



## ПРОТОКОЛ

№ 295

София, 24.10.2024 година

Днес, 24.10.2024 г. от 10:02 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 Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и Ивайло Касчиев – за главен секретар, *съгласно Заповед № 1159 от 14.10.2024 г. (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“, Пл. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ 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-115 от 29.08.2024 г. от „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД 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. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 28.06.2024 г. от „Лорд Енерджи“ СРЛ 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, Хриси Йорданова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

3. Проект на решение относно заявление с вх. Е-ЗЛР-И-111 от 09.08.2024 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „АРАТИДЕН“ ЕООД.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1159 от 18.10.2024 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 23.07.2024 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, Петя Георгиева, Радостина Методиева и Теодор Хиков

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 09.08.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД.

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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1164 от 21.10.2024 г. и проект на решение относно Проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-477/29.05.2024 г., по жалба от „МОНИ-07“ ЕООД срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за установяване дали са нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работна група по Заповед: Благовест Балабанов, Петър Друмев, Красимир Николов

**По т.1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1108 от 07.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 29.08.2024 г. от „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 17.10.2024 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-115 от 29.08.2024 г. на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД 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-235 от 02.09.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 11.09.2024 г. на КЕВР от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 16.09.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 27.09.2024 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1108 от 07.10.2024 г., приет с решение по Протокол № 282 от 10.10.2024 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 17.10.2024 г. е проведено открито заседание. С електронно писмо от 14.10.2024 г. упълномощен представител на дружеството е уведомял КЕВР, че на откритото заседание няма да присъстват представители на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД. В посоченото електронно писмо

представителят на заявителя не е изразил забележки и възражения по доклада.

**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 „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД 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 справка за актуално състояние, извършена на 16.09.2024 г. в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207484310, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п. к. 1000, област София (столица), община Столична, район Триадица, ул. „Три уши“ № 6, ет. 2, офис 5.

„СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия на едро и дребно с разнообразни стоки, включително с природен газ, земеделски продукти в преработен и непреработен вид, посредническа дейност, внос и износ, търговия с бързооборотни стоки, консултантски услуги, представителство на български и чуждестранни физически и юридически лица, както и извършване на всякакви други дейности, разрешени от действащото българско законодателство, при спазване на всички приложими лицензионни, регистрационни или други законови изисквания.

Капиталът на дружеството е в размер 19 500 (деветнадесет хиляди и петстотин) лева, разделен на 19 500 (деветнадесет хиляди и петстотин) равни дяла, всеки на стойност от 1 (един) лев. Капиталът е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е Руслан Горун, гражданин на Република Румъния.

„СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД се управлява и представлява от Руслан Горун – управител.

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

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

пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от извършена служебна справка за актуално състояние от 16.09.2024 г. в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, едноличен собственик на капитала на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е физическо лице – Руслан Горун, гражданин на Република Румъния.

**Предвид горното, по отношение на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД 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 управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан 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 се стреми да си осигури трайно присъствие на пазара на природен газ в България. В тази връзка планира да отдели достатъчно ресурси за поддържане на дейността си през десетгодишния период на лицензията, като гарантира изпълнението на ангажиментите си по сделките с природен газ. „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД счита, че десетгодишният срок на лицензията е от съществено значение за натрупване на необходимия опит на пазара и укрепване на позициите му на либерализирания пазар.

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

„СД Енерджи“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, ул. „Три уши“ №6, във връзка с което е представено копие на договор от 01.10.2023 г. с „И БИ АР КОНСУЛТ“ ЕООД. Съгласно сключения договор на заявителя е предоставен за временно и възмездно ползване горепосоченият офис – търговска зала, ведно с компютърна техника и софтуер, като имотът се предава с информационна и комуникационна свързаност, чрез доставка на интернет и оптична връзка от „Виваком България“ ЕАД.

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 „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1430 от 20.08.2024 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „СД Енерджи“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че към настоящия момент все още няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е в процес на сключване на необходимите договори.

„СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството, която включва управител и отдел за търговия с газ. Отделът за търговия с газ включва следните звена: „Продажби и оперативен“ и „Бек-офис и връзки с клиенти“.

От представените документи (автобиография и копие на диплома за завършено образование) е видно, че управителят притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Освен управителя, пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъде един служител (технолог продукти от природен газ и тяхното разпространение), видно от представен трудов договор от 30.05.2024 г. и справка за актуално състояние на действащите трудови договори към 30.05.2024 г. от Национална агенция по приходите. Представени са автобиография, копие на диплома за завършено образование и сертификат, от които е видно, че служителят притежава образование и квалификация за извършване на дейността.

**Въз основа на гореизложеното, „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД 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“**

„СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е новоучредено юридическо лице. Дружеството е вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на 10.08.2023 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 банково извлечение от 13.09.2024 г., от „Българо-американска кредитна банка“ АД, което удостоверява наличието на банкови сметки на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД с наличност към 13.09.2024 г. в размер на 22 447 евро. В допълнение заявителят е предоставил копие на Договор за заем от 01.08.2024 г., съгласно който Руслан Горун в качеството си на собственик ще предостави на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД заем в размер на 500 000 евро, като заемът се отпуска за оборотни средства за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД 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	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	50 000	180 000	300 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	55,00	60,00	62,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	58,00	63,00	64,50

„СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2024 – 2026 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира, както следва: печалба в размер на 115 000 лв. за 2024 г., печалба в размер на 446 000 лв. за 2025 г. и печалба в размер на 615 000 лв. за 2026 г. Приходите са в размер на 2 900 000 лв. за 2024 г. и се увеличават до 19 350 000 лв. през 2026 г. Разходите нарастват от 2 770 000 лв. за 2024 г. до 18 660 000 лв. за 2026 г.

Нетекущи активи не са предвидени през периода. Текущите активи се увеличават от 2 900 000 лв. за 2024 г. на 19 350 000 лв. за 2026 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 115 000 лв. за 2024 г. и нараства на 615 000 лв. за 2026 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви нарастват от 2 785 000 лв. за 2024 г. на 18 735 000 лв. за 2026 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	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността, лв.	2 900 000	11 340 000	19 350 000
Общо разходи от дейността, лв.	2 770 000	10 840 000	18 660 000
Счетоводна печалба, лв.	130 000	500 000	690 000
Финансов резултат, лв.	115 000	446 000	615 000
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,04	1,04	1,03
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,04	0,04	0,03

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,04 за 2024 г. намалява до 1,03 за 2026 г., но остава над единица, което 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 намалява от 0,04 за 2024 г. на 0,03 за 2026 г. Това е показател, че дружеството може 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 „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за периода 2024 – 2026 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 „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД 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.

#### **Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД**

##### **Раздел първи „Общи положения“**

**Чл. 1.** (1) Настоящите Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД 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: „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, ЕИК 207484310, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, ул. „Три уши“ № 6, ет. 2, офис 5, 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 със „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД.

**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, ул. „Три уши“ № 6, ет. 2, офис 5. Работно време за работа с клиенти: от 10:00 до 16:00 часа. Контакти за връзка: електронен адрес: [office@emeabg.com](mailto:office@emeabg.com) и тел. +359 29814913

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт със „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително 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 потребителите;
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) Сроктът 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 от 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 постъпило в КЕВР заявление на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 07.10.2024 г., който е приет с решение на Комисията по Протокол № 282, т. 7. В изпълнение на разпоредбата на Закона за енергетика на 17.10.2024 г. е проведено открито заседание, като с електронно писмо от 14.10.2024 г. упълномощен представител на дружеството е уведолил КЕВР, че на откритото заседание няма да присъстват представители на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД. В посоченото електронно писмо представителят на заявителя не е изразил забележки и възражения по доклада. Проектът на решение е изготвен на базата на доклада. Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е 10 (десет) години. Въз основа на изложеното в проекта на решение, може да се направи извод, че „СД Енерджи“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и параметрите заложи от „СД Енерджи“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г. за количества, цени, отчетни, прогнозни и счетоводни отчети, 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“. 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 да вземе следните решения:

1. Издава на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, 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 „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД 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 проекта на решение.

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 „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, с ЕИК 207484310, лицензия № Л-781-15 от 24.10.2024 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 „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД 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 Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1110 от 07.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 28.06.2024 г. от „Лорд Енерджи“ СРЛ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 17.10.2024 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-84 от 28.06.2024 г. от „Лорд Енерджи“ СРЛ 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 № З-Е-180 от 01.07.2024 г. на председателя на КЕВР. В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 24.07.2024 г. от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 05.09.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 20.09.2024 г., заявителят е представил изисканите данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-1110 от 07.10.2024 г., приет с решение по Протокол № 282 от 10.10.2024 г., т. 8. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 17.10.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, 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 „Лорд Енерджи“ СРЛ 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.** „Лорд Енерджи“ СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано в Националния Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Р Румъния с регистрационен номер J40/14650/2008, европейски уникален идентификатор ROONRC.J40/14650/2008, ЕИК 24394425, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, ул. „Архитект Луис Бланк“ № 1, ФАЗА I, етаж 3.

Дружеството има следния предмет на дейност: отдаване под наем и експлоатация на собствени или наети недвижими имоти; други дейности по кредитиране; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и свързани с тях продукти; посредничество в продажбата на горива, руди, метали и промишлени химикали; търговия с газообразни горива чрез тръбопроводи; продажба на електроенергия.

Капиталът на „Лорд Енерджи“ СРЛ е в размер на 2 212 210 (два милиона двеста и дванадесет хиляди двеста и десет) леи, разделен на 1001 (хиляда и един) дружествени дяла, на стойност 2210 (две хиляди двеста и десет) леи всеки, и е изцяло внесен. Собственик на капитала на „Лорд Енерджи“ СРЛ е Зетолия Лимитид, дружество регистрирано в Р Кипър.

„Лорд Енерджи“ СРЛ се управлява и представлява от Паул-Разван Боака (гражданин на Р Румъния), в качеството му на управител.

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

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

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

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

С оглед горното, по отношение на „Лорд Енерджи“ СРЛ следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи се установява следното:

Видно от представеният от заявителя документ за актуално състояние, издаден от Националния Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Р Румъния капиталът на дружеството е собственост на Зетолия Лимитид, дружество регистрирано в Р Кипър. Зетолия Лимитид е 100% собственост на г-жа Луминита Сербан, гражданин на Р Румъния, като в тази връзка „Лорд Енерджи“ СРЛ е представило копие на Сертификат, издаден от Департамент на регистратора на компании и интелектуална собственост, Никозия към Министерство на енергетиката, търговията и промишлеността на Р Кипър.

**Предвид горното, по отношение на „Лорд Енерджи“ СРЛ не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.**

**4.** Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. 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**

„Лорд Енерджи“ СРЛ е поискало да му бъде издадена лицензия за дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години. В тази връзка, заявителят посочва, че планира да извършва търговия с природен газ дългосрочно, като за целта е осигурил необходимите технически, технологични и финансови активи, човешки ресурси и ноу-хау.

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

„Лорд Енерджи“ СРЛ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: Р Румъния, гр. Букурещ, Сектор 1, ул. „Архитект Луис Бланк“ № 1, вх.1, ет. 3. В тази връзка е представено копие от Рамков договор за наем.

Заявителят разполага с материални ресурси, информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което са представени копия на фактури за доставка на компютърни конфигурации с прилежащи към тях софтуер, програмни продукти и лицензи както и месечни фактури от доставчик на телекомуникационни услуги за доставка на интернет.

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 „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ВGH-1308 от 11.03.2024 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по

отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Лорд Енерджи“ СРЛ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е декларирал, че към настоящия момент „Лорд Енерджи“ СРЛ не е сключило договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и ще сключи такива след получаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

„Лорд Енерджи“ СРЛ е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството, която включва: управител; финансов отдел; търговски отдел; правен отдел.

Представено е копие на диплома за завършено образование на управителя на дружеството, от което може да се направи извод, че той притежава необходимото образование и квалификация.

Пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъде един служител, съгласно представен от заявителя Договор за извършване на услуги от 26.02.2024 г. Представени са автобиография и копия на сертификати за завършено образование, от които е видно, че той притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

**Въз основа на гореизложеното, „Лорд Енерджи“ СРЛ 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“**

От годишните финансови отчети на „Лорд Енерджи“ СРЛ за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода: печалба в размер на 1 775 835 леи за 2021 г., 647 895 952 леи за 2022 г. и 1 893 576 леи за 2023 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 47 245 638 леи за 2021 г. на 220 769 458 леи за 2023 г. Общите разходи се увеличават от 45 380 924 леи за 2021 г. на 218 581 743 леи за 2023 г.

Нетекущите активи намаляват от 1 595 741 леи за 2021 г. на 606 086 леи за 2023 г., а текущите активи нарастват от 8 189 673 леи за 2021 г. на 125 687 680 леи за 2023 г.

Акционерният капитал за 2021 г. е 2 212 210 леи и запазва стойността си през трите години на отчетния период. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 4 514 288 леи за 2021 г. на 102 527 981 леи за 2023 г. Нетекущите пасиви от 47 100 леи за 2021 г. намаляват на 22 635 леи за 2022 г. и не са отчетени стойности за 2023 г. Текущите пасиви нарастват от 5 227 472 леи за 2021 г. до 23 845 522 леи за 2023 г.

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Лорд Енерджи“ СРЛ за периода 2021 – 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 1,57 за 2021 г. на 5,27 за 2023 г. което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения в погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност е 0,86 за 2021 г. и се изменя на 4,30 за 2023 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.*

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят отбелязва, че ще инвестира собствени средства. В тази връзка „Лорд Енерджи“ СРЛ е представено банково извлечение от Patria Bank S.A. с налично салдо в размер на 52 090 731 леи към 15.04.2024 г.

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	2024 г.	2025 г.	2026 г.

Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	9350	20 000	24 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	57,55	62,59	64,54
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	67,33	72,36	74,32

„Лорд Енерджи“ СРЛ е представило за дейността „търговия с природен газ“ в България прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2024 – 2026 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: 49 460 лв. за 2024 г.; 118 197 лв. за 2025 г. и 151 583 лв. за 2026 г. Приходите са в размер на 629 572 лв. за 2024 г. и се увеличават до 1 783 690 лв. през 2026 г. Разходите се увеличават от 574 616 лв. за 2024 г. до 1 615 265 лв. за 2026 г. Нетекущите активи намаляват от 1450 лв. за 2024 г. на 195 лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 165 737 лв. за 2024 г. на 541 799 лв. за 2026 г. Собственият капитал е 49 460 лв. за 2024 г. и се увеличава до 319 240 лв. за 2026 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от 117 727 лв. за 2024 г. на 222 754 лв. за 2026 г.

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

Таблица № 2

Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността, лв.	629 572	1 447 292	1 783 690
Общо разходи от дейността, лв.	574 616	1 315 962	1 615 265
Счетоводна печалба, лв.	54 956	131 330	168 425
Финансов резултат, лв.	49 460	118 197	151 583
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,41	1,93	2,43
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,42	0,93	1,43

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Лорд Енерджи“ СРЛ за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност* от 1,41 през 2024 г. се увеличава на 2,43 през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се изменя от 0,42 през 2024 г. на 1,43 през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си от 2025 г.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Лорд Енерджи“ СРЛ за периода 2024 – 2026 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“.**

### III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Лорд Енерджи“ СРЛ е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). 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 „Лорд Енерджи“ СРЛ**

## **I. Общи положения**

**Чл. 1.** (1) Настоящите правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Лорд Енерджи“ СРЛ („Правилата“) уреждат:

1. процедурите за работа с потребителите на енергийни услуги;
2. сключването, изменението и прекратяването на договорите за продажба на природен газ;
3. процедурата и сроковете за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
4. информацията, която се предоставя на клиентите от „Лорд Енерджи“ СРЛ;
5. формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) „Лорд Енерджи“ СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано в Националния Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Р Румъния с номер J40/14650/2008 от 28.08.2008 г., европейски идентификационен код ROONRC J40/14650/2008, ЕИК 24394425, със седалище и адрес на управление: Букурещ Сектор 1, ул. „Архитект Луис Бланк“ № 1, ФАЗА I, етаж 3 („Дружеството“), притежаващо Лицензия №.....от .....г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Р България за срок от .....(.....) години.

**Чл. 2.** (1) Потребители на енергийните услуги са крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г., които купуват природен газ от Дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени.

(2) Дружеството, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ на клиенти на свободния пазар.

(3) При обслужването на крайни клиенти, Дружеството спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. честна и открита комуникация;
3. зачитане на желанията на клиентите;
4. информираност на клиентите;
5. стандартизиране на процесите с цел осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока удовлетвореност на клиентите;
6. клиентска удовлетвореност;
7. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;
8. конфиденциалност.

## **II. Търговия с природен газ**

**Чл. 3.** (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.), Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.), Правила за балансиране на пазара на природен газ (обн. ДВ, бр. 99 от 2016 г.) и Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.).

(2) При работа с клиенти, Дружеството разработва и прилага процедури, които отговарят на развитието на пазарния модел и на нормативната рамка.

(3) Дружеството разработва и използва стандартизирани формуляри и бланки при работата с клиенти.

**Чл. 4.** Дружеството сключва сделки с клиенти с писмен договор, по свободно договорени цени.

**Чл. 5.** (1) Договорът за доставка на природен газ съдържа най-малко следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;



4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;

(2) Предметът на договора за продажба на природен газ може да бъде, но не да се ограничава до:

1. покупко-продажба на природен газ;
2. отговорност за балансиране;
3. допълнителни услуги, свързани с предоставянето на пренос на природен газ и достъп до газопреносните или газоразпределителните мрежи от клиенти чрез дружеството.

**Чл. 6.** Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиенти.

**Чл. 7.** За продадения природен газ/предоставените услуги, Дружеството издава фактури на клиентите в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството, Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

### **Ш. Обмен на информация с клиенти. Център за работа с клиенти.**

**Чл. 8.** (1) Дружеството има специализирано звено за работа с клиенти в структурата си, с необходимия брой квалифицирани специалисти.

(2) Дружеството разполага с център за работа с клиенти, където клиентите 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.

(3) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес: .....Работното време за работа с клиенти е от понеделник до петък между 09:00 – 17:00 часа, електронна страница:....., тел: +359 2 .....

**Чл. 9.** Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно работата си с клиенти, включително адрес, телефон и електронна поща за контакти.

**Чл. 10.** Информацията, която Дружеството обменя с клиентите във връзка с уреждането на детайли по сключването/прекратяването на сделки, е в писмен вид.

**Чл. 11.** Освен в случаите, когато това се изисква по закон, клиентът и Дружеството се споразумяват, че цялата поверителна информация, разкрита от която и да е от страните, ще остане поверителна и няма да бъде разкривана на трети страни, освен ако това не е изрично договорено със съответната страна и освен или докато такова разкриване не се изисква по закон или приложим регламент.

**Чл. 12.** (1) Преди сключването на договор (за покупко-продажба на природен газ), клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента, седалище и адрес, лице (лица) за контакт, телефон, електронна поща, ЕИК, данни относно банковите сметки;
2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумиран от клиента за последните 3 пълни календарни месеца, техническа информация относно обектите на клиента;
3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените сделки с природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;
4. документ за предоставен достъп до мрежата, издаден от съответния оператор.

(2) За целите на установяването на параметрите на сделките с всеки клиент, Дружеството използва и общодостъпни източници на информация - търговски регистър, публикации в пресата и други.

(3) Клиентите са длъжни писмено да уведомят Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно ал. 1 данни в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на

съответната промяна.

**Чл. 13.** След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките при оператора на газопреносната система/останалите участници, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

**Чл. 14.** (1) Дружеството своевременно уведомява клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на клиента във връзка с участието му на свободния пазар.

(2) Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство: данни за собственото потребление на клиента; приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството; информация за смяна на доставчика.

#### **IV. Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения**

**Чл. 15.** Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. Подадени жалби, сигнали и предложения на клиенти;
2. Отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

**Чл. 16.** (1) Жалбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на адреса, и/или електронната поща на Дружеството.

(2) Жалбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 15 с входящ номер.

**Чл. 17.** (1) Подаваните от клиента жалби, сигнали и 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) Дружеството има право да изисква от клиента допълнителна информация относно отделните случаи, да поиска становища от трети лица - специалисти в съответната област, както и да извършва проверки и констатации на място. За направените проверки се съставя констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и клиента, а в случай на отказ на клиента или негово отсъствие – от двама свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на клиента, а в случай, че той е съставен в негово отсъствие – да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

**Чл. 18.** (1) Отговорът се изпраща до подателя в писмен вид след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалба, сигнал или предложение на клиент е 30 (тридесет) дни.

(3) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по ал. 2.

(4) В случай че жалбата не бъде уважена, Дружеството посочва мотиви за това в писмения отговор до подателя.

(5) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, дружеството ги уведомява писмено за това.

**Чл. 19.** В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със Закона за енергетиката. Жалбата се подава чрез

Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

**Чл. 20.** (1) Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от клиента.

(2) Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство.

**Чл. 21.** Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които се стреми изчерпателно да изложи пред клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от Дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на бъдещ спор;

2. участва в иницирираните пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между клиента и Дружеството.

**Чл. 22.** (1) В случаите когато Дружеството и клиентът не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, те могат да отнесат спора за решаване пред компетентния български съд, като за решаване на възникналия спор се прилага българското законодателство.

(2) При наличие на неплатено задължение по издадена фактура за консумиран природен газ за изминал период, Дружеството може да стартира производства за събиране на задължението по Гражданския процесуален кодекс, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;

2. да се снабди с изпълнителен лист;

3 да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способи за принудително събиране на задълженията.

#### **V. Сътрудничество с потребителски организации**

**Чл. 23.** Дружеството сътрудничи с организации на потребителите, представляващи техните интереси.

**Чл. 24.** Дружеството организира и представя съвместно с потребителските организации мерки и инициативи по развитието на пазарния модел на свободния пазар на природен газ.

**Чл. 25.** Комуникационни канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството на клиентите:

1. офисите на Дружеството;

2. официална интернет страница на дружеството;

3. брошури с разяснителни информации;

4. публикации в средствата за масово осведомяване.

#### **Заключителни разпоредби**

**§1.** (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ..... от.....г. и са приложение и неразделна част от Лицензия №..... от..... г. 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 от 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.2.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по постъпило в КЕВР заявление от „Лорд Енерджи“ СРЛ за издаване на лицензия за „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от

07.10.2024 г., приет с решение по Протокол № 282 от 10.10.2024 г., т. 8. На 17.10.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Въз основа на изготвения проект на решение може да се направи извод, че „Лорд Енерджи“ СРЛ притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Може да се приеме, че параметрите, заложи от „Лорд Енерджи“ СРЛ за периода 2024 – 2026 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“. 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 да реши:

1. Издава на „Лорд Енерджи“ СРЛ, учредено съгласно законите на Р Румъния, 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 „Лорд Енерджи“ СРЛ 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 проекта на решение.

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

### Р Е Ш И:

1. Издава на „Лорд Енерджи“ СРЛ, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано в Националния Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Р Румъния с регистрационен номер J40/14650/2008, европейски уникален идентификатор ROONRC.J40/14650/2008, ЕИК 24394425, лицензия № Л-782-15 от 24.10.2024 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 „Лорд Енерджи“ СРЛ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

**По т.3.** Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-111 от 09.08.2024 г. за изменение на лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „АРАТИДЕН“ ЕООД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 17.10.2024 г., установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-111 от 09.08.2024 г. от „АРАТИДЕН“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № З-Е-221 от 14.08.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-111 от 23.08.2024 г. и от 24.09.2024 г. дружеството е представило в КЕВР допълнителна информация и документи, в отговор на отправени искания за отстраняване на допуснати от дружеството нередовности.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк 1092 от 30.09.2024 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по т. 2 от Протокол № 282 от 10.10.2024 г. и публикуван на интернет страницата на Комисията в неверителен вариант. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 17.10.2024 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие са взели адв. Костадин Сирлещов и адв. Елена Йотова-Йорданова, в качеството им на упълномощени представители на дружеството. По време на откритото заседание, адвокат Костадин Сирлещов изрази положително становище по доклада, без забележки и възражения.

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

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 е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„АРАТИДЕН“ ЕООД 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.

Дружеството 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 извършена справка в търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел, се установява, че едноличен собственик на капитала на дружеството е „Глобал Биомет“ ЕООД, ЕИК 121446525. „Глобал Биомет“ ЕООД е с 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.

„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“ за срок от 25 (двадесет и пет) години преди изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Аратиден“ с инсталирана (АС) мощност 100 MW.

С подаденото заявление „АРАТИДЕН“ ЕООД е поискало изменение/допълнение на лицензията в частта на приложение № 2 към нея по отношение на поземлени имоти (ПИ), върху които се изгражда ФЕЦ „Аратиден“. Дружеството е изложило следните мотиви:

По отношение на ПИ с идентификатор 38432.2.181 (Етап I), дружеството прави следното уточнение: ПИ с идентификатор 38432.2.181 е бил обединен с ПИ с идентификатор 38432.2.16 и е бил образуван ПИ с идентификатор 38432.2.208. ПИ с идентификатор 38432.2.208 впоследствие е разделен и от него са образувани ПИ с идентификатор 38432.2.210 и идентификатор 38432.2.211. Заявителят посочва, че разделянето на ПИ с идентификатор 38432.2.208 е извършено след съгласуване с „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като ПИ с идентификатор 38432.2.210 (отреден за изграждане на повишаваща подстанция) остава в собственост на „АРАТИДЕН“ ЕООД, а ПИ с идентификатор 38432.2.211 (отреден за изграждане на възлова подстанция), заедно с изградените съоръжения, предстои да бъде прехвърлен в собственост на „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, като се посочва, че това са изисквания за съответното присъединително съоръжение.

Дружеството заявява, че към настоящия момент Етап I на ФЕЦ „Аратиден“ е със следното актуално описание: Етап I: находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 38432.1.104, 38432.2.179, 38432.2.210, 38432.2.211, 38432.2.202, 38432.2.183 в м. „Ивов камък“, 38432.2.180 в м. „Синяво“, 38432.2.204 в м. „Ковачева“ и 38432.2.206 в м. „Герена“, всичките в землището на с. Коняво, община Кюстендил – с обща площ от 31 890,4 кв. м.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-111 от 24.09.2024 г. дружеството пояснява, че ФЕЦ „Аратиден“ с мощност от 100 MW (АС) („Проектът“) в посочената и разрешена инсталирана мощност се изгражда само в поземлени имоти, находящи се в землищата на село Дворище и село Коняво, община Кюстендил, област Кюстендил, в четири етапа както следва: Етап I: находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 38432.1.104, 38432.2.179, 38432.2.210, 38432.2.211, 38432.2.202, 38432.2.183 в м. „Ивов камък“, 38432.2.180 в м. „Синяво“, 38432.2.204 в м. „Ковачева“ и 38432.2.206 в м. „Герена“, всичките в землището на с. Коняво, Община Кюстендил – с обща площ от 31 890 кв. м. Инсталираната мощност на Етап I е 6,3 MW (АС), като енергийния обект към този етап е изцяло изграден и приет с Разрешение за ползване № СТ-05-457 от 28.08.2024 г., приложено към преписката; Етап II: находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 38432.1.106, 38432.1.102, 38432.1.103, 38432.1.107, 38432.1.8, 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, 38432.5.120, 38432.5.119, 38432.5.121, 38432.5.118, 38432.6.116, 38432.6.117, 38432.20.88, 38432.20.7, 38432.21.209, 38432.21.207, 38432.21.201, 38432.21.206, 38432.21.204, 38432.21.205, 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 в землището на с. Коняво, Община Кюстендил – с обща площ от – 764 100 кв. м.

„АРАТИДЕН“ ЕООД посочва, че не се налага актуализиране на Приложение № 2 към лицензията по отношение на Етап III и Етап IV, които етапи включват следните имоти: Етап III: находящ се в поземлени имоти с идентификатори: 20208.11.554 и 20208.45.140, в землището на с. Дворище и 38432.7.457 и 38432.7.458 в землището на с. Коняво, Община Кюстендил – с обща площ от 119 804 кв. м.; Етап IV: находящ се в

поземлени имоти с идентификатори: 20208.11.34, 20208.11.31, 20208.11.38, 20208.11.44, 20208.11.56, всички в землището на с. Дворище, Община Кюстендил и 3842.1.12, 38432.2.3, 38432.2.118, 38432.2.30, 38432.4.6, 38432.5.114, 38432.5.115, 38432.5.25, 38432.5.116, 38432.5.117, 38432.5.48, 38432.5.122, 38432.5.64, 38432.70.11, 38432.70.4, 38432.70.1, 38432.7.1, 38432.23.290, 38432.24.168, 38432.6.16, 38432.7.455, 38432.7.456, 38432.8.173, 38432.8.174, 38432.8.172, 38432.8.171, 38432.8.22, 38432.8.146, 38432.8.143, 38432.7.14, 38432.7.13, 38432.7.11, 38432.24.163, 38432.24.154, 38432.24.153, 38432.24.152, 38432.7.441, 38432.23.238, 38432.21.45, 38432.24.63, 38432.21.107, 38432.24.194, 38432.24.402, 38432.24.245, 38432.24.227, всичките в землището на с. Коняво, Община Кюстендил – с обща площ от 113 942 кв. м.

„АРАТИДЕН“ ЕООД заявява, че предстои енергийния обект към етап III и етап IV да бъде изграден до края на 2024 г.

Към заявлението „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило проект на Приложение № 2 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ с нанесени изменения, съгласно мотивите, а именно като са добавени новообразуваните ПИ с техните идентификатори, поради обединяване/разделяне на съществуващи имоти, върху които се изгражда енергийния обект. Също така дружеството е представило и съответните документи за собственост, както и скици на ПИ.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – „производство на електрическа енергия“. Исканото изменение ще доведе до промяна на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, което следва да се актуализира.

**Съгласно искане на заявителя и представения към заявлението проект на Приложение № 2 към лицензията, поради обединяване и впоследствие разделяне на имоти, са направени следните промени:**

В първоначално одобреното от КЕВР Приложение № 2 към лицензията е включен ПИ с идентификатор 38432.2.181, находящ се в местност „Ивов камък“, с. Коняво, община Кюстендил. Този имот е бил обединен с ПИ с идентификатор 38432.2.16 и е бил образуван ПИ с идентификатор 38432.2.208. Впоследствие ПИ с идентификатор 38432.2.208 е разделен и от него са образувани два нови ПИ: ПИ с идентификатор 38432.2.210, отреден за построяване в него на повишаваща подстанция за връзка с електропреносната мрежа и ПИ с идентификатор 38432.2.211, отреден за построяване в него на възлова подстанция.

**За новообразуваните имоти са представени заверени копия на скици, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Кюстендил, както следва:**

- Скица на поземлен имот № 15-781365-01.08.2024 г. за **ПИ с идентификатор 38432.2.210**, с адрес: с. Коняво, местност „Ивов камък“, общ. Кюстендил, обл. Кюстендил по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-508 от 20.02.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК, трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, площ: 10 814 кв. м., предишен идентификатор 38432.2.208;

- Скица на поземлен имот № 15-781339-01.08.2024 г. за **ПИ с идентификатор 38432.2.211**, с адрес: с. Коняво, местност „Ивов камък“, общ. Кюстендил, обл. Кюстендил по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-508 от 20.02.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК, трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, площ: 7 589 кв. м., предишен идентификатор 38432.2.208.

**В подкрепа на исканото изменение, „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило**

**документ, доказващ наличието на вещни права върху поземлените имоти, както следва:**

- Нотариален акт за собственост на недвижими имоти № 169, том I, рег. № 1245, дело № 169 от 2023 г., вписан от Служба по вписванията – Кюстендил с вх. рег. № 2481 от 13.06.2023 г., акт № 33, том XI, дело № 1157 от 2023 г., съгласно който „АРАТИДЕН“ ЕООД е собственик на недвижими имоти, находящи се в землището на с. Коняво, община Кюстендил, а именно:

1. Поземлен имот с идентификатор 38432.1.8;
2. Поземлен имот с идентификатор 38432.1.102;
3. Поземлен имот с идентификатор 38432.1.103;
4. Поземлен имот с идентификатор 38432.1.106;
5. Поземлен имот с идентификатор 38432.1.107;
6. Поземлен имот с идентификатор 38432.2.130;
7. Поземлен имот с идентификатор 38432.2.188;
8. Поземлен имот с идентификатор 38432.2.189;
9. Поземлен имот с идентификатор 38432.2.191;
10. Поземлен имот с идентификатор 38432.2.194;
11. Поземлен имот с идентификатор 38432.2.199;
12. Поземлен имот с идентификатор 38432.2.207;
13. Поземлен имот с идентификатор 38432.3.103;
14. Поземлен имот с идентификатор 38432.3.104;
15. Поземлен имот с идентификатор 38432.4.84;
16. Поземлен имот с идентификатор 38432.4.85;
17. Поземлен имот с идентификатор 38432.5.118;
18. Поземлен имот с идентификатор 38432.5.119;
19. Поземлен имот с идентификатор 38432.5.120;
20. Поземлен имот с идентификатор 38432.5.121;
21. Поземлен имот с идентификатор 38432.6.116;
22. Поземлен имот с идентификатор 38432.6.117;
23. Поземлен имот с идентификатор 38432.20.7;
24. Поземлен имот с идентификатор 38432.20.88;
25. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.28;
26. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.31;
27. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.102;
28. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.201;
29. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.204;
30. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.205;
31. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.206;
32. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.207;
33. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.209;
34. Поземлен имот с идентификатор 38432.21.211;
35. Поземлен имот с идентификатор 38432.22.437;
36. Поземлен имот с идентификатор 38432.22.439;
37. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.277;
38. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.288;
39. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.289;
40. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.291;
41. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.293;
42. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.294;
43. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.295;
44. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.298;
45. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.299;



46. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.302;
47. Поземлен имот с идентификатор 38432.23.304;
48. Поземлен имот с идентификатор 38432.24.174;
49. Поземлен имот с идентификатор 38432.24.403;
50. Поземлен имот с идентификатор 38432.24.404;
51. Поземлен имот с идентификатор 38432.24.405;
52. Поземлен имот с идентификатор 38432.24.407;
53. Поземлен имот с идентификатор 38432.24.408;
54. Поземлен имот с идентификатор 38432.24.411;
55. Поземлен имот с идентификатор 38432.24.412;

- За **ПИ с идентификатор 38432.2.181**, принадлежащ към етап I, находящ се в местност „Ивов камък“, с. Коняво, община Кюстендил, дружеството е заявило, че документът за собственост е представен в КЕВР към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 23.07.2024 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност, а именно: заверено копие на Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 188, том II, рег. № 3658, дело № 327/2017 г., вписан от Служба по вписванията-Кюстендил с вх. рег. № 3602 от 14.11.2017 г., акт № 199, том XI, дело № 2195/2017 г.

За гореописаните поземлени имоти, „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило и съответните скици, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Кюстендил.

**С оглед гореизложеното, Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията на „АРАТИДЕН“ ЕООД следва да се измени, като се добавят новообразуваните поземлени имоти с идентификатори 38432.2.210 и 38432.2.211, с обща площ на двата имота от 18 403 кв. м., находящи се в с. Коняво, местност „Ивов камък“, общ. Кюстендил, обл. Кюстендил, за които са представени необходимите документи за собственост.**

**Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта.**

В производството по издаване на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Аратиден“, както и при изпълнението на отделните части и етапи, „АРАТИДЕН“ ЕООД е доказало наличието на финансови възможности и способност да осигури необходимите средства и обезпечения, като структурата на финансиране е ХХХ% собствени средства и ХХХ% привлечени средства. Видно от решението за издаване на лицензия, дружеството е представило необходимата информация, съгласно изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, а именно годишни финансови отчети за последните три години, както и данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източниците на финансиране на проекта, в производството по издаване на лицензия, „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел, отразяващи спецификите при изграждането и въвеждането в експлоатация на отделните етапи от проекта ФЕЦ „Аратиден“ с инсталирана мощност 100 MW“.

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-111 от 09.08.2024 г. „АРАТИДЕН“ ЕООД е декларирало, че 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 няма съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на одобрения бизнес план и финансов модел на дружеството.

**Предвид гореизложеното Комисията счита, че „АРАТИДЕН“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта, като при изпълнение на заложените във**

**финансовия модел параметри заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци и ще може да обслужва всички задължения, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.**

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад, приет с решение на КЕВР на закрито заседание от 10.10.2024 г. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 17.10.2024 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие са взели адв. Костадин Сирлещов и адв. Елена Йотова-Йорданова, в качеството им на упълномощени представители на дружеството. По време на откритото заседание, адвокат Костадин Сирлещов изрази положително становище по доклада, без забележки и възражения.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

### *КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ*

#### *РЕШИ:*

1. Изменя лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „АРАТИДЕН“ ЕООД, с ЕИК 203137732, със седалище и адрес на управление: гр. София 1407, район „Лозенец“, бул. „Никола Й. Вапцаров“ № 35, Бизнес център Лозенец, ет. 7, в частта на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, като се добавят новообразуваните поземлени имоти с идентификатори 38432.2.210 и 38432.2.211, с обща площ на двата имота от 18 403 кв. м., находящи се в област Кюстендил, община Кюстендил, с. Коняво, местност „Ивов камък“, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа „Аратиден“ с инсталирана мощност 100 MW (АС мощност);

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

### *КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ*

#### *РЕШИ:*

1. Изменя лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „АРАТИДЕН“ ЕООД, с ЕИК 203137732, със седалище и адрес на управление: гр. София 1407, район „Лозенец“, бул. „Никола Й. Вапцаров“ № 35, Бизнес център Лозенец, ет. 7, в частта на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, като се добавят новообразуваните поземлени имоти с идентификатори 38432.2.210 и 38432.2.211, с обща площ на двата имота от 18 403 кв. м., находящи се в област Кюстендил, община Кюстендил, с. Коняво, местност „Ивов камък“, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа „Аратиден“ с

инсталирана мощност 100 MW (АС мощност);

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

**По т.4.** Комисията, като **разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 23.07.2024 г., от „АРАТИДЕН“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 23.07.2024 г., от „АРАТИДЕН“ ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Аратиден“, на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-205 от 29.07.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 31.07.2024 г., от 01.08.2024 г. и от 24.09.2024 г. дружеството е представило в КЕВР допълнителна информация и документи.

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

При преценка на основателността на искането за 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“.

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 с 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 I (с инсталирана мощност 6,3 MW) е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ). Представена е декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от управителя на дружеството.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-111 от 24.09.2024 г. „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило заверено копие на **Разрешение за ползване** № СТ-05-457 от 28.08.2024 г., издадено от Дирекция за национален строителен контрол, в изпълнение на чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило описание на изградения енергиен обект с инсталирана мощност 6,3 MW (АС мощност) към етап I 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 I, с обща инсталирана мощност (АС мощност) 6,3 MW, възлова станция 110 kV „ВЕЛБЪЖД“ и повишаващата подстанция за енергийния обект, са разположени в поземлени имоти със следните идентификатори: 38432.1.104, 38432.2.179, 38432.2.181, 38432.2.202, 38432.2.183, находящи се в местност „Ивов камък“, ПИ с идентификатор 38432.2.180, находящ се в местност „Синяво“, ПИ с идентификатор 38432.2.204, находящ се в местност „Ковачева“ и ПИ с идентификатор 38432.2.206, находящ се в местност „Герена“, всичките в землището на с. Коняво, община Кюстендил, област Кюстендил.

Следва да се посочи, че поземлен имот с идентификатор 38432.2.181 е обединен с ПИ с идентификатор 38432.2.16 и е образуван ПИ с идентификатор 38432.2.208, с площ от 18 403 кв. м., находящ се в местност „Ивов камък“, с. Коняво, община Кюстендил, област Кюстендил, за който е приложена скица № 15-158681 от 16.02.2024 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Кюстендил. Впоследствие ПИ с идентификатор 38432.2.208 е разделен на два поземлени имота, а именно ПИ с идентификатор 38432.2.210, в който е разположена повишаващата подстанция и ПИ с идентификатор 38432.2.211, в който е изградена възлова станция 110 kV „ВЕЛБЪЖД“. За посочените новообразувани имоти са представени следните скици: № 15-781365 от 01.08.2024 г. (за имот с идентификатор 38432.2.210) и № 15-781339 от 01.08.2024 г. (за имот с идентификатор 38432.2.211), издадени от СГКК- гр. Кюстендил.

Общата площ на имотите към етап I е 75 041 кв. м., което е видно от представените скици, издадени от СГКК-Кюстендил, както и от направена служебна справка в кадастрална карта и регистри в Портала за електронни услуги на Агенцията по геодезия, картография и кадастър.

При изграждането на ФЕЦ „Аратиден“ са монтирани общо 11 136 броя фотоволтаични модули JINKO SOLAR, всеки с мощност 620 W<sub>p</sub>, коефициент на полезно действие 21,1% при следните характеристики: STC: Irradiance 1000 W/m<sup>2</sup>, Cell Temperature 25°C, AM = 1,5.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява чрез стрингови инвертори. Общата инсталирана DC мощност на обекта е 6 904,320 kW<sub>p</sub>. Слънчевите секции са разположени в редици, монтирани върху метална конструкция, с разстояние между секциите. Носещите метални колони са набити на дълбочина 1,4 м. в терена без извършването на изкопни дейности. Фотоволтаичният парк е напълно автоматизиран.

Монтиран е двупосочен (четириквдратен) електромер за отчитане на произведената и консумираната електрическа енергия.

Кабелите са положени по метални кабелни скари и металните конструкции на соларните панели. Инверторите са 21 броя трифазни с мощност 300 kW. Дължината на кабелна линия НН 0,8 kV е 6 500 м. Дължината на кабелното трасе СрН между ТП 1 и ТП 2 е 480 м. Дължината на кабелната линия е 504 м. Монтирани са 2 броя трансформатори 4 000 kVA и 2 500 kVA. Изградени са заземителна и мълниезащитна инсталации.

**Възлова станция 110 kV „ВЕЛБЪЖД“** за присъединяване на ФЕЦ „Аратиден“ – разположена е в поземлен имот с идентификатор 38432.2.211 (образуван от разделянето на поземлен имот с идентификатор 38432.2.208), находящ се в село Коняво, местност „Ивов камък“, община Кюстендил, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-508/20.02.2018 г. на ИД на АГКК, със застроена и разгъната застроена площ 4 454,75 кв. м.

Изграждането на Възлова станция 110 kV включва следното:

- нови стоманобетонни портални конструкции в ОРУ с нови стоманорешетъчни конструкции;
- нови стоманобетонни конструкции за монтаж на съоръжения в ОРУ с нови стоманени конструкции;
- нови съоръжения 110 kV в ОРУ 110 kV;
- нова заземителна и мълниезащитна инсталации;
- присъединяване на новата мълниезащитна инсталация и всички новомонтирани стоманени конструкции към заземителната инсталация за ОРУ 110 kV
- нова командно-технологична сграда.

Възлова станция 110 kV е изпълнена по схема „единична секционирана с прекъсвач шинна система“ секции със следните присъединения:

#### **Секция 1**

- Извод 110 kV „Кадин мост“ към ТЕЦ „Бобов дол“;

- Необорудвана резерва само изводен портал;
- Мерене „I секция“;
- Връзка с трафополе Т101 на повишаващата подстанция.

Секционирание (секционен прекъсвач)

#### Секция 2

- Необорудвана резерва само изводен портал;
- Извод 110 kV „Стримон“ към п/ст „Пауталия“;
- Мерене „II секция“;
- Връзка с трафополе Т102 на повишаваща подстанция

**Повишаваща подстанция 33/110 kV** – разположена е в поземлен имот с идентификатор 38432.2.210 (образуван от разделянето на поземлен имот с идентификатор 38432.2.208) по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Коняво, местност „Ивов камък“, община Кюстендил, одобрени със Заповед № РД-18-508/20.02.2018г. на ИД на АГКК, последно изменение, засягащо поземления имот е от 06.04.2021г. Застроената и разгънатата застроена площ е 339,4 кв. м.

Откритата разпределителна уредба 110 kV е изпълнена в обем две трансформаторни присъединения по схема „Блок линия - трансформатор“. Всяко поле се реализира чрез монтиран един компактен елегазов модул, тип PASS M0 123kV, производство на НІТАСНІ-АВВ.

Модулът е оборудван с трифазен прекъсвач, комплект токови и напреженови измервателни трансформатори, линеен трифазен разединител с един заземителен нож към линията, трифазен разединител без заземителен нож към трансформатора и 1 комплект проходни изолатори за връзка към ВЕЛ.

Доставя се в комплект с поддържаща стоманена конструкция, като в ОРУ е монтирана върху предварително изграден стоманобетонен фундамент. Модулът е с номинално напрежение 123 kV, номинален работен ток 3150 А и ток на динамична устойчивост 40 кА.

Токовите трансформатори тип ТАТ, монтирани към страна силов трансформатор, са с преводно отношение: 300/5/5А, с клас на точност на ядрата 0,2s/5P20.

Монтирани са три броя напреженови трансформатори към точката на присъединяване на трифазната въздушна връзка с ВС - тип VTA с три вторични намотки, с преводно отношение:  $110:\sqrt{3}/0.1:\sqrt{3}/0.1:\sqrt{3}/0.1$  kV, с клас на точност 0,2/3P/3P.

В ОРУ 110 kV са инсталирани два силови трансформатора, маслени, за открит монтаж, с номинална мощност 40/50 MVA при система ONAN/ONAF, преводно отношение  $110+10x1,25\%$ ;  $-10x1.25\%/33(6,3)$  kV, група на свързване YNyn0-d5 и реактанс на късо съединение 12,5%.

Подробна информация за възловата станция и повишаващата подстанция се съдържа в съставените на 06.06.2024 г. Констативни протоколи за установяване годността за приемане на строежите, които са представени от дружеството в КЕВР.

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:

- **Нотариален акт** за покупко-продажба на недвижими имоти № 187, том II, рег. № 3657, дело № 326 от 2017 г., вписан в Служба по вписванията-Кюстендил, с вх. № 3601 от 14.11.2017 г., акт № 198, том XI, дело № 2194/17 г.;

- **Нотариален акт** за покупко-продажба на недвижими имоти № 188, том II, рег. № 3658, дело № 327 от 2017 г., вписан в Служба по вписванията-Кюстендил, с вх. № 3602 от 14.11.2017 г., акт № 199, том XI, дело № 2195/17 г.;

- **Нотариален акт** № 189, том II, рег. № 3659, дело № 328 от 2017 г., вписан в Служба по вписванията-Кюстендил, с вх. № 3603 от 14.11.2017 г., акт № 200, том XI,

дело № 2196/17 г.;

- **Нотариален акт** за покупко-продажба на недвижими имоти № 190, том II, рег. № 3660, дело № 329 от 2017 г., вписан в Служба по вписванията- Кюстендил, с вх. № 3604 от 14.11.2017 г., акт № 1, том XII, дело № 2197/17 г. и

- **Нотариален акт** за покупко-продажба на недвижими имоти № 192, том II, рег. № 3662, дело № 331 от 2017 г., вписан в Служба по вписванията- Кюстендил, с вх. № 3606 от 14.11.2017 г., акт № 3, том XII, дело № 2199/17 г.

За имотите са представени и съответните скици, както следва:

- скица на поземлен имот № 15-219985-05.03.2024 г., за поземлен имот с идентификатор 38432.1.104;

- скица на поземлен имот № 15-219987-05.03.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 38432.2.179;

- скица на поземлен имот № 15-219989-05.03.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 38432.2.180;

- скица на поземлен имот № 15-219993-05.03.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 38432.2.183;

- скица на поземлен имот № 15-1056552-20.11.2019 г. за поземлен имот с идентификатор 38432.2.181,

- скица на поземлен имот № 15-219991-05.03.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 38432.2.202;

- скица на поземлен имот № 15-219995-05.03.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 38432.2.204;

- скица на поземлен имот № 15-219997-05.03.2024 г. за поземлен имот с идентификатор 38432.2.206, всички издадени от СГКК- гр. 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 Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие, Закона за защитените територии и Закона за водите, заявителят е представил заверено копие на Решение № СО-1-ЕО/21 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от директора на Регионална инспекция по околната среда и водите – София. Компетентния орган е решил да не се извършва екологична оценка по отношение на частично изменение на Общия устройствен план на община Кюстендил, Подробен устройствен план – План за застрояване с обхват поземлени имоти с идентификатори 38432.1.104, 38432.2.179, 38432.2.180, 38432.2.181, 38432.2.182, 38432.2.183, 38432.2.184, 38432.2.185, землище на с. Коняво, община Кюстендил, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени съответните мотиви обосноваващи направената преценка.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят е представил 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. За доказване на квалификацията на персонала „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило необходимите документи, а именно 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. Представени са и следните 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 № 426 за придобита Четвърта квалификационна група на Станислав Цветанов Станков, на длъжност оператор централа, издадено от „Електротест“ ООД с валидност до 16.08.2024 г. и удостоверение № 278 за придобита Пета квалификационна група, с валидност до 31.05.2025 г.

С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, в подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 23.07.2024 г. „АРАТИДЕН“ ЕООД е декларирало, че в бизнес плана за периода 2023 г. – 2027 г., одобрен с Решение № БП-37 от 07.06.2023 г. на КЕВР, както и във финансовия модел на дружеството няма съществени промени, които да водят до необходимост от изменения в същите, поради което към настоящото заявление не са представени.

**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 и обезпечения. При издаване на лицензията за „производство на електрическа енергия от възобновяем енергиен източник преди изграждане на енергийния обект“ структурата на финансиране е ХХХ% собствени средства и ХХХ% привлечени средства.

В тази връзка в производството по издаване на лицензия дружеството е доказало наличие на финансови възможности за изграждане на енергийния обект, а именно: общо инвестиционните разходи за енергиен обект с мощност до 100 MW в размер на ХХХ хил. лв., като източниците на финансиране са ХХХ% привлечени средства и ХХХ% собствени парични средства. За осигуряване на собствените средства е представен протокол от проведено заседание на ХХХ г. с решение на „ХХХ“ ЕООД, в качеството му на ХХХ на „ХХХ“ ЕООД, според което финансирането в размер на ХХХ евро (ХХХ лв.), ще се осигури по договор за финансиране, сключен между „ХХХ“ ЕООД, като кредитополучател и „ХХХ“ АД, като кредитор. За осигуряване на привлечените средства, дружеството е представило оферта с първоначално потвърждение от „ХХХ“ АД.

С Решение № Р-494 от 27.02.2024 г. на КЕВР, Комисията е разрешила сключването на банков инвестиционен кредит със страни: „ХХХ“ ЕООД – кредитополучател, „ХХХ“ АД – кредитор и „ХХХ“ ЕООД – солидарен длъжник и обезпечител по смисъла на ЗДФО.

При доказано осигурено финансиране на проекта и при заложените параметри и допускания от дружеството в изработения финансов модел и бизнес план, в които са включени и плащанията на главница и лихви за периода на обслужване на привлечените средства, е установено че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, като същите са формирани на база предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени.

В допълнение следва да се отбележи, че дружеството е декларирало, че 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 няма съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на одобрения бизнес план и финансов модел на дружеството.

**Предвид гореизложеното, Комисията счита, 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.**



В изпълнение на чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изр. второ, „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило заверени копия на следните констативни актове (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):

1.) Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 06.06.2024 г. за строеж: „Подмяна на мълниезащитно въже на ВЛ 110 KV „Кадин мост““, находящ се: на територията на община Кюстендил, община Невестино и община Бобов дол, с възложител: „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) и Главен изпълнител: „АРАТИДЕН“ ЕООД;

2.) Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 06.06.2024 г. за строеж: „Разкъсване на въздушна линия ВЛ 110 kV „Кадин мост““, находящ се: в поземлени имоти с идентификатори 38432.2.183 /стар номер 002028, 002029, 002021, 002020/ и 38432.2.202 /стар номер 002027, 002149, 002150, 002139, 002025, 002024, 002023/ по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Коняво, местност „Ивов камък“, община Кюстендил, одобрени със Заповед № РД-18-508/20.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК, с възложители: „АРАТИДЕН“ ЕООД и ЕСО ЕАД;

3.) Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 06.06.2024 г. за строеж: „Възлова станция 110 kV Велбъжд“ за присъединяване на ФЕЦ Аратиден, застроена и разгъната застроена площ 4454,75 кв. м.“, с местонахождение: в поземлен имот с идентификатор 38432.2.208 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Коняво, местност „Ивов камък“, община Кюстендил, одобрени със Заповед № РД-18-508/20.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК, образуван от ПИ38432.2.16 и ПИ 38432.2.181 /образуван от ПИ със стари номера 002009, 002017, 002018, 002019 /по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Коняво, местност „Ивов камък“, община Кюстендил, с възложители: „АРАТИДЕН“ ЕООД и ЕСО ЕАД;

4.) Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 06.06.2024 г. за строеж: „Повишаваща подстанция 33/110 kV застроена и разгъната застроена площ 339,4 кв. м.“, с местонахождение: в поземлен имот с идентификатор 38432.2.181 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Коняво, местност „Ивов камък“, община Кюстендил, одобрени със Заповед № РД-18-508/20.02.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение, засягащо поземления имот е от 06.04.2021 г., адрес: село Коняво, местност „Ивов камък“, община Кюстендил, с възложител: „АРАТИДЕН“ ЕООД;

5.) Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа от 17.07.2024 г. за строеж: „Фотоволтаична електроцентрала с обща инсталирана мощност 6,3 MW“, с местонахождение: в ПИ с идентификатори: 38432.1.104, 38432.2.179, 38432.2.181, 38432.2.202, 38432.2.183 в м. „Ивов камък“, 38432.2.180 в м. „Синяво“, 38432.2.204 в м. „Ковачева“ и 38432.2.206 в м. „Герена“, всичките в землището на с. Коняво, община Кюстендил, с възложител: „АРАТИДЕН“ ЕООД.

От представените в КЕВР Констативни актове за установяване годността за приемане на строежите се вижда, че участниците в строителството (възложителя, проектантите, строител и строителния надзор) са приели, че строежите са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената ексекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ, условията на договорите за строителство и съответните анекси към тях и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

В изпълнение на чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-111 от 24.09.2024 г. „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило заверено копие на **Разрешение за ползване** № СТ-05-457 от 28.08.2024 г., издадено от Дирекция за национален строителен контрол, с което са въведени в експлоатация строежи: „Повишаваща подстанция 33/110

kV“, находящ се в поземлен имот с идентификатор 38432.2.210 по кадастралната карта и кадастралните регистри на село Коняво, местност „Ивов камък“, община Кюстендил и „Фотоволтаична електроцентрала с обща инсталирана мощност 6,3 MW“, находящ се в поземлени имоти с идентификатори 38432.1.104, 38432.2.179, 38432.2.210 /част от стар 38432.2.181/, 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.

**Предвид гореизложеното, Комисията счита, 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 изградените и въведени в експлоатация строежи „Повишаваща подстанция 33/110 kV“ и „Фотоволтаична електроцентрала с обща инсталирана мощност 6,3 MW“ (етап I), които са част от изграждания енергиен обект ФЕЦ „Аратиден“ с обща инсталирана мощност 100 MW (АС).**

Изказвания по т.4.:

Докладва Б. Паунов. Заявителят „АРАТИДЕН“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. „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). Видно от Учредителния акт на „АРАТИДЕН“ ЕООД, едноличен собственик на капитала на дружеството е „Глобал Биомет“ ЕООД, с едноличен собственик на капитала „Биомет“ ЕООД, с едноличен собственик на капитала Ваньо Георгиев Алексиев. В тази връзка е установено, 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 изграден енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Аратиден“, етап I (с инсталирана мощност 6,3 MW променливотокова мощност).

С писмо от 24.09.2024 г. „АРАТИДЕН“ ЕООД е представило 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 изграден енергиен обект с инсталирана мощност 6,3 MW (АС мощност). В доклада са описани техническите характеристики на обекта, с който ще се извършва лицензионната дейност. Представени са и копия от нотариални актове и скици на поземлените имоти за съответния енергиен обект. За доказване на чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ, заявителят е предоставил доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация.

По отношение на изискването за доказателства за назначения персонал и неговата квалификация са предоставени данни за управленската и организационната структура на лицензианта. С оглед на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, в подаденото заявление „АРАТИДЕН“ ЕООД е декларирало, че в бизнес плана за периода 2023 г. – 2027 г., който е одобрен с Решение № БП-37 от 07.06.2023 г. на КЕВР, както и във финансовия модел на дружеството няма съществени промени, които да водят до необходимост от изменения в същите, поради което към настоящото заявление не са представени.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността при издаването на лицензията за „производство на електрическа енергия“ от възобновяем енергиен източник преди изграждане на енергиен обект структурата на финансиране е ХХХ% собствени средства и ХХХ% привлечени средства. Предоставени са и съответните

справки за осигуряване на собствените и привлечените средства.

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. Представени са и констативни актове от образец 15 за приемане на строежа, с който ще се извършва лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното, 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 изградените и въведени в експлоатация строежи „Повишаваща подстанция 33/110 kV“ и „Фотоволтаична електроцентрала с обща инсталирана мощност 6,3 MW“ (етап I), които са част от изграждания енергиен обект ФЕЦ „Аратиден“ с обща инсталирана мощност 100 MW.

По отношение на информацията, представляваща защитена по закон информация заявителят е посочил, че информацията, представена със заявлението по отношение на лични данни на контрагенти, изпълнители на обекта, служители на дружеството, които ще извършат поддръжка и обслужване на обекта следва да се третира като чувствителна информация. Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 1 и 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, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „АРАТИДЕН“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г., издадена на „АРАТИДЕН“ ЕООД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение.

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

Разрешава на „АРАТИДЕН“ ЕООД, с ЕИК 203137732, със седалище и адрес на управление: 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 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).

Ив. Н. Иванов запита, какъв е срокът за въвеждане в експлоатация на всички 100

MW, съгласно бизнес плана на дружеството.

Б. Паунов отговори, че те се въвеждат на четири етапа през м. май 2025 г.

Ив. Н. Иванов се съгласи с казаното от Б. Паунов и обърна внимание, че сега въвеждат само 6,3 MW.

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

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-1159 от 18.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 23.07.2024 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: 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 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).

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г., издадена на „АРАТИДЕН“ 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.

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

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

**По т.5.** Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 09.08.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ТЕНЕВО СОЛАР

**ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД и събраните данни от проведеното открито заседание на 17.10.2024 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 09.08.2024 г. от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-222 от 15.08.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 19.08.2024 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 10.09.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 19.09.2024 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-1093 от 01.10.2024 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 282 от 10.10.2024 г., т. 3 и публикуван в неверителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 17.10.2024 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взела Ася Владимирова, в качеството ѝ на упълномощен представител на дружеството, която е изразила положително становище по приетия от Комисията доклад, с бележка за допуснатата техническа грешка, като не са направени други забележки и възражения. В тази връзка, по-долу в мотивите на настоящото решение техническата грешка е поправена.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийния обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Тенево“ с обща инсталирана мощност 213,72 MW (AC).

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. „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 206511621, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, р-н Средец, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет.2, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

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

Капиталът на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е в размер на 7 615 000 (седем милиона шестстотин и петнадесет хиляди) лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД, ЕИК 207320318, Държава: Р България.

Дружеството се управлява и представлява от Калина Василева Стефанова-Пеловска и Елена Ярославова Маркова, заедно в качеството им на изпълнителни директори.

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

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

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато

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

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

Едноличен собственик на капитала на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД, ЕИК 207320318, регистрирано в Р България. Собственици на „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД са „Реналфа ИПП“ Гмбх, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Австрия, притежаващо 50% от капитала и „Юроуинд Енерджи“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 50% от капитала.

Собственици на „Реналфа ИПП“ Гмбх са „Реналфа Соларпро груп“ Гмбх, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Австрия, притежаващо 70% от капитала, „Инфрагрийн“ V СЛП, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Франция, притежаващо 10,7% от капитала и „Инфрагрийн“ IV, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Франция, притежаващо 19,3% от капитала. „Реналфа Соларпро груп“ Гмбх се притежава от Иван Денчев Ненков, гражданин на Р България с дял от 24,9%, Константин Василев Ненов, гражданин на Р България с дял от 24,9% и Иво Георгиев Прокопиев, гражданин на Р България с дял от 50,2%.

Собственици на „Юроуинд Енерджи“ А/С са „Норлюс Холдинг“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 50% от капитала и „Еве Холдинг“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 50% от капитала. Едноличен собственик на капитала на „Норлюс Холдинг“ А/С е „Норлюс“ а.м.б.а, кооперативно дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Кралство Дания, със собственици - 700 000 потребители. Собственици на „Еве Холдинг“ АпС са „ЕнерджиТек Индъстрис“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 38,16% от капитала, „Кортбек Холдинг“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 18,01% от капитала, „Франсбиерг Инвест“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 34,18% от капитала, „Рюдал Финанс“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 6,02% от капитала и служители, притежаващи дял от 3,63%. Едноличен собственик на капитала на „Франсбиерг Инвест“ А/С е „Франсбиерг“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания. Едноличен собственик на капитала на „Франсбиерг“ А/С е „Франсбиерг Груп“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания. Собственици на капитала на „Франсбиерг Груп“ АпС са Камила Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, с дял 40% и 0% право на глас, Катрин Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, с дял 40% и 0% право на глас, Тина Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, с дял 4% и 20% право на глас и Съорен Расмунсен, гражданин на

Кралство Дания, с дял 16% и 80% право на глас. Едноличен собственик на капитала на „ЕнерджиТек Индъстрис“ А/С е „Йенс Расмунсен Хобро Холдинг“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания. Едноличен собственик на капитала на „Йенс Расмунсен Хобро Холдинг“ АпС е Йенс Расмунсен, гражданин на Кралство Дания. Едноличен собственик на капитала на „Кортбек Холдинг“ АпС е Якоб Кортбек, гражданин на Кралство Дания. Едноличен собственик на капитала на „Рюдал Финанс“ АпС е Бо Редал, гражданин на Кралство Дания.

От описаната по-горе структура на собственост и контрол на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД се установява, че действителни собственици на капитала на дружеството са Йенс Расмунсен, гражданин на Кралство Дания и Иво Георгиев Прокопиев, гражданин на Р България. В допълнение, от извършената справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че същите физически лица са вписани като действителни собственици на „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД - едноличен собственик на капитала на заявителя.

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

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на съвета на директорите на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД, се установява, че същите не са лишени от правото да упражнява 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 от изпълнителните директори на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД, от които се установява, 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.

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в тази връзка дружеството е представило следната обосновка: предложеният срок на лицензията е в съответствие с икономическия срок на експлоатация на енергийния обект и отразява експлоатационния срок на оборудването. Дълготрайните материални активи на фотоволтаичната централа – сгради, фундаменти, носещи метални конструкции имат полезен живот от над 35 години. Същевременно, останалите компоненти и фотоволтаични елементи имат планиран експлоатационен ресурс от 25-30 години. Електрическите инсталации и системите за контрол и автоматика имат срок на използваемост от 10-12 години и подлежат на подмяна. От друга страна, веднъж установени, изградените строителни конструкции следва да се използват максимално, за да не се налага извършване на допълнителни строителни и/или демонтажни работи. Ефектите от очакваната производителност (наличност) и деградация на отделните елементи и съоръжения на фотоволтаичната електроцентрала показват, че в края на



посочения 25-годишен период тя ще има достатъчен технологичен ресурс за производството на електроенергия.

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. „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“** ЕАД разработва проект за фотоволтаичен парк „Тенево“ (ФЕЦ „Тенево“), предвиден да се изгради в поземлени имоти с номера 72240.17.56, 72240.23.361, 72240.23.362 и 72240.23.363, с. Тенево, община Тунджа, област Ямбол. Фотоволтаичната електрическа централа е разделена на две фотоволтаични полета, както следва:

- Фотоволтаично поле 1, находящо се в ПИ 72240.23.361 и ПИ 72240.23.362;
- Фотоволтаично поле 2, находящо се в ПИ с № 72240.17.56.

Предвижда се изграждането на инверторно-трансформаторни (преобразуващи и повишаващи) станции, групирани на ниво СрН (33 kV) в пръстеновидни конфигурации (схеми). Към всяка инверторно-трансформаторна станция (ИТС) ситуационно са предвидени по 3 бр. x 2 MWh системи за съхранение на енергия.

Предвижда се изграждане на система кабелни линии СрН, които се полагат в изкопи и освен че осигуряват групирането на ИТС в пръстеновидни схеми, пренасят генерираната енергия към подстанция „Тенево Солар“ – 33/400 kV. Фотоволтаично поле 1 и Фотоволтаично поле 2 ще бъдат свързани чрез изграждането на кабелна линия 33 kV служеща за присъединяването на ИТС № 49 на Фотоволтаично поле 2 в ПИ 72240.17.56 към ИТС № 47 на Фотоволтаично поле 1 в ПИ 72240.23.361.

На територията на обекта се предвижда строителство на нов вътрешен път, осигуряващ достъпа до всички ИТС и до всички фотоволтаични масиви.

Присъединяването към електропреносната мрежа ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция („Тенево Солар“ – 33/400 kV), нова Възлова Станция (ВС) („ТЕНЕВО“ - 400 kV) и разкъсване на - ВЕЛ 400 kV – „Сан Стефано“ за присъединяване на новата ВС 400 kV.

Фотоволтаичната електрическа централа представлява площадков обект, намиращ се в извънградски район. Предвижда се мерките за защита от атмосферни пренапрежения, които ще се приложат да са както следва:

- Външна мълниезащита чрез мълниеприемници с изпреварващо действие;
- Вътрешна защита от пренапрежение.

Предвижда се етапно изграждане на ФЕЦ, като етапите са самостоятелно обособени технологични единици и могат да функционират самостоятелно, с което ще се изпълняват изискванията на ЗУТ за изграждане и поэтапно въвеждане в експлоатация.

За фотоволтаично поле 1 са избрани фотоволтаични панели на производителя „Jinko Solar“. Избраният панел е двулицев със 144 (2x72) монокристални клетки с N-type технология, отговарящ на стандарти IEC61215(2016), IEC61730(2016), ISO9001:2015, ISO14001:2015, ISO45001. Избраният панел е с максимална (пикова) мощност 580 Wp. Общият брой инсталирани ФВ панели за фотоволтаично поле 1 се предвижда да бъде 381 483 бр., групирани в 14 129 стринга – по 27 панела на стринг.

За фотоволтаично поле 2 са избрани фотоволтаични панели на производителя „Jinko Solar“. Избраният панел е двулицев с 144 (2x72) монокристални клетки с N-type технология, отговарящ на стандарти IEC61215(2016), IEC61730(2016), ISO9001:2015, ISO14001:2015, ISO45001. Избраният панел е с максимална (пикова) мощност 580 Wp. Общият брой инсталирани панели за фотоволтаично поле 2 се предвижда да бъде 28 134

бр., групирани в 1 042 стринга – по 27 панела на стринг.

Фотоволтаичните панели на централата ще бъдат монтирани върху метални горещопоцинковани (с цинк-магнезий-алуминиево покритие - ZM-HDG, без поддръжка), подвижни, двуредови, носещи конструкции, задвижвани от едноосови, хоризонтални тракери. Тракерите се хранят автономно, с монтирани собствени PV панели и литиево-йонни батерии от производителя. Комуникацията и управлението на тракерите ще се осъществява чрез RS485 комуникационен протокол. Монтажа на конструкциите върху терена се осъществява чрез пилотно фундиране (набиване на носещи профили / крака на съответната дълбочина под кота 0).

Избраните инвертори са на производителя „SMA Solar technology AG” тип SC 4200 UP. Всеки инвертор притежава 18 бр. постоянно-токови входове защитени с предпазители и 6 броя входове за добавяне на акумулаторни батерии (които в бъдеще ще бъдат използвани като системи за съхранение на енергия, които са предмет на отделен проект), защитени с предпазители.

### **6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:**

За присъединяването на ФЕЦ „Тенево“ към електропреносната мрежа, собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-400-2917/18.04.2024 г., сключен между ЕСО ЕАД и „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД.

Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта ще се извърши чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/400 kV, проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на електропроводни отклонения 400 kV, нова п/ст 400/110 kV, релейни защиты, технически средства за телемеханика, системи за търговско измерване и т.н., съгласно срокове и етапи, посочени в т. 5 на договора.

### **6.3. График за строителството на енергийния обект**

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило строителен график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Тенево“ и на присъединителните съоръжения на обекта, както следва:

- срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръженията за присъединяване към мрежата – до 30.06.2025 г.
- срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на етап 1 от фотоволтаично поле 1 на ФЕЦ „Тенево“ – до 30 юни 2025 г., но не преди въвеждане в експлоатация на съоръженията за присъединяване;
- срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на етапи 2-8 от фотоволтаично поле 1 и на фотоволтаично поле 2 на ФЕЦ „Тенево“ – до 31 март 2026 г., но не преди въвеждане в експлоатация на съоръженията за присъединяване.

В следващата таблица е показано поетапното изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект ФЕЦ „Тенево“:

**Таблица № 1**

Фотоволтаично поле	Етап	Максимална инсталирана АС мощност (в съответствие с §1, т. 26в от ДР на ЗЕ), MW	Краен срок за изграждане и въвеждане в експлоатация
I	1	4,2	30/06/2025
I	2	25,2	31/03/2026
I	3	29,4	31/03/2026
I	4	29,4	31/03/2026
I	5	29,4	31/03/2026

I	6	16,8	31/03/2026
I	7	29,4	31/03/2026
I	8	33,6	31/03/2026
II		16,32	31/03/2026
<b>ОБЩО</b>		<b>213,72</b>	

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

#### **6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект**

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Тенево“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило необходимите технически проекти за фотоволтаичната централа и съоръженията към нея.

#### **6.5. Оценка на наличния и прогнозният потенциал на ресурса**

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило доклад за оценка на наличния и прогнозния енергиен потенциал за изграждане на фотоволтаична електрическа централа „Тенево“. В доклада е описана и анализирана софтуерна симулация на производство на електрическа енергия от предвидения за изграждане енергиен обект на база входни данни, като технически характеристики на енергийния обект и точна локация. Въз основа на дългосрочната оценка и проектните характеристики на енергийния обект е посочено в табличен вид дългосрочното средно годишно производство на електрическа енергия и коефициенти на производителност за фотоволтаична централа „Тенево“.

#### **6.6. Човешки ресурси и организационна структура на заявителя и за образованието и квалификацията на ръководния персонал**

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД се управлява от едностепенна система на управление – съвет на директорите в състав: Калина Василева Стефанова-Пеловска, Анастасия Димитрова Чорбаджиева, Йеппе Удби и Елена Ярославова Маркова и се представлява от двама изпълнителни директори, действащи заедно (Калина Стефанова-Пеловска и Елена Маркова).

На обекта не се предвижда постоянен експлоатационен персонал. За основните елементи се предвижда сключване на договори за поддръжка със специализирани фирми при необходимост или в срокове, определени от производителя.

Калина Пеловска е професионалист в сферата на финансите с 20-годишен управленски опит в инвестиционния мениджмънт, финансови консултации, банкови финансираня и реструктурирания. Основните области на експертиза включват структуриране и финансиране на конвенционални и възобновяеми енергийни проекти, недвижими имоти и обществена инфраструктура. Г-жа Пеловска има магистърска степен по международни отношения от Централния Европейски Университет в Будапеща и диплома по международна икономика от центъра на Университет Джонс Хопкинс в Болоня.

Елена Маркова е опитен професионалист с 15 години управленски опит в датската и международната енергийна индустрия, натрупан след 15-годишна кариера като български дипломат и представител на Министерство на икономиката на България в Скандинавия. Основните сфери на експертиза включват управление на стратегически партньорства, портфолио мениджмънт, разработване на конвенционални и възобновяеми енергийни проекти, енергийна ефективност. Г-жа Маркова има магистратура по немски език от СУ Св. Климент Охридски и диплома по международен бизнес от Copenhagen Business School, Дания.

**Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД 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 „Тенево“ с инсталирана променливотокова мощност от 213,72 MW (AC), е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX % собствени средства в размер на XXX хил. лв.

Осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Тенево“ ще се осъществи чрез вътрешно фирмено финансиране от едноличния собственик на капитала на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД - „Еура Ай Пи Пи“ АД. Като доказателство за това е представен договор за заем, сключен на XXX г. между „Еура Ай Пи Пи“ АД и „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД в общ размер на XXX лв. и допълнително споразумение от XXX г. към него, за увеличаване на сумата до XXX лв. (XXX хил. евро), с уговорена лихва в размер на XXX % и крайна дата на погасяване – XXX г.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена индикативна оферта от XXX г. от „XXX“ (XXX) и „XXX“ XXX (XXX) за предоставяне на инвестиционен кредит и кредитна линия за ДДС на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД за реализиране на проект ФЕЦ „Тенево“. От предоставената оферта е видно, че финансирането ще се извърши при следните условия:

**1). Инвестиционен кредит**

а) Кредитори – XXX и XXX;

б) Размер на инвестиционния кредит – до XXX лв. (XXX хил. евро), предоставен, както следва:

- Заем от XXX - XXX лева (до XXX хил. евро);
- Заем от XXX - XXX лева (до XXX хил. евро).

в) Лихвен процент: с основа - по-високата стойност от тримесечния EUROBOR и XXX%, плюс лихвен марж, както следва:

- Лихвен марж за заем от XXX – XXX % годишно до датата на търговска експлоатация и XXX % годишно след датата на търговска експлоатация;
- Лихвен марж за заем от XXX – XXX % годишно до датата на търговска експлоатация и XXX % годишно след датата на търговска експлоатация;

г) Срок на погасяване: по-ранната от следните дати: XXX години от датата на търговска експлоатация или XXX г.

д) Допълнителни условия:

- общ размер на инвестиционните кредити - не по-голям от XXX% от общите разходи по проекта;

- поддържане на Коефициент на покритие на разходите за обслужване на дълга (XXX) е размер не по-малък от XXX;

- създаване и поддържане на резервна сметка за обслужване на дълга (XXX), напълно финансирана от акционерите.

**2). Кредит за ДДС**

а) Кредитор – XXX;

б) Размер на кредита за ДДС – до XXX лв. (до XXX хил. евро);

в) Лихвен процент: с основа - по-високата стойност от тримесечния EUROBOR и XXX%, плюс лихвен марж XXX % годишно;

г) Срок на окончателен падеж – XXX месеца след датата на споразумение за кредит за ДДС.

## 7.2. Финансови резултати от дейността на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД 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. – загуба в размер на 76 хил. лв.;
- за 2022 г. – загуба в размер на 158 хил. лв.;
- за 2023 г. – загуба в размер на 352 хил. лв.

Финансовите резултати за посочените периоди са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на ФЕЦ „Тенево“.

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

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е предоставило финансов модел за периода 2024 г. – 2050 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Тенево“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на XXX MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева. През 2025 г. годишното производство на електрическа енергия е в размер на XXX MWh, тъй като обхваща период от месец юли до месец декември, поради което дружеството реализира по-малко количество електрическа енергия, спрямо производството през следващите години от разглеждания период. Общо произведената електрическа енергия за периода от 2025 г. до 2050 г. е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%. Очакванията на дружеството са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани на Българската Независима Енергийна Борса (БНЕБ) въз основа на дългосрочния договор за покупко-продажба на електроенергия, сключен с „XXX“ XXX.

- цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар варират от XXX лв./MWh през 2025 г. до XXX лв./MWh през 2050 г. За определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия на БНЕБ, е използван най-консервативния сценарий от прогнозите на международна компания за инженерингови и пазарни проучвания за развитие на цените на енергийни носители Аурора Енерджи Рисърч.

- разходите са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на ФЕЦ „Тенево“, в т. ч. разходите за балансиране и поддръжка, финансови разходи по планираното банково финансиране, както и разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 2.

**Таблица № 2**

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	213,72
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв.	XXX
2.1.	Собствени средства, хил. лв.	XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв.	XXX

Видно от финансовия модел за периода 2024 г. – 2050 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да нарастват от XXX хил. лв. през 2025 г. до XXX хил. лв. през 2050 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. лв. Прогнозните разходи възлизат на XXX хил. лв., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период, в общ размер на XXX хил. лв.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от XXX г. – XXX г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, 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 представената индикативна оферта за инвестиционен банков кредит.

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

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

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

**Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2024 г. – 2050 г., дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.**

**8. В допълнение към горното, „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило документи относно наличието на вещни права:**

- Договор № XXX г. и Договор № XXX г. за покупко-продажба на недвижими имоти-частна държавна собственост в управление на XXX между „Реналфа“ АД и XXX;
- Договор № XXX г. за покупко-продажба на недвижим имот-частна държавна собственост в управление на XXX;
- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот №XXX, том XXX, рег. № XXX, дело № XXX от XXX г.;
- Договор за прехвърляне на собственост чрез замяна на недвижими имоти с Община Тунджа акт № XXX от XXX г.

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

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило:

- Становище № КОС-01-3092 (1)/ 29.05.2024 г. на Директора на РИОСВ-Стара Загора;

- Становище № КОС-01-5247(3)/ 21.12.2021 г. на Директора на РИОСВ-Стара Загора;
- Становище № КОС-01-1615(1)/ 26.03.2021 г. на Директора на РИОСВ-Стара Загора;
- Становище № КОС-01-3027(1)/ 25.05.2023 г. на Директора на РИОСВ-Стара Загора;
- Решение № СЗ-42-ПР/ 11.08.2023 г. на Директора на РИОСВ-Стара Загора.

Изказвания по т.5.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад, приет с решение на КЕВР на закрито заседание от 10.10.2024 г. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 17.10.2024 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взела Ася Владимирова, в качеството ѝ на упълномощен представител на дружеството, която е изразила положително становище по приетия от Комисията доклад, с бележка за допуснатата техническа грешка, като не са направени други забележки и възражения. В тази връзка, по-долу в мотивите на настоящото решение техническата грешка е поправена.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта решението.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

#### РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД с ЕИК 206511621, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, р-н Средец, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет.2,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-783-01 от 24.10.2024 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 213,72 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-783-01 от 24.10.2024 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-783-01 от 24.10.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че срокът за въвеждане в експлоатация е 31.03.2026 г.

Б. Паунов уточни, че въвеждането в експлоатация ще се случи на осем етапа.

Ив. Н. Иванов допълни, че те са описани и въвеждането ще се случи равномерно с изключение на първия етап, който е за 4,2 MW, а останалите са по около 30 MW.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по 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 „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД с ЕИК 206511621, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, р-н Средец, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет.2,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-783-01 от 24.10.2024 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 213,72 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-783-01 от 24.10.2024 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-783-01 от 24.10.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

**По т.6.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1164 от 21.10.2024 г. от извършена проверка по документи на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, **разпоредена със Заповед № З-Е-231 от 27.08.2024 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, установи следното:**

Административното производство е образувано на основание 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на нейната администрация. Със Заповед № З-Е-231 от 27.08.2024 г. на председателя на КЕВР е определена работна група със задача да извърши проверка по документи във връзка с изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-477/29.05.2024 г. на Комисията.

В КЕВР чрез „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ЕР Юг) е постъпила жалба с вх. № Е-13-262-90/06.03.2024 г., подадена от „МОНИ-07“ ЕООД срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД. В жалбата се възразява срещу забавена процедура за присъединяване към електроразпределителната мрежа на ЕР Юг на фотоволтаична централа (ФЕЦ), с инсталирана мощност 1000 kW, предвидена за изграждане в имот с идентификатор 56784.382.1085 в гр. Пловдив. На 26.03.2024 г. Комисията на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е изпратила писмо с изх. № Е-13-262-90 до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), с което е уведомила преносния оператор за започналото производство пред Комисията. ЕСО ЕАД е получило писмото, с което на основание чл.



27, ал. 1 от АПК последното е конституирано като страна в производството по издаване на индивидуалния административен акт. Със същото писмо е изпратена жалбата и на основание чл. 142 и сл. от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката от ЕСО ЕАД е изискано становище по случая. Електропреносното дружество е предоставило с писмо вх. № Е-13-262-90 от 01.04.2024 г. на Комисията становище, ведно с документи по преписката.

Комисията се е произнесла с Решение № Ж-477/29.05.2024 г., с което е определило горечитираната жалба за основателна по отношение на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и е дала на дружеството следните задължителни указания:

1. В 14-дневен срок от получаване на настоящото решение да извърши действията по чл. 53, ал. 2 от Наредба № 6, съобразявайки се с мотивите на това решение;

2. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 1 да уведоми Комисията.

Видно от Известие за доставяне № ИД PS 1040 80X55Y Z, ЕСО ЕАД е получило Решение № Ж-477/29.05.2024 г. на КЕВР на 05.06.2024 г.

Решение № Ж-477/29.05.2024 г. на КЕВР не е обжалвано в законоустановения срок пред Административен съд София-град и същото е влязло в сила.

На 03.07.2024 г. Комисията е изпратила писмо до ЕСО ЕАД с изх. № Е-13-262-90, с което е изисквала от преносния оператор да предостави доказателства за изпълнение на дадените от Комисията задължителни указания по Решение № Ж-477 от 29.05.2024 г. на КЕВР.

С писмо изх. № ЦУ-ЕСО-4160#13/05.07.2024 г. и вх. № Е-13-262-90/05.07.2024 г. ЕСО ЕАД е заявило, че „се е съобразило с дадените в мотивите на административния акт указания“ и е приложило писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-4160#14/05.07.2024 г. до ЕР Юг, в което е описано, че ЕСО ЕАД не е съгласувало предложените от ЕР Юг условия за присъединяване на ФЕЦ, с инсталирана мощност 1000 kW, предвидена за изграждане в имот с идентификатор 56784.382.1085 в гр. Пловдив, към електропровод 20 kV „Остромила“, извод от п/ст 110/20 kV „Христо Ботев“, поради предходно изложени технически съображения.

На 12.07.2024 г. в КЕВР е постъпило писмо с изх. № 22346/10.07.2024 г. и вх. № Е-13-262-164 от ЕР Юг, изпратено и до „МОНИ-07“ ЕООД, в което е описано, че поради получен отказ за съгласуване от ЕСО ЕАД на определените от ЕР Юг условия за присъединяване, изпратени от ЕР Юг до преносния оператор по реда на чл. 53, ал. 2 от Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи (отм. 02.04.2024 г.), ЕР Юг е в обективна невъзможност да продължи процедурата за присъединяване на ФЕЦ, поради което счита процедурата за присъединяване за прекратена от датата на получаване на настоящото писмо.

На 28.08.2024 г. в съответствие със Заповед № З-Е-231 от 27.08.2024 г. на председателя на КЕВР, Комисията е изисквала от ЕСО ЕАД с писмо изх. № Е-13-262-90 доказателства относно изпълнението на дадените от Комисията задължителни указания по Решение № Ж-477 от 29.05.2024 г. на КЕВР.

На 04.09.2024 г. в Комисията е постъпило писмо от ЕСО ЕАД с вх. № Е-13-262-90, в което е описано, че в изпълнение на задължителните указания, ЕСО ЕАД е изготвило писмо до КЕВР с вх. № Е-13-262-90/05.07.2024 г. и писмо до ЕР Юг с изх. № ЦУ-ЕСО-4160#14/05.07.2024 г. С писмо изх. № 24043/30.07.2024 г. и вх. № ЦУ-ЕСО-4160#15/02.08.2024 г. ЕР Юг е уведомило ЕСО ЕАД, че процедурата за присъединяване на централата е прекратена.

На 17.09.2024 г. е съставен Констативен протокол № Е-16/17.09.2024 г., връчен на упълномощен представител на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на 25.09.2024 г.

На 02.10.2024 г. в КЕВР е постъпило писмо с вх. № Е-13-262-90 с обяснения от

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. В него се твърди, че ЕСО ЕАД подробно е мотивирало техническите причини, поради които присъединяването на обекта на разпределителното дружество (електропровод 20 kV „Остромила“) не може да се осъществи към подстанция „Христо Ботев“, собственост на ЕСО ЕАД, при условията, предложени от разпределителното дружество. ЕСО ЕАД счита, че е изпълнило дадените задължителни указания с Решение № Ж-477 от 29.05.2024 г. на КЕВР, като е извършило действията по чл. 53, ал. 2 от Наредба 6, съобразявайки се с мотивите на Решението, а именно, че правомощията на преносния оператор са ограничени да съгласува или да откаже да съгласува определените условия за присъединяване от разпределителното дружество, като няма правомощие да изменя определените от електроразпределителното дружество условия за присъединяване на ФЕЦ.

**С оглед на изложеното се налагат следните изводи и заключения:**

Срокът за изпълнение на задължителните указания по т. 1 от Решение № Ж-477/29.05.2024 г. на КЕВР е изтекъл на 19.06.2024 г. Решение № Ж-477/29.05.2024 г. на КЕВР не е било обжалвано в законоустановения срок и същото е влязло в сила.

В т. 1 от Решение № Ж-477 от 29.05.2024 г. Комисията е дала следното задължително указание на ЕСО ЕАД: В 14-дневен срок от получаване на настоящото решение да извърши действията по чл. 53, ал. 2 от Наредба № 6, съобразявайки се с мотивите на това решение.

Съгласно разпоредбата на чл. 53, ал. 2 от отменената към настоящия момент, но приложима към датата на извършване на процедурата по присъединяване, операторите на разпределителни мрежи съгласуват с оператора на преносна мрежа условията за присъединяване на електрическа централа към разпределителната мрежа средно напрежение. Искането за съгласуване се изпраща до оператора на електропреносната мрежа в 14-дневен срок от получаване на искането за проучване. В ал. 3 от цитираната разпоредба е предвидено, че операторът на преносната мрежа съгласува условията за присъединяване по ал. 2 в срок от 14 дни от получаване от оператора на разпределителната мрежа на необходимата за съгласуване информация. След съгласуването операторът на преносната мрежа подготвя предварителен договор за присъединяване и изпраща писмена покана до оператора на разпределителната мрежа за сключването му в срок от 25 дни от получаване на поканата.

В нормативната уредба не е уредена хипотеза, в която операторът на преносната мрежа да откаже съгласуване на условията за присъединяване на обект за производство на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа. Определянето на условията за присъединяване е в прерогативите на мрежовия оператор, към чиято мрежа се присъединява съответният обект и не следва друг мрежови оператор да променя същите или да отказва съгласуване.

Видно от писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-4160#14/05.07.2024 г. ЕСО ЕАД не е съгласувало условията за присъединяване на ФЕЦ, с инсталирана мощност 1000 kW, предвидена за изграждане в имот с идентификатор 56784.382.1085 в гр. Пловдив. Вследствие на липсата на съгласуване от страна на ЕСО ЕАД ЕР Юг е прекратило процедурата за присъединяване на горепосочената ФЕЦ с писмо с изх. № 22346/10.07.2024 г.

Както по административното производство по жалба с вх. № Е-13-262-90/06.03.2024 г., така и в дадените обяснения по Констативен протокол № Е-16 от 17.09.2024 г., не са предоставени доказателства от ЕСО ЕАД, обективиращи твърдяното надвишаване на капацитивния ток в подстанция „Христо Ботев“.

Като не е съгласувало условията за присъединяване на ФЕЦ, с инсталирана мощност 1000 kW, предвидена за изграждане в имот с идентификатор 56784.382.1085 в гр. Пловдив, ЕСО ЕАД не е изпълнило задължителните указания, дадени с Решение № Ж-477/29.05.2024 г. на КЕВР, с което е осъществило нарушение по чл. 215, ал. 4 от ЗЕ.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, Комисията прилага принудителни

административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават разпоредби на този закон на подзаконовите актове по прилагането му. Целите, за които се налагат принудителните административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Изказвания по т.б.:

Докладва Кр. Николов. Със заповед на Председателя на Комисията е определена работна група със задача: извършване на проверка по документи във връзка с изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-477/29.05.2024 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране. Същото решение не е било обжалвано в законоустановения срок и е влязло в сила. С решението са дадени следните задължителни указания:

1. В 14-дневен срок от получаване на настоящото решение да извърши действията (става въпрос за „Електроенергиен системен оператор“) по чл. 53, ал. 2 от Наредба № 6, съобразявайки се с мотивите на това решение;

2. В седемдневен срок след изпълнение на указанията по т. 1 да уведоми Комисията.

Съгласно разпоредбата на чл. 53, ал. 2 от отменената към настоящия момент Наредба № 6, но приложима по административното производство, операторите на разпределителни мрежи съгласуват с оператора на преносна мрежа условията за присъединяване на електрическа централа към разпределителната мрежа средно напрежение. Искането за съгласуване се изпраща до оператора на електропреносната мрежа в 14-дневен срок от получаване на искането за проучване.

Видно от писмо от 05.07.2024 г. ЕСО ЕАД не е съгласувало условията за присъединяване на ФЕЦ, поради което не е изпълнило и указанията, които са дадени от страна на Комисията за енергийно и водно регулиране. Осъществило е състава на чл. 215, ал. 4 от ЗЕ, а именно не е изпълнило влязло в сила решение на КЕВР.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават разпоредби на този закон на подзаконовите актове по прилагането му. Целите, за които се налагат принудителните административни мерки, са за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Във връзка с гореизложеното и с цел отстраняване на вредните последици от нарушението, изразяващо се в неизпълнение на решението на КЕВР, работната група предлага на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД да бъде наложена принудителна административна мярка – да бъдат дадени следните писмени разпореждания:

1. В 7-дневен срок от получаване на решението да съгласува условията за присъединяване на ФЕЦ, с инсталирана мощност 1000 kW, предвидена за изграждане в имот със съответния идентификатор в гр. Пловдив;

2. В 7-дневен срок от изпълнение на мярката по т. 1 да представи в Комисията информация за извършените действия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 78, ал. 2, т. 5, чл. 80, ал. 4, т. 3, чл. 201, ал. 1, т. 1, ал. 2, т. 1, б. „а“, ал. 3, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката, във връзка с Констативен протокол № Е-16 от 17.09.2024 г. и чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме приложеня проект на решение за налагане на принудителна административна мярка на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Ал. Йорданов каза, че веднъж с решението на Комисията, което не е изпълнено, са

дадени задължителни указания, които по същество са абсолютно същите каквито са в настоящия ПАМ. Защо работната група счита, че този ПАМ ще бъде по-ефективен от решението на Комисията, с което ЕСО ЕАД е задължено да изпълни? Ал. Йорданов обърна внимание, че има и други административни мерки по закона.

П. Друмев отговори, че има малка разлика в текста, който е в този ПАМ и в текста, който е даден в предходното решение. В предходното решение е казано: *да извърши действия по чл. 53, ал. 2, съобразявайки се с мотивите*, а в настоящия ПАМ е указано директно да съгласува условията, т.е. може да се приеме, че първия път дружеството е имало някаква възможност да извърши тълкуване на задължителното указание, макар и неправилно.

Ал. Йорданов допълни, че това обяснение от части отговаря на поставения въпрос, въпреки че възниква съмнение дали Комисията може да задължи мрежовия оператор да съгласува един проект, тъй като той може да откаже по всякакви технически съображения.

П. Друмев каза, че в доклада подробно е описано, че в процедурата по съгласуване не е предвидена възможност преносният оператор да откаже съгласуване на условията. В случая става въпрос за присъединяване на обект към разпределителна мрежа. Операторът на разпределителната мрежа е определил условията за присъединяване към неговата мрежа и само той може да определя тези условия. Докато идеята за съгласуването е, ако между двата оператора възникне някаква необходимост да сключат договор. В случая ЕСО ЕАД казва да се дадат други условия и да присъедини към мрежата на другото дружество. Нещо, което изобщо не е в правомощията на преносния оператор. Това е разпределителна мрежа. Лицензиантът на разпределителната мрежа има правата и задълженията да определя условията и преносното предприятие не може да се меси.

Ал. Йорданов каза, че разпоредбите не са подредени в това отношение, защото евентуално отсъствието на възможност ЕСО ЕАД да откаже съгласуване на някакви условия на практика обезсмисля съгласуването. Тогава може да мине на уведомителен режим, а не на съгласувателен. Ал. Йорданов уточни, че идеята му е да си изясни процедурата по която се върви.

Бл. Голубарев каза, че разбира ситуацията по следния начин: разпределителното дружество дава своите условия и ако има някакви проблеми при него би трябвало да ги каже, както и какви съображения има. Доколкото се разбира, това не е направено, а е отказано съгласуване. Отказът от присъединяване по някаква обективна причина също е един вид съгласуване, но тук няма отказ. Бл. Голубарев обясни, че разбира ситуацията по друг начин. Първият път Комисията е дала указания, сега ги задължава с ПАМ, а третият път вече трябва да бъдат наказани. Бл. Голубарев запита работната група дали поредицата е такава.

П. Друмев поясни, че ПАМ е наказание.

Бл. Голубарев запита какво следва, ако не бъде изпълнено наказанието.

Ив. Н. Иванов отговори, че следва Акт.

Бл. Голубарев каза, че това означава, че има последващи действия.

Ив. Н. Иванов каза, че няма да има трето решение, а направо ще последва санкция.

Бл. Голубарев каза, че такова е и неговото разбиране.

Ив. Н. Иванов поясни, че има 7-дневен срок, след което се налага санкция.

Пл. Младеновски каза, че иска да внесе малко яснота по съществуващото на жалбата. В жалбата става въпрос за един малък производител (1000 kW), на който ЕСО може да откаже, ако липсва капацитет в съответната подстанция или в съответната мрежа. В случая това обстоятелство не е налице. Няма липса на капацитет. Тук има спор между двете дружества как би следвало да бъде присъединен клиентът – дали с въздушна мрежа, или с кабелна мрежа. Жертва на този спор става клиентът. От преписката е видно, че няколко години той не получава становище за присъединяване, предвид споровете между преносния оператор и разпределителното дружество, как разпределителното дружество да

развива своята мрежа, защото това реално е към разпределителна мрежа.

Бл. Голубарев обърна внимание, че точно в тази връзка иска да поясни, че всичко се свежда до едно техническо мероприятие, което е ограничаване токовете на земно съединение, тъй като те биват няколко вида и ограничението е по няколко начина. С активно съпротивление, с петерсонова бобина и т.н. Това е чисто разпределителен проблем, който по принцип е проблем на разпределителното дружество. Бл. Голубарев обърна внимание, че в този случай отново се намесва прословутото деление, за което винаги е твърдял, че е неправилно. След като е взета разпределителна подстанция, тя трябва да се управлява и да се търсят решения. В случая ЕСО ЕАД казва, че за да компенсира тези токове да слага петерсонова бобина, но тя е скъпа. След като е взета тази подстанция, това трябва да се направи. Всичко това е дали ще е кабелна мрежата или въздушна. Аргументите, с които го правят остават настрана, защото теоретичното изчисляване на такива токове в 99% от случаите няма нищо общо с действителното измерване, което на практика не е чувано да са го правили. То се прави по един малко неприятен за мрежата начин, но това вече са технически неща. Тук наистина се опира до спор между двете дружества, в който ЕСО ЕАД изземва функциите на разпределителното дружество и дори по-скоро ги възпрепятства.

Ив. Н. Иванов допълни, че от всичко казано в дискусиата се потвърждава, че проектът на решение, представен от работната група, е напълно правилен.

Ал. Йорданов каза, че налагането на принудителна административна мярка е отлагане на налагането на административно наказание, по същество изразяващо се в имуществена санкция. Ал. Йорданов допълни, че според него принудителната административна мярка няма да е ефективна и впоследствие ще се стигне до административно наказание, предвид традиционните отношения на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и ЕСО ЕАД по повод на такива недоразумения по отношение на собствеността на мрежата и кой следва да извърши съответното действие или как да се осъществи присъединяването. По този начин се удължава административнонаказателния процес, но такава е виждането на административно наказващия орган и той го приема.

Ив. Н. Иванов каза, че Комисията дава много кратък срок, в случая 7-дневен, след което ще се пристъпи към санкцията, ако ЕСО ЕАД не се съобрази.

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

Предвид гореизложеното с цел отстраняване на вредните последици от нарушението и на основание чл. 78, ал. 2, т. 5, чл. 80, ал. 4, т. 3, чл. 201, ал. 1, т. 1, ал. 2, т. 1, б. „а“, ал. 3, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ във връзка с Констативен протокол № Е-16 от 17.09.2024 г.

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1164 от 21.10.2024 г. относно Проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-477/29.05.2024 г., по жалба от „МОНИ-07“ ЕООД срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за установяване дали са нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

II. Дава на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В 7-дневен срок от получаване на настоящото решение да съгласува условията за

присъединяване на ФЕЦ, с инсталирана мощност 1000 kW, предвидена за изграждане в имот с идентификатор 56784.382.1085 в гр. Пловдив;

2. В 7-дневен срок от изпълнение на мярката по т. 1 да представи в Комисията информация за извършените действия.

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

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

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

**По т.1.** както следва:

1. Издава на „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, с ЕИК 207484310, лицензия № Л-781-15 от 24.10.2024 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 „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т.2.** както следва:

1. Издава на „Лорд Енерджи“ СРЛ, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано в Националния Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Р Румъния с регистрационен номер J40/14650/2008, европейски уникален идентификатор ROONRC.J40/14650/2008, ЕИК 24394425, лицензия № Л-782-15 от 24.10.2024 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 „Лорд Енерджи“ СРЛ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т.3.** както следва:

1. Изменя лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „АРАТИДЕН“ ЕООД, с ЕИК 203137732, със седалище и адрес на управление: гр. София 1407, район „Лозенец“, бул. „Никола Й. Вапцаров“ № 35, Бизнес център Лозенец, ет. 7, в частта на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, като се добавят новообразуваните поземлени имоти с идентификатори 38432.2.210 и 38432.2.211, с обща площ на двата имота от 18 403 кв. м., находящи се в област Кюстендил, община Кюстендил, с. Коняво, местност „Ивов камък“, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа „Аратиден“ с инсталирана мощност 100 MW (АС мощност);

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г., приложение и неразделна част от това решение.

**По т.4.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1159 от 18.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 23.07.2024 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: 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 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).

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г., издадена на „АРАТИДЕН“ 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.

**По т.5.** както следва:

1. ИЗДАВА на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД с ЕИК 206511621, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, р-н Средец, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет.2,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-783-01 от 24.10.2024 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 213,72 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-783-01 от 24.10.2024 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-783-01 от 24.10.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

**По т.6.** както следва:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1164 от 21.10.2024 г. относно Проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-477/29.05.2024 г., по жалба от „МОНИ-07“ ЕООД срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за установяване дали са нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

II. Дава на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В 7-дневен срок от получаване на настоящото решение да съгласува условията за присъединяване на ФЕЦ, с инсталирана мощност 1000 kW, предвидена за изграждане в имот с идентификатор 56784.382.1085 в гр. Пловдив;

2. В 7-дневен срок от изпълнение на мярката по т. 1 да представи в Комисията

информация за извършените действия.

**Приложения:**

1. Решение на КЕВР № Л-781 от 24.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-115 от 29.08.2024 г. от „СД ЕНЕРДЖИ“ ЕООД 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. Решение на КЕВР № Л-782 от 24.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-84 от 28.06.2024 г. от „Лорд Енерджи“ СРЛ 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.

3. Решение на КЕВР № И1-Л-687 от 24.10.2024 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-И-111 от 09.08.2024 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-687-01 от 07.06.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „АРАТИДЕН“ ЕООД.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1159 от 18.10.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-530 от 24.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-99 от 23.07.2024 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „АРАТИДЕН“ ЕООД.

5. Решение на КЕВР № Л-783 от 24.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-110 от 09.08.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1164 от 21.10.2024 г. и Решение на КЕВР № ПАМ-1 от 24.10.2024 г. относно Проверка по документи на изпълнението на влязло в сила Решение № Ж-477/29.05.2024 г., по жалба от „МОНИ-07“ ЕООД срещу „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за установяване дали са нарушения на Закона за енергетиката, подзаконовите нормативни актове по прилагането му и условията на издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
**А. Йорданов**

.....  
**Б. Голубарев**

.....  
**Д. Кочков**

.....  
**П. Трендафилова**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**ИВАЙЛО КАСЧИЕВ**

*(Съгласно Заповед № 1159 от 14.10.2024 г.)*

Протоколирал:

И. Зашева - главен експерт