



ПРОТОКОЛ

№ 40

София, 06.02.2025 година

Днес, 06.02.2025 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, Пенка Трендафилова и Ивайло Касчиев – за главен секретар, *съгласно Заповед № ЧР-ТР-28 от 03.02.2025 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“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, Р. Тодорова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Ив. Н. Иванов каза, че на основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране предлага да бъде включена допълнителна точка в дневния ред:

Доклад с вх. № Е-ДК-186 от 05.02.2025 г. и проект на решение относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-ЗЛР-Р-10 от 16.01.2025 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие

Работна група: Милен Димитров, Силвия Петрова, Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Хриса Йорданова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Рада Башильева

Предложението е това да бъде т. 8 в актуализирания дневния ред.

Ив. Н. Иванов подложи на гласуване направено предложение.

В гласуването по предложението за включване на допълнителна точка в дневния ред на заседанието (*т. 8. Доклад с вх. № Е-ДК-186 от 05.02.2025 г. и проект на решение относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-ЗЛР-Р-10 от 16.01.2025 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие*) участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

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

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-135 от 22.10.2024 г. от ДКВ Енергихандел ГмбХ 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, Рая Радева, Михаела Андреева, Любослава Джоргова, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-ДК-166 от 03.02.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 10.01.2025 г. от „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

3. Доклад с вх. № Е-ДК-169 от 03.02.2025 г. и проект на решение относно участие на „Ай Си Джи Би“ АД в годишни търгове за капацитет през 2024 г., съгласно тръжния календар публикуван от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ.

Работна група: Силвия Петрова, Милен Димитров, Ремзия Тахир, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

4. Доклад с вх. № Е-Дк-163 от 31.01.2025 г. относно заявление от „Примагаз“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Примагаз“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Примагаз“ АД“ и приложения към тях проекти на „Правила за работа с потребителите на природен газ“ за обособената територията на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово на община Варна.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Росица Тодорова, Мариана Сиркова, Пламен Кованджиев, Теодор Хиков, Рада Башлиева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-167 от 03.02.2025 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-14 от 17.01.2025 г. на „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 18.11.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД.

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

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 13.01.2025 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Владимир Петров, Ана Иванова, Десислава Сиракова,

8. Доклад с вх. № Е-ДК-186 от 05.02.2025 г. и проект на решение относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-ЗЛР-Р-10 от 16.01.2025 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Работна група: Милен Димитров, Силвия Петрова, Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Хриса Йорданова, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

По т. 1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-95 от 20.01.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-135 от 22.10.2024 г. от ДКВ Енергихандел ГмбХ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 30.01.2025 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-135 от 22.10.2024 г. от ДКВ Енергихандел ГмбХ 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-310 от 25.10.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-135 от 04.11.2024 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-135 от 11.11.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-135 от 19.11.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-135 от 14.01.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-95 от 20.01.2025 г., приет с решение по Протокол № 21 от 23.01.2025 г., т. 9. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 30.01.2025 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 ДКВ Енергихандел ГмбХ 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. Заявителят е представил Извлечение от Търговския регистър на Република Австрия от 05.09.2024 г., от което е видно, че ДКВ Енергихандел ГмбХ е дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър на Република Австрия с

регистрационен номер FN 445722 z, със седалище и адрес на управление: Виплингер Щрасе № 29/10, 1010, политическа община Виена.

Дружеството е със следния предмет на дейност: консултиране на частни или промишлени потребители с цел намиране на най-добрата възможна енергийна тарифа през интернет-платформа; предоставяне на услуги за енергийни предприятия; сключване на всички видове сделки, които са необходими за постигане на целите на дружеството; участие в други предприятия и по-специално като управляващ съдружник, изключват се банкови и борсови сделки; търговия на едро и на дребно със стоки от всякакъв вид и по-специално търговия с енергия (ток и природен газ); внос и износ на стоки от всякакъв вид.

Капиталът на ДКВ Енергихандел ГмбХ е в размер на 35 000 (тридесет и пет хиляди) евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на дружеството е Газела Груп Холдинг ГмбХ, дружество, регистрирано в Република Австрия.

ДКВ Енергихандел ГмбХ се управлява и представлява от Йозеф Ашауер – управител.

Видно от горното, ДКВ Енергихандел ГмбХ е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

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

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

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

С оглед горното, по отношение на ДКВ Енергихандел ГмбХ следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Извлечение от Търговския регистър на Република Австрия от 05.09.2024 г. едноличен собственик на капитала на ДКВ Енергихандел ГмбХ е Газела Груп Холдинг ГмбХ. Съгласно Извлечение от Търговския регистър на Република Австрия от 06.11.2024 г. едноличен собственик на Газела Груп Холдинг ГмбХ е Йозеф Ашауер, гражданин на Република Австрия.

Предвид горното, по отношение на ДКВ Енергихандел ГмбХ 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

Срокът на лицензията, поискан от ДКВ Енергихандел ГмбХ, е 10 (десет) години. Според дружеството, пазарът на природен газ в Югоизточна Европа се разширява, движен от стратегии за енергийна диверсификация, нови инфраструктурни проекти (като междусистемни връзки и LNG терминали) и повишено търсене от индустриалните сектори. Нараства зависимостта от природен газ като по-чиста алтернатива на въглищата и петрола. Пазарът става все по-либерализиран, с увеличени възможности за участие на частния сектор в търговията с газ. ДКВ Енергихандел ГмбХ посочва, че ще се специализира в търговията на едро с природен газ, като се фокусира върху закупуването и продажбата на големи количества природен газ на други енергийни компании на едро, доставчици на комунални услуги и големи индустриални потребители. Заявителят ще използва стратегическото местоположение на България, съществуващата инфраструктура и нарастващото търсене на природен газ в Югоизточна Европа, за да установи силно присъствие на пазара. Дружеството счита, че поисканият срок от десет години ще му осигури възможност да развива дейността си, като сключва дългосрочни договори за доставка на газ. Също така посочва, че е съществено да се отчетат и предложените търгове за закупуване на капацитетни продукти на междусистемните точки за свързаност, които предлагат резервиране на капацитети за повече от десет години напред, в които дружеството има намерение да участва, за да може да бъде конкурентен участник на пазара на природен газ в региона.

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

ДКВ Енергихандел ГмбХ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: Република Австрия, политическа община Виена,

Виплингер щрасе № 29/10, 1010 гр. Виена. В тази връзка са приложени копия на фактури за плащане на наем, експлоатационни разходи и енергия, в това число ток и природен газ.

ДКВ Енергихандел ГмбХ разполага с компютърни конфигурации, софтуер и достъп до интернет за извършване на дейността „търговия с природен газ“. В тази връзка са представени: копие на Споразумение за правото на използване на оборудване, интернет услуги и офис съоръжения от (...), сключено с (...); фактура за използвани услуги от доставчик на комуникационни и съобщителни услуги в Република Австрия; фактура за компютърни конфигурации и софтуер; фактура за ИТ поддръжка.

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-1433 от 30.08.2024 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 ДКВ Енергихандел ГмбХ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно: Договор № 6851 от 07.11.2024 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД; Договор № 6852 от 07.11.2024 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № 6853 от 07.11.2024 г. за ползване на виртуална търговска точка.

ДКВ Енергихандел ГмбХ е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва управител и отдели, както следва: (...).

От представените автобиография, копие на диплома за завършено образование и удостоверения за издържани изпити за борсов посредник е видно, че управителят на дружеството притежава образование и квалификация за извършване на дейността.

Освен управителя, пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат (...) служители. В тази връзка са представени трудовите им договори, сключени с едноличния собственик на заявителя и допълнителни споразумения към трудовите договори. Видно от представените копия на дипломи за завършено образование, служителите притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното ДКВ Енергихандел ГмбХ 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 ДКВ Енергихандел ГмбХ за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: загуба в размер на (...) евро за 2021 г. и печалби в размер на (...) евро за 2022 г. и (...) евро за 2023 г. Отчетените приходи през 2021 г. са в размер на (...) евро и нарастват до (...) евро за 2023 г. Общите разходи на дружеството нарастват от (...) евро за 2021 г. на (...) евро за 2023 г. Нетекущите активи на дружеството нарастват от (...) евро за 2021 г. на (...) евро за 2023 г. Текущите активи нарастват от (...) евро за 2021 г. на (...) за 2023 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от (...) евро за 2021 г. на (...) евро за 2023 г. Нетекущите пасиви на дружеството се увеличават от (...) евро за 2021 г. на (...) евро за 2022 г., а за 2023 г. не са отчетени нетекущи пасиви. Текущите пасиви се увеличават от (...) евро за 2021 г. на (...) евро за 2023 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ДКВ Енергихандел ГмбХ за периода 2021 – 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност

намалява от 1,23 за 2021 г. на 1,09 за 2023 г., но остава над единица, което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. *Коефициентът на финансова автономност* е с отрицателна стойност за 2021 г. и 2022 г., като за 2023 г. е 0,51 което означава, че дружеството е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Енергихандел ГмбХ е представило банково извлечение от (...) от (...) с налично салдо на дружеството в размер на (...) евро към 03.10.2024 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	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

ДКВ Енергихандел ГмбХ е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2025 г., в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Общите приходи намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Нетекущите активи са предвидени в размер на (...) хил. лв. за всяка от годините през периода. Текущите активи намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Записаният капитал е в размер на (...) хил. лв. за всяка година от периода. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и намалява до (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

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

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ДКВ Енергихандел ГмбХ за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) за 2025 г. се изменя на (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства е в размер на (...) за всяка от годините през периода, което показва, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от ДКВ Енергихандел ГмбХ за периода 2025 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ ДКВ Енергихандел ГмбХ 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 ДКВ Енергихандел ГмбХ

Раздел I „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между ДКВ Енергихандел ГмбХ като търговец на природен газ и клиентите на дружеството, като определят:

1. сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
2. информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключването на договора;
3. обмяна 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 покупко-продажба е ДКВ Енергихандел ГмбХ, с адрес на регистрация: Република Австрия, политическа община Виена, Виплингсрассе 29, вход 10, 1010, Виена, с регистрационен номер: FN 445722 z , номер на регистрация по ДДС: ATU70215206, притежаващ лицензия с № за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от 10 години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ („Клиент“) с ДКВ Енергихандел ГмбХ (наричано по-долу „Дружеството“).

(4) Дружеството, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ въз основа на писмени договори в съответствие с 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.

(5) Отношенията между Дружеството и Клиентите се основават на принципите на равнопоставеност и недискриминация при предоставянето на услугите.

(6) Дружеството спазва изискванията за конфиденциалност и предпазване на информацията на Клиента както от други клиенти, така и от трети страни.

(7) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

Раздел II „Търговия с природен газ и договори за продажба на природен газ“

Чл. 2. (1) Дружеството разработва и внедрява система за работа с клиенти, съобразена с развитието на пазара на природен газ и нормативните изисквания.

(2) Дружеството разработва и използва стандартизирани договори, формуляри и бланки във връзка с работата с клиенти.

Чл. 3. (1) Дружеството сключва сделки с природен газ въз основа на писмени договори с клиентите.

(2) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се извършват само по взаимно съгласие между Дружеството и клиентите.

Чл. 4. (1) Договорите за доставка на природен газ трябва задължително да съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ, както и следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;

2. ред, срокове и начини на плащане на доставените количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от Клиента без заплащане на допълнителни такси и/или неустойки извън договорените;
5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задълженията по договорите за доставка.

(2) 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.

(3) Дружеството предоставя на клиентите богат избор от методи за плащане, включително системи за авансови плащания, които са коректни и отразяват адекватно потреблението.

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

(2) Дружеството разработва правила за приемане и обработване на жалби на клиенти, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

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

1. жалби, сигнали и предложения на потребители;
2. отговори на подадени жалби, сигнали и предложения.

Чл. 6. (1) Дружеството издава фактури на Клиента за продадения природен газ или предоставените услуги съгласно изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данък върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и сключения договор между страните.

(2) Дружеството гарантира качеството на доставяния природен газ. Дружеството доказва показателите и качеството на природния газ с удостоверение, издадено от общественния доставчик и/или дружествата, доставящи природен газ до българската граница.

Раздел III „Връзки с клиенти“

Чл. 7. (1) Дружеството има в структурата си специализирано звено за работа с клиенти.

(2) Дружеството предоставя център за работа с клиенти, където те могат да подадат всички документи, свързани с доставката на природен газ, да получат информация за условията на договорите, както и за предявяване на рекламации по тях, за завеждане жалби и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:..... Работно време: 10 – 16 ч.; имейл адрес: operations@dkw.solutions.com, телефон: +43 (0)1 361 9941.

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данни за контакт с дружеството е налична и се поддържа на уебсайта на Дружеството www.dkw.solutions.

(5) Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключване и прекратяване на договори.

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

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

Чл. 9. (1) Дружеството предоставя приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки, на всеки, който поиска това.

(2) Дружеството уведомява своевременно Клиента за съществени промени в нормативната уредба, които могат да окажат влияние върху дейността на Клиента във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

Раздел IV „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“

Чл. 10. (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения.

(2) Жалби, молби, сигнали и предложения се подават от Клиентите в писмена форма до посочените в чл. 7, ал. 3 комуникационни канала.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават в регистъра по чл. 5, ал. 3, с входящ номер и дата.

(4) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставките на природен газ, по телефон или на електронен адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(5) Дружеството има право да оставя без движение жалби, молби, сигнали и предложения, ако са подадени анонимно. Ако се подават от лице, различно от представляващия по сключения индивидуален договор или негов упълномощен представител, Дружеството указва това писмено на подателя.

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

1. да са написани на български език;

2. да са посочени името и адреса на подателя (за юридически лица – ЕИК или БУЛСТАТ), адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, молбата, сигналът или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането или предложението;

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

5. жалбата, молбата, сигналът или предложението да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Дружеството има право да изисква от Клиентите допълнителна информация по отделни случаи, да изисква становище от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място. За извършените проверки се съставя Констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а при отказ на Клиента или негово отсъствие – от двама независими свидетели. Констативен протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и Клиента. Дружеството се задължава да предостави един екземпляр на Клиента, а в случай че е съставен в негово отсъствие – да го изпрати с препоръчано писмо с обратна разписка.

(3) В случай че част от информацията, представена от Клиента в жалбата, сигнала или предложението, е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. Дружеството е длъжно да пази поверителността на тази информация, освен ако държавен орган не го изиска във връзка с дейността му.

Чл. 12. (1) Дружеството се задължава, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, исканията, сигналите и предложенията на Клиента писмено с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 5, ал. 3.

(3) В случай че е необходим по-дълъг период от време за проверка на обстоятелствата по жалбата, срокът за разглеждане се удължава, но не повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срокът по ал. 2.

Чл. 13. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството предприема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност в срок не по-дълъг от срока по чл. 12, ал. 2.

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

Чл. 14. (1) Дружеството изпраща отговор на клиента на посочения от него адрес/седалище или електронен адрес.

(2) В случай че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на Дружеството се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до

посочения адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция на Клиента в договора с дружеството.

(3) Не се разглеждат жалби, подадени по въпрос, по който има решение, освен ако са свързани с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Неразгледаните жалби се връщат на подателя, като мотивите за това се съобщават писмено.

(4) В случай че Клиентът не е доволен от отговора на подадена жалба, той има право да подаде жалба до КЕВР по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка с приложените към нея доказателства в срок от 7 (седем) дни.

Чл. 15. Дружеството съхранява преписки по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предостави информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от страна на Клиента.

Раздел „Заключителни разпоредби“

§1. (1) Тези правила са одобрени от КЕВР с Решение № 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 датата на 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 от ДКВ Енергихандел ГмбХ за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 20.01.2025 г., приет с решение по Протокол № 21 от 23.01.2025 г., т. 9. На 30.01.2025 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.

От изложеното в проекта на решение може да се направи извод, че ДКВ Енергихандел ГмбХ притежава технически, материални и човешки ресурси, както и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

1. Издава на ДКВ Енергихандел ГмбХ, вписано в Търговския регистър на Република Австрия, 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 ДКВ Енергихандел ГмбХ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов отново обърна внимание, че по време на проведеното открито заседание представителите на дружеството не са възразили срещу доклада и нямат допълнения и забележки към него.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на ДКВ Енергихандел ГмбХ, вписано в Търговския регистър на Република Австрия с регистрационен номер FN 445722 z, лицензия № Л-803-15 от 06.02.2025 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 ДКВ Енергихандел ГмбХ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т. 2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-166 от 03.02.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 10.01.2025 г. от „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 10.01.2025 г. на „Болкан Газ Лоджистик“ 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-21 от 14.01.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 16.01.2025 г. на КЕВР от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 24.01.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 28.01.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 29.01.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 30.01.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Болкан Газ Лоджистик“ 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 Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20241031170416 от 31.10.2024 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207990788, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, област София (столица), община Столична, район Триадица, ул. „Уилям Гладстон“ № 31, ет. 1.

„Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с газ, петрол, петролни продукти и други дейности, разрешени от закона. За дейностите, за които съществува разрешителен режим, ще се извършват след изваждане на необходимите нормативно изискуеми документи и разрешителни, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 100 (сто) лева, и е разпределен в 100 (сто) дружествени дяла, с номинална стойност по 1 (един) лев всеки. Капиталът е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД е Теодора Илиева Илиева.

„Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД се управлява и представлява от Теодора Илиева Илиева – управител.

Видно от горното, „Болкан Газ Лоджистик“ 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, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 08.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

С оглед горното, по отношение на „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20241031170416 от 31.10.2024 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, едноличен собственик на капитала на „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД е Теодора Илиева Илиева, гражданин на Република България.

Предвид горното, по отношение на „Болкан Газ Лоджистик“ 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. Според дружеството десетгодишният срок на лицензията е достатъчен за изпълнение на дългосрочните цели от стратегията му за развитие, а при необходимост би могло да се възползва от възможността за удължаване на срока.

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

„Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София, ул. „Уилям Гладстон“ № 31, ет. 1, ап. 1. В тази връзка е представен Договор за наем на недвижим имот от (...), между (...) (наемодател) и (...) (наемател), както и Анекс към сключения договор за наем от (...), съгласно който наемателят на недвижимия имот го отдава под наем на „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД, в качеството му на пренаемател.

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД ще използва офисно и информационно оборудване, хардуер и софтуер, чиито технически характеристики са описани в приемо-предавателен протокол от (...) между (...) (доставчик) и „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД (получател). Доставка на интернет се извършва съгласно договор с доставчик на електронни съобщителни услуги от (...). В тази връзка е представено копие на сключения договор.

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-1491 от 03.01.2025 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 „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

„Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационна структура включва: управител и дирекции, както следва: дирекция „Търговия и маркетинг“; дирекция „Финанси и счетоводство“ и дирекция „Операции и логистика“.

Видно от представения договор за възлагане на управление от (...) управителят е ангажиран с ръководните дейности в дружеството. От представените документи (автобиография, копие на диплома за завършено образование и сертификат за преминато успешно обучение за работа на организиран борсов пазар) е видно, че управителят притежава образование и квалификация за извършване на дейността.

Освен управителя, пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъде един служител – търговски сътрудник, съгласно сключен трудов договор. В тази връзка е представено копие от сключения договор.

Видно от представените копие на диплома за завършено образование и сертификат за преминато успешно обучение за работа на организиран борсов пазар, служителят притежава образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното „Болкан Газ Лоджистик“ 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“

„Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД е новоучредено юридическо лице. Дружеството е вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на 25.09.2024 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество“ се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, заявителят представя доказателства за паричен ресурс. В тази връзка е представено Удостоверение от 16.12.2024 г., издадено от (...) относно наличието на банкова сметка на „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД с наличност към 16.12.2024 г. в размер на (...).

Заявителят е представил сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД договори, както следва: Договор № 6964 от 22.01.2025 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД; Договор № 6965 от 22.01.2025 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор № 6966 от 22.01.2025 г. за ползване на виртуална търговска точка (ВТТ). В тази връзка са представени преводни нареждания до „Булгартрансгаз“ ЕАД, с които се удостоверяват наличните гаранции по действащите договори, а именно: гаранция в размер на (...) лв. по Договор № 6964 от 22.01.2025 г. за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и гаранция в размер на (...) лв. по Договор № 6965 от 22.01.2025 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Болкан Газ Лоджистик“ 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	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

„Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2025 г., в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Приходите са в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и се увеличават до (...) хил. лв. през 2027 г. Разходите нарастват от (...) хил. лв. за 2025 г. до (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущите активи са планирани в размер на (...) хил. лв. през всяка от годините през периода. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и нараства на (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущите пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

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

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД за периода 2025 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) за 2025 г. нараства до (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от (...) за 2025 г. на (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения след 2025 г. за покриване със собствени средства на задълженията си за периода.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложили от „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД за периода 2025 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Болкан Газ Лоджистик“ 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. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД уреждат: начина на работа с клиентите в процеса на търговия с природен газ, сключвани договори за покупко-продажба на природен газ; фактуриране и плащане; реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби и предложения; информацията, която се предоставя на клиентите на Дружеството преди сключване на договор; обмяна 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: „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД (Дружеството), вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията на Република България с ЕИК 207990788, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, п.к. 1000, район „Триадица“, ул. „Уилям Гладстон“ № 31, ет. 1, ап. 1, притежава лицензия № Л-.....от..... за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от 10 (десет) години.

Чл. 2. (1) Потребители на енергийните услуги (Клиенти), предоставяни от „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД, са Крайните клиенти, които купуват природен газ от Дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени.

(2) „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ на клиенти на свободния пазар.

(3) При обслужването на 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 подобряване на процесите и внедряване на добри практики.

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността „търговия с природен газ“ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство: Закон за енергетиката (ЗЕ, 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.), 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 уредба.

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

Чл. 4. Сделките с природен газ се сключват между Дружеството и Клиентите на свободно договорени цени.

Чл. 5. Сделките с природен газ между Дружеството и Клиентите се извършват въз основа на писмени договори.

Чл. 6. 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. 7. 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. 8. Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиенти.

Чл. 9. (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) За продадения природен газ/предоставените услуги, Дружеството издава фактури на клиентите в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел трети „Обмен на информация с клиенти. Център за работа с клиенти“

Чл. 10. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с клиенти.

(2) 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. Дружеството не е задължено да отговаря на запитвания за оферти.

(3) Центърът за работа с клиенти се помещава на адрес: гр. София, п.к. 1000, район „Триадица“, ул. „Уилям Гладстон“ № 31, ет. 1.

Работното време за работа с клиенти е от понеделник до петък между 09:00 – 17:00 часа. Електронен адрес: office@balkangas.bg, тел: +359 89734281. Електронна страница: www.balkangas.bg.

Чл. 11. Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно работата си с клиенти, включително адрес, телефон и електронна поща за контакти.

Чл. 12. Информацията, която Дружеството обменя с клиентите във връзка с уреждането на детайли по сключването /прекратяването на сделки, е в писмен вид.

Чл. 13. 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. 14. (1) Преди сключването на договор (за покупко-продажба на природен газ или друг договор), Клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента, седалище и адрес, лице (лица) за контакт, телефон, електронна поща, ЕИК, ЕИС код, 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. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено 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 следва 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. 15. 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. 16. (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 на природен газ.

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

Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения“

Чл. 17. Дружеството създава и поддържа регистър относно:

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

Чл. 18. (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. 17 срещу входящ номер.

Чл. 19. (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 допълнителна информация относно отделните случаи, както и да извършва проверки и констатации на място.

Чл. 20. (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. 21. 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. 22. Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Чл. 23. Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове:

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 иницираните пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между клиента и Дружеството.

Чл. 24. (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 компетентен държавен орган, като се прилага съответния закон, относим за решаване на възникналия спор.

(2) При наличие на неплатено задължение за доставен природен газ през изминал период, Дружеството може да стартира допустими от Гражданския процесуален кодекс производства за събиране на своите задължения, 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.

Раздел пети „Сътрудничество с потребителски организации“

Чл. 25. Дружеството сътрудничи с Потребителски организации, представляващи техните интереси.

Чл. 26. Дружеството организира и представя съвместно с Потребителските и Браншови организации мерки и инициативи по развитието на пазарния модел на свободния пазар на природен газ.

Чл. 27. Средства за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите:

1. офисите на Дружеството;
2. официална интернет страница на дружеството – www.balkangas.bg;
3. брошури с разяснителни информации;
4. публикации в средствата за масово осведомяване.

Раздел шести „Заклучителни разпоредби“

§1. (1) Правилата са одобрени от КЕВР с Решение № Л-..... 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 Правилата, противоречащи на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

„Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД е посочило, че защитена по закон информация представляват прогнозни счетоводни баланси, лични данни и банкова информация. Заявителят посочва, че предоставените данни могат да бъдат използвани като конкурентно предимство от други търговци.

Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента. Не са посочени и конкретни условия на сключени договори със служители.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 2.:

Докладва Ал. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление на „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените данни и документи и извършеното проучване по преписката е установено следното:

„Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност със седалище гр. София. Капиталът на дружеството е в размер 100 (сто) лева и е изцяло внесен. Управлява се и представлява от Теодора Илиева Илиева – управител. Установена е структурата на собственост и контрол на дружеството. Едноличен собственик на капитала е Теодора Илиева Илиева, гражданин на Република България.

От посоченото е видно, че не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансови отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици. Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със Закона за енергетиката.

Срокът на лицензията, поискан от заявителя, е 10 години и работната група го счита за обоснован.

По отношение на технически, материални, човешки ресурси и финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ са предоставени информация и документи, които доказват тяхното наличие. Представени са прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ, и прогнозни счетоводни отчети, както и проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

„Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД е посочило, че защитена по закон информация представляват прогнозни счетоводни баланси, лични данни и банкова информация. Заявителят посочва, че предоставените данни могат да бъдат използвани като конкурентно предимство от други търговци. Следва да се посочи, че в доклада не се съдържат лични данни.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ, председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с 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 Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация,

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

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 12.02.2025 г. от 10:10 часа. От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-166 от 03.02.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 10.01.2025 г. от „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 12.02.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/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 втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

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

По т. 3. Комисията, след като разгледа искане по писмо с вх. № Е-15-59-14 от 28.05.2024 г. от „Ай Си Джи Би“ АД за одобрение по отношение на предлагането на заделения за предлагане на „Подход за участие в годишните търгове за капацитет съгласно тържния календар, публикуван от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ ЕМОПС“, установи следното:

С писмо с вх. № Е-15-59-14 от 28.05.2024 г. (изх. № V-10 от 28.05.2024 г.) „Ай Си Джи Би“ АД е поискало от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и от Регулаторния орган за енергия, отпадъци и вода на Р Гърция (Регулаторния орган на Р Гърция) одобрение на „Подход за участие в годишните търгове за капацитет съгласно тържния календар, публикуван от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ ЕМОПС“ (Подхода). Подходът включва четири предложения, както следва: предлагането на неосвободения капацитет като „конкуриращи се капацитети“ в точката на междусистемно свързване на газопровода IGB с

Трансадриатическия газопровод (ТАР) и точката на междусистемно свързване с газопреносната мрежа на националния системен газопреносен оператор на Р Гърция DESFA; предлагането на годишен прекъсваем капацитет в обратна посока на точката на междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД и на точката на междусистемно свързване с ТАР за 1 газова година; предлагане на неосвободения твърд капацитет в права посока на точката на междусистемно свързване с ТАР като негрупиран на годишните търгове през юли 2024 г. и на всички краткосрочни търгове за капацитет (тримесечни, месечни, дневни) на точката на междусистемно свързване с ТАР, както и одобрение относно процентното заделяне на капацитет спрямо техническия съгласно Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент (ЕС) 2017/459, Регламента).

С писмо с вх. № Е-15-59-14 от 15.08.2024 г. (изх. № VIII-12 от 14.08.2024 г.), „Ай Си Джи Би“ АД е представило разяснения и изменения на първите две предложения в Подхода.

Въз основа на извършения анализ на фактите и обстоятелствата, се установи следното:

С Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и Решение № 768/2018 на Регулаторния орган на Р Гърция е прието Окончателно съвместно решение от м. август 2018 г. на националните регулаторни органи (НРО) относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД. С това решение на „Ай Си Джи Би“ АД е предоставено временно освобождаване от задълженията за: независимост на оператора по чл. 81в от Закона за енергетиката (ЗЕ), предоставяне на достъп и регулиране на цените на предоставяните услуги в съответствие с правилата и условията на част четвърта от същото решение. Временното освобождаване е предоставено за срок от 25 години от датата на търговска експлоатация. „Ай Си Джи Би“ АД е титуляр на лицензия № Л-576-06 от 04.11.2021 г. за дейността „пренос на природен газ“ за територията на Р България.

С Решение № СН-1 от 01.07.2022 г. КЕВР и Решение № 593 от 30.06.2022 г. Регулаторният орган на Р Гърция са приели Окончателно съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор.

Съгласно Регламент (ЕС) 2017/459 операторите на преносни системи предлагат капацитет посредством една или ограничен брой съвместни уеб-базирани платформи за резервиране. Търговете за капацитетни продукти на платформите за резервиране се извършват съгласно тръжен календар, публикуван от ЕМОПС за всяка газова година. Съгласно чл. 11 от Регламента чрез тръжната процедура се предлага годишен стандартен продукт за капацитет най-малко за следващите 5 газогодини и най-много за следващите 15 газогодини.

„Ай Си Джи Би“ АД е длъжно въз основа на Регламент (ЕС) 2017/459 да предлага неосвободения капацитет (с изключение на заделения капацитет, който ще се предлага на краткосрочна база) на годишните търгове съгласно тръжния календар, публикуван от ЕМОПС. Търгът за резервиране на твърд годишен капацитетен продукт за газова година 2024/2025 е бил насрочен за 01.07.2024 г.

В писма вх. № Е-15-59-14 от 28.05.2024 г. и вх. № Е-15-59-14 от 15.08.2024 г. „Ай Си Джи Би“ АД е поискало одобрение от КЕВР и Регулаторния орган на Р Гърция на Подход относно предлагане на капацитет на годишните търгове за капацитет през 2024 г., както следва:

1. „Ай Си Джи Би“ АД да предложи неосвободения капацитет като „конкуриращи се капацитети“ между точката на междусистемно свързване IP ТАР/IGB (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) и IP DESFA/IGB (21Z0000000005398 KOMOTINI-DESFA/IGB) на всички търгове за годишни стандартни продукти за капацитет и всички търгове за тримесечни, месечни, дневни и в рамките на деня стандартни продукти за капацитет. „Ай Си Джи Би“ АД ще предлага капацитет като „конкуриращи се капацитети“ на IP DESFA/IGB само при условие, че IP DESFA/IGB е в търговска

експлоатация или след официално потвърждение на датата на търговска експлоатация.

„Ай Си Джи Би“ АД посочва, че капацитетът на една от тези точки не може да бъде разпределен без автоматично намаляване (изцяло или частично) на капацитета на другата точка. Според дружеството, за да предоставя преносни услуги трябва да бъде намален предлагания капацитет и на двете точки на междусистемно свързване в Р Гърция до общия технически капацитет на IP Стара Загора. Поради това, наличният капацитет следва да бъде предлаган като „конкуриращи се капацитети“. „Ай Си Джи Би“ АД е посочило, че е сключило споразумение с TAP и DESFA по чл. 8, пар. 2, изр. 3 от Регламент (ЕС) 2017/459 за предлагане на капацитет като „конкуриращи се капацитети“ между горепосочените точки на междусистемно свързване.

2. „Ай Си Джи Би“ АД да предложи на годишните търгове през юли 2024 г. годишен прекъсваем капацитет в обратна посока на IP с „Булгартрансгаз“ ЕАД (58Z-IP-00034-STZ-Bulgartransgaz EAD) и на IP с TAP (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB), само за газова година 2024/2025 (само за тази една газова година).

„Ай Си Джи Би“ АД посочва, че поради технически ограничения DESFA към момента не предлага входен капацитет, а само изходен капацитет към газопровода IGB, свързан с доставки от FSRU-Alexandroupolis. Прекъсваемият поток в обратна посока на газопровода IGB е „виртуален поток“, поради което дружеството счита, че динамичната обстановка на пазара на природен газ налага оценката на газовия пазар и на потенциалните потоци от север към юг да се извършва на годишна база.

3. „Ай Си Джи Би“ АД да предложи неосвободения твърд капацитет в права посока на точката на междусистемно свързване с TAP като негрупирен на годишните търгове през юли 2024 г. Също така, дружеството да продължи да предлага негрупирен капацитет на всички краткосрочни търгове за капацитет (тримесечни, месечни, дневни) на точката на междусистемно свързване с TAP, освен ако НРО не решат друго или обстоятелствата не се променят, налагайки преоценка.

„Ай Си Джи Би“ АД посочва, че след въвеждане в търговска експлоатация на точката на междусистемно свързване с DESFA, същата ще бъде достъпна само за потребители на FSRU Alexandroupolis. В тази връзка единствената възможност за пренос на природен газ от газопреносната система на DESFA до системата на „Ай Си Джи Би“ АД ще продължи да бъде чрез точката на междусистемно свързване с TAP и продукта за капацитет „маршрут 3“.

4. „Ай Си Джи Би“ АД иска одобрение от КЕВР и Регулаторния орган на Р Гърция в съответствие с изискването на чл. 8, параграфи 6 и 7 от Регламент (ЕС) 2017/459, да задели за всяка година от следващите 5 газови години във всяка точка на междусистемно свързване 10% от съществуващия технически капацитет като капацитет за краткосрочни продукти, който да се заделя от неосвободения капацитет на газопровода IGB съгласно Окончателното съвместно решение.

„Ай Си Джи Би“ АД твърди, че това предложение съответства на подхода, одобрен от двата НРО със Съвместно решение на енергийните регулаторни органи относно годишните търгове за капацитет, които ще се провеждат от „Ай Си Джи Би“ АД в съответствие с тръжния календар на Европейската мрежа за преносните оператори на газ от м. юни 2023 г. (Съвместно решение за годишните търгове през 2023 г.), а именно да се заделя 10% за първите пет години и 20% за следващите периоди от шестата година нататък, съгласно разпоредбите на Регламент (ЕС) 2017/459. В тази връзка дружеството посочва, че вече се е консултирало с релевантните заинтересовани страни (съседни оператори на преносни системи Bulgartransgaz EAD, TAP и DESFA) относно пропорцията на капацитета за заделяне и е синхронизирало подхода си с тях, за да поддържа ефективността на пазара и консистентност във всички точки на междусистемно свързване. „Ай Си Джи Би“ АД посочва също, че тъй като при годишните търгове през 2024 г., координирани със съседните оператори на преносни системи, годишните продукти за капацитет са предложени за период от пет години, дружеството търси одобрение за тази продължителност, принципно идентично с вече одобрения подход. Според „Ай Си Джи

Би“ АД, приложението на Съвместно решение за годишните търгове през 2023 г. на двата НРО извън контекста на търговете през 2023 г. би довело до правна несигурност и неяснота.

По отношение на искането на „Ай Си Джи Би“ АД да предложи неосвободения капацитет като „конкуриращи се капацитети“ съгласно Регламент (ЕС) 2017/459 между точката на междусистемно свързване IP TAP/IGB (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) и IP DESFA/IGB (21Z0000000005398 KOMOTINI-DESFA/IGB) на всички търгове за годишни стандартни продукти за капацитет и всички търгове за тримесечни, месечни, дневни и в рамките на деня стандартни продукти за капацитет. „Ай Си Джи Би“ АД ще предлага капацитет като „конкуриращи се капацитети“ на IP DESFA/IGB само при условие, че IP DESFA/IGB е в търговска експлоатация или след официално потвърждение на датата на търговска експлоатация.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Регламент (ЕС) 2017/459 „конкуриращи се капацитети“ означава капацитети, за които наличният капацитет в една точка от мрежата не може да бъде разпределен, без да бъде намален изцяло или частично наличният капацитет в друга точка от мрежата.

На основание чл. 8, пар. 2 от Регламент (ЕС) 2017/459 за всички точки на междусистемно свързване се прилага тръжна процедура от един и същ вид. Съответните тръжни процедури започват едновременно за всички засегнати точки на междусистемно свързване. При всяка тръжна процедура, свързана с даден стандартен продукт за капацитет, се разпределя капацитет независимо от всяка друга тръжна процедура, освен когато се разпределя добавен капацитет или в случаи, в които при съгласие от страна на пряко участващите оператори на преносни системи и след одобрение на съответните национални регулаторни органи се разпределя конкурентен капацитет.

Предвид горното и поради техническите възможности на газопровода IGB и наличието на две входни точки на междусистемно свързване с DESFA и TAP на територията на Р Гърция, следва да се отбележи, че само една от тях е в състояние да осигури целия техническия капацитет на газопровода IGB. Резервирането на капацитет в една от тези точки повлиява на капацитета в другата точка. Точките за междусистемно свързване на газопровода IGB с TAP и DESFA ще се третират еднакво, тъй като между тях ще се предлагат конкуриращи се капацитети. С предлагането на конкуриращи се капацитети ще се даде възможност на ползватели да оптимизират газовите потоци, пренасяйки природен газ от Р Гърция до Р България през IGB, като по този начин се гарантира защитата на интересите на мрежовите ползватели.

Този подход съответства на подхода, възприет от НРО по отношение на годишните търгове през 2023 г. и е обоснован.

По отношение на искането на „Ай Си Джи Би“ АД да предложи по време на годишните търгове през 2024 годишен прекъсваем капацитет в обратна посока само на точките на междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД и с TAP за 1 газова година:

Следва да се отбележи, че точката на междусистемно свързване на газопровода IGB с DESFA в посока север-юг свързва газопровода IGB единствено с терминала за регазификация FSRU Alexandroupolis, който е входна точка на гръцката газопреносна система, поради което ако в тази точка на междусистемно свързване бъде предложен годишен прекъсваем капацитет в обратна посока, същият е невъзможно да бъде реализиран. За да отговори на динамиката на газовия пазар и потенциалните потоци от север на юг на годишна база е обосновано „Ай Си Джи Би“ АД да предлага годишен прекъсваем обратен капацитет за 1 газова година, само на точката на междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД и точката на междусистемно свързване с TAP, като се извършва преоценка на годишна база.

Този подход съответства на подхода, възприет от НРО по отношение на годишните търгове през 2023 г. Следва да се има предвид, че прилагането му от страна на оператора на преносна система не изисква изрично произнасяне от страна на НРО, доколкото е в

съответствие с одобрената от НРО регулаторна рамка, съгласно която функционира „Ай Си Джи Би“ АД.

По отношение на искането на „Ай Си Джи Би“ АД да предложи неосвободения твърд капацитет в права посока на точката на междусистемно свързване с ТАР като негрупирани годишните търгове през юли 2024 г., както и да продължи да предлага негрупирани капацитет на всички краткосрочни търгове за капацитет (тримесечни, месечни, дневни) на точката на междусистемно свързване с ТАР, освен ако НРО не решат друго или обстоятелствата не се променят, налагайки преоценка:

Следва да се отбележи, че към настоящия момент, единствената възможност за пренос на природен газ от газопреносната мрежа на DESFA до междусистемния газопровод IGB, е посредством ТАР и техния капацитетен продукт „маршрут 3“. Мрежови ползвател, който е резервирал продукт „маршрут 3“ в ТАР, не може да резервира групирани капацитет на изход ТАР и вход IGB. Това от своя страна е пречка за пренос на природен газ от DESFA до IGB, освен за освободените ползватели на IGB, които имат резервиран дългосрочен входен капацитет в IGB и имат възможността да го ползват в комбинация с „маршрут 3“ в ТАР. Тази ситуация възпрепятства достъпа до капацитет на IGB в права посока и не позволява максимизирането на газовите потоци към България, което има съответно въздействие върху диверсификацията на доставките на природен газ.

На основание чл. 8, пар. 4 от Регламент (ЕС) 2017/459 правилата за стандартни продукти за капацитет, посочени в член 9, и търговете, посочени в членове 11-15, се прилагат за групирания капацитет и негрупирания капацитет в точка на междусистемно свързване. Следва да се има предвид, че прилагането на тези разпоредби от страна на оператора на преносна система не изисква изрично произнасяне от страна на НРО, доколкото е в съответствие с одобрената от НРО регулаторна рамка, съгласно която функционира „Ай Си Джи Би“ АД.

По отношение на искането на „Ай Си Джи Би“ АД да се одобри заделяне за всяка година от следващите 5 газови години във всяка точка на междусистемно свързване на 10% от съществуващия технически капацитет като капацитет за краткосрочни продукти, който да се заделя от неосвободения капацитет на газопровода IGB:

Съгласно чл. 8, пар. 6 от Регламент (ЕС) 2017/459 количество, равно на поне 20% от съществуващия технически капацитет във всяка точка на междусистемно свързване, се заделя и предлага в съответствие с параграф 7 от същия регламент. Ако наличният капацитет е по-малък от дела на подлежащия на заделяне технически капацитет, се заделя целият наличен капацитет. Този капацитет се предлага в съответствие с параграф 7, буква „б“, докато всеки друг заделен капацитет се предлага в съответствие с параграф 7, буква „а“ от регламента.

Съгласно чл. 8, пар. 7, буква „а“ от Регламент (ЕС) 2017/459 заделеният капацитет съгласно параграф 6 се предлага при спазване на следните разпоредби: количество, равно на поне 10% от съществуващия технически капацитет във всяка точка на междусистемно свързване, се предлага не по-рано от момента на ежегодния търг за годишен капацитет, предвиден в член 11 и провеждан в съответствие с тръжния календар по време на петата газогодина, предхождаща началото на съответната газогодина.

Съгласно чл. 8, пар. 9 от Регламент (ЕС) 2017/459 точният дял на заделения капацитет съгласно параграфи 6 и 8 от същия регламент се обсъжда със заинтересованите страни, съгласува се между операторите на преносни системи и се одобрява от националните регулаторни органи за всяка точка на междусистемно свързване. Националните регулаторни органи по-специално обмислят заделянето на по-големи дялове капацитет за по-кратък срок, за да се избегне блокирането на пазарите за доставки надолу по веригата.

„Ай Си Джи Би“ АД посочва, че това предложение съответства на подхода, одобрен от двата НРО със Съвместно решение за годишните търгове през 2023 г., а именно да се заделя 10% за първите пет години и 20% за следващите периоди от шестата година нататък, съгласно разпоредбите на Регламент (ЕС) 2017/459. Предвид горното,

следва да се отбележи, че чрез поисканото заделяне на капацитет от съществуващия технически капацитет във всяка точка на междусистемно свързване ще се осигури предлагане на краткосрочни стандартни продукти за капацитет, което е в изпълнение на изискванията на Регламент (ЕС) 2017/459.

Следва да се има предвид, че няма данни на годишните търгове през 2023 г. дружеството да е предлагало капацитет за повече от 5 години. В този смисъл предложението на „Ай Си Джи Би“ АД, изложено в писмо с изх. № V-10 от 28.05.2024 г. попада и е в съответствие с първата част от одобреното предложение със Съвместно решение за годишните търгове през 2023 г. на двата НРО и не налага неговото изменение. Доколкото не е налице изменение на предложените условия за заделяне на технически капацитет съгласно чл. 8, параграфи 6 и 7 от Регламент (ЕС) 2017/459 Съвместно решение за годишните търгове през 2023 г. на двата НРО следва да продължи да се прилага, като не е налице необходимост от провеждане на нова процедура по обсъждане и съгласуване, съответно ново произнасяне от НРО съгласно чл. 8, параграф 9 от Регламент (ЕС) 2017/459.

Изказвания по т. 3.:

Докладва М. Димитров. „Ай Си Джи Би“ АД е поискало от Комисията за енергийно и водно регулиране и от Регулаторния орган за енергия, отпадъци и вода на Р Гърция одобрение на „Подход за участие в годишните търгове за капацитет съгласно тържния календар, публикуван от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ ЕМОПС“. Подходът включва четири предложения, както следва: предлагането на неосвободения капацитет като „конкуриращи се капацитети“ в точката на междусистемно свързване с TAP и DESFA на всичките търгове за годишни стандартни продукти за капацитет и всички търгове за тримесечни, месечни, дневни и в рамките на деня стандартни продукти за капацитет.

„Ай Си Джи Би“ АД ще предлага капацитет като конкуриращи се капацитети на точката с DESFA само при условие, че тази точка е в търговска експлоатация или след официално потвърждение на датата на търговска експлоатация.

Второто предложение е „Ай Си Джи Би“ АД да предложи на годишните търгове през 2024 г. годишен прекъсваем капацитет в обратна посока само за междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД и TAP за газова година 2024 -2025 г.

Третото предложение е „Ай Си Джи Би“ АД да предложи неосвободения твърд капацитет в права посока на точката на междусистемно свързване с TAP като негрупирани на годишните търгове през юли 2024 г. Също така, дружеството да продължи да предлага негрупирани капацитет на всички краткосрочни търгове за капацитет (тримесечни, месечни, дневни) на точката на междусистемно свързване с TAP, освен ако НРО не решат друго или обстоятелствата не се променят, налагайки преоценка.

По четвъртото предложение „Ай Си Джи Би“ АД иска одобрение от двата регулатора в съответствие с изискването на чл. 8, параграфи 6 и 7 от Регламент (ЕС) 2017/459, да задели за всяка година от следващите 5 газови години във всяка точка на междусистемно свързване 10% от съществуващия технически капацитет като капацитет за краткосрочни продукти, който да се заделя от неосвободения капацитет на газопровода IGB съгласно Окончателното съвместно решение.

Работната група е обсъдила предложенията на „Ай Си Джи Би“ АД с гръцкия регулаторен орган и е разработено съвместно решение относно предложенията на дружеството, което е приложение към настоящия доклад. По всяко едно от предложенията в доклада е представена обосновка, както следва:

По отношение на искането на „Ай Си Джи Би“ АД за предлагането на „конкуриращи се капацитети“: следва да се отбележи, че съгласно чл. 3, т. 14 от Регламент (ЕС) 2017/459 „конкуриращи се капацитети“ означава капацитети, за които наличният капацитет в една точка от мрежата не може да бъде разпределен, без да бъде намален изцяло или частично наличният капацитет в друга точка от мрежата.

Поради техническите възможности на газопровода IGB и наличието на две входни точки на междусистемно свързване с DESFA и TAP на територията на Р Гърция, следва да се отбележи, че само една от тях е в състояние да осигури целия техническия капацитет на газопровода IGB. Резервирането на капацитет в една от тези точки повлиява на капацитета в другата точка. Точките за междусистемно свързване на газопровода IGB с TAP и DESFA ще се третират еднакво, тъй като между тях ще се предлагат конкуриращи се капацитети. С предлагането на конкуриращи се капацитети ще се даде възможност на ползватели да оптимизират газовите потоци, пренасяйки природен газ от Р Гърция до Р България през IGB, като по този начин се гарантира защитата на интересите на мрежовите ползватели.

Този подход е в съответствие с одобрения от двата регулатора подход за предходните търгове на „Ай Си Джи Би“ АД. Добре е да бъде дадена възможност капацитетите да са конкуриращи се и да съответстват на изходния капацитет в точката на междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД, предвид това, че и двете входни точки в Р Гърция могат да осигурят техническия капацитет, който е в размер на 3 млрд.

По отношение на искането на „Ай Си Джи Би“ АД да предложи по време на годишните търгове през 2024 годишен прекъсваем капацитет в обратна посока само на точките на междусистемно свързване с „Булгартрансгаз“ ЕАД и с TAP за 1 газова година:

Следва да се отбележи, че точката на междусистемно свързване на газопровода IGB с DESFA в посока север-юг свързва газопровода IGB единствено с терминала за регазификация в Александруполис, който е входна точка на гръцката газопреносна система, поради което ако в тази точка на междусистемно свързване бъде предложен годишен прекъсваем капацитет в обратна посока, същият е невъзможно да бъде реализиран, тъй като това е точка, която директно свързва терминала. Количествата се получават от терминала и няма как да се транзитират към него.

По отношение на искането на „Ай Си Джи Би“ АД да предложи неосвободения твърд капацитет в права посока на точката на междусистемно свързване с TAP като негрупиран на годишните търгове през юли 2024 г., както и да продължи да предлага негрупиран капацитет на всички краткосрочни търгове за капацитет (тримесечни, месечни, дневни) на точката на междусистемно свързване с TAP, освен ако НРО не решат друго или обстоятелствата не се променят, налагайки преоценка:

Следва да се отбележи, че към настоящия момент, единствената възможност за пренос на природен газ от газопреносната мрежа на DESFA до междусистемния газопровод IGB, е посредством TAP, тъй като гръцката газопреносна мрежа не е свързана с IGB, а е свързана единствено с терминала в Александруполис. По този начин гръцкият оператор е одобрил на газопровода TAP т. нар. „маршрут 3“. Той включва входен капацитет на Неа Месемврия (това е точката на газопровода TAP с гръцката газопреносна мрежа) и изходен капацитет в точката на междусистемно свързване на TAP с IGB. Ако се предложи групиран капацитет, ползвател, който е резервирал „маршрут 3“ в TAP, няма да може да резервира групиран капацитет, тъй като той предлага входен/изходен капацитет в точката TAP и IGB. Така два пъти ще има изходен капацитет, което е икономически нецелесъобразно. Затова е целесъобразно предложението на дружеството, тъй като неосвободените ползватели се поставят под дискриминация да резервират капацитет по маршрута TAP- IGB.

По отношение на искането на „Ай Си Джи Би“ АД да се одобри заделяне за всяка година от следващите 5 газови години във всяка точка на междусистемно свързване на 10% от съществуващия технически капацитет като капацитет за краткосрочни продукти, който да се заделя от неосвободения капацитет на газопровода IGB:

Чрез поисканото заделяне на капацитет от съществуващия технически капацитет във всяка точка на междусистемно свързване ще се осигури предлагане на краткосрочни стандартни продукти за капацитет, което е в изпълнение на изискванията на Регламент (ЕС) 2017/459. По този начин се изпълнява изискването за предлагане на краткосрочни продукти, което е една от основните цели на Регламента.

С оглед гореизложеното, на основание чл. 8 от Регламент (ЕС) 2017/459 на

Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме Съвместно решение на енергийните регулаторни органи относно годишните търгове за капацитет, които ще се провеждат от „Ай Си Джи Би“ АД в съответствие с тръжния календар на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ през 2024 г.

М. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема Съвместно решение на енергийните регулаторни органи относно годишните търгове за капацитет, които ще се провеждат от „Ай Си Джи Би“ АД в съответствие с тръжния календар на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ през 2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

М. Димитров допълни, че има информация, че гръцкият регулаторен орган също ще разгледа това предложение на 06.02.2025 г.

Бл. Голубарев каза, че е с ясното съзнание, че е съгласувано с гръцкия регулатор, но поради объркването, което внася газовата 2024 – 2025 г. поне в решението на КЕВР е добре да се добави „газова година 2024 г.“, за да има яснота. На стр. 4 е записано: „По отношение на искането на „Ай Си Джи Би“ АД да предложи неосвободения твърд капацитет в права посока на точката на междусистемно свързване с ТАР като негрупирани на годишните търгове през юли 2024 г.“. Някой може да помисли, че е допусната грешка и е добре да се добави „газова година“, за да има яснота. Този текст е съгласуван и затова предложението е в диспозитива на решението на КЕВР да се добави „2024 газова година“. Това ще даде някаква яснота.

Ив. Н. Иванов каза, че не може да се направи нищо относно съвместното решение, защото е финализирано. В диспозитива на решението на КЕВР може да се запише „през газовата 2024 г.“.

М. Димитрова изрази съгласие с направеното предложение.

Ив. Н. Иванов допълни, че отговорността на КЕВР е пред българските институции, които ще ползват това решение.

Р. Тахир обърна внимание, че става въпрос за газовата 2024 – 2025 г.

Ив. Н. Иванов каза, че може да се запише и „газовата 2024 – 2025 г.“.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-169 от 03.02.2025 г. относно участие на „Ай Си Джи Би“ АД в годишни търгове за капацитет през 2024 г., съгласно тържния календар публикуван от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ.

2. Приема Съвместно решение на енергийните регулаторни органи относно годишните търгове за капацитет, които ще се провеждат от „Ай Си Джи Би“ АД в съответствие с тържния календар на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ през газова 2024/2025 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 Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

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

По т. 4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-163 от 31.01.2025 г. относно **заявление от „Примагаз“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Примагаз“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Примагаз“ АД“ и приложени към тях проекти на „Правила за работа с потребителите на природен газ“ за обособената територията на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово на община Варна.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) със заявления с вх. № Е-15-21-17 от 27.08.2014 г. и вх. № Е-15-21-19 от 13.10.2014 г., „Примагаз“ АД е представило за одобрение проект на „Общи условия на договорите за продажба на природен газ“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Примагаз“ АД“ и „Правила за работа с потребители“ за обособената територията на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово на община Варна. С писмо с вх. № Е-15-21-7 от 11.04.2022 г. „Примагаз“ АД е представила в КЕВР коригирани проекти на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа“ (проекти на ОУ), „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Примагаз“ АД“ (проекти на Правила) за територията на община Варна за кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово.

Съдържанието на този вид договори при публично известни общи условия, имащи за предмет „разпределение на природен газ“ по газоразпределителната мрежа и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е регламентирано в чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката (ЗЕ) и в чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Съгласно ал. 2 на чл. 127 от НЛДЕ общите условия следва да бъдат съставени от енергийното предприятие ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 от ЗЕ и чл. 126, ал. 1 от НЛДЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ, както и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, като част от общите условия на договорите, одобрени от Комисията, съгласно чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ.

Производството по одобряване на общите условия започва по писмено заявление от енергийните предприятия, към което следва да бъдат приложени изискуемите документи съгласно чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ. Проектите на общите условия следва да бъдат оповестени от енергийното предприятие на клиентите по подходящ начин и да бъдат обявени в центровете за работа с клиентите най-малко 30 дни преди предоставяне на

заявлението за одобряването им (чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-194 от 20.06.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед от формална страна на представените проекти на ОУ и проекти на Правила, да изготви доклад и проект на решение за одобряване на предложените от „Примагаз“ АД проекти на ОУ и проекти на Правила. С писмо с вх. № Е-15-21-9 от 17.10.2023 г. „Примагаз“ АД е представило в КЕВР допълнителни данни и документи.

След извършена проверка на представените документи се установи следното:

КЕВР е издала на „Примагаз“ АД лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на обособената територията на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово на община Варна.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ одобрените общи условия са приложение към издадените лицензии.

В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от Наредба № 3 към подадените заявления за одобряване на ОУ са приложени следните документи:

- Проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Примагаз“ АД“ за територията на община Варна за кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово;

- Проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Примагаз“ АД“ за територията на община Варна за кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово;

- Проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Примагаз“ АД за територията на община Варна за кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово, като приложение към Общите условия на договорите за доставка на природен газ от „Примагаз“ АД“;

- Проект на „Правила за работа с клиентите на природен газ на „Примагаз“ АД за територията на община Варна за кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово, като приложение към Общите условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Примагаз“ АД;

- Контролен списък (изготвен въз основа на контролния списък, приет от Европейската комисия, както и съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 127, ал. 1, т. 3 и чл. 123, ал. 3, т. 8 от НЛДЕ).

- Уведомление за публикуване на проектите – сканиран файл на разпечатка от интернет сайта на дружеството от 22.03.2014 г.

- Копие на обяви във в-к „Черно море“ от 22.03.2014 г. и 21.08.2014 г.;

- Протокол от редовно заседание на Съвета на директорите на „Примагаз“ АД за приемане и потвърждаване на Общи условия и Правила от 29.04.2014 г.;

- Протокол от проведено обществено обсъждане от 23.04.2014 г.;

- Протокол от 04.04.2022 г. относно проведена процедура по публично обсъждане;

- Документи за внесени държавни такси

Предвид гореизложеното заявителят е изпълнил разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ.

Проектът на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Примагаз“ АД“, проектът „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Примагаз“ АД“ (Проекти на Общи условия) и проектите на „Правила за работа с клиентите на природен газ“ за територията на община Варна за кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово, приложения към Проектите на Общи условия (Проекти на Правила) са съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма, като текстовете са систематизирани в глави и раздели, разпоредбите са ясно и точно формулирани, подредени са в членове и алинеи и имат определеното в ЗЕ и НЛДЕ съдържание.

В резултат на извършения анализ се установи, че Проектите на общи условия са съобразени с измененията на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 54 от 17.07.2012 г., с които се въвеждат мерки за защита на потребителите на енергийни услуги, имащи за цел да осигурят подобряване на защитата на правата им. Проектите съдържат клаузи относно задължителното съдържание на договорите с потребители на енергийни услуги, в съответствие с разпоредбите на чл. 38а от ЗЕ, както и разпоредби относно информацията, която енергийните предприятия – страни по договорите, предоставят на своите потребители на енергийни услуги, както и начините за нейното предоставяне, съгласно чл. 38б от ЗЕ. Въведено е изискването енергийните предприятия, извършващи снабдяване с природен газ, да осигуряват центрове за предоставяне на информацията на потребителите на енергийни услуги, както и за работа с тях съгласно правилата за работа с потребители (чл. 38г от ЗЕ).

Проектите на общи условия са съобразени с изменението и допълнението на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г., по отношение на мерките за защита на потребителите на енергийни услуги. В тази връзка, в съответствие с чл. 38е от ЗЕ е предвидено задължението на крайния снабдител да информира клиента, заедно с фактурата за последния месец на всяко шестмесечие, когато отчетената консумация на природен газ на крайните клиенти за това шестмесечие е по-висока с над 50 на сто от отчетената консумация за съответното шестмесечие на предходната календарна година. Съгласно чл. 38ж от ЗЕ, е въведено правото на клиента да поиска от оператора на газоразпределителната мрежа да бъде извършена метрологична експертиза на средството за търговско измерване, като са определени реда и условията за това. Проектите предвиждат и задължение за крайния снабдител, когато по негова инициатива ще бъде преустановено снабдяването на клиента с природен газ, крайният снабдител да уведоми клиента по заявен от него начин, не по-късно от три дни преди датата на преустановяване на снабдяването, в съответствие с чл. 38з от ЗЕ.

Проектите на общи условия са изготвени в съответствие с изменението и допълнението на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 35 от 15.05.2015 г., относно мерките за защита на потребителите на енергийни услуги, които задължително трябва да се съдържат в договорите с потребители на енергийни услуги, а именно - предвидена е възможност при промяна на договорните условия и цените на предоставяните услуги потребителите едностранно да прекратят договора, ако не приемат новите условия и/или цени, без допълнително заплащане, в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 5 от ЗЕ. Съгласно чл. 38а, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, е отразено задължението за енергийните предприятия да се произнасят по жалби на потребители на енергийни услуги в срок до три месеца от постъпването им.

Предложените проекти на общи условия предвиждат също и задължение на дружеството да предоставя на своите клиенти информация за реално потребените количества и стойността на предоставената услуга в съответствие с договорената периодичност на отчитане без задължение за допълнително плащане за тази услуга съобразно чл. 38б, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, както и възможност за предоставяне на електронна информация за фактурирането и електронни фактури, в съответствие с чл. 38б, ал. 1, т. 8 от ЗЕ. Осигурен е и широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление, съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ. В съответствие с разпоредбата на чл. 38б, ал. 3 са регламентирани условията и реда, по които доставчикът предоставя на друг доставчик на енергия или природен газ данни за потреблението на битов клиент, когато това е предвидено в изрично споразумение между клиента и доставчика на енергия или природен газ. Съгласно чл. 38б, ал. 5 от ЗЕ, доставчикът предоставя информация за фактурирането поне веднъж на три месеца, а при поискване или когато потребителите са направили избор да получават електронни сметки, а съгласно чл. 38б, ал. 6 от ЗЕ, дружеството предоставя на потребителите на енергийни услуги, свързани с доставки на природен газ, допълнителна информация за кумулативни данни за период поне три предходни години или за периода от влизането в сила на договора за снабдяване с природен газ, ако той е по-кратък, както и

подробни данни за потреблението, за който и да е ден, седмица, месец и година при използване на интелигентни системи за измерване чрез предоставяне на крайния клиент чрез интернет или чрез интерфейса на измервателния уред на данни за период, не по-кратък от 24 предходни месеца, или за периода от влизането в сила на договора за снабдяване с природен газ, ако той е по-кратък. Проектите предвиждат задължение на дружеството да уведомява своите битови клиенти за всяка предложена промяна на договорните условия и цените на предоставяните услуги, както и за правото на потребителите едностранно да прекратят договора в срок от 30 дни от датата на уведомяването, ако не приемат новите условия и/или цени, в съответствие с чл. 38в, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ. Предвидено е също дружеството, в качеството си на доставчик на природен газ, да осигури център за предоставяне на информация по чл. 38а, 38б и 38в от ЗЕ на потребителите, както и на центрове за работа с тях съгласно правилата за работа с потребители на енергийни услуги, което е в съответствие с чл. 38г от ЗЕ.

Предвид изменението на §1, т. 66в от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 96 от 17.11.2023 г., „Примагаз“ АД с писмо с вх. № Е-15-21-9 от 30.1.2025 г. е представило коригирани проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Примагаз“ АД“ и „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Примагаз“ АД“ за територията на община Варна за кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово.

I. След анализ на представения с писмо с вх. № Е-15-21-9 от 30.1.2025 г. проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Примагаз“ АД“ за територията на община Варна за кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово се установи, че същият отговаря на изискванията на ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане.

II. След анализ на представения с писмо с вх. № Е-15-21-9 от 30.1.2025 г. проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Примагаз“ АД“ за територията на община Варна за кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово се установи, че същият отговаря на изискванията на ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане.

III. След анализ на представения с писмо с вх. № Е-15-21-9 от 30.1.2025 г. проект на „Правила за работа с клиентите на „Примагаз“ АД – приложение към „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа“ се установи, че той отговаря на изискванията на ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане.

IV. След анализ на представения с писмо с вх. № Е-15-21-9 от 30.1.2025 г. проект на „Правила за работа с клиентите на „Примагаз“ АД – приложение към „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител“ се установи, че той отговаря на изискванията на ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане.

Изказвания по т. 4.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от „Примагаз“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за продажба на природен газ“, „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Примагаз“ АД“ и „Правила за работа с потребители“ за обособената територията на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово на община Варна. Впоследствие дружеството е представило коригирани проекти на Общи условия и на Правила. Съдържанието на този вид договори при публично известни общи условия, имащи за предмет „разпределение на природен газ“ по газоразпределителната мрежа и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е регламентирано в Закона за енергетиката и в Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

„Примагаз“ АД е титуляр на лицензия за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на обособената територията на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово на община Варна.

Приложени са необходимите документи по чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ към подадените документи за одобряване на Общите условия.

Проектите на Общи условия са съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма, като текстовете са систематизирани в глави и раздели, разпоредбите са ясно и точно формулирани, подредени са в членове и алинеи и имат определеното в ЗЕ и НЛДЕ съдържание.

В резултат на извършения анализ е установено, че Проектите на общи условия са съобразени с мерки на ЗЕ за защита на потребителите на енергийни услуги, имащи за цел да осигурят подобряване на защитата на правата им. Проектите съдържат клаузи относно задължителното съдържание на договорите с потребители на енергийни услуги, в съответствие със ЗЕ, както и разпоредби относно информацията, която енергийните предприятия – страни по договорите, предоставят на своите потребители на енергийни услуги.

Предвидено е задължението на крайния снабдител да информира клиента, заедно с фактурата за последния месец на всяко шестмесечие, когато отчетената консумация на природен газ на крайните клиенти за това шестмесечие е по-висока с над 50 на сто от отчетената консумация за съответното шестмесечие на предходната календарна година.

Въведено е правото на клиента да поиска от оператора на газоразпределителната мрежа да бъде извършена метрологична експертиза на средството за търговско измерване, като са определени реда и условията за това. Проектите предвиждат и задължение за крайния снабдител, когато по негова инициатива ще бъде преустановено снабдяването на клиента с природен газ, крайният снабдител да уведоми клиента по заявен от него начин, не по-късно от три дни преди датата на преустановяване на снабдяването, в съответствие с чл. 38з от ЗЕ.

Предвидена е възможност при промяна на договорните условия и цените на предоставяните услуги потребителите едностранно да прекратят договора, ако не приемат новите условия и/или цени, без допълнително заплащане, в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 5 от ЗЕ. Съгласно чл. 38а, ал. 1, т. 7 от ЗЕ.

Предложените проекти на общи условия предвиждат също и задължение на дружеството да предоставя на своите клиенти информация за реално потребените количества и стойността на предоставената услуга.

Осигурен е и широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания.

Предвид изменението на §1, т. 66в от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, „Примагаз“ АД на 30.1.2025 г. е представило коригирани проекти, т.е. като от ЗЕ е отпаднала дефиницията за „уязвим клиент“ за сектор „Природен газ“.

След анализ на представения с писмо от 30.01.2025 г. проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Примагаз“ АД“ за територията на община Варна за кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово е установено, че същият отговаря на изискванията на ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане.

След анализ на представения проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Примагаз“ АД“ е установено, че същият отговаря на изискванията на ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане.

След анализ на представения с писмо с вх. № Е-15-21-9 от 30.1.2025 г. проекти на „Правила за работа с клиентите на „Примагаз“ АД – приложение към „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа“ и „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител“ е установено, че те отговарят на изискванията на ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 3, чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 и чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.
 2. Да насрочи открито заседание на КЕВР за разглеждане на представените от „Примагаз“ АД проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Примагаз“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Примагаз“ АД“ и приложени към тях проекти „Правила за работа с клиенти на природен газ“ за територията на община Варна за кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово.
 3. Да покани за участие в откритото заседание представители на заявителя.
 4. Да определи дата, час и място за провеждане на откритото заседание, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.
 5. Да се публикува доклада на интернет страницата на Комисията.
- Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 12.02.2025 г. от 10:20 часа. От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 3, чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 и чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-163 от 31.01.2025 г. относно заявление от „Примагаз“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Примагаз“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Примагаз“ АД“ и приложени към тях проекти на „Правила за работа с потребителите на природен газ“ за обособената територията на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово на община Варна.
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 12.02.2025 г. от 10:20 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Примагаз“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

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

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

По т.5. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-167 от 03.02.2025 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-14 от 17.01.2025 г. на „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-14 от 17.01.2025 г. на „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на

стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-36 от 22.01.2025 г. на председателя на КЕВР.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

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

2. „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД, ЕИК 200686359 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, гр. София п.к. 1000, район „Триадица“, ул. „Граф Игнатиев“ № 2, ет. 3, ап. 6, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД има следния предмет на дейност: верификация на доклади за отделени емисии парникови газове, други дейности, свързани с верификация на емисии парникови газове по смисъла на закона за опазване на околната среда, както и всякаква друга дейност, незабранена със закон.

Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 (пет хиляди) лева. Капиталът на дружеството е изцяло внесен, като е разпределен в 500 (петстотин) дяла с номинална стойност от 10 (десет) лева всеки. „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД се управлява и представлява от Соня Петрова Николова-Кадиева, гражданин на Р България в качеството и на управител.

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

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

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

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

С оглед горното, по отношение на „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: Едноличен собственик на капитала на „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е Соня Петрова Николова-Кадиева, гражданин на Р България.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД, с които същата декларира, че не е лишена от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждана с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с

нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, с оглед на реализиране на визията си да бъде измежду водещите и успешни търговци на пазара на електроенергия в Р България. Дружеството планира да развие допълнително спектъра от предлагани услуги на крайни клиенти и да развие пазара в рамките на Европейския съюз. „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД планира и да бъде активен участник на българския борсов пазар и на регионалните борси и платформи за търговия с електрическа енергия, като счита че разполага с всички материални, технически, човешки и финансови ресурси за осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия.

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

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

„Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в гр. София, ул. „Граф Игнатиев“ № 2, ет. 3, ап. 6, съгласно сключен договор за наем с „ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ“ ЕООД, копие от който е приложен към заявлението.

Заявителят уверява, че офис помещението е оборудвано с материални ресурси и изградена информационна мрежа и софтуер за извършване на лицензионната дейност по търговия с електрическа енергия. Съгласно договор за отдаване под наем на офис техника, на заявителя са му предоставени следните софтуерни и хардуерни продукти: 1 бр. преносим компютър Apple MBA 13.6; 2 бр. компютърна конфигурация; 1 бр. преносим компютър HP Z2 SFF G5 Workstation с процесор Intel ® Core i7-10700, с 32GB RAM, харддиск 500GB SSD; 1 бр. компютър Dell OptiPlex Tower 7020, процесор i5-14500 vPro, RAM 16GB DDR5, харддиск 512 GB SSD; принтер Brother MFC-L2752 DW; 2 бр. лиценз за операционна система Windows 10 Pro; 2 бр. лиценз за софтуер за обработване на документи – Microsoft Office 2016 Pro.

Освен това на дружеството са му предоставени за ползване и мейл сървър, файлов сървър, интернет услуги и телекомуникационни услуги.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-106#1 от 09.01.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

балансираща група“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД. Видно от нея, дружеството се управлява от управител и се състои от следните дирекции, които са на подчинение на управителя на дружеството: Отдел „Търговия“; Отдел „Финанси“, в който се включва отдел „Счетоводство“. Отдел „Търговия“ има функционално обособяване и е организационно и управленски ангажирано единствено с дейността по търговия с електрическа енергия, като в неговите рамки е включен и отдел „Вътрешен и регионален пазар“, който е на директното подчинение на управителя.

Системите по енергиен мениджмънт, счетоводното и митническо обслужване, финансови и банкови услуги се осигуряват от отдел „Финанси“. Софтуерно обслужване, хардуерно обслужване и телекомуникационни услуги се осигуряват от отдел „Търговия“.

Представено е копие на граждански договор за извършена работа на физическо лице, което е на позиция експерт енергетик и отговаря за анализ, прогнозиране и балансиране, както и други дейности, свързано с „търговия с електрическа енергия“. Счетоводното обслужване е възложено на външен изпълнител. Представена е автобиография на управителя на дружеството.

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

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

Дружеството „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е представило финансова прогнозна със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

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

„Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД прогнозира количествата електрическа енергия за покупко-продажба XXX за трите години на прогнозния период.

Прогнозните средни цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана са показани в следващата таблицата. В посочените цени не са включени таксите за достъп и пренос през преносната и разпределителните мрежи, такса за задължения към обществото и акциз.

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество продажба на ел. енергия	MWh	XXX	XXX	XXX

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на XXX хил. лева, като достига до XXX хил. лева през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX

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

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

8. Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-172 от 16.12.2024 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

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

Заявителят е посочил, че информацията и данните относно прогнозните данни за дейността, заедно с прогнозните счетоводни баланси, приходи и разходи, парични потоци,

количества и цени на електрическата енергия, както и банковото удостоверение за специалната сметка, следва да се третира като търговска тайна.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

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

Изказвания по т.5.:

Ал. Йорданов влезе в зала 4.

Докладва М. Трифонов. След преглед и анализ на документите, приложени към заявлението, е установено, че те отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ по отношение на издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Едноличен собственик на капитала на „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД е Соня Петрова Николова-Кадиева, гражданин на Р България.

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

Дружеството е посочило, че в заявлението се съдържа защитена по закон информация. Предвид това, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

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

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

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 12.02.2025 г. от 10:05 часа.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-167 от 03.02.2025 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-14 от 17.01.2025 г. на „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 12.02.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/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 пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

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

По т.6. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 18.11.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД** и събраните данни от проведеното открито заседание на 30.01.2025 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 18.11.2024 г. от „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-337 от 21.11.2024 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 29.11.2024 г. Комисията е изисквала от „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД допълнителна информация и документи, както и със съобщение, изпратено по електронната поща на 17.12.2024 г. С молба с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 09.12.2024 г. дружеството е представило оферта от банка и преработен финансов модел, като впоследствие в отговор на писмото на КЕВР и съобщението по електронна поща, с молби от 19.12.2024 г., 08.01.2025 г. и от 10.01.2025 г. „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е представило изискваната допълнителна информация и документи.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-73 от 15.01.2025 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 16 от 20.01.2025 г., т. 2, и публикуван в неупълномощен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 30.01.2025 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взела г-жа Милена Стоева, в качеството си на упълномощен представител на дружеството.

Г-жа Стоева съобщи, че приема доклада на работната група, като отбелязва, че са допуснати несъществени технически грешки в описанието на енергийния обект, като в тази връзка е представено становище с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 30.01.2025 г. заедно с коригирано описание с нанесени от дружеството промени, които да бъдат взети предвид във финалното решение на КЕВР. КЕВР приема за основателни бележките на дружеството, като съответните промени са отразени по-долу в мотивите на настоящото решение.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Обретеник“ с обща инсталирана мощност (АС) – 100 MW.

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. „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 201363782, 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. 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представените удостоверения от 14.11.2024 г., издадени от Агенцията по вписванията.

„ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД има следния предмет на дейност: проектиране и изграждане на обекти, ползващи възобновяеми източници на електроенергия; пътно, гражданско и специализирано строителство; консултантски услуги; вътрешна и външна търговия с всякакъв вид незабранени стоки; посредничество, търговско представителство и агентство за български и чуждестранни физически и юридически лица в страната и чужбина, както и всякакви други дейности, незабранени със закон.

Капиталът на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е в размер на 500 (пет стотин) лв., разпределен в 100 (сто) дяла, всеки от които с номинална стойност от по 5 (пет) лева. Съдружници в дружеството са: „СОЛАР КЪМПАНИ“ ЕООД, ЕИК 205273179 и „ГРИЙН

ЕНЕРДЖИ ХОЛДИНГ“ ООД, ЕИК 206383098, капиталът е разпределен между тях, както следва:

- „СОЛАР КЪМПАНИ“ ЕООД, ЕИК 205273179 – 50 (петдесет) дяла, равняващи се на 250 (двеста и петдесет) лева, представляващи 50% (петдесет процента) от капитала на дружеството;

- „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ХОЛДИНГ“ ООД, ЕИК 206383098 – 50 (петдесет) дяла, равняващи се на 250 (двеста и петдесет) лева, представляващи 50% (петдесет процента) от капитала на дружеството.

Дяловете на съдружниците в капитала на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД се определят от размера на направените вноски (парични или апортни), което е видно от представения дружествен договор на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД от 19.09.2023 г.

Вноските в капитала на дружеството са изцяло внесени.

„ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД се управлява и представлява от двамата управители заедно: Боян Кънчев Миланов и Драган Танев Георгиев.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-ЗЗ от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Списъкът е последно преработен с решение на Съвета на Европейския съюз на 08.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2024/6322 от 18.10.2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови 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 „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството документи и информация се установява следното:

Съдружници в „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД са: „СОЛАР КЪМПАНИ“ ЕООД, ЕИК 205273179, регистрирано в Р България и „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ХОЛДИНГ“ ООД, ЕИК 206383098, регистрирано в Р България.

„СОЛАР КЪМПАНИ“ ЕООД е с едноличен собственик на капитала Боян Кънчев Миланов, гражданин на Р България.

Собственици на капитала на „ГРИЙН ЕНЕРДЖИ ХОЛДИНГ“ ООД, ЕИК 206383098 са: „ЕМУ“ АД, ЕИК 835013079, регистрирано в Р България, с размер на дяловото участие: 50% от капитала и „ДРАГ ХОЛДИНГ“ ЕООД, ЕИК 206507966, регистрирано в Р България, с размер на дяловото участие: 50% от капитала.

Собственици на капитала на „ЕМУ“ АД са следните физически лица, граждани на Р България: Таню Георгиев Танев, Румяна Антонова Василева, Пламен Георгиев Тодоров, Мирослав Панайотов Панов, Ливий Георгиевич Катан, Младен Райчев Методиев.

Едноличен собственик на капитала на „ДРАГ ХОЛДИНГ“ ЕООД е Драган Танев Георгиев.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД, с които същите декларира, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ – б. „д“ от НЛДЕ от управителите на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД, с които същите декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 35 години в съответствие с изискванията на НЛДЕ. Според разпоредбата на чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, Комисията определя срока на съответната лицензия в зависимост от времеви 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.

„ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е поискало срокът на лицензията да бъде **25 (двадесет и пет)** години, като в тази връзка дружеството е посочило, че предложения срок на лицензията отговаря на срока на експлоатационния живот на енергийния обект, през който са осигурени продуктови и производствени гаранции на отделните компоненти на централата, както и договори за поддръжка и управление на ФЕЦ. Заявителят посочва, че притежава достатъчно ресурси да извършва дейността си през 25-годишния срок на лицензията, има необходимия опит, както и има потенциал да изпълнява задълженията си с оглед дългосрочната си стратегия и политика на Дружеството за трайно присъствие и утвърждаване като производител от ВЕИ на пазара на електрическа енергия.

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

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

6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Обретеник“

„ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД има инвестиционно намерение за изграждане на ФЕЦ „Обретеник“ с обща инсталирана мощност (АС) ограничена до 100 MW, като същия ще бъде изграден на **два етапа**, както следва:

Първи етап (Две могили) – фотоволтаична електрическа централа с инсталирана постояннотокова мощност 27,861600 MW_p, която ще бъде изградена в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 20184.39.264, находящ се в землището на гр. Две Могили, община Две Могили, област Русе и ПИ 55837.21.1, ПИ 55837.22.1, находящи се в землището на с. Пепелина, община Две Могили, област Русе.

Фотоволтаични модули: HS-B144-DS475

- Тип на фотоволтаичните модули: монокристален силиций, N-тип, хетеро структура;
- Брой модули – 58 656 бр.;
- Номинална мощност – 475 W_p;
- Номинално напрежение – 45,86 V;
- Номинален ток – 10,36 A;

Инвертори:

- 6 броя инверторни станции PVS980-58 с максимална изходна мощност 2200 kW
- 4 броя инверторна станция PVS980-58 с максимална изходна мощност 4565 kW.

Обща инсталирана инверторна мощност: 31,460 MW.

Технически параметри на съоръженията, разположени на площадката на ФЕЦ „Обретеник“

КРУ за етап „Две могили“:

- 9 бр. SafeRing CCV, 36 kV, 630 A, 16 kA комплектна разпределителна уредба КРУ 33 kV за външен монтаж – елегазово компактно изпълнение RMU 36

kV в конфигурация CCCV: С-шкаф кабелен вход/изход с разединител; V-шкаф с прекъсвач и релейна защита за свързване на повишаващ силов трансформатор

- 1 бр. SafeRing CCCV, 36 kV, 630 A, 16 kA комплектна разпределителна уредба КРУ 33 kV за външен монтаж – елегазово компактно изпълнение RMU 36 kV в конфигурация CCCV: С-шкаф кабелен вход/изход с разединител; V-шкаф с прекъсвач и релейна защита за свързване на повишаващ силов трансформатор.

Силови повишаващи трансформатори:

- 6 броя силов повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000 V/660 V за инверторни станции, маслени, херметични;
- 4 броя силов повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000 V/630 V за инверторни станции, маслени, херметични.

Ограничение на максимална изходна променливотокова инверторна мощност до 26,5 MW: Ограничението ще се осъществява дистанционно централизирано, индивидуално за всеки инвертор или групово с помощта на SCADA система, комуникационна система и централни инвертори с вградена функция за регулиране, ограничаване и поддържане на изходната мощност. От едно работно място с помощта на SCADA системата могат да се наблюдават параметрите от работата на инверторите и да се управляват. Самото ограничаване на инверторите става като в системата за мониторинг и управление се въведе максимална мощност, която не трябва да бъде превишавана, софтуерът изчислява с какъв процент трябва да работи всеки инвертор и изпраща информацията. След като получат информацията, инверторите продължават нормалната си работа, като не превишават стойността, която са получили от SCADA системата. Ограничението на максималната изходна променливотокова мощност на централата, включваща двата етапа, ще се извършва от едно оперативно място. Общата инсталирана инверторна мощност е по-висока от разчетната максимална изходна мощност за етапа, за да се удължи срокът на служба на инверторите, както и да се избере работна точка с по-висока ефективност и продължителност на безаварийна работа. Дружеството, посочва, че това техническо решение е приложено и се използва в други съществуващи фотоволтаични централи.

Присъединяване към електропреносната мрежа

Етап „Две могили“ – се състои от едно поле 04-PV, което включва инверторни станции IS-04.01, IS-04.02, IS-04.03, IS-04.04, IS-04.05, IS-04.06, IS-04.07, IS-04.08, IS-04.09, IS-04.10. Всички инверторни станции от поле 04-PV се обединяват с кабелни линии средно напрежение 33 kV 3x1x(N)A2XS(F)2Y 20.3/35 1x630/35 mm² RM и 33 kV 3x1x(N)A2XS(F)2Y 20,3/35 1x400/35 mm² RM и се присъединяват с една кабелна линия 33 kV 3x1x(N)A2XS(F)2Y 20,3/35 1x630/35 mm² RM в една точка в КРУ Н06 към трансформатор на нова повишаваща подстанция 33/110 kV „Обретеник“, гр. Две могили.

Кабелите са положени в земя. Дължината на кабелната линия е 3 956 m.

Търговското мерене на произведената електроенергия от централата ще се извършва на страна ВН 110 kV в нова повишаваща подстанция 33/110 kV „Обретеник“, гр. Две могили, а контролното мерене на страна 33 kV в КРУ в нова повишаваща подстанция 33/110 kV „Обретеник“, гр. Две могили.

Втори етап (Обретеник) – фотоволтаична електрическа централа с инсталирана постояннотокова мощност 69,947280 MW_p, която ще бъде изградена в поземлени имоти със следните идентификатори: ПИ 53117.61.327, ПИ 53117.61.328, ПИ 53117.61.329, ПИ

53117.61.294, ПИ 53117.61.330 и ПИ 53117.61.298, находящи се в землището на с. Обретеник, община Борово, област Русе.

Фотоволтаични модули: HS-B144-DS470

- Тип на фотоволтаичните модули: монокристален силиций, N-тип, хетероструктура;
- Брой модули – 148 824 бр.;
- Номинална мощност – 470 W_p;
- Номинално напрежение – 45,66 V;
- Номинален ток – 10,30 A.

Инвертори:

- 16 броя инверторни станции PVS980-58 с максимална изходна мощност 2200 kW;
- 11 броя инверторни станции PVS980-58 с максимална изходна мощност 4565 kW.

Обща инсталирана инверторна мощност: 85,415 MW.

Технически параметри на съоръженията, разположени на площадката на ФЕЦ „Обретеник“

- 24 бр. SafeRing CCV, 36kV, 630A, 16kA комплектна разпределителна уредба КРУ 33 kV за външен монтаж – елегазово компактно изпълнение RMU 36 kV в конфигурация CCV: С-шкаф кабелен вход/изход с разединител; V-шкаф с прекъсвач и релейна защита за свързване на повишаващ силов трансформатор;
- 3 бр. SafeRing CCCV, 36kV, 630A, 16kA комплектна разпределителна уредба КРУ 33 kV за външен монтаж – елегазово компактно изпълнение RMU 36 kV в конфигурация CCCV: С-шкаф кабелен вход/изход с разединител; V-шкаф с прекъсвач и релейна защита за свързване на повишаващ силов трансформатор.

Силови повишаващи трансформатори:

- 16 броя силов повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/660V за инверторни станции, маслени, херметични;
- 11 броя силов повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33000V/630V за инверторни станции, маслени, херметични.

Ограничение на максимална изходна променливотокова инверторна мощност до

73,5 MW: Ограничението се осъществява дистанционно централизирано, индивидуално за всеки инвертор или групово с помощта на SCADA система, комуникационна система и централни инвертори с вградена функция за регулиране, ограничаване и поддържане на изходната мощност. От едно работно място с помощта на SCADA системата могат да се наблюдават параметрите от работата на инверторите и да се управляват. Самото ограничаване на инверторите става като в системата за мониторинг и управление се въведе максимална мощност, която не трябва да бъде превишавана, софтуерът изчислява с какъв процент трябва да работи всеки инвертор и изпраща информацията. След като получат информацията, инверторите продължават нормалната си работа, като не превишават стойността, която са получили от SCADA системата. Ограничението на максималната изходна променливотокова мощност на централата, включваща двата етапа, ще се извършва от едно оперативно място. Общата инсталирана инверторна мощност е по-висока от разчетната максимална изходна мощност за етапа, за да се удължи срокът на служба на инверторите, както и да се избере работна точка с по-висока ефективност и

продължителност на безаварийна работа. Това техническо решение е приложено и се използва в други съществуващи фотоволтаични централи.

Присъединяване към електропреносната мрежа

Етап „Обретеник“ – състои от три полета 01-PV, 02-PV и 03-PV:

Поле 01-PV включва 8 инверторни станции IS-01.01, IS-01.02, IS-01.03, IS-01.04, IS-01.05, IS-01.06, IS-01.07, IS-01.08. Всички инверторни станции от поле 01-PV се обединяват с кабелни линии средно напрежение 33 kV 3x1x(N)A2XS(F)2Y 20,3/35 1x630/35 mm² RM и 33 kV 3x1x(N)A2XS(F)2Y 20,3/35 1x400/35 mm² RM и се присъединяват с една кабелна линия 33 kV 3x1x(N)A2XS(F)2Y 20,3/35 1x630/35 mm² RM в една точка в КРУ Н03 към трансформатор на нова повишаваща подстанция 33/110kV „Обретеник“, гр. Две могили. Кабелите са положени в земя. Дължината на кабелната линия е 9024 m.

Поле 02-PV включва 10 инверторни станции IS-02.01, IS-02.02, IS-02.03, IS-02.04, IS-02.05, IS-02.06, IS-02.07, IS-02.08, IS-02.09, IS-02.10. Всички инверторни станции от поле 02-PV се обединяват с кабелни линии средно напрежение 33 kV 3x1x(N)A2XS(F)2Y 20,3/35 1x630/35 mm² RM и 33 kV 3x1x(N)A2XS(F)2Y 20,3/35 1x400/35 mm² RM и се присъединяват с една кабелна линия 33 kV 3x1x(N)A2XS(F)2Y 20,3/35 1x630/35 mm² RM в една точка в КРУ Н05 към трансформатор на нова повишаваща подстанция 33/110 kV „Обретеник“, гр. Две могили. Кабелите са положени в земя. Дължината на кабелната линия е 7112 m.

Поле 03-PV включва 9 инверторни станции IS-03.01, IS-03.02, IS-03.03, IS-03.04, IS-03.05, IS-03.06, IS-03.07, IS-03.08, IS-03.09. Всички инверторни станции от поле 03-PV се обединяват с кабелни линии средно напрежение 33 kV 3x1x(N)A2XS(F)2Y 20,3/35 1x630/35 mm² RM и 33 kV 3x1x(N)A2XS(F)2Y 20,3/35 1x400/35 mm² RM и се присъединяват с една кабелна линия 33 kV 3x1x(N)A2XS(F)2Y 20,3/35 1x630/35 mm² RM в една точка в КРУ Н04 към трансформатор на нова повишаваща подстанция 33/110 kV „Обретеник“, гр. Две могили. Кабелите са положени в земя. Дължината на кабелната линия е 6935 m.

Търговското мерене на произведената електрическа енергия от трите фотоволтаични полета ще се извършва на страна ВН 110 kV в нова повишаваща подстанция 33/110 kV „Обретеник“, гр. Две могили, а контролното мерене на страна 33 kV в КРУ в нова повишаваща подстанция 33/110 kV „Обретеник“, гр. Две могили.

6.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Обретеник“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на ЕСО ЕАД, заявителят е представил предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1906/21.09.2023 г., сключен между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „ХЕЛИУС АКТИВ“ ЕООД. Съгласно условията на предварителния договор, присъединяването на **ФЕЦ „Обретеник“ с инсталирана мощност 100 MW** ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV (подстанция на обекта), на терен, собственост на производителя, определен с подробен устройствен план – план за застрояване, съгласно сроковете и етапите, посочени в т. 5 на предварителния договор и при изпълнението на определени изисквания, телекомуникационна апаратура за подстанцията, релейни защиты и нов електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до ново поле 110 kV в п/ст „Две могили“ (присъединителен електропровод) с оптична свързаност OPGW/OPUG. Съгласно условията на предварителния договор ще се изгради и оборудва едно ново поле 110 kV, разширение с терен за две полета на п/ст „Две могили“, реконструкция на ОРУ 110 kV на същата подстанция, релейни защиты, технически средства за телемеханика и телекомуникация в п/ст „Две могили“, система за търговско измерване на електрическа енергия в п/ст „Две могили“ в новото изводно поле.

Дружеството е посочило, че ограничението на максималната изходна променливотокова инверторна мощност ще се осъществява дистанционно централизирано, индивидуално за всеки инвертор или групово с помощта на SCADA система, комуникационна система и централни инвертори с вградена функция за регулиране, ограничаване и поддържане на изходната мощност, съответно за етап I: 26,5 MW и за етап II: 73,5 MW или общо за целия енергиен обект: 100 MW.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е представило прогнозни графици на проекта за поетапно изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Обретеник“ (площадка „Две могили“ и площадка „Обретеник“) и на присъединителните съоръжения на обекта, съдържащ информация за планираните дейности по проекта, с начален и краен период за тяхното извършване. От представената информация, е видно следното:

Първи етап – площадка „Две могили“ (инсталирана променливотокова мощност 31,460 MW/с ограничение до 26,5 MW):

Вид дейност по проекта	Начална дата	Крайна дата
Ситуиране на терените, собственост на Дружеството	Приключено	
Изготвяне на идеен проект	Приключено	
Изготвяне на работни проекти по съответните части 26,5 MW	Приключено	
Приключване на проектна дейност	Приключено	
Разрешение за строеж фотоволтаична част 26,5 MW	Приключено	
Разрешение за строеж външна връзка 26,5 MW	Приключено	
Доставка конструкция (елементи)	м. 11.2024 г.	м. 05.2025 г.
Доставка фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и др.	м. 01.2025 г.	м. 03.2026 г.
Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка)	м. 11.2024 г.	м. 09.2026 г.
Подстанция	м. 09.2024 г.	м. 06.2025 г.
Други	м. 12.2024 г.	м. 06.2025 г.
Интеграция, тестове, 72-часови проби на ФЕЦ	м. 07.2025 г.	м. 11.2025 г.
Въвеждане в експлоатация на енергийния обект	м. 07.2025 г.	м. 12.2026 г.

Втори етап – площадка „Обретеник“ (инсталирана променливотокова мощност 85,415 MW/с ограничение до 73,5 MW):

Вид дейност по проекта	Начална дата	Крайна дата
Ситуиране на терените, собственост на Дружеството	Приключено	
Изготвяне на идеен проект	Приключено	
Изготвяне на работни проекти по съответните части 73,5 MW	Приключено	
Приключване на проектна дейност	Приключено	
Разрешение за строеж фотоволтаична част 73,5 MW	Приключено	
Разрешение за строеж външна връзка 73,5 MW		м. 05.2025 г.
Доставка конструкция (елементи)	м. 11.2024 г.	м. 05.2025 г.
Доставка фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и др.	м. 01.2025 г.	м. 03.2026 г.
Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка)	м. 11.2024 г.	м. 09.2026 г.
Подстанция	м. 09.2024 г.	м. 06.2025 г.
Други	м. 12.2024 г.	м. 06.2025 г.
Интеграция, тестове, 72-часови проби на ФЕЦ	м. 07.2025 г.	м. 11.2025 г.
Въвеждане в експлоатация на енергийния обект	м. 07.2025 г.	м. 12.2026 г.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, дружеството е представило в електронен формат съгласуван инвестиционен проект, фаза работен проект за ФЕЦ Две могили, с обяснителна записка и чертежи по част електрическа, както и идеен проект за втори етап за обект: ФЕЦ „Обретеник“, съдържащ, обяснителна записка по част Електро, заверена от проектант с пълна проектантска правоспособност и ситуация.

„ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е представило **9 скици на поземлени имоти**, издадени от Служба по Геодезия, картография и кадастър-гр. Русе (СГКК-гр. Русе), както следва:

- скица № 15-999057-18.09.2023 г., издадена от СГКК-гр. Русе, за поземлен имот с идентификатор 55837.21.1, с площ 131 615 кв. м.;
- скица № 15-999055-18.09.2023 г., издадена от СГКК-гр. Русе, за поземлен имот с идентификатор 55837.22.1, с площ 36 407 кв. м.;
- скица № 15-999059-18.09.2023 г., издадена от СГКК-гр. Русе, за поземлен имот с идентификатор 20184.39.264, с площ 285 629 кв. м.;
- скица № 15-275292-14.03.2023 г., издадена от СГКК-гр. Русе, за поземлен имот с идентификатор 53117.61.327, с площ 94 207 кв. м.;
- скица № 15-275321-14.03.2023 г., издадена от СГКК-гр. Русе, за поземлен имот с идентификатор 53117.61.328, с площ 279 819 кв. м.;
- скица № 15-275350-14.03.2023 г., издадена от СГКК-гр. Русе, за поземлен имот с идентификатор 53117.61.329, с площ 97 813 кв. м.;
- скица № 15-275387-14.03.2023 г., издадена от СГКК-гр. Русе, за поземлен имот с идентификатор 53117.61.330, с площ 1256 кв. м.;
- скица № 15-275148-14.03.2023 г., издадена от СГКК-гр. Русе, за поземлен имот с идентификатор 53117.61.294, с площ 16 503 кв. м.;
- скица № 15-275264-14.03.2023 г., издадена от СГКК-гр. Русе, за поземлен имот с идентификатор 53117.61.298, с площ 39 667 кв. м.

Видно е от скиците, че общата площ на гореописаните поземлени имоти е 982 916 m², територията е урбанизирана, с начин на трайно ползване „За електроенергийно производство“.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е представило Симулационен доклад, изготвен от „XXX“ ЕООД. Симулацията е извършена чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.4.2. като са взети предвид определени фактори: климатичните данни за района на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В доклада са посочени и основните резултати от извършената симулация за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ, загубите в масива и други данни. „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е представило и подробен Енергиен доклад за фотоволтаична електроцентрала за оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса на слънчевата радиация за производство на електрическа енергия от ФЕЦ.

6.6. Управленска и организационна структура на заявителя и данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя

„ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е представило организационна структура, от която е видно, че управителят и наетият персонал ще координират дейността на дружеството, а продажбата, изготвянето на прогнозни графици, проследяването на производството на електрическа енергия от ФЕЦ, поддръжката и експлоатацията на централата, счетоводното и правно обслужване на дружеството ще се извършват от външно дружество. За доказване на образованието и квалификацията на ръководния персонал на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД са представени заверени копия на следните документи: автобиография и диплома на Боян Кънчев Миланов за висше образование на образователно-квалификационна степен магистър, издадена от Югозападен университет „Неофит Рилски“, гр. Благоевград, с регистрационен № XXX/XXX и автобиография и диплома на Драган Танев Георгиев за висше образование на образователно-квалификационна степен бакалавър, издадена от Варненски свободен университет „Черноризец Храбър“, гр. Варна, с регистрационен № XXX/XXX г.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД притежава необходимите материални, технически и човешки ресурси да изгради енергийния обект – ФЕЦ „Обретеник“ с инсталирана мощност 100 MW, както и съоръженията за присъединяване на енергийния обект към електропреносната мрежа.

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 „Обретеник“ с инсталирана променливотокова мощност ограничена до 100,00 MW (AC), е 150 483 хил. лв., като източниците на финансиране са 50% привлечени средства и 50% собствени средства.

По отношение на обезпечаването на собствените средства е представен Протокол с решение на Общо събрание на съдружниците, проведено на 15.11.2024 г., със следното взето решение в него по т. 1: Съдружникът „XXX“ ООД, с ЕИК XXX, да осигури финансирането на самоучастието на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД в размер на до XXX% от общите инвестиционни разходи на проект ФЕЦ „Обретеник“. Осигуряването на собствените средства ще се осъществи чрез собствен капитал и заемни средства от дружества, които са крайни собственици на капитала и съдружници в „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД, а именно: „XXX“, ЕИК XXX и „XXX“ АД, ЕИК XXX.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена индикативна оферта от 06.12.2024 г. на „XXX“ АД за финансиране на до XXX% от инвестиционните разходи на проект ФЕЦ „Обретеник“, от която е видно, че финансирането ще се извърши при следните условия:

1. Размер на заема – до XXX лева;
2. Лихвен процент – базов лихвен процент плюс надбавка, но не по-ниско от XXX%;
3. Срок на погасяване – до XXX месеца;
3. Обезпечения:
 - Залог на търговско предприятие, с вторични вписвания върху активите и вземанията по договор за продажби на електрическата енергия;
 - Договор за финансово обезпечение;
 - Съдлъжник със стабилен паричен поток.
4. Допълнителни условия:
 - Коефициент на покритие на обслужването на дълга (DSCR) – по-голямо от XXX за целия срок на кредита;
 - Поддържане на резервна сметка (DSRA) – блокиране на средства до достигане на наличност от XXX хил. лв. на 1MW инсталирана мощност;
 - Клауза за предсрочно погасяване (cash sweep) с XXX% от свободния паричен поток;
 - Оперативни разходи не по-високи от XXX% от общите постъпления.

7.2. Финансови резултати от дейността на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е представило годишни финансови отчети за последните три години, от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира, следните финансови резултати:

- за 2021 г. – загуба в размер на 48 хил. лв.;
- за 2022 г. – загуба в размер на 21 хил. лв.;
- за 2023 г. – загуба в размер на 155 хил. лв.

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

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

„ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е предоставило финансов модел за периода 2023 г. – 2049 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Обретеник“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годишното производство на електрическа енергия през първата година (2024 г.) е посочено като нулево. Очакванията на дружеството са да започне поетапното въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Обретеник“ не по-рано от месец юли 2025 г., с очаквано годишно производство на електрическа енергия през първата година в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода от 2025 г. до 2049 г. възлиза на XXX MWh, при средногодишна деградация от XXX%. Прогнозните количества електрическа енергия са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики. Очакванията на дружеството са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани, както по двустранни договори, така и на Българската Независима Енергийна Борса (БНЕБ).

- 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 2049 г. Прогнозите на дружеството са за нормализиране на цените на пазара на електроенергия през следващите години. Заложената във финансовия модел прогнозна борсова цена е в съответствие с изготвени прогнози от AFRY, които предвиждат цената на електрическата енергия да бъде между XXX евро/MWh (XXX лв./MWh) и XXX евро/MWh (XXX лв./MWh) след 2024 г.

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

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	100
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 2025 г. – 2049 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да нарастват от XXX хил. лв. през 2025 г. до XXX хил. лв. през 2049 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. лв. Общите прогнозни 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 за периода 2025 г. – 2049 г. са включени и плащанията на главница и лихви. Обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договор за кредит с финансираща институция, се предвижда да се извършва в периода от 2025 г. до 2039 г. включително, като прогнозите са свободният паричен поток преди обслужване на дълга, да възлиза на XXX хил. лв., при обща стойност на задълженията по кредитите в размер на XXX хил. лв. 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 финансиращата институция, 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 ($i = XXX\%$).

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че проектът за изграждане на енергийния обект на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД 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 2025 г. – 2049 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. Доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда относно изграждането на енергийния обект

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, заявителят е представил:

- Решение № РУ-84-ПР/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, издадено от директора на Регионална инспекция по околна среда и води (РИОСВ) – Русе. Видно е от решението, че компетентния орган е решил, **да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда** за инвестиционно предложение – „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала в границите на поземлени имоти с идентификатори 20184.39.264 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Две могили и 55837.21.1 и 55837.22.1 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Пепелина, община Две могили“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони и човешкото здраве;

Решение № РУ-17-ЕО/2011 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от директора на РИОСВ – Русе. Видно е от решението, че компетентния орган е решил, **да не се извършва екологична оценка** на „Подробен устройствен план – Плана за застрояване (ПУП-ПЗ) за: имот № 000216 в землището на с. Обретеник, общ. Борово за изграждане на три фотоволтаични системи, подстанция 20/110 kV, пътица за достъп и кабелни връзки съставляващи фотоволтаичен парк Обретеник и Парцеларен план за подземно електропреносно трасе, преминаващо през имоти 000216, 000131, 000130, 000127, 000251, 000123, 000230, 000247, 000128, 054040 в землището на с. Обретеник, общ. Борово с пресичане на Републикански път I клас с № 000115, и които няма вероятност да окажат значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Засегнатите имоти не попадат в границите на защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии или в защитена зона по смисъла на ЗБР. Най-близко разположената защитена зона е „Река Янтра“ (с код BG 0000610), която отстои на около 5 км.

В посочените по-горе решения са изложени съответните подробни мотиви, обосноваващи направените преценки на РИОСВ-Русе.

С оглед представеното решение № РУ-17-ЕО/2011 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от РИОСВ-Русе, от дружеството е изискана допълнителна информация, а именно дали е настъпила промяна на инвестиционното предложение на възложителя „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено решението и съответно уведомен ли е компетентния орган в посочения в решението срок. В тази връзка, „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е представило заверено копие на писмо с изх. № И-246 от 20.01.2023 г. на РИОСВ-Русе, от което е видно, че решение № РУ-17-ЕО/2011 г., издадено от РИОСВ-Русе е в сила.

9. В допълнение към горното, „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД е представило документи относно наличието на вещни права:

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 176, том 2, рег. № 2922, дело № 216 от 2023 г., вписан в Службата по вписвания – гр. Бяла, вх. № 2261 от 11.07.2023 г., акт № 61, том 7, дело 1237, по силата на който „Грийн Проджектс Дивелъпмънт“ ЕООД е продало на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ЕООД следния собственост на дружеството недвижим имот, а именно: поземлен имот № 20184.2.4., находящ се в гр. Две могили, община Две могили, област Русе, с обща площ 1307 кв. м.;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 151, том 2, рег. № 3979, дело № 289 от 2024 г., вписан в Службата по вписвания – гр. Бяла, вх. № 2944 от 28.08.2024 г., акт № 86, том 10, дело 1885, по силата на който „ХЕЛИУС АКТИВ“ ЕООД е продало на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД следния собственост на продавача недвижим имот, а именно: поземлен имот № 20184.2.9., находящ се в гр. Две могили, община Две могили, област Русе, с обща площ 828 кв. м., предназначен за съоръжение на електропровод;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 175, том 2, рег. № 2915, дело № 215 от 2023 г., вписан в Службата по вписвания – гр. Бяла, вх. № 2260 от 11.07.2023 г., акт № 60, том 7, дело 1236, по силата на който „Грийн Проджектс Дивелъпмънт“ ЕООД е продало на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ЕООД следните собственост на дружеството недвижими имоти, а именно: поземлен имот с идентификатор 55837.22.1., находящ се в с. Пепелина, община Две могили, област Русе, с обща площ 36 407 кв. м.; поземлен имот с идентификатор 20184.39.264., находящ се в гр. Две могили, община Две могили, област Русе, с обща площ 285 629 кв. м.; поземлен имот с идентификатор 55837.21.1., находящ се в с. Пепелина, местност „Кариерите“, община Две могили, област Русе, с обща площ 131 615 кв. м.;

- Договор за учредяване право на строеж № 123 от 25.07.2022 г., сключен между община Две могили, **учредител** и „Грийн проджектс дивелъпмънт“ ООД, **суперфициар** по силата на който Община Две могили е учредил в полза на суперфициар „Грийн проджектс дивелъпмънт“ ООД ограничено вещно право на строеж, не ограничено със срок, върху следните недвижими имоти: имот с идентификатор 55837.21.1, с. Пепелина, местност „Кариерите“, с площ 131,615 дка; имот с идентификатор 20184.39.264, гр. Две могили, с площ 285,629 дка; имот с идентификатор 55837.22.1, с. Пепелина, община Две могили, област Русе, с площ 36 407 дка; Договорът е вписан от Служба по вписванията гр. Бяла, с вх. рег. № 3124 от 25.07.2022 г., Акт № 68, том 8.

- Споразумение от 11.07.2023 г., сключено пред нотариус в район РС Бяла, между „Еко натуре“ ООД и „ХЕЛИУС АКТИВ“ ЕООД, по силата на което учреденото на „Грийн проджектс дивелъпмънт“ ООД право на строеж, предмет на Договор за учредяване право на строеж № 123 от 25.07.2022 г. е придобито в пълен обем само и единствено от „ХЕЛИУС АКТИВ“ ЕООД;

- Договор за покупко-продажба на недвижим имот – частна общинска собственост № 77 от 04.07.2023 г., сключен между община Две могили, продавач и „ХЕЛИУС АКТИВ“ ЕООД, купувач, по силата на който продавачът е прехвърлил на купувача правото на собственост върху следния недвижим имот – частна общинска собственост: поземлен имот с идентификатор 20184.2.8, находящ се в гр. Две могили, община Две могили, област Русе, с площ от 2,644 дка;

- Договор за учредяване на отстъпено право на строеж за изграждане на фотоволтаичен парк и за определяне размер на обезщетение за сервитути за преминаване и прокарване върху имоти-общинска собственост с. Обретеник, община Борово, област Русе от 28.11.2022 г., сключен между община Борово, област Русе, учредител и „ХЕЛИУС АКТИВ“ ЕООД, приемател, по силата на който учредителят община Борово е учредил в полза на приемателя „ХЕЛИУС АКТИВ“ ЕООД право на строеж, за срок от 30 (тридесет) години, върху следните общински поземлени имоти с идентификатори: 53117.61.327 (с площ от 94 207 кв. м.), 53117.61.328 (с площ от 279 819 кв. м.), 53117.61.329 (с площ от 97 813 кв. м.), 53117.61.294 (с площ от 16 503 кв. м.), 53117.61.330 (с площ от 1256 кв. м.) и 53117.61.298 (с площ от 39 667 кв. м.). Договорът е вписан от Служба по вписванията гр. Бяла, с вх. рег. № 4862 от 28.11.2022 г., Акт № 121, том 14.

Изказвания по т.6.:

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 20.01.2025 г. На 30.01.2025 г. е проведено открито заседание, на което

присъствено участие е взела г-жа Милена Стоева, в качеството си на упълномощен представител на дружеството. Г-жа Стоева е съобщила, че приема доклада на работната група, като е отбелязала, че са допуснати несъществени технически грешки в описанието на енергийния обект, като в тази връзка е представено становище от 30.01.2025 г. заедно с коригирано описание с нанесени от дружеството промени, които да бъдат взети предвид във финалното решение на КЕВР. КЕВР приема за основателни бележките на дружеството, като съответните промени са отразени в мотивите на настоящото решение.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД с ЕИК 201363782, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3,

ЛИЦЕНЗИЯ за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 100 MW, 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, приложение и неразделна част от това решение;

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД с ЕИК 201363782, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-804-01 от 06.02.2025 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 КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 100 MW, 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-804-01 от 06.02.2025 г., приложение и неразделна

част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-804-01 от 06.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.7. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 13.01.2025 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 30.01.2025 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 13.01.2025 г. от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-25 от 15.01.2025 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-91 от 17.01.2025 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 21 от 23.01.2025 г., т. 8 и публикуван в неверителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 30.01.2025 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел Иван Церовски, в качеството му на упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206714096, 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, обл. Пловдив, общ. Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, което се установява от извършената служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови

сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжения, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на Р България, като всички дейности, за които се изисква лиценз, ще се осъществяват след получаване на лиценз – след снабдяване със съответното разрешение или лиценз и/или след осъществяване на необходимата регистрация.

Капиталът на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е в размер на 5000 лв. (пет хиляди лева) и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Сантера РЕ“ ООД с ЕИК 207080079.

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД се управлява и представлява от г-жа Йорданка Кирилова Гълъбова в качеството ѝ на управител.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 08.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 18.10.2023 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

С оглед горното, по отношение на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от ТРРЮЛНЦ се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е „Сантера РЕ“ ООД, регистрирано в Р България. Собственици на капитала на „Сантера РЕ“ ООД са „Солатер“ ЕООД, ЕИК: 160107189, регистрирано в Р България, притежаващо 50% и „Орбиас“ ЕООД, ЕИК: 202848048, регистрирано в Р България, притежаващо 50%. Едноличен собственик на капитала на „Солатер“ ЕООД е Антон Щерев Щерев, гражданин на Р България. Едноличен собственик на капитала на „Орбиас“ ЕООД е Атанас Иванов Петров, гражданин на Р България.

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

Заявителят „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-734 от 08.02.2024 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) „Карлово“, с обща инсталирана мощност от (АС) – 99 MW и инсталирана постояннотокова (DC) мощност от 106,994 MW_p, разположена в с. Васил Левски и с. Дъбене, общ. Карлово, обл. Пловдив. С Решение № Р-512 от 23.05.2024 г. на КЕВР се разрешава на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ с инсталирана мощност 99,00 MW (АС).

С подаденото заявление „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е поискало изменение на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. като е разработило проект за разширение на ФЕЦ „Карлово“, предвиден да се разположи в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 24241.307.124, находящ се в землището на село Дъбене, м. Мранчово, общ. Карлово, обл. Пловдив, с инсталирана мощност 9 033,05 kW_p, който се предвижда да бъде въведен в експлоатация през м. май 2025 г. С проекта за разширение на ФЕЦ „Карлово“ общата инсталирана постояннотокова мощност се променя от 106,994 MW_p на 116,027 MW_p, като инсталираната променливотокова мощност остава непроменена – 99 MW.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. В случая заявителят е поискал изменение на лицензията засягащо Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията. Дружеството е предоставило график със сроковете на строителството на фотоволтаично поле „ФЕЦ „Карлово“-имот 124“ в ПИ с идентификатор 24241.307.124, предвидено като разширение на ФЕЦ „Карлово“.

1. Технически параметри на енергийния обект, за който се иска изменение на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“:

1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Карлово“

Обект: Фотоволтаична централа „Карлово“ с номинална променливотокова (AC) инсталирана мощност 99 MW и инсталирана постояннотокова (DC) мощност 116,027 MW_p

1.1. ФЕЦ в УПИ 24241.10.719, в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчева могила“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 56 930,38 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 692 447 m²., като в УПИ 24241.10.719 са разположени 5 (пет) метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип STS 9000 kVA, 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип STS 6300 kVA и 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип STS 3300 kVA за връзка към КРУ 33 kV в повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. В имота са разположени общо 99 060 броя двуплицеви фотоволтаични модула, 5 824 броя двуплицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 93 236 броя двуплицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.2. ФЕЦ в УПИ 24241.250.477 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчовското дере“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“ е с номинална инсталирана мощност 3988,40 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 43 845 m². В имота са разположени общо 6 942 броя двуплицеви фотоволтаични модула, 650 броя двуплицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 6 292 броя двуплицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.3. ФЕЦ в УПИ 24241.250.475 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчовското дере“, общ. „Карлово“, обл. „Пловдив“ е с номинална инсталирана мощност 1210,82 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 13 698 m². В имота са разположени общо 2 106 броя двуплицеви фотоволтаични модула, 26 броя двуплицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 2080 броя двуплицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.4. ФЕЦ в УПИ 24241.250.476 в землището на село „Дъбене“, местност „Мранчовското дере“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 1599,13 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 16 745 m². В имота са разположени общо 2 782 броя двуплицеви фотоволтаични модула, 104 броя двуплицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 2678 броя двуплицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.5. ФЕЦ в УПИ 24241.297.356 в землището на село „Дъбене“, местност „Гусюв гурун“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 7661,16 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 91 175 m²., като в УПИ 24241.297.356 са разположени 1 (един) метален комплектен трансформаторен пост (МКТП) тип STS 9000 kVA, за връзка към КРУ 33 kV в повишаваща подстанция 33/110 kV за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. В имота са разположени общо 13 338 броя двуплицеви фотоволтаични модула, 1 638 броя двуплицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 11 700 броя двуплицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.6. ФЕЦ в УПИ 10207.5.566 в землището на село Васил Левски, местност „с. Васил Левски“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 2331,55 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 29 293 m². В имота са разположени общо 4056 броя двуплицеви фотоволтаични модула, 130 броя двуплицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 3926 броя двуплицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.7. ФЕЦ в УПИ 10207.5.610 в землището на село Васил Левски, местност „с. Васил

Левски“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с инсталирана мощност 7473,70 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 78 609 m². В имота са разположени общо 12 922 броя двулицеви фотоволтаични модула, 182 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 12 740 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.8. ФЕЦ в УПИ 10207.20.862 в землището на село Васил Левски, местност „Кетелника“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с инсталирана мощност 13 429,65 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 177 293 m². В имота са разположени общо 23 374 броя двулицеви фотоволтаични модула, 2 080 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 21 294 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.9. ФЕЦ в УПИ 10207.39.1001 в землището на село Васил Левски, местност „с. Васил Левски“, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 4616,17 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 52 343 m². В имота са разположени общо 8034 броя двулицеви фотоволтаични модула, 676 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 7 358 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.10. ФЕЦ в УПИ 10207.51.591 в землището на село Васил Левски, местност с. Васил Левски, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 2509,78 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 28 515 m². В имота са разположени общо 4 368 броя двулицеви фотоволтаични модула, 364 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p и 4004 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.11. ФЕЦ в УПИ 10.710 в землището на село Дъбене, местност Мранчево, общ. Карлово, обл. Пловдив е с номинална инсталирана мощност 5 243,42 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 56 023 m². В имота са разположени общо 9126 броя двулицеви фотоволтаични модула, 8320 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p и 806 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 570 W_p (Jinko Solar JKM570-575N-72HL4-BDV-F7 Bifacial 570/575 W_p);

1.12. ФЕЦ в ПИ 24241.307.124, в землището на село Дъбене, м. Мранчево, общ. Карлово, обл. Пловдив ще бъде с номинална инсталирана мощност 9033,05 kW_p. Площта на недвижимия имот, върху който ще се изгради ФЕЦ е 95 715 m². В имота ще се разположат общо 15 470 броя двулицеви фотоволтаични модула, 1 690 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 575 W_p и 13 780 броя двулицеви фотоволтаични модула с мощност 585 W_p (Jinko Solar JKM570-590N-72HL4-BDV-F7 Bifacial).

Общата инсталирана мощност на всички описани по-горе фотоволтаични полета към енергийния обект ФЕЦ „Карлово“ е 99 MW (AC) и постояннотокова мощност 116,027 MW_p (DC).

2. График за строителството на енергийния обект

„КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило график за строителство на ФЕЦ в ПИ 24241.307.124 с инсталирана постояннотокова мощност 9033,05 kW_p, като разширение на изградения енергиен обект ФЕЦ „Карлово“, за изграждане и въвеждане в експлоатация на обекта, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, с началната и крайната дата за тяхното извършване. От графика на проекта е видно следното:

Дейност	2024 г.			2025 г.				
	10	11	12	01	02	03	04	05
ФЕЦ „Карлово“ – с. Дъбене, в ПИ 24241.307.124 с инсталирана мощност 9033,05 kW_p (DC)								
1. Откриване на строителна линия и ниво	X							
2. Доставка на оборудване	X	X	X	X	X			
3. Строителство			X	X	X	X		

4. Изпитвания на ФЕЦ „Карлово“							X	X
5. Въвеждане в експлоатация								X

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

3. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с предвиденото разширение на ФЕЦ „Карлово“ с нова мощност от 9033,05 kW_p, която следва да се изгради в поземлен имот с идентификатор 24241.307.124, в землището на с. Дъбене, общ. Карлово, обл. Пловдив, са представени:

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти, с № 116, том V, рег. № 5606, нот. дело № 846 от 2024 г. на нотариус – Тани Стефанов Рангелов, с район на действие Районен съд – гр. Карлово, вписан под № 517 в регистъра на Нотариалната камара, вписан в имотния регистър към Служба по вписванията – Карлово с вх. рег. № 4195 от 22.10.2024 г., акт № 105, том 16, дело 1862 от 2024 г.;

- Писмо от ЕСО ЕАД с изх. № ЦУ ЕСО – 10525#92 от 18.12.2024 г. с приложен Договор за достъп с производител на електрическа енергия от възобновяеми източници № VEI-007 от 04.06.2024 г и Договор № PRN-002 за пренос от 04.06.2024 г.

- Технически проект за изграждане на ФЕЦ в ПИ 24241.307.124 с мощност от 9033,05 kW_p

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

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Карлово“ са в размер на XXX хил. лв., от които XXX хил. лв. (одобриени при издаването на лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г.), и XXX хил. лв. за изграждане на разширението (през 2025 г.) с увеличаване на генериращата инсталирана мощност на ФЕЦ с 9033,05 kW_p, в т. ч. собствени средства в размер на XXX хил. лв. и привлечени средства в размер на XXX хил. лв. Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило:

- Решение от 13.01.2025 г. от управителя на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с което се потвърждава, че „Сантера Ре“ ООД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на дружеството ще финансира инвестицията и по разширението на проект ФЕЦ „Карлово“ – имот 124, а именно: собствени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

- Протокол от 13.01.2025 г. с решение на „Сантера Ре“ ООД в качеството му на едноличен собственик на капитала на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с което потвърждава че ще финансира проекта ФЕЦ „Карлово“ – имот 124, чрез собствени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

По отношение на привлечените средства дружеството е представило индикативна оферта от „XXX“ АД (XXX АД) за предоставяне на инвестиционен кредит, при следните условия, а именно:

- цел на финансирането – за **1.** финансиране на проектирането, изграждането и въвеждането в експлоатация на разширение на номинална инсталирана мощност на фотоволтаична електроцентраля „Карлово Солар БГ“ с нови 9,033 MW_p до достигане на цялостна инсталирана мощност на ФЕЦ „Карлово Солар БГ“ от 116,027 MW_p, както и **2.** финансиране на система за съхранение на енергия от батерии (BESS) с номинална инсталирана мощност от 34 MW (68 MWh) върху парцел, собственост на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, разположен близо до Карлово, Р България.

- размер на кредита – до XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и кредит за ДДС: XXX хил. лв. (XXX хил. евро);

- лихвен процент – XXXM Euribor + XXX%, но не по-малко от XXX;

- такса ангажимент – без такса;

- такса за управление – XXX% годишно, платими първоначално преди отпускане на кредита и в началото на всяка следваща година върху непогасената част от главницата по кредита;

- срок на усвояване – до XXX г.;

- срок на погасяване – на инвестиционния кредит до XXX месеца от датата на договора, главница: кредитополучателят изплаща заема на XXX тримесечни вноски, започвайки XXX месеца от датата на Договора за заема, съгласно сезонен погасителен план. Лихва: месечна; и ДДС: пълно изплащане с възстановяване на ДДС, но не по-късно от XXX -тия месец от датата на договора за кредит. Лихва: месечна;

С оглед гореизложеното, Комисията счита, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради планираното разширение към ФЕЦ „Карлово“, с инсталирана мощност от 9033,05 kW_p

4.1. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода до 2049 г.

Паричните потоци за периода до 2049 г. отразяват прогнозите на дружеството, във връзка с изпълнението на инвестиционното намерение за изграждане на планирано разширение с увеличаване на генериращата инсталирана мощност на ФЕЦ „Карлово“, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- общо за периода произведената електрическа енергия от проект ФЕЦ „Карлово“ е в размер на XXX MWh, в т.ч. XXX MWh от разширението на енергийния обект с XXX kW_p, при средногодишна деградация до XXX%. Количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.4.8, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия през 2049 г. са в размер на XXX лв./MWh, като на база планирано разширение, прогнозите са цените през XXX г. да бъдат в размер на XXX лв./MWh.

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

Таблица № 1

№	ВИД	Обща стойност на инвестицията:	Стойност на инвестицията за 2025г.
1.	Инсталирана мощност	116,027 MW _p	9,033 MW _p
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW _p инсталирана мощност	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви от обслужване на привлечените средства по сключени договори за заем с кредитни институции, както и обслужването на привлечените средства (до XXX г.), съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД за изграждане планираното разширение на ФЕЦ „Карлово“.

Видно от финансовия модел за периода до 2049 г., дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия общо за периода в размер на XXX хил. лв., в т.ч. приходите от планираното разширение на ФЕЦ са в размер на XXX хил. лв. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв., в т.ч. разходите от планираното разширение на ФЕЦ са в общ размер на XXX хил. в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, както по сключени договори с финансиращи институции, така и тези, които ще произлязат при финализиране на преговорите с финансиращата институция, съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД.

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

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

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

В тази връзка, при извършване оценка за установяване ефективността на проекта, с отчитане изпълнението на планираното разширение на ФЕЦ „Карлово“, показва, че вътрешната норма на възвръщаемост (IRR) от XXX% се запазва, което определя представения проект като ефективен и икономически изгоден.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта в цялост, като по отношение на разширението на ФЕЦ „Карлово“, същото няма да повлияе негативно върху финансовото състояние на дружеството и върху осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“.

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

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е представило писмо с изх. № ОВОС-2581-1 от 20.11.2024 г. на Регионална инспекция по околна среда и води – Пловдив относно уведомление за промяна на инвестиционно предложение: „Промяна предназначението на земеделска земя и изготвяне на ПУП-ПРЗ за урегулиране на поземлен имот с идентификатор ПИ 24241.307.124 по КК на село Дъбене, община Карлово, област Пловдив за изграждане на обект фотоволтаична електроцентрала“.

Видно от неговото съдържание е, че по отношение на така заявената промяна, не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС.

Изложен е мотив, че имотът, предмет на инвестиционното предложение, не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие, включително няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, включително върху най-близко разположената защитена зона BG0000429 „Река Стряма“.

Изказвания по т.7.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 17.01.2025 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание от 23.01.2025 г. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 30.01.2025 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел Иван Церовски, в качеството му на упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 и т. 9 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с ЕИК 206714096, със седалище и адрес на управление: Р. България, обл. Пловдив, общ. Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, като променя общата инсталирана постояннотокова мощност на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ от 106,994 MW_p на 116,027 MW_p (DC), чрез добавянето на ново фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност от 9,033 MW_p (DC), без да се изменя инсталираната променливотокова мощност от 99 MW (AC).

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 и т. 9 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с ЕИК 206714096, със седалище и адрес на управление: Р. България, обл. Пловдив, общ. Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, като променя общата инсталирана постояннотокова мощност на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ от 106,994 MW_p на 116,027 MW_p (DC), чрез добавянето на ново фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност от 9,033 MW_p (DC), без да се изменя инсталираната променливотокова мощност от 99 MW (AC).

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т. 8. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-10 от 16.01.2025 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от двадесет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-10 от 16.01.2025 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, с което на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение за извършване на сделка на стойност повече от 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, а именно: Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...), издадена от (...) чрез (...), за даване на обезпечение в полза на азербайджанска компания по Договора за продажба на газ от (...), сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и азербайджанска компания (Договора от (...)).

Във връзка с горното, със Заповед № 3-Е-27 от 17.01.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-10 от 21.01.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило коригиран прогнозен финансов отчет и обосновка относно възможността на дружеството да обслужва задълженията си по договорите за кредит. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-10 от 05.02.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило препис-извлечение от Протокол № 6-2025 от 04.02.2025 г. на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД).

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

„Булгаргаз“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, с ЕИК 175203485, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, район Сердика, ул. „Петър Парчевич“ № 47, с предмет на дейност: обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната. Капиталът на дружеството е в размер на 231 698 584 лв. и е изцяло внесен от едноличния собственик на капитала – БЕХ ЕАД, с ЕИК 831373560. Правата на държавата като едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД се упражняват от министъра на енергетиката.

„Булгаргаз“ ЕАД е с едностепенна система на управление, като органи на управление на дружеството са: едноличен собственик на капитала – БЕХ ЕАД, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание, и Съвет на директорите в състав: Иван Димитров Топчийски, Веселин Сашев Синабов, Михаил Мариов Милков, Бянка Светлозар Рачева и Марин Асенов Филиповски. Дружеството се управлява и представлява от Веселин Сашев Синабов – изпълнителен директор.

„Булгаргаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ за срок от 35 години.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-10 от 16.01.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е поискало издаване на разрешение за Изменение № (...) на (...) към Договор за кредит № (...) от (...),

издадена от (...) чрез (...), за даване на обезпечение в полза на азербайджанска компания по Договора от (...), сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и азербайджанска компания, с което се предвижда удължаване срока на валидност, считано от (...) до (...) и промяна на сумата на банковата гаранция в размер на (...) щатски долара

Дружеството е обосновоало исканата сделка, като е посочило, че същата има за цел обезпечение изпълнението на основно задължение на „Булгаргаз“ ЕАД, а именно: да осигури и поддържа кредитна защита в полза на азербайджанска компания по Договора от (...), сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и азербайджанска компания. Съгласно цитирания договор, общественият доставчик се задължава да (...).

За изпълнение на горното задължение е сключен Договор за кредит № (...) от (...) между (...), чрез (...) – банка, „Булгаргаз“ ЕАД – кредитополучател, и БЕХ ЕАД – съдлъжник, който е изменен съответно с Анекс № (...) от (...), Анекс № (...) от (...), Анекс № (...) от (...), Анекс № (...) от (...), Анекс № (...) от (...), Анекс № (...) от (...), Анекс № (...) от (...) и Анекс № (...) от (...). Въз основа на този договор за кредит и на неговите изменения, на „Булгаргаз“ ЕАД е предоставен кредит с максимален размер (...) щ.д. и е издадена банкова гаранция в полза на азербайджанска компания, като периодът на усвояване на средствата по договора изтича на (...) и срокът за погасяване на всички задължения е до (...).

На 10.08.2020 г. (...), чрез (...), е издала банкова гаранция (стендбай акредитив) № (...) в полза на азербайджанска компания за обезпечаване на задълженията на „Булгаргаз“ ЕАД по Договор от (...) със срок на валидност до (...), който срок е продължаван съответно до (...), до (...), до (...), до (...), до (...), до (...), до (...), до (...) и до (...). Сключването на Договор за кредит № (...) от (...), съответно на анексите за изменение на неговите условия, както и предвиденото в тях издаване на банкова гаранция и удължаване на срока на нейната валидност, са разрешени от КЕВР с решения, съответно: Решение № Р-315 от 30.07.2020 г., Решение № Р-324 от 23.12.2020 г., Решение № Р-337 от 27.04.2021 г., Решение № Р-338 от 17.05.2021 г., Решение № Р-351 от 06.10.2021 г., Решение № Р-361 от 30.11.2022 г., Решение № Р-386 от 04.03.2022 г., Решение № Р-403 от 05.08.2022 г., Решение № Р-430 от 09.01.2023 г., Решение № Р-462 от 07.06.2023 г., Решение № Р-478 от 07.11.2023 г., Решение № Р-500 от 09.04.2024 г. и Решение № Р-526 от 05.09.2024 г.

Предвид изложеното, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в срок до 11.02.2025 г. следва да предостави нова банкова гаранция в полза на азербайджанска компания в размер на (...) щатски долара и да удължи срока на валидност на издадената за следващ (...) период, а именно: от (...) до (...). В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е провело преговори със (...), за удължаване срока на валидност на издадената в полза на азербайджанска компания банкова гаранция за нов (...) период от (...) до (...) и съответната промяна в размера ѝ – (...) щатски долара, при условията на Договора за кредит и съгласно изискванията на азербайджанска компания. Общественият доставчик е посочил, че с писма с рег. № ТТ-222 от 13.12.2024 г. и рег. № ТТ-222/2 от 16.01.2025 г. азербайджанска компания е потвърдило, че за целите на изпълнение на договорното задължение на „Булгаргаз“ ЕАД за осигуряване на кредитна защита, азербайджанска компания ще приеме изменение № (...) на неотменима стендбай финансова гаранция (...). С писмо с рег. № ТТ-8 от 15.01.2025 г. (...) е предоставило на „Булгаргаз“ ЕАД проект на изменение № (...) на неотменима стендбай финансова гаранция (...).

С решение по Протокол № 915 от 16.01.2025 г., по т. 1.2. Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е одобрил дружеството да даде обезпечение в полза на азербайджанска компания под формата на банкова гаранция за обезпечаване на (...) плащания на „Булгаргаз“ ЕАД по Договора от (...), сключен между дружеството и азербайджанска компания, за периода от (...) до (...), в размер на (...) щатски долара. С решение по т. 1.3. от този протокол Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е одобрил (...), чрез (...), да удължи срока на издадената банкова гаранция в полза на азербайджанска компания с (...), за периода от (...) до (...), в размер на (...) щатски

долара.

С решение по Протокол № 6-2025 от 04.02.2025 г., по т. 1.1. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е разрешил на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави обезпечение в полза на азербайджанска компания под формата на банкова гаранция за обезпечаване на (...) плащания по Договора от (...), сключен между дружеството и азербайджанска компания, за периода от (...) до (...), в размер на (...) щатски долара. С решение по Протокол № 6-2025 от 04.02.2025 г., по т. 1.2. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е дал съгласие (...), чрез (...), да удължи срока на валидност на издадената банкова гаранция в полза на азербайджанска компания с (...), за периода от (...) до (...) и да промени сумата на банковата гаранция до изискуемата по Договора за доставка на природен газ от (...) с азербайджанска компания сума в размер на (...) щатски долара.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило проект на Изменение № (...) на неотменима стендбай финансова гаранция (...) към Договор за кредит № (...) от (...), сключен между „Булгаргаз“ ЕАД (кредитополучател), „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (съдлъжник) и (...), чрез (...) (банката), съгласно който срокът на валидност на издадената банкова гаранция се удължава до (...). Съгласно проекта, максималната обща сума на банковата гаранция се намалява в размер до (...) щатски долара, като намалението влиза в сила на (...) в 16:00 ч. българско време.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В конкретния случай, сделката за осъществяването на която се иска разрешение от КЕВР, е Изменение № (...) на неотменима стендбай финансова гаранция (...) към Договор за кредит № (...) от (...), чрез което се удължава срокът на валидност на банковата гаранция с (...) – до (...), както и се намалява размерът на същата до (...) щатски долара. В тази връзка, сделката, за която се иска разрешение е на стойност (...) щатски долара или (...) лв. при курс на Българската народна банка за щатски долар в размер на 1,90404 лв. към 16.01.2025 г., което съставлява (...) % от активите на „Булгаргаз“ ЕАД, които съгласно последния му одитиран годишен финансов отчет за 2023 г. са в размер на 1 959 482 хил. лв. В допълнение, обаче, неотменима стендбай финансова гаранция (...) е издадена въз основа на Договор за кредит № (...) от (...) КЕВР с Решение № Р-315 от 30.07.2020 г. е разрешила сключването на този договор, предвид което всички последващи изменения на вече разрешена от Комисията сделка подлежат на разглеждане от регулаторния орган. Тези аргументи са валидни и за предоставяния чрез Договора за кредит № (...) от (...) кредитен продукт, а именно: издаване на банкова гаранция.

Предвид горното, следва да бъде извършен анализ на финансовото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД с оглед преценка относно разрешаване на сключването или не на исканата от дружеството сделка. В тази връзка, резултатите от извършения анализ на финансовото състояние на дружеството на база одитирания годишен финансов отчет за 2023 г., анализ на финансовите задължения на дружеството и анализ на прогнозните парични потоци, са, както следва:

Общите приходи на „Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г. са в размер на 2 565 981 хил. лв. Общите разходи на дружеството за 2023 г. са в размер на 2 616 194 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2023 г. е загуба в размер на -52 381 хил. лв.

Акционерният капитал към края на 2023 г. е в размер на 231 698 хил. лв. Резервите са в размер на 21 130 хил. лв. Натрупаната загуба е 127 313 хил. лв. за 2023 г. Собственият капитал на дружеството е 125 515 хил. лв. за 2023 г. Общо активите на дружеството за

2023 г. са в размер на 1 959 482 хил. лв. Нетекущите активи са 28 831 хил. лв., а текущите активи възлизат на 1 930 651 хил. лв. Общо пасивите на дружеството са 1 833 967 хил. лв. през 2023 г. Нетекущите пасиви на дружеството са 1 224 007 хил. лева, а текущите пасиви са в размер на 609 960 хил. лв. От анализа на паричните потоци за 2023 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г.: *Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал* е 4,35 за 2023 г., което е показател, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* е 3,17 за 2023 г. и показва, че дружеството е имало свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност 0,07 за 2023 г., което е индикатор, че дружеството е изпитвало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства.

За установяване на съвкупното влияние на сделката, за която се иска разрешение от КЕВР, както и на другите финансови задължения на „Булгаргаз“ ЕАД върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценката дали реализирането на разглежданата сделка води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило информация за всички сключени от него кредити, а именно: 1. Договор № (...) от (...) за заем от (...), със срок на действие до (...) със следните параметри: размер на заем: (...) лева; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 15.01.2025 г.: (...) лева; наличност към 15.01.2025 г.: (...) лева; краен срок на погасяване: (...); 2. Договор № (...) от (...) и Допълнително споразумение № (...) от (...) за заем с (...), със срок на действие до (...) със следните параметри: размер на заем: (...) лева; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 15.01.2025 г.: (...) лева; наличност към 15.01.2025 г.: (...) лева; краен срок на погасяване: (...); 3. Договор № (...) от (...) за заем с (...) със срок на действие до (...) със следните параметри: размер на заем: (...) лева; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 15.01.2025 г.: (...) лева; наличност към 15.01.2025 г.: (...) лева; краен срок на погасяване: (...); 4. Договор № (...) от (...) и Допълнително споразумение от (...) за заем с (...) за заем със срок на действие до (...) със следните параметри: размер на заем: (...) лева; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 15.01.2025 г.: (...) лева; наличност към 15.01.2025 г.: (...) лева; краен срок на погасяване: (...); 5. Договор № (...) от (...) за (...) с (...) със срок на действие до (...) с възможност за (...) и Анекс № (...) от (...) за (...) до (...) със следните параметри: размер на кредит-овърдрафт: (...) лева (равностойност на (...) евро); лихвен процент (...)%; усвоен размер към 15.01.2025 г.: (...) лева; наличност към 15.01.2025 г.: (...) лева; краен срок на погасяване: (...), с възможност за удължаване; 6. Договор № (...) от (...) за (...) с (...) със срок на действие до (...) с възможност за подновяване за (...), но не повече от (...) и Анекс № (...) от (...) за удължаване срока на действие до (...) със следните параметри: размер на кредит-овърдрафт: (...) евро; лихвен процент: (...)%; усвоен размер към 15.01.2025 г.: (...) евро; наличност към 15.01.2025 г.: (...) евро; краен срок на погасяване: (...) с възможност за удължаване; 7. Договор № (...) от (...) и Допълнително споразумение за изменение № (...) от (...) за кредит с (...) със срок на действие до (...) със следните параметри: размер на кредит (...) (банкова гаранция (...)): (...) евро, размер на кредит (...) (банкова гаранция (...)): (...) евро лихвен процент: (...)%; обезпечение: (...) евро; усвоен размер към 15.01.2025 г.: (...) евро; наличност към 15.01.2025 г.: кредит (...) (банкова гаранция (...)): (...) евро и кредит (...) (банкова гаранция (...)): (...) евро; краен срок на договора: (...). 8. Договор за кредит № (...) от (...) и Анекс № (...) от (...) за кредит/банкова гаранция със (...), за който се иска разрешение с краен срок на действие до (...), със следните параметри: размер на кредит/банкова гаранция: (...) щатски долара/банкова гаранция (...) щатски долара; лихвен процент: (...)% на годишна база; обезпечение: (...) щатски долара; усвоен размер към 15.01.2025 г.: (...) щатски долара; наличност към 15.01.2025 г.: (...) щатски долара/банкова гаранция (...)

щатски долара; краен срок на договора: (...); краен срок на погасяване на задължения: (...).

От анализа на прогнозните отчети за всеобхватния доход и парични потоци за периода от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г е видно следното:

Прогнозните финансови отчети представят възможностите на „Булгаргаз“ ЕАД да генерира парични средства за покриване на разходите по договорите за кредит. За периода прогнозираните общи приходи са (...) хил. лв., а приходите от продажба на природен газ са в размер на (...) хил. лв. като себестойността на продадения природен газ е в размер на (...) хил. лв.

Финансовите отчети са разработени въз основа на прогноза за очакваните цени на природния газ през посочения период. Заявителят е представил приходите от продажба на природен газ по видове дейности – регулирана и нерегулирана.

Общите приходи за всяко от тримесечията през прогнозния период са в размер на (...) хил. лв. Прогнозните приходи от продажба на природен газ са в размер на (...) хил. лв. за всяко тримесечие от които за регулирана дейност – (...) хил. лв. за всяко едно от четирите тримесечия през периода. Структурата на общите приходи за периода включва още и други приходи в размер на (...) хил. лв. за всяко едно от четирите тримесечия през периода. Разходите по икономически елементи са в размер на (...) хил. лв. за всяко от тримесечията през периода. Структурата на общите разходи, освен разходите по икономически елементи, включва за всяко от тримесечията през периода още разходи за амортизации в размер на (...) хил. лв. и финансови разходи в размер на (...) хил. лв. Дружеството предвижда нетна печалба за всяко едно тримесечие от периода в размер на (...) хил. лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило прогнозни парични потоци, посочени по периоди в таблицата, както следва:

Параметри	I трим. 2025 г. (хил. лв.)	II трим. 2025 г. (хил. лв.)	III трим. 2025 г. (хил. лв.)	IV трим. 2025 г. (хил. лв.)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)
Нето увеличение (намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	(...)	(...)	(...)	(...)
Парични средства и еквиваленти в края на периода	(...)	(...)	(...)	(...)

От представените прогнозни парични потоци е видно, че очакваните парични постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ на клиенти, постъпления от финансиране на дейността, получени лихви и неустойки. Прогнозирани са плащания към доставчици – за покупка на природен газ, по сделки със свързани лица, към други контрагенти, към персонал и осигурителни институции и др. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с разходи за придобиване на материални и нематериални активи. По отношение на финансовата дейност постъпленията са от получени заеми, а плащанията са за получени заеми, за лихви, банкови гаранции и такси. При така заложените параметри и допускания, прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всеки от периодите, поради което КЕВР счита, че „Булгаргаз“ ЕАД ще притежава възможности да генерира парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по действащите договори за банкови кредити и по предстоящата за сключване сделка, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

Изказвания по т. 8.:

Ал. Йорданов каза, че тази гаранция се произдава периодично и срокът ѝ се удължава, поради което може да се докладва по-кратко. Детайлите са известни на Комисията.

Докладва Р. Башлиева. В Комисията е постъпило заявление от „Булгаргаз“ ЕАД, с което дружеството е поискало да му бъде издадено разрешение за извършване на сделка на стойност повече от 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, а именно: Изменение № (...) на неотменима стендбай финансова гаранция (...) към Договор за кредит № (...) от (...), издадена от (...) чрез (...) за даване на обезпечение в полза на азербайджанска компания по Договора за продажба на газ от (...).

Посоченото Изменение предвижда удължаване срока на валидност, считано от (...) до (...) и намаляване на сумата на банковата гаранция в размер на (...) щатски долара

Дружеството е обосновало исканата сделка, като е посочило, че същата има за цел обезпечение изпълнението на основно задължение на „Булгаргаз“ ЕАД, а именно: да осигури и поддържа кредитна защита в полза на азербайджанска компания по Договора от (...). Съгласно цитирания договор, осигуряването и поддържането на (...).

За изпълнение на горното задължение е сключен Договор за кредит № (...) от (...) между (...), чрез (...) – банка, „Булгаргаз“ ЕАД – кредитополучател, и БЕХ ЕАД – съдължник. Този договор е изменян със съответните анекси и въз основа на него на „Булгаргаз“ ЕАД е предоставен кредит с максимален размер (...) щ.д. и е издадена банкова гаранция в полза на азербайджанска компания. Периодът на усвояване на средствата по договора изтича на (...) и срокът за погасяване на всички задължения е до (...). Въз основа на този договор, банката е издала банкова гаранция (стендбай акредитив) № (...) в полза на азербайджанска компания със срок на валидност до (...). Сключването на Договор за кредит, съответно на анексите за изменение на неговите условия, както и за издаване на банкова гаранция и удължаване на срока на нейната валидност, са сделки, разрешени от Комисията.

Предвид горното задължение на „Булгаргаз“ ЕАД, дружеството в срок до (...) следва да предостави банкова гаранция в полза на азербайджанска компания в размер на (...) щатски долара и да удължи срока на валидност за следващ (...) период, а именно: от (...) до (...). Изменението на банковата гаранция е одобрено от Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД, както и от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.

В тази връзка е представен проект на Изменение № (...) на неотменима стендбай финансова гаранция, с който срокът на валидност се удължава до (...), а максималната обща сума на банковата гаранция се намалява в размер до (...) щатски долара.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта.

В конкретния случай, сделката за осъществяването на която се иска разрешение от КЕВР, съставлява (...) % от активите на „Булгаргаз“ ЕАД, съгласно последния му одитиран годишен финансов отчет, но неотменима стендбай финансова гаранция е издадена въз основа на Договор за кредит, разрешен от КЕВР с Решение № Р-315 от 30.07.2020 г. Предвид това всички последващи изменения на вече разрешена от Комисията сделка подлежат на разглеждане от регулаторния орган и тези аргументи са валидни и за предоставяния чрез Договора за кредит кредитен продукт, а именно: издаване на банкова гаранция.

В тази връзка е извършен анализ на финансовото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД, резултатите от който показват, че дружеството ще притежава възможности да генерира парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по действащите договори за банкови кредити и по предстоящата за сключване

сделка, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

Докладът съдържа и описание на защитената по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление, която следва да не бъде разгласявана.

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде разрешение на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи исканата сделка;

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

Р. Башлиева прочете и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави обезпечение в полза на азербайджанска компания по Договора за продажба на газ от (...), чрез удължаване до (...) на срока на валидност на издадената от (...) чрез (...), банкова гаранция, като през удължения срок размерът на банковата гаранция е (...) щатски долара, съгласно представения със заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-10 от 16.01.2025 г. проект на Изменение № (...) на неотменима стендбай финансова гаранция (...) към Договор за кредит № (...) от (...).

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

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

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-186 от 05.02.2025 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-ЗЛР-Р-10 от 16.01.2025 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

2. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави обезпечение в полза на азербайджанска компания по Договора за продажба на газ от (...), чрез удължаване до (...) на срока на валидност на издадената от (...) чрез (...), банкова гаранция, като през удължения срок размерът на банковата гаранция е (...) щатски долара, съгласно представения със заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-10 от 16.01.2025 г. проект на Изменение № (...) на неотменима стендбай финансова гаранция (...) към Договор за кредит № (...) от (...).

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

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

членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Пенка Трендафилова.

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т. 1. както следва:

1. Издава на ДКВ Енергихандел ГмбХ, вписано в Търговския регистър на Република Австрия с регистрационен номер FN 445722 z, лицензия № Л-803-15 от 06.02.2025 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 ДКВ Енергихандел ГмбХ Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т. 2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-166 от 03.02.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 10.01.2025 г. от „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 12.02.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-169 от 03.02.2025 г. относно участие на „Ай Си Джи Би“ АД в годишни търгове за капацитет през 2024 г., съгласно тръжния календар публикуван от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ.

2. Приема Съвместно решение на енергийните регулаторни органи относно годишните търгове за капацитет, които ще се провеждат от „Ай Си Джи Би“ АД в съответствие с тръжния календар на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ през газова 2024/2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т. 4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-163 от 31.01.2025 г. относно заявление от „Примагаз“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Примагаз“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Примагаз“ АД“ и приложени към тях проекти на „Правила за работа с потребителите на природен газ“ за обособената територията на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово на община Варна.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 12.02.2025 г. от 10:20 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата,

представляващи по търговска регистрация „Примагаз“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

По т. 5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-167 от 03.02.2025 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-14 от 17.01.2025 г. на „Енерджи Сърпай Грийн“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 12.02.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Енерджи Сърпай Грийн“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/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. 6. както следва:

1. ИЗДАВА на „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД с ЕИК 201363782, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, район „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 3,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-804-01 от 06.02.2025 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 КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 100 MW, 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-804-01 от 06.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-804-01 от 06.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т. 7. както следва:

1. Изменя лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, с ЕИК 206714096, със седалище и адрес на управление: Р. България, обл. Пловдив, общ. Пловдив, гр. Пловдив, п.к. 4003, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, като променя общата инсталирана постояннотокова мощност на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Карлово“ от 106,994 MW_p на 116,027 MW_p (DC), чрез добавянето на ново фотоволтаично поле с инсталирана постояннотокова мощност от 9,033 MW_p (DC), без да се изменя инсталираната променливотокова мощност от 99 MW (AC).

2. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с

неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-734-01 от 08.02.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т. 8. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-186 от 05.02.2025 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-ЗЛР-Р-10 от 16.01.2025 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

2. Разрешава на „Булгаргаз“ ЕАД да предостави обезпечение в полза на азербайджанска компания по Договора за продажба на газ от (...), чрез удължаване до (...) на срока на валидност на издадената от (...) чрез (...), банкова гаранция, като през удължения срок размерът на банковата гаранция е (...) щатски долара, съгласно представения със заявление с вх. Е-ЗЛР-Р-10 от 16.01.2025 г. проект на Изменение № (...) на неотменима стендбай финансова гаранция (...) към Договор за кредит № (...) от (...).

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

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Л-803 от 06.02.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-135 от 22.10.2024 г. от ДКВ Енергихандел ГмБХ с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

2. Доклад с вх. № Е-ДК-166 от 03.02.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-6 от 10.01.2025 г. от „Болкан Газ Лоджистик“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

3. Доклад с вх. № Е-ДК-169 от 03.02.2025 г. и Решение на КЕВР № ТК-1 от 06.02.2025 г. относно участие на „Ай Си Джи Би“ АД в годишни търгове за капацитет през 2024 г., съгласно тръжния календар публикуван от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-163 от 31.01.2025 г. относно заявление от „Примагаз“ АД за одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа на „Примагаз“ АД“, проект на „Общи условия на договорите за доставка на природен газ от краен снабдител на „Примагаз“ АД“ и приложени към тях проекти на „Правила за работа с потребителите на природен газ“ за обособената територията на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово на община Варна.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-167 от 03.02.2025 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-14 от 17.01.2025 г. на „Енерджи Съплай Грийн“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

6. Решение на КЕВР № Л-804 от 06.02.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-146 от 18.11.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ХЕЛИУС АКТИВ“ ООД.

7. Решение на КЕВР № И1-Л-734 от 06.02.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7 от 13.01.2025 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „КАРЛОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

8. Доклад с вх. № Е-ДК-186 от 05.02.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-550 от

06.02.2025 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-ЗЛР-Р-10 от 16.01.2025 г. с искане за издаване на разрешение за извършване на сделка, която води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
П. Трендафилова

ИВАЙЛО КАСЧИЕВ

(съгласно Заповед № ЧР-ТР-28 от 03.02.2025 г.)

Протоколирал:

Н. Косев – главен експерт