



ПРОТОКОЛ

№ 261

София, 10.08.2023 година

Днес, 10.08.2023 г. от 10:09 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 главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Р. Тахир – за директор на дирекция „Природен газ“, – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Р. Тодорова – и.д. началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – 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“ и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1008 от 07.08.2023 г. относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Росица Тодорова, Снежана Станкова, Людмила Ненова, Ралица Караконова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1150 от 13.12.2022 г. от Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. 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, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева.

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1153 от 15.12.2022 г. на „Дюферко Хелас“ СА за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Михайлова,
Петя Георгиева, Радостина Методиева, Рада Башлиева

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-62 от 15.05.2023 г. на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1009 от 07.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 03.07.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Ценово Солар Планта“ ЕООД.

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

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1010 от 07.08.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 28.11.2022 г. от „Топлофикация-Враца“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-1011 от 08.08.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 02.08.2023 г., подадено от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

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

По т.1. Комисията разгледа доклад относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. Е-15-45-15 от 03.05.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2023 – 2032 г. (Десетгодишния план, Плана).

Със Заповед № 3-Е-167 от 15.05.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши проучване и анализ от техническа, финансово-икономическа и правна страна на данните и документите, съдържащи се в заявление с вх. № Е-15-45-15 от 03.05.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за съответствие с изискванията на чл. 81г от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 112 и сл. от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

С писма с изх. № Е-15-45-15 от 16.06.2023 г. и изх. № Е-15-45-15 от 06.07.2023 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД допълнителна информация, която дружеството е представило с писма с вх. № Е-15-45-15 от 29.06.2023 г. и вх. № Е-15-45-15 от 13.07.2023 г.

След проучване на представения Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г. е установено следното:

„Булгартрансгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“, лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“ и лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. за дейността „съхранение на природен газ“ на територията на Р България, за срок от 35 години.

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор на газопреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано пред Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г.

Със заявление с вх. Е-15-45-15 от 03.05.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД на основание чл. 81г от ЗЕ е поискало одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2023 – 2032 г.

На основание чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР одобрява десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на НЛДЕ. Условията и редът, по които операторът на газопреносна мрежа разработва и представя в КЕВР десетгодишен план за развитие на мрежата, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ. Съгласно посочените разпоредби, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията ежегодно до 30 април десетгодишен план за развитие на преносната мрежа. При изготвянето на десетгодишния план, операторът на газопреносна мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, с инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз, както и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на газопреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 22 от Директива № 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО). Десетгодишните планове за развитие на мрежата служат за основа на разработването на Регионалните инвестиционни планове за развитие на мрежата (GRIPs), както и на Общностния план за развитие на мрежата в ЕС, който се изготвя от Европейската мрежа на операторите на газопреносни системи (ENTSOG).

Предвид горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ е представило в КЕВР проект на Десетгодишен план. Планът е одобрен с Решение по Протокол УС № 702 от 21.04.2023 г. от заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В изпълнение на изискванията на чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ, „Булгартрансгаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си одобрения от Управителния съвет на дружеството проект на Десетгодишен план и е провело публична консултация на същия. В рамките на консултацията не са получени становища, предложения или коментари по Десетгодишният план за периода 2023 – 2032 г.

Десетгодишният план съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос по газопреносните мрежи, трансграничен пренос на природен газ и съхранение на природен газ в подземно газово хранилище „Чирен” (ПГХ „Чирен“). Направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ и основните входно-изходни точки от газопреносната система. Разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона – внос и местен добив на природен газ за 2021 г. и 2022 г. в Р България, основните участници на пазара на природен газ, пазарния потенциал и перспективи за развитие и е описано потреблението на природен газ в съседните на Р България държави: Гърция, Турция, Румъния, Северна Македония и Сърбия. Представена е информация за пренесените количества природен газ в страната за периода 2013 – 2022 г., трансграничният пренос на природен газ през територията на България за същия период по държави, както и добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен” през 2021 г. и 2022 г.

Въз основа на предвиждания за търсенето на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ в Р България, за срока на Десетгодишния план „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило прогноза за потреблението на природен газ за периода 2023 г. – 2032 г. и пикови дневни нива на търсене; прогноза за източниците за задоволяване на търсенето в страната за периода 2023 г. – 2027 г.; прогноза за търсене на услуги по пренос на природен газ през инфраструктурата на преносния оператор за периода 2023 г. – 2027 г.

Десетгодишният план съдържа и мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, включително оценката на риска и формулата N-1 в изпълнение на чл. 5 от Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010 (Регламент (ЕС) 2017/1938), която описва способността на техническия капацитет на газовата инфраструктура да задоволи цялото търсене на природен газ в района на изчислението в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура в ден с изключително голямо търсене, настъпващ с вероятност веднъж на двадесет години. В случай на такова прекъсване, капацитетът на останалата инфраструктура трябва да бъде в състояние да доставя необходимите количества природен газ за задоволяване на търсенето в района. Изчисленията показват, че в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура, капацитетът на останалата съществуваща инфраструктура е в състояние да осигури необходимите количества природен газ за задоволяване на общото търсене на територията на Р България за един ден с изключително голямо търсене на природен газ. Дружеството разполага с алтернативни маршрути за доставка на природен газ, позволяващи, независимо един от друг, да бъде напълно задоволено търсенето на природен газ в страната.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че гарантирането на сигурността на доставките на природен газ за страната ще се осъществи чрез инвестиции в изграждане на междусистемни връзки за осигуряване на свързаност с други газопреносни мрежи и инвестиции за разширяване на ПГХ „Чирен”, както по отношение на съоръженията за добив и нагнетяване, така и по отношение на възможностите за съхраняване на по-голям обем природен газ.

Друга основна цел на преносния оператор е осигуряване на достъп до природен газ на нови общини и на нови крайни потребители, което ще допринесе за подобряване на екологията, качеството на живот, енергийната ефективност и реализирането на икономии от по-евтино гориво чрез разширение на съществуващите газопреносни мрежи до нови региони от страната и изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции, осигуряващи възможност за присъединяване към газопреносните мрежи на нови крайни потребители, или на газоразпределителни мрежи.

Предвид дългосрочния период на планиране на инвестициите, Планът е структуриран в 3 основни групи, в които са дефинирани конкретните обекти, график за тяхното изпълнение и очакван размер на инвестициите:

1. Инвестиции, за които вече е взето решение и които са предвидени за изпълнение през периода 2023 – 2025 г., проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение, за които е взето инвестиционно решение (Таблица № 1, Таблица № 4 и Таблица № 5);

2. Инвестиции, чието изпълнение е в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната - инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, обвързани с развитието на международни проекти и проекти на трети страни в периода 2023 – 2032 г. (Таблица № 2);

3. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2032 г., за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение, но са налице инвестиционни намерения за тяхното осъществяване през десетгодишния планов период (Таблица № 3).

Представеният Десетгодишен план има изискуемото съдържание съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 1 от НЛДЕ и включва:

I. График за изпълнение на планираните инвестиции, съдържащ:

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2025 г., за които е взето инвестиционно решение:

Таблица № 1

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2025 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
I. РЕКОНСТРУКЦИИ, РЕХАБИЛИТАЦИИ И ОСНОВНИ РЕМОНТИ 2023-2025 Г.		
1. Инвестиции за Компресорни станции:		
Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец“ и КС „Вълчи дол“	2024 – 2025	3 690
КС „Вълчи дол“ – ремонт КРУ 6 kV	2023	1 788
2. Инвестиции на съществуващи АГРС		
Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС: АГРС „Самоков“ – ново външно ел. захранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. захранване, ГРС „Плевен“ - собствен водоизточник за противопожарни нужди; АГРС „Кубрат“ - ново външно ел.захранване, Изграждане на съоръжение против наводнения на ГРС-2	2023 – 2024	348
3. ПГХ Чирен		
Ремонт, модернизация и реконструкция на основни технологични инсталации и системи на ПГХ „Чирен“ – намаляване на вибрациите в ГМК и технологичните линии от ГМК до II-ри пясъчен демпфер; ремонт на котелно помещение с подмяна на котел	2023	165
4. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.		
Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци; Подмяна участък ЛК Калугерово - ЛК Врачеш; Подмяна участък ЛК Горни Богров - ОС Нови Искър	2023 – 2024	42 045

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2025 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
5. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.		
Реконструкция на защитни съоръжения; възстановяване на земното покритие на газопроводи за Гърция и Македония, реконструкция или ремонт на очистни съоръжения: ОС „Стряма“, ОС Кардам на ТГ1 Ду 1200; ОС „Кардам“, ОС „Одринци“, ОС „Рупча“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвръзка за работа в реверсивен режим на ТГ1 при КС „Лозенец“ и реконструкция на ОС „Лозенец 1“; Обвръзка за работа в реверсивен режим при КС "Ихтиман"; HDD сондаж на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); Укрепване на речния бряг на река Струма при ПК 840+300 (с. Крушица)	2022 – 2024	11 720
Ремонт на газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо - турската граница; Ремонт на газопровод Ду1000 за Р Гърция и Р Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“; Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец	2023 – 2024	87 164
II. ИНВЕСТИЦИИ ЗА ИЗГРАЖДАНЕ НА НОВИ ОБЕКТИ КЪМ СЪЩЕСТВУВАЩАТА ИНФРАСТРУКТУРА, НЕОБХОДИМИ ЗА ПОВИШАВАНЕ ЕФЕКТИВНОСТТА НА ЕКСПЛОАТАЦИЯТА		
1. Газопреносна инфраструктура		
Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Севлиево, Разград, Пловдив, Перник	2023 – 2025	3 059
Газопровод от ПГХ „Чирен“ до КВ „Бутан“	2023 – 2024	86 267
АГРС Дерманци – за газопроводно отклонение Луковит, в КВ Дерманци	2023 – 2024	1 510
Технологична връзка и регулиращ възел Осиково	2023 – 2024	3 025
2. Инвестиции в спомагателни мрежи		
Ново външно ел. захранване и трафопост на Административна сграда на ЦУ; Складова база „Яна“ - покрит склад за тръби и оборудване	2023 – 2025	1 772
Терминал за втечен природен газ до гр. Александрополис	2023	7 471
Нова информационна система за събиране, архив и визуализация на технологична информация от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД	2023 – 2024	7 500
III. ДОСТЪП ДО ПРИРОДЕН ГАЗ НА НОВИ ОБЩИНИ, КАКТО И НА НОВИ КРАЙНИ ПОТРЕБИТЕЛИ		
1. Инвестиции в проекти за разширение на съществуващите газопреносни мрежи до нови региони от страната		
Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Панагюрище и Пирдоп	2023	5 401
Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Банско и Разлог	2023 – 2025	32 927

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2025 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
2. Инвестиции за изграждане на нови газонизмервателни и газорегулиращи станции		
Изграждане на нови ГИС и АГРС –изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар	2023 – 2025	500

Проекти с международно значение за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2032 г.:

Таблица № 2

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2032 г. по окрупнени обекти	График за изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
1. ПРОЕКТИ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТ ЗА ДИВЕРСИФИКАЦИЯ НА ИЗТОЧНИЦИТЕ И МАРШРУТИТЕ ЗА ДОСТАВКА НА ГАЗ		
1. Междусистемни газови връзки		
Междусистемна газова връзка България – Сърбия (IBS)	2023	140 871
2. Съхранение на природен газ		
Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен”-надземна част и сондажен фонд	2023 – 2024	503 708

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2032 г., за които предстои да бъде взето окончателно инвестиционно решение:

Таблица № 3

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2032 г. за които не е взето инвестиционно решение	Прогнозен период на изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
1. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.		
1.1. Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Провадия“	2023 – 2024	1 550
2. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.		
2.1. Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен и Пазарджик	2023 – 2025	1 990
3. Общи за разпределение		
3.1. Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на инфраструктура, подходяща за пренос на водород и нисковъглеродни газообразни горива, за захранване на потребители в източномаришкия въглищен басейн	2023 – 2026	362 676
3.2. Изграждане на „готова за бъдещето” газова инфраструктура за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от Гърция към България в IP Kulata/Sidirokastro и от България към Северна Македония в IP Кюстендил/Жидилово	2023 – 2025	278 819
3.3. Изграждане на „готова за бъдещето” газова инфраструктура за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от България към Румъния	2023 – 2025	393 673

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2023 – 2032 г. за които не е взето инвестиционно решение	Прогнозен период на изпълнение	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
3.4. Смарт надграждане на съществуващата газопреносна мрежа и свързаните с мрежата активи за ефективно интегриране на нисковъглеродни и възобновяеми газове	2023 – 2027	857 602

II. Инвестиционна програма за периода 2023 – 2032 г., съдържаща:

Тригодишна инвестиционна програма за периода 2023 – 2025 г., включваща инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 4

Програма/Раздел	2023 г.	2024 г.	2025 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:	391 289	562 643	25 260
<u>РАЗДЕЛ I.1 - Изграждане на нови обекти</u>	340 042	449 416	12 692
Газопреносна мрежа	175 972	93 404	9 323
Линейна част	175 176	92 803	5 580
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	30	305	924
Комуникационни и информационни системи	386	163	2 686
АГРС и ГИС	380	133	133
Съхранение на природен газ	152 179	351 529	0
Разширение на капацитета на ПГХ Чирен	152 179	351 529	0
Общи за разпределяне по видове дейности	11 891	4 483	3 369
Линейна част	7 471	0	0
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	420	983	3 369
Централно диспечерско управление	4 000	3 500	0
<u>РАЗДЕЛ I.2 - Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА</u>	42 771	107 226	5 068
Газопреносна мрежа	40 826	104 778	3 593
Линейна част	38 823	102 936	0
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	1 842	1 555	3 543
АГРС и ГИС	161	287	50
Съхранение на природен газ	165	165	165
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно	165	165	165

поделение			
Общи за разпределяне по видове дейности	1 780	2 284	1 310
Линейна част	1 640	1 500	0
Компресорни станции, административни и експлоатационни райони	128	784	1 310
Комуникационни и информационни системи	12	0	0
РАЗДЕЛ I.3 – Доставка на машини и оборудване	8 476	6 000	7 500

Инвестиционна програма за периода 2026 – 2032 г., включваща задължителни инвестиционни дейности за осигуряване на капацитетни възможности на мрежите (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 5

Програма/Раздел	2026 г. хил. лв.	2027 г. хил. лв.	2028 г. хил. лв.	2029 г. хил. лв.	2030 г. хил. лв.	2031 г. хил. лв.	2032 г. хил. лв.
ОБЩО Годишна програма за инвестиции	25 740	26 127	27 558	28 036	29 563	30 141	31 273
РАЗДЕЛ I. 1. Изграждане на нови обекти	15 420	16 191	17 001	17 851	18 743	19 680	20 664
РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	2 320	2 436	2 558	2 686	2 820	2 961	3 109
РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини и оборудване	8 000	7 500	8 000	7 500	8 000	7 500	7 500

III. Развитие на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2023 – 2027 г.

Планираните дейности на дружеството в периода 2023 – 2027 г. ще осигурят необходимата инфраструктура, която да позволи диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ.

Развитието на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2023 – 2027 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 6

Към 1 януари, в MWh/d	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Входен капацитет	1 188 700	1 249 520	1 339 413	1 382 878	1 390 438
Изходен капацитет	1 089 603	1 150 423	1 189 693	1 215 530	1 360 240

В периода 2023 – 2032 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД предвижда реализирането на проекти, които ще осигурят допълнителна възможност за гарантиране на енергийната сигурност и диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ за България и региона. С реализирането на плановите на дружеството газовата инфраструктура на Р България ще свързва общия европейски пазар на природен газ с пазарите в Каспийския регион, Централна Азия, Близкия Изток и Източния средиземноморски басейн. В пряка връзка с намеренията за развитие на газовата инфраструктура в региона са и разширението на съществуващото ПГХ „Чирен“, както и модернизацията и рехабилитацията на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Реализирането на проектите на дружеството е взаимно обвързано и ще допринесе за ефективността и развитието на единната общеевропейска газова мрежа. Приоритет в инвестиционната дейност на „Булгартрансгаз“ ЕАД е изграждането на нови газопроводни отклонения, чрез които се създават условия за ускоряване на газификацията в страната със

съответните ползи за местното население в икономическо, социално и екологично отношение. Предвидено е и изпълнението на проекти за изграждане на инфраструктура за пренос на водород и нисковъглеродни газообразни горива. Очакваният резултат от изпълнението на Плана е значително повишаване на качеството и обема на предлаганите от „Булгартрансгаз“ ЕАД услуги, свързани с транспортирането и съхранението на природен газ и е в пряка връзка с превръщането на Р България в значим регионален газов център - хъб, в който се създават технически възможности за вход и изход на потоци природен газ, постъпващи от разнообразни източници и по нови маршрути.

IV. Анализ на дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2022 г.:

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР наблюдава и контролира изпълнението на Десетгодишния план.

Във връзка с изпълнението на одобреният от КЕВР Десетгодишен план за периода 2022 – 2031 г., с писмо с изх. № Е-15-45-15 от 16.06.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи информация относно изпълнение на предвидените инвестиции за 2022 г. по тригодишната инвестиционна програма (2022–2024 г.); информация за изпълнение на конкретни проекти; причини за удължаване на срока за изпълнение на конкретни проекти; информация за разлика между проекти от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г. спрямо Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.; прогнозни парични потоци на дружеството за периода 2023 – 2025 г. по години.

С писмо с вх. № Е-15-45-15 от 29.06.2023 г. дружеството е представило изисканата информация, съгласно която разпределението на вложените средства за 2022 г. в хил. лв. по видове лицензионни дейности е посочено в следващата таблица:

Таблица № 7

Разпределение на средства по лицензионни дейности за 2022 г.	Инвестиции План (хил. лв.)	Инвестиции Отчет (хил. лв.)	Изпълнение, %
ОБЩО годишна програма за Инвестиции:	(...)	(...)	(...)
РАЗДЕЛ I.1 Изграждане на нови обекти	(...)	(...)	(...)
I.1.1.Транзитен пренос на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.1.2. Пренос на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.1.3.Съхранение на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.1.4.Общи за разпределяне по видове дейности	(...)	(...)	(...)
РАЗДЕЛ I.2 Реконструкция, реhabилитация и основни ремонти на ДМА	(...)	(...)	(...)
I.2.1.Транзитен пренос на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.2.2. Пренос на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.2.3.Съхранение на природен газ	(...)	(...)	(...)
I.2.4.Общи за разпределяне по видове дейности	(...)	(...)	(...)
РАЗДЕЛ I.3 Доставка на машини и оборудване	(...)	(...)	(...)

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че неизпълнението на инвестиционната програма се дължи на създалата се обстановка в световен мащаб с COVID-19, която е възпрепятствала извършването на доставки на необходимите оборудване и материали и изпълнението на строително-монтажни дейности на обектите. Това от своя страна води до промяна в сроковете за изпълнение и съответно в усвояване на средства по обектите. През 2022 г. са реализирани и значителни по обем задачи, свързани с експлоатационната

поддръжка, които са изпълнени със собствени сили от експлоатационните райони на дружеството.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва също, че през отчетната година са налице няколко основни фактора, които оказват влияние върху изпълнението на инвестиционната програма, чието времево въздействие не може да бъде прогнозирано при съставяне на Плана, основните от които са: продължителността на дейностите за стартиране на обществени поръчки и сключването на договор са обусловени основно от прилагане на разпоредбите на Закона за обществените поръчки, устава на дружеството и вътрешните правила за възлагане на обществени поръчки; подаване на жалби срещу решения за определяне на изпълнител на обществени поръчки, които въпреки че съгласно решения на Комисията за защита на конкуренцията и Върховния административен съд са неоснователни, рефлектират върху планирания срок за изпълнение на обектите и респективно усвояването на средства за тяхната реализация, а така също ангажират експертен персонал на дружеството; продължителни процедури и неспазване на законовите срокове от контролните органи и заинтересовани лица и инстанции при съгласуване на разработени подробни устройствени планове, инвестиционни проекти, провеждане на процедури по Закона за опазване на околната среда и Закона за биологичното разнообразие и получаване на съответните разрешителни документи за реализация на проектирането и строителството.

Планираните за реализация през 2022 г. проекти, по които има неусвоени инвестиции, в основната си част са с преходен характер и тяхното изпълнение, респективно инвестициите за тях ще бъдат осъществени през 2023 г. или в следващите години.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за изпълнението на следните проекти, включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г. (Таблица 1 и 3), които не са включени в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. и за същите не е представена информация:

- *Модернизация и мероприятия по привеждане на ГРС към автоматичен режим на работа и реконструкция и основни ремонти на АГРС* (Таблица 1, т. I, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.).

Дружеството посочва, че за обект *Модернизация и мероприятия по привеждане на ГРС към автоматичен режим на работа и реконструкция и основни ремонти на АГРС* е отпаднала необходимостта от неговото изпълнение и поради тази причина същия не е включен в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.;

- *Присъединяване на Междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB)* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.).

Дружеството посочва, че обект *Присъединяване на Междусистемна газова връзка Гърция - България (IGB)* е изпълнен и поради тази причина същият не е включен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.;

- *Проектиране и изграждане на система за разделяне на пластови флуиди и продухвания газ в следствие на дрениране на шлейфите на сондажите и останалите технологични съоръжения на ПГХ „Чирен“; Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“ – надземна част* (Таблица 1, т. II, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.).

Дружеството посочва, че за обект *Проектиране и изграждане на система за разделяне на пластови флуиди и продухвания газ в следствие на дрениране на шлейфите на сондажите и останалите технологични съоръжения на ПГХ „Чирен“* е отпаднала необходимостта от неговото изпълнение във връзка с реализиране на обект *Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“*, а обект *Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“*, – *надземна част* е посочен в Таблица 2, т. I.2 от Десетгодишния план за развитие на мрежите

за периода 2023-2032 г.;

- *Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Ихтиман“* (Таблица 3, т. 1., 1.2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.).

Дружеството посочва, че обект *Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Ихтиман“* е посочен в Таблица 1, т. I.5 на Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г., тъй като е взето инвестиционно решение за неговото изпълнение.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за причините, които налагат удължаване на срока за изпълнение на изброените по-долу проекти спрямо посочения срок за изпълнение в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022 – 2031 г.:

- *Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Провадия“* (Таблица 3, т. 1., 1.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.).

Дружеството посочва, че срокът е актуализиран във връзка с необходимост от допълнителни проучвателни дейности за реализация на обекта;

- *Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен и Пазарджик* (Таблица 3, т. 2., 2.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.).

Дружеството посочва, че срокът е актуализиран във връзка с необходимост от допълнителни проучвателни дейности за реализация на обекта.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за причините, които налагат повишаване на стойността на инвестицията на посочения по-долу проект, спрямо посочената инвестиция в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.:

- *АГРС Дерманци – за газопроводно отклонение Луковит, в КВ Дерманци* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.).

Дружеството отбелязва, че в посочената стойност в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. е включена и предвидената инвестиция за 2025 г.;

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за причините, които налагат удължаване на сроковете за изпълнение и за повишаване на стойността на инвестициите на изброените по-долу проекти, спрямо посочените инвестиции и срокове за изпълнение в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.:

- *Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец“ и КС „Вълчи дол“* (Таблица 1, т. I, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.).

Дружеството отбелязва, че в посочената стойност в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. е включена и предвидената инвестиция за 2025 г.;

- *КС „Вълчи дол“ – ремонт КРУ 6 kV* (Таблица 1, т. I, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.).

Дружеството посочва, че стойността на обекта е завишена във връзка с подписано допълнително споразумение на основание чл. 116, ал. 1, т. 3. от Закона за обществените поръчки, касаещо завишаване цената на оборудването вследствие на високата инфлация;

- *Ново външно ел. хранване и трафопост на Административна сграда на ЦУ; Складова база „Яна“ - покрит склад за тръби и оборудване* (Таблица 1, т. II, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.).

Дружеството посочва, че при изготвяне на Годишната програма за инвестиции и поддръжка за 2023-2025 г. стойността на *Ново външно ел. хранване и трафопост на Административна сграда на ЦУ* е актуализирана във връзка с високата инфлация и повишаване цената на оборудването.;

- *Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Банско и Разлог* (Таблица 1, т. III, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.).

Дружеството посочва, че в посочената стойност в Десетгодишния план за развитие на мрежите за период 2023-2032 г. е включена и предвидената инвестиция за 2025 г.;

- *Изграждане на нови ГИС и АГРС – изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар* (Таблица 1, т. III, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.)

Дружеството посочва, че в посочената стойност в Десетгодишния план за развитие на мрежите за период 2023-2032 г. е включена и предвидената инвестиция за 2025 г.;

- *Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на инфраструктура, подходяща за пренос на водород и нисковъглеродни газообразни горива, за хранване на потребители в източномаришкия възлищен басейн* (Таблица 3, т. 3., 3.1.).

Дружеството посочва, че общата стойност на инвестицията не е променяна. Сумата в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г. включва прогнозния размер на инвестицията от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД, без очакваното към момента на изготвяне на плана съфинансиране по НПВУ (91%). В Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. е включен пълният размер на инвестицията, тъй като проектът не е включен във версията на НПВУ от 06.04.2022 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за разликата между следните проекти, включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.:

- *Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС, ГРС и ГИС: АГРС „Самоков“ – ново външно ел. хранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. хранване, ГРС „Плевен“ – собствен водоизточник за противопожарни нужди, АГРС „Кубрат“ – ново външно ел. хранване, изграждане на съоръжение против наводнения на ГИС-2* (Таблица 1, т. I, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.) и проект *Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС, ГРС и ГИС: АГРС „Самоков“ – ново външно ел. хранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. хранване, ГРС „Плевен“ – собствен водоизточник за противопожарни нужди* (Таблица 1, т. I, 2 от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.). Изискано е от дружеството да посочи причините за увеличаване размера на инвестицията, както и информация, дали – АГРС „Кубрат“ – ново външно ел. хранване, изграждане на съоръжение против наводнения на ГИС-2 е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.

Дружеството посочва, че за обекти АГРС „Кубрат“ – ново външно ел. хранване и изграждане на съоръжение против наводнения на ГИС-2 е взето инвестиционно решение за тяхното изпълнение при изготвянето на Годишната програма за инвестиции и поддръжка 2023-2025 г., поради което тези обекти са нововключени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за период 2023-2032 г. и съответно общата стойност на раздел *Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС* е увеличена;

- *Ремонт, модернизация и реконструкция на основни технологични инсталации и системи на ПГХ „Чирен“ – намаляване на вибрациите в ГМК и технологичните линии от ГМК до II-ри пясъчен демпфер; ремонт на котелно помещение с подмяна на котел;* (Таблица 1, т. I, 3 от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023–2032 г.) и проект *Ремонт, модернизация и реконструкция на основни технологични инсталации и системи на ПГХ „Чирен“ – намаляване на вибрациите в ГМК и технологичните линии от ГМК до II-ри пясъчен демпфер; изграждане на „Система за контрол на технологичните параметри на 4 бр. ГМК“; внедряване на система за регулиране на производителността на 2 бр. ГМК; ремонт на котелно помещение с подмяна на котел; ремонт на подгряване на газосепаратор ГС-11-64-1600; реконструкция хранване с газ на аварийен газов агрегат; реконструкция на трифазен сепаратор като дегазатор* (Таблица 1, т. I, 3 от

Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022–2031 г.). От дружеството е изискана информация за изпълнението на отделните части от проекта, а именно: *изграждане на „Система за контрол на технологичните параметри на 4 бр. ГМК“; внедряване на система за регулиране на производителността на 2 бр. ГМК; ремонт на котелно помещение с подмяна на котел; ремонт на подгряване на газосепаратор ГС-11-64-1600; реконструкция захранване с газ на аварийен газов агрегат; реконструкция на трифазен сепаратор като дегазатор* (Таблица 1, т. I, 3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.), тъй като не са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023–2032 г.

Дружеството посочва още, че обект *ПГХ „Чирен“ – ремонт на котелно помещение с подмяна на котел* е включен и в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г. и Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. Посочило е, че обекти *„изграждане на „Система за контрол на технологичните параметри на 4 бр. ГМК“ и внедряване на система за регулиране на производителността на 2 бр. ГМК* са изпълнени през 2022 г., а обект *ремонт на подгряване на газосепаратор ГС-11-64-1600* е с отпаднала необходимост във връзка с реализиране на обект *„Разширение на ПГХ „Чирен“*. Преносният оператор е посочил, че обекти *реконструкция захранване с газ на аварийен газов агрегат и реконструкция на трифазен сепаратор като дегазатор* са изпълнени от РЗ ПГХ „Чирен“ със собствени сили и материали, за което са подписани Констативни протоколи за установяване годността за ползване и Протоколи от извършени изпитания в присъствието на РО ИДТН СЗБ Враца.

- *Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци; Подмяна участък ЛК Калугерово – ЛК Врачеш; подмяна участък ЛК Горни Богоров – ОС Нови Искър* (Таблица 1, т. I, 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023–2032 г.) и проект *Основен ремонт с подмяна на участък от преносния газопровод в участъка Вълчи дол – КВ Преселка; Подмяна на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово; Реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1“ с подмяна на участъци и изграждане на приемна камера при ПГХ „Чирен“ чрез изместване на съществуващата камера при ГРС „Враца“; Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци; Подмяна участък ЛК Калугерово - ЛК Врачеш* (Таблица 1, т. I, 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.). Изискана е информация за причините, които налагат удължаване на срока за изпълнение, както и информация за изпълнението на отделните части от проекта, а именно: *Основен ремонт с подмяна на участък от преносния газопровод в участъка Вълчи дол – КВ Преселка; Подмяна на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово; Реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1“ с подмяна на участъци и изграждане на приемна камера при ПГХ „Чирен“ чрез изместване на съществуващата камера при ГРС „Враца“* (Таблица 1, т. I, 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.), тъй като не са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. Изискана е информация, дали *Подмяна участък ЛК Горни Богров - ОС Нови Искър* е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.

Дружеството е посочило, че в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г. в Таблица 1 са посочени инвестициите в окрупнен вид за по-съществените обекти от мрежата, за които е взето решение. Обект *Подмяна участък ЛК Горни Богров - ОС Нови Искър* не е посочен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г., тъй като прогнозната му стойност е била малка в сравнение със стойностите на останалите обекти посочени в т. I.4. от Таблица 1 в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г. При изготвяне на Годишната програма за инвестиции и поддръжка 2023-2025 г. прогнозната стойност за обект *Подмяна участък ЛК*

Горни Богров - ОС Нови Искър е актуализирана и обектът е включен в т. I.4. от Таблица 1 в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.

За обекти *Основен ремонт с подмяна на участък от преносния газопровод в участъка Вълчи дол – КВ Преселка*; *„Подмяна на преносен газопровод в участъка ОС Беглеж – КВ Дерманци – КВ Батулци – КВ Калугерово и Реконструкция на газопроводно отклонение „Враца 1” с подмяна на участъци и изграждане на приемна камера при ПГХ „Чирен” чрез изместване на съществуващата камера при ГРС „Враца“* е посочено, че са изпълнени и въведени в експлоатация през 2022 г., поради което не са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.;

- *Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на газопроводи за Гърция и Македония, реконструкция или ремонт на очистни съоръжения ОС „Стряма”, ОС „Кардам“ на ТГ1 Ду 1200; ОС „Кардам“, ОС „Одринци“, ОС „Рупча“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвързка за работа в реверсивен режим на ТГ1 при КС „Лозенец” и реконструкция на ОС „Лозенец 1“; Обвързка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“; HDD сондаж на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); Укрепване на речния бряг на река Струма при ПК 840+300 (с. Крушица) (Таблица 1, т. I, 5. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.) и проект Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на газопровод за Гърция, ремонт на ОС „Стряма”; Обвързка за работа в реверсивен режим на ТГ1 при КС „Лозенец” и реконструкция на ОС „Лозенец 1“; HDD сондаж на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); Укрепване на речния бряг на река Струма при ПК 840+300 (с. Крушица) (Таблица 1, т. I, 5. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.).* от дружеството е поискано да посочи причини за повишаване на стойността на инвестицията, както и информация, дали *Реконструкция на защитни съоръжения, възстановяване на земното покритие на газопроводи за Македония; ОС „Кардам“ на ТГ1 Ду 1200; ОС „Кардам“, ОС „Одринци“, ОС „Рупча“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвързка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“* е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.

Дружеството е посочило, че за обект *Обвързка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“* и обект *реконструкция на очистни съоръжения на ТГ1 Ду 1200; ОС „Кардам“, ОС „Одринци“, ОС „Рупча“ и ОС „Лозенец“* е взето инвестиционно решение за тяхното изпълнение при изготвянето на Годишната програма за инвестиции и поддръжка 2023-2025 г., поради което тези обекти са нововключени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. и съответно общата стойност на , т. I.5, от Таблица 1 на Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. е увеличена;

- *Ремонт на газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо - турската граница; Ремонт на газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“; Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец* (Таблица 1, т. I, 5. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.) и проект *Ремонт на газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо - турската граница; Ремонт на газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“* (Таблица 1, т. I, 5. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.). От дружеството е изискано да посочи причини за повишаване на стойността на инвестицията и за удължаване на срока за изпълнение, както и информация, дали *Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец* е нововключено в Десетгодишния план за

развитие на мрежите за периода 2023-2032 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.

Дружеството е посочило, че за обект *Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец* е взето инвестиционно решение за неговото изпълнение при изготвянето на Годишната програма за инвестиции и поддръжка 2023-2025 г., поради което този обект е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. и съответно общата стойност на т. I.5. от Таблица 1 на Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. е увеличена. Обектите са отложени за изпълнение във времето поради основните фактори (посочени по-горе), които оказват влияние върху изпълнението на Инвестиционната програма, чието времево въздействие не може да бъде прогнозирано при съставяне на плана;

- *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Севлиево, Разград, Пловдив, Перник* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.) и проект *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Бургас, Севлиево, Разград, Пловдив* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.). От дружеството е изискано да посочи причини за повишаване на стойността на инвестицията и за удължаване на срока за изпълнение, както и информация за изпълнението на *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Бургас* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.), тъй като не е включено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023–2032 г. Изискана е информация, дали *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Перник* е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.

Дружеството е посочило, че обект *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Бургас* (Таблица 1, т. II.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.) е изпълнен през 2022 г. и е въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ 05-379 от 22.07.2022 г., поради което не е включен в десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. Обект *„Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Перник* е посочено, че не е нов, но неговото изпълнение е било предвидено през 2025 г., поради което стойността му за изпълнение е включена в общата стойност на т. II.1. от Таблица 1. на Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г. и същата е увеличена;

- *Газопровод от ПГХ „Чирен“ до КВ „Бутан“* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.) и проект *Газопровод от ПГХ „Чирен“ до КВ „Чирен-Бутан“ на съществуващата газопрееносна мрежа* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.). От дружеството е изискано да посочи причини за повишаване на стойността на инвестицията, както и информация защо е променена началната дата на проекта, спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.

Дружеството е посочило, че при изготвяне на Годишната програма за инвестиции и поддръжка 2022-2024 г. е било взето решение за обект *Газопровод от ПГХ „Чирен“ до КВ „Чирен-Бутан“ на съществуващата газопрееносна мрежа* (Таблица 1, т. II, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.) да бъде предвидена прогнозна стойност само за дейността „Инвестиционно проектиране“. Обектът е преходен и е в пряка зависимост от концепцията за разширение капацитета на ПГХ Чирен и в тази връзка при актуализиране към 30.06.2022 г. на Годишната програма за инвестиции и поддръжка 2022-2024 г. е взето решение да бъде променен обхвата на обекта, а именно да

се изпълнява: „Инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на обекта“, което е довело до увеличаване на прогнозната стойност. Началната дата е променена, за да става ясно че посочените средства обхващат само периода 2023-2024 г.;

- *Изграждане на преносен газопровод с АГРС до Панагюрище и Пирдоп* (Таблица 1, т. III, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.) и проект *Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Свищов, до Панагюрище и Пирдоп* (Таблица 1, т. III, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.). Изискана е информация за причини за удължаване на срока за изпълнение, както и за изпълнението на *Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Свищов* (Таблица 1, т. III, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.), тъй като не е включен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.

Дружеството е посочило, че обект *Изграждане на преносен газопровод с АГРС до Панагюрище и Пирдоп* (Таблица 1, т. III, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.) е преходен. В процеса на изпълнение, поради продължилите по-дълго от планираното процедури за придобиване на необходимите вещни права (ангажимент на „Булгартрансгаз“ ЕАД) за изграждане на площадковите обекти, строежът е разделен на етапи, като последното разрешение за строеж е влязло в сила на 23.07.2022 г. Съгласно условията на Решението по ОВОС № 5-4/2018 г., подготвителни дейности и дейности по изграждане в горските имоти е било възможно да стартират през м. юли и м. август 2022 г. (за по-голямата част). Спазването на тези условия са причина за удължаване срока за изпълнение, както и извършването на спасителните археологически проучвания на новооткрити археологически обекти по време на строителството, завършили в края на м. юни 2022 г. За обект *Изграждане на преносни газопроводи с АГРС до Свищов* (Таблица 1, т. III, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2022-2031 г.), дружеството е посочило, че е изпълнен и въведен в експлоатация през 2022 г., поради което не е включен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г.;

VII. Финансово-икономическо състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2022 г.

Финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2021 – 2022 г. е разгледано и анализирано въз основа на представените от дружеството годишни финансови отчети, като данните за 2021 г. са съпоставени с данните за 2022 г.

1. Анализ и динамика на структурата на приходите.

Основните приходи на дружеството са от лицензионните дейности „пренос на природен газ“ по газопреносните мрежи до страната, до границите на съседни държави, „съхранение на природен газ“, както и от дейността балансиране. Съгласно Правилата за балансиране на пазара на природен газ „Булгартрансгаз“ ЕАД извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, като купува и продава природен газ за балансиране с цел покриване на индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи.

Общият размер на реализираните приходи от дружеството за 2022 г. възлиза на 1 196 122 хил. лв., като е отчетено увеличение спрямо 2021 г. от 93,42% или с 577 712 хил. лв. Общата структура на приходите включва нетни приходи от продажби и финансови приходи.

Сравнението на приходите на дружеството за 2021 г. и 2022 г. е представено в следващата таблица:

Таблица № 8

Показатели	2021 г.	2022 г.	Изменение
	хил. лв.	хил. лв.	в %
Приходи от пренос на природен газ до границите на съседни държави	345 540	600 140	73,68%

Приходи от пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната	113 779	104 499	-8,16%
Приходи от съхранение на природен газ	14 520	23 290	60,40%
Приходи от балансиране	63 836	165 696	159,57%
Други приходи от дейността, в т.ч.:	44 925	229 751	411,41%
приходи от финансиране	5 913	6 540	10,60%
Нетни приходи от продажби	582 600	1 123 376	92,82%
Финансови приходи	35 810	72 746	103,14%
Общо приходи	618 410	1 196 122	93,42%

Нетните приходи от продажби бележат ръст от 92,82% или повече с 540 776 хил. лв. спрямо 2021 г. В структурата на нетни приходи от продажби с най-голям относителен дял от 53,42% през 2022 г. имат приходите от пренос на природен газ до границите на съседни държави, възлизащи на 600 140 хил. лв., като увеличението на тези приходи е с 73,68% спрямо 2021 г. Приходите от пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната през 2022 г. са 104 499 хил. лв., които са 9,3% от нетните приходи от продажби и намаляват с 8,16% спрямо 2021 г., поради по-малко пренесени количества. Относителният дял на приходите от съхранение на природен газ през 2022 г. е 2,07% от нетните приходи от продажби, като тези приходи са в размер на 23 290 хил. лв. или се увеличават с 60,40% спрямо отчетените през 2021 г. Другите приходи от дейността с относителен дял 20,45% от нетните приходи от продажби, са в размер на 229 751 хил. лв. или с 184 826 хил. лв. повече от реализираните през 2021 г. Увеличението се дължи основно на отчетените приходи от непарично възнаграждение под формата на безвъзмезден газ, който се използва основно за гориво на компресорните станции по газопроводната система за пренос до границите със съседни държави и не носи реален приход на дружеството.

Финансовите приходи за 2022 г. са 72 746 хил. лв. и се увеличават с 36 936 хил. лв. или 103,14% спрямо отчетените през 2021 г. Увеличението се дължи на по-високите приходи от промяна на валутния курс през 2022 г., както и от приходите от лихви.

2. Анализ и динамика на структурата на разходите

Структурата на общите разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД съдържа оперативни, други и финансови разходи.

Сравнението на разходите на дружеството за 2021 г. и 2022 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 9

Показатели	2021 г. хил. лв.	2022 г. хил. лв.	Изменение в %
Технологични разходи	60 402	266 426	341,09%
за пренос на природен газ до изходни точки на територията на страната	10 346	34 870	237,04%
за пренос на природен газ до границите със съседни държави	47 850	220 153	360,09%
за съхранение на природен газ	2206	11 403	416,91%
Разходи по икономически елементи в т.ч.:	304 052	375 458	23,48%
Разходи за материали	6074	11567	90,43%
Разходи за външни услуги	12 285	15 078	22,74%
Разходи за амортизации	181 445	232 128	27,93%
Разходи за възнаграждения на наети лица	65 133	67 016	2,89%
Разходи за социално осигуряване	8157	8044	-1,39%

Други разходи	30 958	41 625	34,46%
Оперативни разходи	364 454	641 884	76,12%
Разходи в т. ч.: промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство, себестойност на природен газ, вложен за балансиране и продадените стоки	44 715	153 815	243,99%
Финансови разходи	52 819	85 380	61,65%
Общо разходи:	461 988	881 079	90,71%

Общо разходите са 881 079 хил. лв. през 2022 г. и се увеличават с 419 091 хил. лв. спрямо 2021 г. или с 90,71%. Оперативните разходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2022 г. са с 277 430 хил. лв. или с 76,12% по-високи спрямо отчетените през 2021 г. Технологичните разходи са в размер на 266 426 хил. лв. за 2022 г. или са с 206 024 хил. лв. повече в сравнение 2021 г. Разходите по икономически елементи за 2022 г. са 375 458 хил. лв. спрямо 304 052 хил. лв. за 2021 г., като увеличението от 23,48% се дължи на направените по-високи разходи по всички икономически елементи с изключение на разходите за социално осигуряване.

Финансовите разходи за 2022 г. са 85 380 хил. лв. и се увеличават с 61,65% спрямо отчетените през 2021 г. Увеличението се дължи на по-високите приходи от промяна на валутния курс през 2022 г., както и от приходите от лихви.

От извършения анализ на приходите и разходите е видно, че приходите от лицензионните дейности покриват извършените от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи.

Анализ на активите, пасивите и собствения капитал

Таблица № 10

Показатели	2021 г. (хил. лв.)	2022 г. (хил. лв.)	Изменение, %
Нетекущи активи	5 719 950	7 156 528	25,12%
Текущи активи	732 686	751 392	2,55%
Общо активи	6 452 636	7 907 920	22,55%
Собствен капитал и резерви	3 561 607	5 247 818	47,34%
Нетекущи пасиви	2 117 870	1 939 688	-8,41%
Текущи пасиви	773 159	720 414	-6,82%
Общо собствен капитал и пасиви	6 452 636	7 907 920	22,55%

Към края на 2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава общо активи в размер на 7 907 920 хил. лв., като стойността им се е увеличила с 22,55% спрямо 2021 г. Нетекущите активи представляват 90,50% от общата стойност на активите на дружеството. Нетекущите активи са в размер на 7 156 528 хил. лв. за 2022 г. и са се увеличили с 25,12% спрямо стойността им към края на 2021 г. Увеличението на нетекущите активи се дължи основно на по-голямата стойност на имоти, машини и съоръжения. Най-голям дял в нетекущите активи (90,08%) имат имоти, машини и съоръжения, които са се увеличили с 25,28% в сравнение с 2021 г. или с 1 437 508 хил. лв. Текущите активи са в размер на 751 392 хил. лв. и са се увеличили с 2,55% спрямо стойността им към края на 2021 г.

Регистрираният капитал на „Булгартрансгаз“ ЕАД е в размер на 1 414 786 хил. лв. за 2022 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 5 247 818 хил. лв. и се е увеличил с 1 686 211 хил. лв. (47,34%) спрямо отчетения през 2021 г., в резултат от увеличение на преоценъчния резерв. Нетекущите пасиви намаляват от 2 117 870 хил. лв. за 2021 г. на 1 939 688 хил. лв. за 2022 г. или с 8,41%, което е в резултат от по-ниската стойност на търговските и други задължения. Основна част от търговските задължения на дружеството към 31.12.2022 г. са свързани с изпълнените дейности по обект „Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница“ – етап линейна част с дължина

474 км, дължими към Обединение „Консорциум Аркад“, съгласно договор от 18.09.2019 г. и получено авансово плащане по сключен договор за резервиране на капацитет от ООО „Газпром экспорт“. Съгласно условията на договора задълженията ще се изплащат на база погасителен план до края на 2031 г. Към 31.12.2022 г. дългосрочните задължения към кредитни институции са в размер на 810 044 хил. лв. През 2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е получило кредити за инвестиционни разходи от няколко финансови институции. Кредитите са обезпечени с парични средства под формата на депозити в размер до 20% от усвоената и непогасена част от кредита. Текущите пасиви намаляват от 773 159 хил. лв. през 2021 г. на 720 414 хил. лв. за 2022 г. и са по-малко с 6,82%. От отчетените парични потоци за 2021 г. и 2022 г. е видно, че в края на всяка една година паричните наличности са с положителни стойности.

Сравнението на финансовите показатели за 2021 г. и 2022 г. показва следното: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал 0,62 за 2021 г. и се увеличава на 0,73 за 2022 г. и показва, че дружеството може да е имало затруднение при инвестиции със собствени средства в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност от 0,95 за 2021 г. се увеличава до 1,04 за 2022 г., и показва, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност от 1,23 за 2021 г. се увеличава на 1,97 за 2022 г. и показва степента на финансова независимост от ползване на чужди средства. Стойностите на коефициента са над единица, което показва добра финансова автономност. Коефициентът на финансова задлъжнялост от 0,81 за 2021 г. намалява на 0,51 през 2022 г. и показва степента на зависимост на дружеството от своите кредитори за покриване на задълженията си. Стойността на коефициента определя колко задължения са отчетени на 1 лв. собствен капитал. Към 31.12.2022 г. са отчетени 0,51 лв. задължения на 1 лв. собствен капитал.

Сравнението на финансовите резултати за 2021 г. и 2022 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 11

Финансови показатели	2021 г. хил. лв.	2022 г. хил. лв.	Изменение в %
EBITDA - печалба преди лихви, данъци и амортизации	354 876	559 805	57,75 %
EBIT - печалба преди лихви и данъци	173 431	327 677	88,94 %
EBT - печалба преди данъци	156 422	315 043	101,41 %
Нетна печалба за периода	140 701	283 450	101,46%

С писмо с изх. № Е-15-45-15 от 16.06.2023 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2025 г. по години, като с писмо с вх. № Е-15-45-15 от 29.06.2023 г. дружеството е представило изисканите данни. Паричните потоци обхващат всички парични постъпления и плащания през съответната година от три групи дейности на дружеството – оперативна (основна), инвестиционна и финансова. Паричните постъпления от основната дейност са: от пренос на природен газ до трети страни, от договори във връзка с процедурата Open Season, от пренос на природен газ, от съхранение на природен газ и други. Плащанията за основната дейност са свързани с търговски контрагенти, към персонал и осигурителни институции, данъци и други. По отношение на инвестиционната дейност постъпленията ще бъдат от получени/възстановени финансираня за нетекущи активи, получени лихви от обезпечения, от предоставени парични средства като обезпечения по кредити и гаранции, а предвидените плащания са свързани с: придобиване на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи, инвестиции в LNG терминал, главници по договори с изпълнители и др. По отношение на финансовата дейност постъпленията са свързани с получени кредити, а плащанията са за лихви, главници по кредити и други финансови разходи. В

края на всяка една година от периода 2023 – 2025 г. прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

За периода 2023 – 2025 г., включващ инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение, нетните парични потоци на „Булгартрансгаз“ ЕАД се изменят, както следва: *от оперативната дейност*: (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.; *от инвестиционната дейност*: (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.; *от финансовата дейност* (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г.

Нетното изменение на паричните средства и паричните еквиваленти е (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. Парите и паричните еквиваленти в началото на периода са, както следва: (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. Парите и паричните еквиваленти в края на периода са, както следва: (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. Обезпечения по кредити и гаранции са, както следва: (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. Парите и паричните еквиваленти в края на периода с включени обезпечения са, както следва: (...) хил. лв. за 2023 г., (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. *Очакваните парични потоци за периода 2023– 2025 г. показват, че дружеството ще може да обслужва плащанията по договорите за кредити и да изпълнява лицензионните си задължения.*

VIII. Предоставена от „Булгартрансгаз“ ЕАД информация във връзка с одобряване на десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2023-2032 г., която представлява търговска тайна

С писмо с вх. Е-15-45-15 от 29.06.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че данни и информация, част от настоящата преписка, съдържат търговска тайна: Таблица към т. 1 с информация относно инвестициите на „Булгартрансгаз“ ЕАД през 2022 г. и прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2025 г. Посочените документи и информация се считат за търговска тайна от „Булгартрансгаз“ ЕАД предвид факта, че съдържат чувствителна информация за стопанската дейност на дружеството, която не е публично известна, чието запазване в тайна е в интерес на „Булгартрансгаз“ ЕАД и чието разкриване може да доведе до икономическо предимство на заинтересовани страни.

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 търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тодорова. Административното производство е образувано по заявление на „Булгартрансгаз“ ЕАД с искане за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2023 – 2032 г. Десетгодишният план съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос и съхранение на природен газ. Направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ. Разгледан е пазарът на природен газ в страната и региона. Представена е информация за пренесените количества природен газ в страната за периода 2013 – 2022 г., трансграничният пренос на природен газ през територията на България за същия период по държави, както и добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2021 г. и 2022 г. Представен е сценарий за търсенето на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ, както и мерки за гарантиране сигурността на доставките на природен газ.

Планът е структуриран в 3 основни групи, в които са дефинирани конкретните обекти, график за тяхното изпълнение и очакван размер на инвестициите:

1. Инвестиции, за които вече е взето решение и които са предвидени за изпълнение през периода 2023 – 2025 г. Това са проекти, свързани с реконструкция, рехабилитация и основни ремонти, инвестиции за компресорни станции, инвестиции на съществуващи АГРС, инвестиции в ПГХ „Чирен”, инвестиции по националната газопреносна мрежа и газопреносната за транзитен пренос. Тази група включва инвестиция за изграждане на нови обекти към съществуващата инфраструктура, необходими за повишаване ефективността и на експлоатацията, както и инвестиции за достъп до природен газ на нови общини и на нови крайни потребители.

2. Инвестиции, чието изпълнение е в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната за периода 2023 – 2032 г. Това са проекти за осигуряване на възможност за диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на газ, а именно междусистемна газова връзка България – Сърбия и разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен”, проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ за периода 2023 – 2032 г., за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение, но са налице инвестиционни намерения на дружеството за тяхното осъществяване през десетгодишния планов период. Това са проекти, свързани с инвестиции по националната газопреносна мрежа и газопреносната мрежа за транзитен пренос, както и общи за разпределение.

Представеният Десетгодишен план има изискуемото съдържание съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 1 от НЛДЕ. Предвидените инвестиции в тригодишната програма, за която вече е взето решение от дружеството, са както следва: За 2023 г. инвестиции в размер на 391 289 хил. лв., за 2024 г. инвестиции в размер на 562 643 хил. лв. и за 2025 г. инвестиции в размер на 25 260 хил. лв.

„Булгартрансгаз” ЕАД е представило исканата от Комисията информация относно изпълнение на конкретни проекти от одобрения от КЕВР Десетгодишен план за периода 2022-2031 г. Същата подробно е посочена в доклада.

Анализирани са годишните финансови отчети за 2021 г., 2022 г., като от тях е видно, че финансово-икономическото състояние на дружеството за периода е добро. Нетната печалба за 2022 г. е 283 450 хил. лв. или увеличение с 101,46%. Анализът на очакваните парични потоци за периода 2023– 2025 г. показва, че дружеството ще може да обслужва плащанията по договорите за кредити и да изпълнява лицензионните си задължения.

С писмо от 29.06.2023 г. „Булгартрансгаз” ЕАД е посочило, че данни и информация, част от настоящата преписка, съдържат търговска тайна: Таблица към т. 1 с информация относно инвестициите на „Булгартрансгаз” ЕАД през 2022 г. и прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2025 г. Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация са длъжни да не разгласяват посочената от дружеството информация, обявена за търговска тайна, тъй като е възможно да доведе до нелоялна конкуренция. С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада следва да бъде заличена посочената информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз” ЕАД за периода 2023 – 2032 г, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в

общественото обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г., заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата;

4. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023– 2032 г.;

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

А. Йорданов направи два коментара. Първият е по отношение искането за заличаване на защитена по закон информация и по-конкретно мотивите, изтъкнати от заявителя, че разгласяването ѝ би довело до нелоялна конкуренция. А. Йорданов припомни, че заявителят е титуляр на лицензии за пренос и съхранение на природен газ и е в условия на законов монопол. А. Йорданов счита, че няма как разгласяването на някаква информация да доведе до нелоялна конкуренция, тъй като „Булгартрансгаз“ ЕАД на практика по отношение на двете дейности няма конкуренция на територията на Р България. Но мотивите могат да се приемат, ако съображенията са други, така че тази информация може да подлежи на заличаване. Друг е въпросът, че са изключително непрецизни и повърхностни мотивите, които се сочат от заявителя за заличаване.

А. Йорданов каза, че в няколко срещи по различни административни производства на Комисията с „Булгартрансгаз“ ЕАД няколкократно е коментирано това условно разделяне на мрежите за транзитен пренос и националната газопреносна система, първо, с оглед на издадената лицензия, второ, с оглед на това, че нито една от двете мрежи няма вече характер на изцяло транзитен газопровод по причина, че двете са свързани и по причина, че става въпрос за национална газопреносна система, оперирана от „Булгартрансгаз“ ЕАД, която има своите връзки със съседни газопреносни системи, в т.ч. и новият оператор на преносна система ICGB. Така че А. Йорданов продължава да не разбира какви са аргументите и с каква цел заявителят разделя, в т.ч. и инвестициите на такива за транзитна и на такива в газопреносна мрежа. Но това не е съществена пречка, тъй като размерът на инвестициите така или иначе се отнася към мрежите, оперирани от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Според А. Йорданов просто става въпрос за непрецизност, а може да има и някакъв друг мотив да се разделят условно двете мрежи. Може би работната група ще отговори на този коментар. И двата коментара на А. Йорданов не са повод да гласува против предложения проект на решение.

И. Н. Иванов каза, че действително двата системни оператора – електроенергийният системен оператор и газопреносният оператор са естествени монополи. В това отношение не може да се каже, че има конкуренция, която може да се появи в единия или в другия случай. Вероятно финансовите резултати все пак трябва да се ползват от някаква защита, но както се разбира от изказването на А. Йорданов, това е свързано по-скоро с изчистване на мотивите на заявителя, а не че не желае тяхната информация да се разгласява.

А. Йорданов каза, че не смята, че размерът на направените в предходната година инвестиции от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД като обобщени данни въобще могат да съставляват търговска тайна, но това е друг въпрос.

И. Н. Иванов каза, че що се касае до второто изказване на А. Йорданов относно разграничаването на двете мрежи, председателят не е могъл да намери разграничаване на двете мрежи, но вероятно работната група ще даде повече информация.

Р. Тахир обясни, че тези забележки са били направени миналата година и наистина в този Десетгодишен план няма транзитна мрежа и национална мрежа. В една таблица е останало „транзитен пренос“, а в инвестициите са посочили номера на лицензията и се говори не за транзитна мрежа, а за трансграничен пренос. Мрежата не е разделена на национална и преносна. Обект на това обществено обсъждане ще бъде Десетгодишният

план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Информацията, която те искат да бъде третирана като търговска тайна, не е част от Десетгодишния план. Работната група е искала допълнително като изпълнение за 2022 г., а паричните потоци също са изискани от работната група, за да покаже, че ще има възможност да си покриват кредитите и да се изпълнява лицензионната дейност

И. Н. Иванов каза, че това е информация, върху която Комисията стъпва в становището си.

Р. Тахир заключи, че в самия Десетгодишен план няма разделение на мрежата. Миналата година е имало, но сега не.

А. Йорданов препоръча да се огледа добре текстовата част на доклада, защото на много места е забелязал това. Второ, исканата за заличаване информация няма да се подложи на обществено обсъждане, но тя е част от доклада, съответно част от настоящото решение, с което Комисията приема проекта на Десетгодишен план, за да се подложи на обществено обсъждане, съответно подлежи на публикуване по общия ред на интернет страницата на Комисията. Затова засяга този въпрос.

И. Н. Иванов каза, че има въпроси, но те не са към работната група, а към самия Десетгодишен план и въпросите ще бъдат отправени към заявителя по време на общественото обсъждане.

Р. Тахир отбеляза, че само в Таблица №7, където е отчетът за 2022 г., фигурира думата *транзит*. На друго място в доклада няма *транзит*.

И. Н. Иванов каза, че независимо от това, работната група е добре да прегледа не доклада, а документа на заявителя дали няма текст, където се говори за транзитна мрежа.

А. Йорданов счита, че и в доклада Комисията трябва да се въздържа, при положение че Десетгодишният план не предвижда разделение на двете мрежи по този признак.

И. Н. Иванов каза, че цитираната дума в Таблица №7 не е свързана с разделяне на мрежите, а какви функции са изпълнявани. Едното е транзитен пренос, а другото е пренос на природен газ в страната.

А. Йорданов заключи, че и при самото докладване е било споменато няколко пъти.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение обществено обсъждане за 16.08.2023 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 81г, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 113, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43 и чл. 49 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г. на 16.08.2023 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР;

3. За участие в общественото обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г. чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023– 2032 г.;

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

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

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

По т.2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-560 от 26.04.2023 г. и доклад с вх. № Е-ДК-888 от 07.07.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1150 от 13.12.2022 г. от Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведените на 11.05.2023 г. и на 19.07.2023 г. открити заседания, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1150 от 13.12.2022 г. от Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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-1293 от 19.12.2022 г. на председателя на КЕВР.

От представеното по административната преписка извлечение № 30197318 от 11.11.2022 г. от Търговския регистър към Търговска палата на Нидерландия се установява, че Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е дружество, съпоставимо с частно дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, регистрирано в Търговския регистър на Нидерландия под номер 30240905, със седалище в гр. Ротердам, Нидерландия, и адрес на управление: ул. „Веена“ № 335, 3013 AL, Ротердам, Нидерландия. От посоченото извлечение се установява също, че едноличен собственик на капитала на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е Меркурия Енерджи Недерландс Б.В. – дружество, учредено съгласно законодателството на Нидерландия. Също така, заявителят е представил структура на собствеността, съгласно която едноличен собственик на капитала на Меркурия Енерджи Недерландс Б.В. е Меркурия Енерджи Холдингс (Сингапур) Прайвит Лимитид – дружество, регистрирано в Република Сингапур. Едноличен собственик на Меркурия Енерджи Холдингс (Сингапур) Прайвит Лимитид е Меркурия Енерджи Груп Лимитид – дружество, учредено съгласно законодателството на Република Кипър. Собственици на капитала на Меркурия Енерджи Груп Лимитид са: Меркурия Енерджи Груп Холдинг Лимитед – дружество, регистрирано в Британските Вирджински острови – притежаващо 85,95% от капитала и 100% от правата на глас, както и Меркурия ЕСОП – Лимитид и ЕСОП – притежаващо 14,05% от капитала и 0% от правата на глас.

С писмо с вх. № Е-03-10-35 от 04.05.2023 г. министърът на финансите е уведомил КЕВР, че на основание § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО) държавите/териториите, посочени в негова Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., както

и тези, включени в актуалния Списък на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели, са юрисдикции с преференциален данъчен режим. В тази връзка следва да бъде взето предвид следното:

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, актуален от 14.02.2023 г. е Списъкът на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели, обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г., който включва държави/територии, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови, Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Предвид горното, Британските Вирджински острови са територия, включена в Списъка от 14.02.2023 г. на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели. По аргумент от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка от 14.02.2023 г. на Европейския съюз. Също така, регистрираното на тази територия дружество – Меркурия Енерджи Груп Холдинг Лимитед, посредством притежаваните от него 85,95% от капитала и 100% от правата на глас в Меркурия Енерджи Груп Лимитид – Република Кипър, упражнява непряк контрол върху дружеството Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В., подало заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Предвид това, по отношение на заявителя – Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. КЕВР приема, че 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 (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), съгласно който 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. В допълнение, по отношение на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. и на Меркурия Енерджи Груп Холдинг Лимитед – Британските Вирджински острови, КЕВР счита, че не са налице изключенията по чл. 4 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

С оглед изложеното е изготвен доклад с вх. № Е-ДК-888 от 07.07.2023 г., приет от Комисията с решение по Протокол № 223 от 12.07.2023 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 19.07.2023 г. е проведено открито заседание, на което е взел участие упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Представителят на заявителя е уведомил Комисията, че са налице нововъзникнали обстоятелства по отношение на търговската регистрация на Меркурия Енерджи Груп Холдинг Лимитед като е посочил, че холдинговото дружество е пререгистрирано в държава/територия, която не съставлява юрисдикция с преференциален данъчен режим, по смисъла на § 1, т. 64 от ДР на ЗКПО.

Във връзка с горното, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1150 от 14.07.2023 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1150 от 20.07.2023 г. Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е представило в КЕВР Удостоверение за прекратяване на регистрация от 26.06.2023 г. от Регистратора на корпоративни дела в Британските Вирджински острови, Удостоверение за пререгистрация от 26.06.2023 г., издадено от Регистратора на търговски дружества в Каймановите острови, структура на собствеността и декларация за действителните собственици на заявителя.

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 Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В 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. Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е дружество, съпоставимо с частно дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия, регистрирано в Търговския регистър на Нидерландия под номер 30197318, със седалище в гр. Ротердам, Нидерландия, и адрес на управление: ул. „Веена“ № 335, 3013 AL, Ротердам, Нидерландия, видно от представеното Извлечение № 30197318 от 11.11.2022 г. от Търговския регистър към Търговска палата на Нидерландия.

Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е с предмет на дейност: търговия и участие в съхранението на стоки, включително, но неограничено, до електрическа енергия, квоти за емисии, селскостопански изделия, метали, суров нефт, нефтопродукти и производни от тях продукти; предоставяне на услуги от областта на търговията със и съхранението на стоки; регистриране, участие по всякакъв начин в управлението и контролирането на предприятия и дружества; финансиране на предприятия и дружества; да взема назаем, да отпуска заем, и да набира средства, в т.ч. чрез емисии на облигации, записи на заповед или други ценни книжа или доказателства за задължнялост, както и да сключва договори във връзка с упоменатите дейности; да предоставя съвети и услуги на предприятия и дружества, с които дружеството образува група, както и на трети страни; да дава гаранции, да обвързва дружеството и да залага своите активи срещу задължения на дружеството, дружества от групата и/или трети страни; да придобива, отчуждава, управлява и експлоатира регистрирана собственост и имущества, казано общо; да търгува с валути, ценни книжа и вещи, казано общо; да разработва и извършва търговия с патенти, търговски марки, лицензи, ноу-хау, и други права на интелектуална и промишлена собственост; да извършва всякакви дейности от промишлено, финансово или търговско естество и да прави всичко, което е свързано с тях или може да ги подпомага, като всичко изброено се тълкува в най-широк смисъл.

Емитираният капитал на дружеството е в размер на 4 725 000 (четири милиона седемстотин двадесет и пет хиляди) евро и е изцяло внесен. Номиналната стойност на всеки дял е равна на 1000 (хиляда) евро. Всички дялове са поименни.

Дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет в състав: Вики Лий ван Балехойе, Ленарт Елмар Кулстра, Алистър Кийт Питър Крос и Кристофър Джон Хардинг. Всеки от членовете на Управителния съвет също има право да представлява дружеството, самостоятелно и независимо.

Видно от горното, Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е търговец, регистриран по законодателството на Нидерландия, следователно отговаря на изискванията по

чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ – по законодателството на държава членка на Европейския съюз.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от 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 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции - неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, заявителят е представил Извлечение № 30197318 от 11.11.2022 г. от Търговския регистър към Търговска палата на Нидерландия, Удостоверение за прекратяване на регистрация от 26.06.2023 г. от Регистратора на корпоративни дела в Британските Вирджински острови, Удостоверение за пререгистрация от 26.06.2023 г., издадено от Регистратора на търговски

дружества в Каймановите острови, структура на собствеността и декларация за действителните собственици на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. От представените данни се установява, че едноличен собственик на капитала на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е (...) – дружество, регистрирано в Кралство Нидерландия. Едноличен собственик на капитала на (...) е (...) – дружество, регистрирано в Република Сингапур. Едноличен собственик на (...) е (...) – дружество, регистрирано в Република Кипър. Собственици на капитала на (...) са (...) – дружество, регистрирано в Каймановите острови, и (...) и (...) – дружество, регистрирано в Република Маршалови острови. Следва да се отбележи, че заявителят е декларира, че (...) и (...) притежава (...) % от капитала на (...), но не притежава право на глас и не упражнява контрол върху дейността на дъщерното дружество-заявител.

Дружеството, упражняващо контрол върху (...) посредством притежаваните (...) % от капитала му е (...) – дружество, регистрирано в остров Гърнзи. Собственици на капитала на (...) са следните физически лица – (...) ((...)), (...) ((...)), (...) ((...)). В тази връзка, (...), е дружеството, което упражнява непряк контрол върху дейността на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В., подало заявление за лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Предвид горното, КЕВР приема, че по отношение на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. 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, от които е видно, че членовете на Управителния съвет не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ – б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ,

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

5. Срок на исканата лицензия

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 10 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи:

Заявителят посочва, че навлизането му на българския пазар на енергия е част от общото стратегическо бизнес развитие и логично географско разширяване на текущите дейности на дружеството в множество други юрисдикции на ЕС. Дружеството посочва, че има трайни интереси от навлизането на българския пазар на енергия. В перспективата на следващите 10 години заявителят планира дейността му да бъде част от прехода към нисковъглеродна икономика и да се ангажира с изграждането на платформа за зелена енергия, включително чрез производството на такава. Преходът към нисковъглеродна икономика включва природния газ като преходно гориво, с оглед на което дружеството възнамерява да бъде участник и на пазара на природен газ. Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. посочва, че следващите 10 години ще бъдат ключови за прехода към нисковъглеродна икономика и стъпвайки на опита си в търговията с енергия, дружеството има за цел да се превърне в лидер при доставките на по-чиста енергия, като десетгодишния период ще бъде важен за изграждане на ключови бизнес отношения в България и региона.

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

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 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.

Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: ул. „Веена“, 335,3013AL Ротердам, Нидерландия, във връзка с което са представени декларация от директора на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В., съгласно която дружеството ще осъществява търговия с природен газ от централния си офис в Ротердам, Нидерландия и ще използва подкрепа от (...), сключено споразумение от (...) за търговски и оперативни услуги между двете дружества и Споразумение от (...) между (...) и Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. за предоставяне на услуга частен офис. Офисът на дружеството е с площ 75 кв. м. и е напълно оборудван за 12 работни места.

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. ще използва информационно оборудване, хардуер, софтуер и сървър за електронна поща, чиито технически характеристики са описани в декларацията и споразумението за предоставяне на търговски и оперативни услуги, посочени по-горе. В тази връзка са представени копия от фактури.

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 938 от 06.12.2022 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 Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. В писмото се допълва, че в случай че Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. желае да получи права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Дружеството заявява, че няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е представило: Споразумение за търговски и оперативни услуги от (...) между Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В., дружество, регистрирано по законите на Нидерландия (МЕТБВ), и (...), дружество, регистрирано по законите на Конфедерация Швейцария, съгласно което (...); схема на управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (автобиографии и дипломи за завършено образование); данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност (автобиография и диплома на един служител, който към настоящия момент е ангажиран с дейността).

Видно от представените информация и документи, ръководният персонал има управленски опит, включително в областта на търговията с природен газ.

Видно от представените информация и документи, служителят, който към настоящия момент е ангажиран с дейността „търговия с природен газ“ в България (главен оперативен директор), притежава квалификация и опит в извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познава пазара на природен газ. Главният оперативен директор има опит в инициране и сключване на сделки с природен газ на международните енергийни пазари.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. 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 Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита печалби за периода, както следва: в размер на 2310 хил. щатски долари за 2019 г., 152 745 хил. щатски долари за 2020 г. и в размер на 2031 хил. щатски долари за 2021 г. Отчетените приходи през 2019 г. са в размер на 7077 хил. щатски долари и намаляват на 2800 хил. щатски долари за 2021 г. Общите разходи на дружеството намаляват от 4828 хил. щатски долари за 2019 г. на 737 хил. щатски долари за 2021 г.

Общата сума на активите на дружеството се увеличава от 47 545 хил. щатски долари за 2019 г. до 51 865 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите активи дружеството намаляват от 905 хил. щатски долари за 2019 г. на 269 хил. лв. за 2021 г. Текущите активи се увеличават от 46 640 хил. щатски долари за 2019 г. до 51 596 хил. щатски долари за 2021 г.

Акционерният капитал е в размер на 6592 хил. щатски долари за 2019 г. и остава с непроменена стойност до края на периода. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 46 621 хил. щатски долари за 2019 г. на 51 303 хил. щатски долари за 2021 г. Нетекущите пасиви намаляват от 250 хил. щатски долари за 2019 г. на 213 хил. щатски долари за 2021 г. Текущите пасиви на дружеството намаляват от 674 хил. щатски долари за 2019 г. на 349 хил. щатски долари за 2021 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. за периода 2019 – 2021 г.: Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 69,20 за 2019 г. на 147,84 за 2021 г., което означава, че дружеството през периода не е изпитвало затруднения в погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност за периода е 50,46 за 2019 г. и се изменя на 91,29 за 2021 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят отбелязва, че ще ползва собствени и привлечени средства. В тази връзка дружеството е представило банкова референция, издадена от банка (...) според която към 31.10.2022 г. дружеството разполага със салдо по разплащателна сметка открита в банката в размер на (...) щатски долари.

Въз основа на гореизложеното, КЕВР приема, че Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

В изпълнение на изискването на чл. 11, ал. 8, т. 1 и 2 от НЛДЕ към заявлението за издаване на лицензия Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е приложило данни за прогнозните цени и количества за покупко-продажба на природен газ, както и прогнозни счетоводни отчети за периода 2023 – 2027 г.

Заявителят е планирал да осъществява търговия с природен газ на едро и не планира да сключва договори за доставка на природен газ на крайни клиенти. Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. планира количествата природен газ за покупко-продажба да се увеличат за периода от (...) MWh през 2023 г. на (...) MWh през 2027 г. Прогнозните количества природен газ за търговия и средните 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	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозна средна покупна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозна средна продажна цена на природния газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2023 - 2027 г. За периода на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2023 г.; (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г.; (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Дружеството не е планира нетекущи активи през периода на бизнес плана. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. За 2023 г. собственият капитал е в размер на (...) лева и нараства до (...) хил. лв. за 2027 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2023 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	2023 г.	2024 г.	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 Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. за периода 2023 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2023 г. се увеличава на (...) през 2027 г., което е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства от (...) за 2023 г. се увеличава на (...) през 2027 г., което означава, че след 2025 г. дружеството няма да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложен от Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. в бизнес плана за периода 2023 – 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 Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване

(краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. (Mercuria Energy Trading B.V.) и клиентите на дружеството при извършване на дейността „търговия с природен газ“, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключване на договора, както и 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 Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. (Mercuria Energy Trading B.V.), № 30197318 в Търговския регистър на Търговската палата на Нидерландия, учредено съгласно законодателството на Нидерландия, със седалище и адрес на управление със седалище и адрес на управление: ул. „Веена“ 335, 3013AL Ротердам, Нидерландия, притежаващо лицензия №...../.....г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок отгодини.

(3) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. (Mercuria Energy Trading B.V.) следва да се считат крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

Чл. 2. Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. (Mercuria Energy Trading B.V.), в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

Раздел втори „Търговия с природен газ“

Чл. 3. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

(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.

(3) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес..... работно време за работа с клиенти: 10.00 – 16.00 централно европейско време; електронен адрес: CEEops@mercuria.com, тел.: +31 30 608 6130.

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. (Mercuria Energy Trading B.V.) е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 4. Преди сключването на договор за покупко-продажба на природен газ потребителите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента; седалище и адрес на управление; лице (лица) за контакти; телефон, факс, електронен адрес за контакт с клиента;

идентификационен код по ЕИК; идентификационен номер по ДДС; данни относно банковата сметка;

2. информация относно обектите и потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента;

3. друга информация, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на ПТПГ;

4. удостоверение за предоставен достъп до мрежата, издадено от съответния оператор на газопреносна/газоразпределителна мрежа.

(2) Клиентите следва да уведомят писмено Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно предходната алинея данни в седемдневен срок от нейното настъпване.

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

Чл. 6. 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. 7. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

Чл. 8. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни относно всички сключени договори с отделните клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно: договорени количества природен газ; цена на природния газ, потребен природен газ; суми за потребен природен газ; местоположение на обект.

(2) Клиентите могат да подадат искане за получаване на информация за потреблението си по имейл: CEEops@mercuria.com.

(3) В случай на писмено поискване от клиент на информация по чл. 8, ал. 1, за негов обект, за който има сключен договор с Дружеството, Дружеството му предоставя поисканата информация в 10-дневен срок.

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

Раздел трети „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения“

Чл. 10. (1) Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите, сигналите и предложенията на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

(2) Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. жалбите, сигналите и предложенията на клиентите;
2. отговори на подадените жалби, сигнали и предложения.

Чл. 11. (1) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на посочените в договора за покупко-продажба на природен газ адрес, факс или електронен адрес, на вниманието на лицето за контакти с клиенти.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 10, ал. 2. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение клиент получава входящ номер на подадения от него документ.

Чл. 12. (1) Подаваните от клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, а ако подател е юридическо лице ЕИК, 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 изиска допълнителна информация по случая.

Чл. 13. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, молбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения на клиент е един месец след постъпването им.

Чл. 14. (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, ал. 2.

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

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

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

Чл. 16. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, молби и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

Чл. 17. (1) Комуникационните канали за предоставяне на актуална информация от дружеството на клиентите, са: CEEOps@mercuria.com.

(2) Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на интернет страницата си.

Раздел четвърти „Заклучителни разпоредби“

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

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

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

§2. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на тези Правила, които противоречат на измененията, се заместват от императивните норми на закона.

Изказвания по т.2.:

Докладва А. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление от Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ на основание ЗЕ и НЛДЕ. Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е дружество, съпоставимо с частно дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Нидерландия. Изготвен е доклад с вх. № Е-ДК-888 от 07.07.2023 г., приет от Комисията с решение по Протокол № 223 от 12.07.2023 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 19.07.2023 г. е проведено открито заседание, на което е взел участие упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Представителят на заявителя е уведомил Комисията, че са налице нововъзникнали обстоятелства по отношение на търговската регистрация на Меркурия Енерджи Груп Холдинг Лимитед (дружество, което упражнява непряк контрол върху заявителя), като е посочил, че холдинговото дружество е пререгистрирано в държава/територия, която не съставлява юрисдикция с преференциален данъчен режим, по смисъла на ЗКПО.

Във връзка с горното, Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е представило в КЕВР Удостоверение за прекратяване на регистрация от 26.06.2023 г. от Регистратора на корпоративни дела в Британските Вирджински острови, Удостоверение за пререгистрация от 26.06.2023 г., издадено от Регистратора на търговски дружества в Каймановите острови, структура на собствеността и декларация за действителните собственици на заявителя.

В доклада са коментирани изискванията, на които дружеството следва да отговаря за издаване на лицензия. Установено е, че съгласно ЗЕ дружеството отговаря на всички тях по отношение на технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Представени са прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ, прогнозни счетоводни отчети, както и Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

В доклада е коментирано искането на дружеството за заличаване на защитена по закона информация, която не следва да бъде разгласявана.

А. Димитрова заключи, че работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството. Приложения към проекта на решение е текстът на лицензията и Правила за работа с потребител

А. Димитрова прочете:

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 Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В., регистрирано в Търговския регистър на Нидерландия под номер 30197318, лицензия № Л-700-15 от 10.08.2023 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 Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

А. Йорданов каза, че в докладването е споменато само за пререгистрация на самото дружество от територия с преференциален данъчен режим в такава, която не представлява територия с преференциален данъчен режим. А. Йорданов поиска за протокола да се съобщи капиталова структура, действителни собственици, участие и контрол, защото това също са неща, които са засегнати от съответния закон, по причина на който Комисията проверява наличието на регистрации в територии с преференциални данъчни режими.

Р. Башлиева отговори, че от представените данни е установено, че едноличен собственик на капитала на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е Меркурия Енерджи Недерландс Б.В. – дружество, учредено съгласно законодателството на Нидерландия.

Едноличен собственик на капитала на Меркурия Енерджи Недерландс Б.В. е Меркурия Енерджи Холдингс (Сингапур) Прайвит Лимитид – дружество, регистрирано в Република Сингапур. Негов едноличен собственик е Меркурия Енерджи Груп Лимитид, регистрирано в Република Кипър, със собственици на капитала: Меркурия Енерджи Груп Холдинг Лимитед (това е дружеството, което доскоро е било регистрирано в Британските Вирджински острови и сега е пререгистрирано в Каймановите острови), както и Меркурия ЕСОП – Лимитид и ЕСОП, регистрирано в Маршалови острови. Същите притежават 14,05% от капитала на Меркурия Енерджи Груп Лимитид и 0% от правата на глас. В тази връзка не упражнява контрол върху дейността на дъщерното дружество. Дружеството, упражняващо контрол върху Меркурия Енерджи Груп Холдинг посредством притежаваните 63,47% от капитала му, е Ем Ди Джей Ойл Трейдинг Лимитид – дружество, регистрирано в остров Гърнзи. Собственици на капитала на Ем Ди Джей Ойл Трейдинг Лимитед са следните физически лица – Марко Дюнан (с дял, равняващ се на 32,455% от капитала на Меркурия Енерджи Груп Холдинг Лимитед), Даниел Йеги (с дял, равняващ се на 30,015% от капитала на Меркурия Енерджи Груп Холдинг Лимитед), Маджид Шенуда (с дял, равняващ се на 1% от капитала на Меркурия Енерджи Груп Холдинг Лимитед). В тази връзка, Ем Ди Джей Ойл Трейдинг Лимитед, е дружеството, което упражнява непряк контрол върху дейността на заявителя Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. Предвид горното, КЕВР приема, че по отношение на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

А. Йорданов каза, че това е било важно да се отбележи в протокола, тъй като критериите засягат не само регистрацията на самото дружество, а и действителните собственици и лицата, упражняващи контрол.

И. Н. Иванов заключи, че е задължително в докладите на Комисията да се стига до ниво действителни собственици на съответното дружество заявител. Председателят установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В., регистрирано в Търговския регистър на Нидерландия под номер 30197318, лицензия № Л-700-15 от 10.08.2023 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 Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.3. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-969 от 20.07.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1153 от 15.12.2022 г. на „Дюферко Хелас“ СА за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 03.08.2023 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1153 от 15.12.2022 г. на „Дюферко Хелас“ СА за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1291 от 19.12.2022 г., изменена със Заповед № 3-Е-157 от 10.05.2023 г., на председателя на КЕВР.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и налице ли са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-969 от 20.07.2023 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 246 от 26.07.2023 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 03.08.2023 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

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 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.

„Дюферко Хелас“ СА е акционерно дружество, регистрирано в Република Гърция, с регистрационен номер в Търговско-промишлената палата на Атина № 323050 и регистрационен номер в Търговския регистър на Република Гърция № 152073801000, със седалище и адрес на управление: Република Гърция, гр. Атина – 10559, ул. „Софоклеус“ № 7-9, което се установява от представен от заявителя Сертификат № 3393 от 15.03.2023 г. от Търговско-промишлената палата на Атина, Република Гърция.

Предметът на дейност на „Дюферко Хелас“ СА е търговия с електроенергия и производство на електроенергия.

От представеното Генерално удостоверение с изх. № 1899771.2793204 от 06.07.2022 г. от Търговско-промишлената палата на Атина, отдел Регистри/Служба на

Главния търговски регистър, Република Гърция, се установява, че капиталът на дружеството е в размер на 626 000 евро, разделен на 626 000 обикновени поименни акции с номинална стойност 1 евро.

„Дюферко Хелас“ СА е с едностепенна система на управление и Съвет на директорите в състав: Йоаннис Панайотопулос, Лоренцо Питалуга и Симоне Рабайоли. Дружеството се представлява от изпълнителния директор – Йоаннис Панайотопулос.

Предвид горното, „Дюферко Хелас“ СА е лице с регистрация по законодателството на 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.

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 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз (С 064 от 2023 г.) и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови, Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

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

Собственици на капитала на „Дюферко Хелас“ СА са Йоаннис Панайотопулос, гражданин на Република Гърция и притежаващ 40% от капитала на дружеството, и „Дюферко Енерджия“ СА – дружество, регистрирано в Република Италия, притежаващо 60% от капитала на заявителя. Дружеството, което пряко контролира „Дюферко Енерджия“ СА и притежава 99,99% от капитала на същото, е „Дюферко Италия Холдинг“ СА, регистрирано в Република Италия. Едноличен собственик на капитала на „Дюферко Италия Холдинг“ СА е „Дюферко Партисипейшънс Холдинг“ СА – дружество, регистрирано в Кралство Люксембург, с действителен собственик, притежаващ 50,04% от капитала, Бруно Болфо – гражданин на Република Италия.

Предвид горното, по отношение на „Дюферко Хелас“ СА не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от изпълнителния директор на „Дюферко Хелас“ СА – Йоаннис Панайотопулос, и от членовете на Съвета на директорите на дружеството – Лоренцо Питалуга и Симоне Рабайоли, се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е и декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, от която се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация, както и че не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

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

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок обоснован от дружеството и е в съответствие с бизнес плана му. В тази връзка заявителят е посочил, че „Дюферко Хелас“ СА е установило добри дългосрочни партньорства с български търговци и производители на електрическа енергия. Поисканият десетгодишен срок на лицензията е в съответствие със заложените бизнес цели за развитие на дружеството и за утвърждаването му на пазара на електрическа енергия.

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

„Дюферко Хелас“ СА ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, находящ се в община Атина, гр. Атина – 10559, ул. „Софоклеус“ № 7-9, етаж 8, съгласно сключен договор за наем. Дружеството е посочило, че разполага с изградена комуникационна и информационна система, състояща се от оборудване, както следва: 2 бр. монитори LG 27UL500-W LCD, 27”; лаптоп ASUS ZENBOOK Q4071Q-BR5N4 14”; лаптоп ASUS UX-325JA-AB51 13.3” i5; лаптоп LENOVO THINKBOOK 14-ITL 14 FHD IPS TOUCH; лаптоп HP PAVILION i5-16GB/512 GB; лаптоп ASUS VIVOBOK K513EA i5; платформа за анализи и прогнози – Microsoft power BI tool; инструмент за управление на риска при търговия с електрическа енергия – Euler ETRM. „Дюферко Хелас“ СА посочва още, че притежава лицензи за Microsoft 365 Business Standard, обхващащи пощенски кутии в Microsoft Exchange Online, Sharepoint Online сайтове и Onedrive for Business. „Дюферко Хелас“ СА използва облачни услуги и виртуална компютърна машина, предоставени му от дружеството „Ферморайт“. Заявителят е посочил, че счетоводният му партньор „Ековад“ СА е оборудван с една от най-модерните програми, която свързва софтуера за

управление на клиенти и счетоводния софтуер, за да се управляват автоматизирано счетоводните записи на всеки клиент, като освен това отговаря за одита, заплатите на служителите, данъчното облагане и счетоводството. „Дюферко Хелас“ СА използва външен консултант за правни услуги, който отговаря за правата и общите нужди на дружеството.

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“ ЕСА (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-9173#1 от 13.09.2022 г., ЕСО ЕАД декларира, че „Дюферко Хелас“ СА 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.

„Дюферко Хелас“ СА е предоставило данни за управленската и организационна структура на дружеството. Заявителят е посочил, че управлението на дружеството се осъществява от изпълнителен директор, който отговаря за дългосрочната търговия, бизнес развитието на дружеството, финансовото управление, участието в международни енергийни конференции, публично представяне, взаимоотношения с други енергийни компании, както и проследяването на регулаторните промени.

Видно от представената организационна структура, са обособени отдели, както следва: „Търговски отдел“ – отговаря за краткосрочна търговия с електрическа енергия, дългосрочна търговия, маркетингов анализ и прогнозиране на цените, търговия с въглеродни емисии; „Административен отдел“ – отговаря за фактуриране и изготвяне на договори, както и отчитане; ИТ сътрудници – отговарят за платформата ETRM и инструментите за прогнозиране.

Дружеството е посочило, че служителят, назначен на позиция търговец на електрическа енергия, отговаря както за краткосрочната търговия, така и за анализа на пазара и прогнозиране на цените, изготвя оферти и квоти на енергийни сделки, за търговията на капитали в енергийния бизнес и прогнози за паричните потоци.

Приложени са копия на дипломи за завършено висше образование и автобиографии на изпълнителния директор, както и на служителите, заети с дейността търговия с електрическа енергия.

Въз основа на гореизложеното се установява, че „Дюферко Хелас“ СА притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

За установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност, „Дюферко Хелас“ СА е представило прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци, както и прогнозни цени и количества за покупка/продажба на електрическа енергия за периода 2023 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“.

В представените от дружеството прогнозни данни са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба, като същите нарастват от 20 544 MWh през 2023 г. до 35 040 MWh през 2027 г.

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

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна покупна цена	евро/MWh	115	115	95	85	80
Средна продажна цена	евро/MWh	135	135	115	105	100
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	20 544	35 136	35 040	35 040	35 040

Прогнозираните приходи на дружеството на вътрешния пазар са 2 773 хил. евро през 2023 г. и достигат 3 504 хил. евро през 2027 г.

За разглеждания период дружеството очаква печалба от дейността си в България, която за първата година е в размер на 410 хил. евро., като достига 701 хил. евро през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	2 773	4 743	4 030	3 679	3 504
Разходи	2 363	4 041	3 329	2 978	2 803
Счетоводна печалба	410	702	701	701	701

Дружеството е представило удостоверение с № 63776/05.07.2023 г. от „Оптимал Банк“ СА, според което „Дюферко Хелас“ СА 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 05.07.2023 г. е 137 612,12 (сто тридесет и седем хиляди шестстотин и дванадесет цяло и дванадесет) евро. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представената в Комисията прогнозна информация. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предостави информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното, ако „Дюферко Хелас“ СА спази заложените в прогнозните данни параметри, може да се приеме, че дружеството притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 20.07.2023 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 246 от 26.07.2023 г., т. 6. На проведено открито заседание, в което е взел участие представител на заявителя, същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

вземе следното решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Дюферко Хелас“ СА, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Гърция, лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Дюферко Хелас“ СА правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Н. Иванов отбеляза, че по време на откритото заседание заявителят не е направил възражение по фактите и изводите от доклада. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Дюферко Хелас“ СА, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Гърция, с регистрационен номер в Търговско-промишлената палата на Атина № 323050 и регистрационен номер в Търговския регистър на Република Гърция № 152073801000, със седалище и адрес на управление: Република Гърция, гр. Атина – 10559, ул. „Софоклеус“ № 7-9, лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Дюферко Хелас“ СА правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.4. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-968 от 20.07.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-62 от 15.05.2023 г. на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 03.08.2023 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-62 от 15.05.2023 г. на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД 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-172 от 19.05.2023 г. на председателя на КЕВР.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са налични ли са необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-968 от 20.07.2023 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 246 от 26.07.2023 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 03.08.2023 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

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 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.

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 130020522, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, район „Оборище“, бул. „Ситняково“ № 48, ет. 9, което се установява след направена служебна справка в Търговския регистър към Агенцията по вписванията.

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД има следния предмет на дейност: първоначална оценка на активите на централата, снабдяване с всички необходими разрешения, лицензии и осигуряване на финансирането със собствени и привлечени средства с крайна цел да се осигурят всички необходими условия за основната дейност – производство на електроенергия и каквито и да е свързани с това дейности, както и каквато и да е дейност, чието извършване не е забранено от законите на Р България. Когато за извършването на някоя от посочените дейности се изисква лиценз или друго разрешение, такава дейност ще се извършва само след получаването му. Основният

предмет на дейност на дружеството според Национална класификация на икономическите дейности е „производство на електрическа енергия“.

Капиталът на дружеството е в размер на 204 776 572 лв. (двеста и четири милиона седемстотин седемдесет и шест хиляди петстотин седемдесет и два). Капиталът е изцяло внесен и е разпределен в 2 659 436 обикновени безналични поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност 77 лв., от които 718 048 бр. акции или 27% са собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД), а 1 941 388 бр. акции или 73% са собственост на „КонтурГлобал България Холдинг“ С.а.р.л.

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Анита Ангелова Герасимова – Петкова, Мартин Иванов Георгиев, Куинто Ди Фернандо и Васил Атанасов Щонов. Дружеството се представлява самостоятелно от изпълнителния директор Васил Атанасов Щонов или от всеки двама от другите членове на Съвета на директорите, действащи само заедно.

Видно от горното, „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД 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.

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 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз (С 064 от 2023 г.) и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

С оглед горното, по отношение на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Акционери в „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД са: НЕК ЕАД (27%) – регистрирано в Р България и „КонтурГлобал България Холдинг“ С.а.р.л. (73%) – регистрирано в Люксембург. Едноличен собственик на капитала на НЕК ЕАД е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (100%). Едноличен собственик на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е Р България чрез министъра на енергетиката (100%).

Едноличен собственик на „КонтурГлобал България Холдинг“ С.а.р.л е „КонтурГлобал Терра Холдингс“ С.а.р.л., регистрирано в Люксембург (100%). Едноличен собственик на „КонтурГлобал Терра Холдингс“ С.а.р.л. е „КонтурГлобал Уорлдуайд Холдингс“ С.а.р.л., регистрирано в Люксембург (100%). Едноличен собственик на капитала на „КонтурГлобал Уорлдуайд Холдингс“ С.а.р.л. е „КонтурГлобал Лимитед“ (с предишно наименование „КонтурГлобал“ Плц) – дружество с ограничена отговорност, което не е публично дружество, регистрирано във Великобритания (100%). Едноличен собственик на капитала на „КонтурГлобал Лимитед“ е „Кретеишъс Бидко Лимитед“, регистрирано във Великобритания (100%). Едноличен собственик на капитала на „Кретеишъс Бидко Лимитед“ е „Кретеишъс Мидко Лимитед“, регистрирано в остров Джърси – коронно владение на Великобритания, (100%). Едноличен собственик на капитала на „Кретеишъс Мидко Лимитед“ е „Кретеишъс Топко Лимитед“, регистрирано в остров Джърси – коронно владение на Великобритания, (100%). Едноличен собственик на капитала на „Кретеишъс Топко Лимитед“ е „Кретеишъс Холдко 2“ С.а.р.л., регистрирано в Люксембург (100%). Едноличен собственик на капитала на „Кретеишъс Холдко 2“ С.а.р.л. е „Кретеишъс Холдко 1“ С.а.р.л., регистрирано в Люксембург (100%). Едноличен собственик на капитала на „Кретеишъс Холдко 1“ С.а.р.л. е Колбърг, Кравис, Робъртс енд Къмпани Кретеишъс Агрегатор Л.П., регистрирано в Онтарио – Канада (100%). Колбърг, Кравис, Робъртс енд Къмпани Кретеишъс Агрегатор Л.П. е командитно дружество, което включва следните фондове: ККР Глобал Инфраструкчър Инвесторс IV (EUR) С.Ц.С.п. – командитно дружество, регистрирано в Люксембург, ККР Глобал Инфраструкчърс Инвесторс IV (USD) С.Ц.С.п. – командитно дружество, регистрирано в Люксембург и Кретеишъс Агрегатор ГП ЛЛС, регистрирано в щата Делауер, САЩ. Едноличен собственик на капитала на Кретеишъс Агрегатор ГП ЛЛС е ККР Глобал Инфраструкчърс Инвесторс IV (USD) С.Ц.С.п. – командитно дружество, регистрирано в Люксембург.

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е представило декларация от глобалния ръководител на отдел „Финансови престъпления“ в Колбърг, Кравис, Робъртс енд Къмпани Кретеишъс Агрегатор Л.П., в която е посочено, че това дружество е инвестиционен съветник и предоставя услуги по управление на фондовете, които са включени в него, както и че в ККР Глобал Инфраструкчър Инвесторс IV (EUR) С.Ц.С.п. и в ККР Глобал Инфраструкчърс Инвесторс IV (USD) С.Ц.С.п. нито един инвеститор не притежава пряко или непряко собственост или контрол върху 25% или повече от стойността на съответния фонд.

В допълнение, в Търговския регистър на Р България по партидата на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД като действителни собственици са вписани: „КонтурГлобал България Холдинг“ С.а р.л., дружество с ограничена отговорност, регистрирано Люксембург, чрез което пряко се упражнява пряко контрол върху „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД и Васил Атанасов Щонов, гражданин на Р България и САЩ.

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

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на съвета на директорите на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, с които същите декларира, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ и б. „д“ от НЛДЕ от изпълнителния директор и представляващ „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, с които същият декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ 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.

Срок на исканата лицензия.

Срокът на лицензията, за която кандидатства „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, е 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че притежава лицензия № Р-001-01 от 06.02.2002 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 20 години, чийто срок е продължен с 15 (петнадесет) години с Решение № ИЗ-Р-001 от 08.09.2022 г. на КЕВР. В тази връзка, исканият срок е обоснован с оглед възможността и интереса на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД да експлоатира притежаваната от него централа в с. Медникарово, община Гълъбово за горепосочения срок.

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“.

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, в офис, находящ се в гр. София, бул. „Ситняково“ № 48, ет. 9, Сердика център, съгласно представения към заявлението сключен договор за наем с дружеството „ЦЕЕ Пропърти България“ ЕООД.

Заявителят е посочил, че офисът е обособен и пригоден за ползване като офис на дружеството за извършване на дейността по търговия с електрическа енергия, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е представило инвентаризационен опис на дълготрайните активи като доказателство, че притежава следните собствени материални ресурси и информационни и комуникационни средства: 4 бр. преносими компютри Dell Latitude 7290, Intel Core i5 – 7300U; 1 бр. преносим компютър DELL Latitude 7370; 3 бр. преносими компютри Dell Latitude 7390, Intel Core i5-8250U; 1 бр. преносим компютър Dell Latitude 7400, 2in1 Core; 1 бр. таблет Apple 11-inch i-Pad; 1 бр. преносим компютър Dell Latitude 5410.

Заявителят е посочил, че за работните станции, чрез които ще се осъществява дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, са осигурени следните софтуерни

системи: Операционна система – Windows 10 Enterprise; Версия текстообработваща програма – Microsoft 365 Apps for Enterprise; Word Version 2302; Версия софтуер за електронни таблици – Microsoft 365 Apps for Enterprise; Excel Version 2302; Версия на клиента за електронна поща – Microsoft Outlook; Антивирусна защита – CrowdStrike Windows Sensor; Защита на имейл кореспонденция – Cisco IronPort; Защита на приложените файлове в имейл кореспонденция – MxHero; Счетоводна система – SAP 7.60; Облачна услуга – Microsoft Exchange.

Дружеството е сключило договор за съобщителни услуги за доставка на интернет с „Българска телекомуникационна компания“ ЕАД.

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-4413#1 от 27.04.2023 г. ЕСО ЕАД декларира, че „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД 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.

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е предоставило данни за управленската и организационна структура на дружеството, както следва:

- отдел „Правен“ – предоставя правен съвет по всички корпоративни и проектни въпроси, съставя и управлява договори в съответствие с целите на дружеството и съобразно приложимите правни норми;

- отдел „Информационни и комуникационни“ – осигурява управление на компютърните системи и програми и поддръжка на компютърните системи и програми и поддръжка на компютрите в ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“;

- отдел „Финанси и счетоводство“ – осигурява цялостно управление и подкрепа на счетоводството, планирането и управление на финансите на дружеството; отговаря за всички процеси по счетоводната отчетност на дружеството; отговаря за данъчните въпроси на дружеството, спазване на приложимото законодателство в областта на счетоводство, финанси, данъци, статистика и др.; отговаря за всички процеси по планиране, прогнозиране, управленска отчетност и контрол върху производствената, финансово-икономическата и инвестиционна дейност на дружеството;

- „Търговски отдел“ – управлява търговските споразумения на дружеството в съответствие с политиките и процедурите на компанията в рамките на съответните законови разпоредби; управлява и поддържа финансовите модели на дружеството; комуникира със съответните договорни страни, за да осигури надеждно изпълнение на договорите; изготвя и управлява одобрени бюджети и договорни споразумения със собственика.

Като доказателство за образованието, квалификацията, професионалният опит, умения и компетенции на служителите са представени автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на членовете на съвета на директорите.

Въз основа на гореизложеното се установява, че „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД притежава 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“.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

За установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност, „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е представило прогнозни

годишни финансови отчети за периода 2023 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“. „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е посочва, че възнамерява да изпълнява дългосрочния договор за изкупуване на електрическа енергия, сключен с НЕК ЕАД, по силата на който цялото количество произведена електрическа енергия от централата ще се продава до месец февруари 2024 г., поради което не очаква през 2023 г. да осъществява дейността по лицензията за търговия с електрическа енергия.

Изтъргуваните количества електрическа енергия през 2024 г. се очаква да са около 15000 MWh. В периода 2025 г. – 2027 г., „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД ще увеличи търгуваните количества до около 700 000 MWh годишно.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия на вътрешния пазар през периода 2023 г. – 2027 г., са:

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	-	304,4	249,6	216,8	199,5
Средна покупна цена	лв./MWh	-	294,6	239,8	211,0	193,6
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	-	14,880	669,024	669,024	700,000

За разглеждания период дружеството очаква приходите от лицензионната дейност да нарастнат. Така заложените за 2024 г. приходи в размер на 4 529 хил. лв. се очаква да се увеличат до 139 646 хил. лв. през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. – 2027 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	-	4 529	167 000	145 073	139 646
Други приходи	-		420	294	245
Разходи	-	5 022	163 164	143 934	137 650
Счетоводна печалба	-	- 494	4 260	1 434	2 241

Дружеството е представило удостоверение от „Ситибанк Европа“ АД, клон България, според което „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД 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 31.03.2023 г. е 54 555 226,93 лева (петдесет и четири милиона петстотин петдесет и пет хиляди двеста двадесет и шест лева и деветдесет и три стотинки). Видно от годишния финансов отчет на дружеството за 2022 г., сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното, ако „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД спазва заложените в прогнозните данни параметри, може да се приеме, че дружеството притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД 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.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД 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.

Изказания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 20.07.2023 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 246 от 26.07.2023 г., т. 5. На проведено открито заседание, в което е взел участие представител на заявителя, същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията вземе следното решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД правила за работа с потребители на енергийни услуги,

И. Н. Иванов отбеляза, че към момента електроенергията, произвеждана от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, се изкупува на базата на дългосрочен договор за изкупуване на електрическа енергия, 15-годишен, от 2009 г. Изтича през февруари 2023 г. Обстоятелството, че „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД са подали такова заявление за срок от 10 г., би трябвало да бъде макар и индиректна индикация, че след като излезе на свободния пазар, ще продължава да осъществяват своята дейност, а не каквито са слуховете, че може да прекратят дейността си.

А. Йорданов допълни, че НЕК ЕАД е съсобственик в съответната генерационната мощност и най-вероятно и от тяхното становище и решение зависи бъдещето на централата.

И. Н. Иванов потвърди това и допълни, че 27% са собственост на НЕК ЕАД. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, с ЕИК 130020522, със седалище и адрес на управление: гр. София, район „Оборище“, бул. „Ситняково“ № 48, ет. 9, лицензия № Л-702-15 от 10.08.2023 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.5. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 03.07.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Ценово Солар Планта“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 03.07.2023 г. от „Ценово Солар Планта“ ЕООД 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-215 от 05.07.2023 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 13.07.2023 г. на КЕВР, дружеството е представило допълнителна информация и документи.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден 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) „Ценово“ с обща инсталирана мощност (АС) – 80 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. „Ценово Солар Планта“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206015300, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р. България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, ул. „Славянска“ № 5, ет. 7, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представено удостоверение от 23.06.2023 г. от Агенцията по вписванията.

„Ценово Солар Планта“ ЕООД има следния предмет на дейност: производство и доставка на електроенергия чрез съоръжения, използващи възобновяеми енергийни източници, включително, но неизчерпателно водноелектрически, вятърни, термо-соларни, фотоволтаични или био-маса производства; придобиване, разработване, проектиране, строеж, експлоатиране, поддръжка и продажба на съоръжения за целите на посочените по-горе производства, както и услуги по анализиране, проектиране, изследване или консултиране в областта на енергетиката и околната среда; придобиване, управление и продажба на участия в други дружества или групи от дружества, покупко-продажба на недвижими имоти, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на „Ценово Солар Планта“ ЕООД е в размер на 100 (сто) лв., разпределен в 100 (сто) дяла, всеки от които с номинална стойност от по 1 (един) лев, с едноличен собственик на капитала – „Енери Елемент ГмбХ“, идентификация 530533, чуждестранно юридическо лице, държава: Р Австрия. Капиталът на Дружеството е изцяло внесен.

„Ценово Солар Планта“ ЕООД се управлява и представлява от двамата управители заедно: Никола Петров Газдов и Велислав Борисов Белниколовски.

Видно от горното, „Ценово Солар Планта“ 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 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

Едноличен собственик на капитала на „Ценово Солар Планта“ ЕООД е „Енери Елемент ГмбХ“ (Р Австрия). Съдружници в „Енери Елемент ГмбХ“ са: Елемент Пауър РЕ (Р Австрия), притежаващо 49 % от капитала и „Енери Дивелъпмънт ГмбХ“ (Р Австрия), притежаващо 51% от капитала. „Елемент Пауър РЕ“ е собственост на: Никола Петров Газдов, Велислав Борисов Белниколовски, Мартин Нанков Давидков и Антон Орлинов Филев, граждани на Р България. „Енери Дивелъпмънт ГмбХ“ е собственост на „И Ди Джи Пулинг ГмбХ и Ко КГ“ (Р Австрия), притежаващо 25% от капитала и на „Квинат Бетайлигунгсфервалтунгс ГмбХ“ (Р Австрия), притежаващо 75% от капитала.

Едноличен собственик на капитала на „Квинат Бетайлигунгсфервалтунгс ГмбХ“ е „Три Сийс Холдинг“ (Монархия Люксембург). Едноличен собственик на капитала на „Три Сийс Холдинг“ е „Три Сийн Инишътив Инвестмънт Фънд С.А. СИКАВ-РАИФ“ (Монархия Люксембург). „Три Сийн Инишътив Инвестмънт Фънд С.А. СИКАВ-РАИФ“ е акционерно дружество с променлив капитал – резервиран алтернативен инвестиционен фонд. Акционери в „Три Сийн Инишътив Инвестмънт Фънд С.А. СИКАВ-РАИФ“ са:

„Национална стопанска банка – Република Полша“ (Bank Gospodarstwa Krajowego); „Банка за внос и износ Eximbank S.A. от името и за сметка на Румънската държава – Република Румъния“ (Banca de Export-Import a Ramniei Eximbank S.A.); Република Естония, чрез Министерство на финансите – Република Естония; „Финансова институция за развитие – Алтум – Република Латвия“ (JSC Development Finance Institution Altum); „СИД Словенската банка за износ и развитие – Република Словения“ (SID – Slovenska Izvozna in razvojna banka); „Унгарска банка за експорт и импорт – Република Унгария“ (Hungarian Export-Import Bank); „Българска банка за развитие“ АД; „Агенция за публични инвестиции – Република Литва“ (Viesuju Investiciju Pletros Agentura); „Хърватска банка за обновление и развитие - Република Хърватия“ (Hrvatsla Banka za Obnovu I razvitak); „Фонд за Финансиране и ликвидация на атомната центра Крско – Република Хърватия“ (Fond za financiranje razgradnje NEK); „Амбър ЗСИИФ Инвестмънт Лимитед – Великобритания“ (Amber ZSIIF Investment Limited). „Ценово Солар Плант“ ЕООД е посочило, че акционерите в „Три Сийн Инишътив Инвестмънт Фънд С.А. СИКАВ-РАИФ“, с изключение „Амбър ЗСИИФ Инвестмънт Лимитед“, са юридически лица, които са мажоритарно държавна собственост и няма физическо лице, което да е краен собственик, а контролът се упражнява от съответните лица, които заемат управленска длъжност в структурата на съответното юридическо лице.

„И Ди Джи Пулинг ГмбХ и Ко КГ“ е собственост на „Енери И Ем Джи КГ (Р Австрия)“ и „Ар Пи Глобал Австрия ГмбХ“ (Р Австрия), всяко притежаващо 50% от капитала. Собственици на капитала на „Енери И Ем Джи КГ“ са „Енери Мениджмънт ГмбХ“ (Р Австрия) с 84% от капитала и Енери ЕСОП КГ (Р Австрия), притежаващо 16% от капитала. Капиталът на „Енери Мениджмънт ГмбХ“ се притежава от „Елиавие Сосиета ГмбХ“ (Р Австрия) – 60% и Тайгър Хил ГмбХ (Р Австрия) – 40%. Едноличен собственик на капитала на „Елиавие Сосиета ГмбХ“ е Ричард Кьониг, гражданин на Р Австрия. Капиталът на „Тайгър Хил ГмбХ“ се притежава от Лукас Немец, гражданин на Р Австрия. „Енери ЕСОП КГ“ е собственост на физически лица – служители на дружеството с различно гражданство. Едноличен собственик на капитала на „Ар Пи Глобал Австрия ГмбХ“ е „Ар Пи Глобал Енерджи ГмбХ“ (Р Австрия). Капиталът на „Ар Пи Глобал Енерджи ГмбХ“ (Р Австрия) еднолично се притежава от Ар Пи Джи Кепитъл ГмбХ (Р Австрия). Едноличен собственик на капитала на „Ар Пи Джи Кепитъл ГмбХ“ е „Стикс Приватцифтунг“ (Р Австрия). Капиталът на „Стикс Приватцифтунг“ се притежава от следните физически лица: Бенедикс Метцингер, гражданин на Р. Австрия, Герхард Метцингер, гражданин на Р Австрия, Андреа Метцингер, гражданин на Р Австрия и Лукас Метцингер, гражданин на Р Австрия.

„Ценово Солар Плант“ ЕООД е представило декларация за действителен собственик, обявена в Търговския регистър на Р България, в която са посочени като действителни собственици управителите на дружеството Никола Петров Газдов и Велислав Борисов Белниколовски, граждани на Р България, в качеството им на лица, изпълняващи длъжността на висши ръководни служители.

Във връзка с гореизложеното за „Ценово Солар Плант“ 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 управителите на „Ценово Солар Плант“ ЕООД, 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 „Ценово Солар Плант“ ЕООД, 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 времевия ресурс на активите, с които се осъществява лицензионната дейност, и от финансовото състояние на заявителя, като Комисията не може да определи по-дълъг срок на лицензия от срока, поискан от заявителя. Съгласно чл. 18, ал. 2 от НЛДЕ, срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност, не се включва в срока на лицензията.

„Ценово Солар Планта“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години, като в тази връзка дружеството е представило следната обосновка: срокът е обоснован с времевия ресурс на активите, с които се осъществява дейността по лицензията, за което дружеството е представило гаранции от фирмата производител, с които се гарантират експлоатационните характеристики на фотоволтаичните модули, както и с оглед финансовото състояние на заявителя, за което са представени доказателства за привлечените и собствените средства.

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, работната група предлага срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ 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) „Ценово“ е планиран да бъде с **обща инсталирана мощност (AC) 80 MW** и инсталирана постояннотокова (DC) мощност 115,16 MW_p, като същия ще бъде изграден в 9 поземлени имота, както следва: поземлен имот с идентификатор 20849.9.8; поземлен имот с идентификатор 20849.18.19; поземлен имот с идентификатор 20849.27.53 по КKKP на с. Джулюница, община Ценово, област Русе, поземлен имот с идентификатор 56366.30.101; поземлен имот с идентификатор 56366.30.86; поземлен имот с идентификатор 56366.28.228; поземлен имот с идентификатор 56366.66.163, поземлен имот с идентификатор 56366.43.4 и поземлен имот с идентификатор 56366.65.148 по КKKP на с. Пиперково, община Ценово, област Русе, с обща площ на имотите от приблизително 149 хектара. За посочените поземлени имоти, дружеството е представило съответните скици, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Русе.

Поземлените имоти, в които ще бъде изградена ФЕЦ, са собственост на община Ценово, която е учредила в полза на дружеството ограничено вещно право на строеж на основание чл. 37, ал. 4, т. 4 от Закона за общинската собственост във вр. с чл. 62, ал. 2 от Закона за енергетиката – без търг или конкурс. Въз основа на учреденото право на строеж, „Ценово Солар Планта“ ЕООД има право да построи ФЕЦ в имотите и да придобие собствеността върху нея. Ограниченото вещно право на строеж е учредено за срок от 50 (петдесет) години.

Повишаващата подстанция и възловата подстанция ще бъдат изградени в имот с идентификатор 20849.14.67, област Русе, община Ценово, с. Джулюница, м. „Крайния

трап“, вид собственост Частна, вид територия: урбанизирана, НТП за съоръжение на електропровод, площ 15 788 кв. м, стар номер 20849.14.4, съгласно заповед за одобрение № РД-18-549/14.08.2019 г. на изпълнителния директор на АГКК. Имотът е собственост на ЕСО ЕАД. Съгласно Договора за присъединяване, повишаващата подстанция става собственост на производителя – „Ценово Солар Планта“ ЕООД, поради което ЕСО е учредило в полза на дружеството безсрочно право на строеж за целите на изграждане на повишаваща подстанция СрН/110 kV, в част от имота на ЕСО, и придобиване на собствеността върху изградената подстанция. Възловата станция 110 kV остава собственост на ЕСО ЕАД, съгласно уговореното в Договора за присъединяване.

В имотите на Етап 1 а ще бъдат разположени общо 112 320 броя фотоволтаични панели тип JKM570N-72HL4-BDV с мощност 570 W_p. В имотите на Етап 2 ще бъдат разположени общо 86 216 броя модули JKM570N-72HL4-BDV с мощност 570 W_p.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променлив ток ще се осъществява с помощта на 270 броя стрингови инвертори HUAWEI SUN2000-185KTL-H1, които ще бъдат присъединени към 6 броя трансформаторни станции HUAWEI JUPITER 3500 kVA и една трансформаторна станция HUAWEI JUPITER 1600 kVA за Етап 1, както и 208 броя стрингови инвертори HUAWEI SUN2000-185KTL-H1, присъединени към 11 бр. трансформаторни станции HUAWEI JUPITER 3500 kVA (TC) и 1 брой трансформаторна станция HUAWEI JUPITER 2500 kVA за Етап 2.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор (трансформаторна станция – БКТП). ИС ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всяка ИС ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в имот 20849.14.67, която ще е в непосредствена близост до Възлова подстанция на линия ВЛ 110 kV „Вардим“.

Връзките между имотите до подстанцията ще се изпълняват с подземни кабели 33 kV. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на тракерите и обслужващите пътища от Етап 1 и Етап 2 до имота на подстанцията.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в проект ФЕЦ „Ценово“ фотоволтаични модули Т JKM570N-72HL4-BDV имат коефициент на полезно действие 21,46%.

Фотоволтаичните модули се състоят от 144 (6x24) броя монокристални тип N фотоволтаични клетки. Панелът е двуплицев с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината. Също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Компактната съединителна кутия на PV – модула е водо и температурно устойчива, както и защитена от въздействието на UV лъчите.

Всеки един модул ще бъде монтиран на фотоволтаична конструкция – система, съобразно наръчниците за монтаж на производителите на фотоволтаични модули и конструктивна система, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови щипки.

Общо ще бъдат монтирани 1 621 броя тракера за Етап 1 и 1 235 тракера за Етап 2. Между двете полета тракери е предвиден обслужващ път, където ще се разположат инверторите и свързаните с тях трафопостове. Ширината на пътя и разположението на контейнерите за трафопостовите и инверторите е съобразено със засенчването и възможността за обслужването им по време на експлоатацията на централата, както и с изискванията за пожарна безопасност.

Предвидено е монтирането на 478 броя инверторни станции, фабрично сглобени за открит монтаж. Същите са комплект от инвертор, трансформатор 0,63/33 kV и уредба СрН. Група постояннотокови стрингови кутии ще бъдат свързани към предвидената стрингова инверторна станция. Към тях ще се присъединят съответно 4320 стринга за етап , към всеки от който са свързани по 26 модула и 3316 стринга, към всеки от който са свързани 26 модула в стринг за етап 2.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Ценово“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР 110-1165/15.02.2023 г., сключен между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „Ценово Солар Планта“ ЕООД.

Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, в имот с идентификатор 20849.14.67, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване, съгласно срокове и етапи, посочени в т. 5 на договора. Също така ще се извърши проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова възлова подстанция и два броя електропроводни отклонения 110 kV, с проводници АСО 400, всяко на самостоятелна стълбовна линия, от мястото на разкъсване на ВЕ 110 kV „Вардим“ до нова възлова станция 110 kV по схема единична секционирана с прекъсвач шинна система с най-малко две резервни необорудвани полета („ВС 110 kV“), и други съоръжения за присъединяване подробно описани в Договора.

„Ценово Солар Планта“ ЕООД е представило и допълнително споразумение № 1 от 21.03.2023 г. към договор за присъединяване № ДГ-ПР 110-1165/15.02.2023 г., с което страните са се договорили да бъде изменена т. 1.1. от подписания договор, като инсталираната мощност на енергийния обект е запазена 80 MW.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Ценово Солар Планта“ ЕООД е представило линеен график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Ценово“ и на присъединителните съоръжения на обекта, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, с началната и крайната дата за тяхното извършване. От линейния график на проекта е видно следното:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
Подготвителен етап (получаване на становища, одобряване на проекти, сключване на договор за присъединяване и получаване на разрешение за строеж)	Приключен	
Строителство на Повишаваща подстанция		
Доставка на трансформатор	19.05.2023 г.	19.04.2024 г.
Доставка на друго необходимо оборудване	27.07.2023 г.	22.02.2024 г.
Строителство на сграда и фундамент	01.09.2023 г.	19.01.2024 г.
Строителство на повишаваща подстанция	19.04.2024 г.	05.07.2024 г.
Енергийно хранване и тестване	05.07.2024 г.	16.08.2024 г.
Строителство на Възлова подстанция		
Доставка на оборудване	11.08.2023 г.	08.03.2024 г.
Строителство на сграда и фундамент	01.09.2023 г.	19.01.2024 г.
Строителство на Възлова подстанция	12.02.2024 г.	20.05.2024 г.
Енергийно хранване и тестване	20.05.2024 г.	24.06.2024 г.

Строителство на ФЕЦ и пускане в експлоатация	01.12.2023 г.	11.12.2024 г.
Доставка на модули	01.12.2023 г.	06.09.2024 г.
Доставка на инвертори	01.12.2023 г.	14.06.2024 г.
Доставка на трансформатори	01.12.2023 г.	28.06.2024 г.
Доставка на конструкция	01.12.2023 г.	05.04.2024 г.
Изграждане на ФЕЦ (монтаж)	15.01.2024 г.	04.11.2024 г.
Енергийно захранване и тестване	04.11.2024 г.	27.01.2025 г.
Започване на търговска експлоатация на енергийния обект	27.01.2025 г.	

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

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Ценово“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „Ценово Солар Планта“ ЕООД е представило необходимите инвестиционни проекти за фотоволтаичната централа и съоръженията към нея. За ФЕЦ „Ценово“ и присъединителните съоръжения има издадени от Главния архитект на община Ценово следните **разрешения за строеж**:

- Разрешение за строеж № 27 от 12.10.2022 г., относно обект: „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с инсталирана мощност до 65,15 MW_p, етап 1 – „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с мощност – 27,75 MW_p“ в ПИ 20849.9.8“, етап 2 – „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с мощност – 37,4 MW_p в ПИ 20849.18.19 и 20849.27.53, находящ се в с. Джулюница, община Ценово, област Русе, при условие: да се спазват одобрените проекти. Разрешението за строеж е влязло в сила на 31.10.2022 г.;

- Разрешение за строеж № 17 от 06.04.2023 г., относно обект: „Подземни кабелни линии средно напрежение (33 kV) от фотоволтаични централи в имоти с идентификатори 20849.9.8; 20849.18.19 и 20849.27.53 до подстанция в имот с идентификатор 20849.14.67“ по кадастралната карта и кадастрални регистри на с. Джулюница, община Ценово, област Русе, при условие: да се спазват одобрените проекти;

- Разрешение за строеж № 22 от 01.06.2023 г. относно обект: „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с инсталирана мощност до 50,01 MW_p, етап 1 – „Фотоволтаична централа за производство на електроенергия с мощност – 12,85 MW_p“ в ПИ 56366.30.101; 56366.30.86; 56366.28.228“, етап 2 – „Фотоволтаична централа с инсталирана мощност – 11,1 MW_p в ПИ 56366.43.4, етап 3 – „Фотоволтаична централа с инсталирана мощност – 26,06 MW_p в ПИ 56366.65.148 и ПИ 56366.66.163“, находящ се в с. Пиперково, община Ценово, област Русе, при условие: да се спазват одобрените проекти. Разрешението за строеж е влязло в сила на 16.06.2023 г.;

- Разрешение за строеж № 23 от 01.06.2023 г., относно обект: „Фотоволтаична електроцентрала „Ценово-повишаваща подстанция 33/110 kV в ПИ 20849.14.67, с. Джулюница, община Ценово, област Русе, при условие: да се спазват одобрените проекти.

- Разрешение за строеж № 24 от 15.06.2023 г., относно обект: „Възлова станция 110 kV „Ценово“ за присъединяване на ФЕЦ „Красимира“ 80 MW в ПИ 20849.14.67, с. Джулюница, община Ценово, област Русе, при условие: да се спазват одобрените проекти;

- Разрешение за строеж № 27 от 21.06.2023 г., относно обект: „Подземни кабелни линии средно напрежение (33 kV) от фотоволтаични централи в имоти с идентификатори 56366.30.101; 56366.30.86; 56366.43.4, 56366.65.148; 56366.66.163; 56366.28.228 по кадастралната карта и кадастрални регистри на с. Пиперково до подстанция в имот с идентификатор 20849.14.67 по кадастралната карта и кадастрални регистри на с.

Джулюница, община Ценово, област Русе“, при условие: да се спазват одобрените проекти. Със заповед № РД-11-088 от 16.06.2023 г. на кмета на община Ценово е учредено право на прокарване през описаните имоти.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Ценово Солар Планта“ ЕООД е представило Доклад за симулация чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.2.19., изготвен от „Renergy engineering“. В протокола са отчетени редица фактори като климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др., както и основните резултати от извършената симулация за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Ценово“, загубите в масива и други данни.

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

„Ценово Солар Планта“ ЕООД е представило информация за управленската и организационна структура, от която е видно, че „Ценово Солар Планта“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност и се представлява заедно от управителите Никола Газдов и Велислав Белниколовски. Едноличен собственик на капитала е „Енери Елемент“ ГмбХ. Съдружници в „Енери Елемент“ ГмбХ са „Енери Дивелъпмънт“ ГмбХ и „Елемент Пауър РЕ“ ГмбХ, а управители на „Енери Елемент“ ГмбХ са Никола Газдов, Велислав Белниколовски и Северин Въртигов. Всички основни решения се разрешават единодушно от съдружници, като дружеството има специализиран инвестиционен комитет, който разрешава и одобрява всички ключови решения. Членове на този комитет са: Ричард Кьониг, Лукас Немец, Даниеле Солдати, Велислав Белниколовски и Никола Газдов. В групата на Енери има над XXX служители - експерти с над XXX-годишен ръководен опит в дружества, организации и структури в сектор Енергетика. Общото събрание на Енери Елемент и инвестиционния комитет на компанията определят краткосрочни и дългосрочни цели на дружеството и стратегии и дейности за постигането им, възлага и контролира изпълнението на тези цели, управлява дружеството отговорно и независимо в интересите на акционерите съгласно действащото законодателство. Съветът на директорите одобрява сключването на дългосрочни договори (срок по-дълъг от една година) за покупко-продажба на електрическа енергия, както и сключването на договори за дългосрочни взаимоотношения с партньори, компании, извършващи консултантски услуги в сферата на енергетиката и други. Съветът на директорите се отчита за дейността на дружеството пред Съвета на директорите на едноличния собственик.

Организационната структура на дружеството предвижда, след въвеждане в експлоатация на обекта за производство на електрическа енергия (фотоволтаична електроцентрала), персоналят да бъде разпределен в следните отдели: 1) оперативно управление; 2) управление на персонала; 3) икономически и финансови дейности; 4) обработка на информация; 5) административно управленско обслужване; 6) маркетингово обслужване; 7) външноикономически връзки; 8) отдел „Техническо развитие“; 9) отдел „Строителство“.

Планира се всички юридически/правни услуги да бъдат делегирани на външни фирми чрез сключването на договори за услуги. Такава практика ще бъде наложена и по отношение на допълнителни услуги, които не са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството – счетоводни услуги, услуги, свързани с информационни технологии и техническа обезпеченост и други.

Съгласно Договор за предоставяне на услуги, сключен на 07.11.2022 г., между „Ценово Солар Планта“ ЕООД, като възложител от една страна, и „XXX“ ЕАД, като изпълнител от друга страна, „XXX“ ЕАД ще предоставя на „Ценово Солар Планта“ ЕООД ИТ услуги, човешки ресурси и всякакви други дейности, уговорени между страните за

целите на извършване на дейността производство на електрическа енергия от „Ценово Солар Планта“ ЕООД на територията на Република България, касаещи административното обслужване на проекта.

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

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Ценово“ в землището на с. Джулоница и с. Пиперково, общ. Ценово, е XXX хил. лв., без ДДС (XXX хил. евро, без ДДС), като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Ценово“ е представен протокол от проведено заседание на 26.06.2023 г. на едноличния собственик на капитала „Енери Елемент“ ГмбХ, с взето решение в него: дружество „Ценово Солар Планта“ ЕООД да проектира, изгради и пусне в експлоатация фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност от 115,16 MWp на територията на общ. Ценово, с общ размер на инвестицията XXX хил. лв., без ДДС (XXX хил. евро, без ДДС), в т.ч. XXX хил. лв. (XXX хил. евро) собствено участие под формата на минимално капиталово финансиране от „Енери Елемент“ ГмбХ.

В тази връзка, следва да се има предвид, че към настоящия момент, на „Ценово Солар Планта“ ЕООД е предоставено вътрешно фирменото финансиране от едноличния собственик на капитала - „Енери Елемент“ ГмбХ, в общ размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), съгласно сключен договор за заем от 15.06.2022 г., в който е уговорена и лихва, която варира в зависимост от целта на отпусната заемна сума, а именно:

1) За заем с цел финансиране на разходи по проектно развитие (Project Development Costs), които разходи са категория от Бюджет за проектно развитие (Project Development Budget), лихва в размер на XXX м. EURIBOR + XXX% год. (age points);

2) За заем с цел финансиране на разходи за придобиване на земя (Land Acquisition Costs) и разходи, свързани с възнаграждение за успех (Project Success Fee Costs), които разходи са категория от Бюджет за проектно развитие (Project Development Budget), лихва в размер на XXX м. EURIBOR + XXX% год. (age points);

3) За заем с цел финансиране и гаранции, свързани с Договори за инженеринг, доставка и строителство (Engineering, procurement, and construction/EPC), лихва в размер на XXX м. EURIBOR + XXX% год. (age points).

Предвид горното за изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Ценово“, дружеството ще получи допълнително финансиране от едноличния собственик на капитала – „Енери Елемент“ ГмбХ под формата на отпуснат заем и/или увеличаване на капитала, в размер на разликата до XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

За осигуряване на привлечените средства, дружеството е представило оферта от 24.02.2023 г. с потвърдени договорни условия от „XXX“ АД, с финансиращо подучастие на XXX, с което се заявява намерение за финансиране на ФЕЦ „Ценово“, при следните условия:

1. Сума на кредитиране: Дългосрочен инвестиционен кредит до XXX хил. лв. (XXX хил. евро), не повече от XXX% от общите разходи по проекта, намалени със сумата на гаранцията за добро изпълнение и издадения акредитив.

- Транш А – до XXX хил. лв. (XXX хил. евро), но не повече от XXX% от общите разходи по проекта, намалени със сумата на гаранцията за изпълнение;
- Транш Б – до XXX хил. лв. (XXX хил. евро), усвояването зависи от въвеждането на централата в експлоатация.
- 2. Механизъм на кредитиране за ДДС до XXX хил. лв. (XXX хил. евро).
- 3. Механизъм на кредитиране за гаранция за изпълнение и резервен механизъм на кредитиране до XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
- 4. Акредитиви до XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
- 5. Лихвен процент:
 - Механизъм на кредитиране за дългосрочна инвестиция
 - Период на строителство: Euribor, прилаган за съответния лихвен период + XXX % год.
 - Период след приключване: Euribor, прилаган за съответния лихвен период + XXX % год.
 - Механизъм на кредитиране за ДДС
 - Euribor, прилаган за съответния лихвен период + XXX% годишно;
 - Резервен механизъм на кредитиране
 - Euribor, прилаган за съответния лихвен период + XXX% годишно.
- 6. Краен срок на погасяване: XXX години и XXX месеца, считано от датата на подписване на договора за кредит, от които XXX години период на строителство и XXX години период на изплащане.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Ценово Солар Планта“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Ценово Солар Планта“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2020 г., 2021 г. и 2022 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2020 г. – загуба в размер на 26 хил. лв.;
- за 2021 г. – загуба в размер на 416 хил. лв.;
- за 2022 г. – загуба в размер на 537 хил. лв.

Финансовите резултати за посочените периоди са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия свързани с финансиране на разходите, свързани с проектиране, административни такси, осигуряване на необходимите разрешителни за изграждане на обекта и други.

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

„Ценово Солар Планта“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2023 г. – 2040 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Ценово“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия за 2023 г. и за 2024 г. е в размер на 0 MWh, тъй като дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през месец януари 2025 г., поради което не се предвиждат приходи от продажба на електрическа енергия в този период.

Общо произведената електрическа енергия за периода от 2025 г. до 2040 г. е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%. Количествата са прогнозираны след оценка на енергийния ресурс на обекта, съгласно извършен технически анализ, като са отчетени производствените характеристики на избраното оборудване, дизайн, компоненти и географски характеристики на терена, както и симулация в PVSyst среда. Прогнозата се основава на становище на технически консултант, оценил

заложените прогнози за количество на произведената електроенергия, с отчетени годишни процент деградация на компонентите и средна годишна ескалация.

За периода от 2025 г. до 2031 г. дружеството планира да реализира произведената електроенергия чрез двустранни договори за изкупуване на електроенергия с индустриални консуматори (XXX% от общото количество) и чрез продажба на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД (XXX% от общото количество), като за периода от 2032 г. до 2040 г. произведената електроенергия ще се реализира единствено чрез продажба на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД.

„Ценово Солар Планта“ ЕООД прогнозира цената, по която ще продава произвежданата електрическа енергия на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД, да е в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh) през 2025 г. и да намалява до XXX лв./MWh (XXX евро/MWh) през 2040 г. Цените при продажбата на индустриални консуматори по сключени двустранни договори за периода от 2025 г. до 2031 г. ще са в размер на XXX лв./MWh (XXX евро/MWh).

За периода 2025 г. – 2040 г. дружеството предвижда средногодишните разходи за амортизации на нетекущите активи да са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица по-долу:

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	80
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв./хил. евро	XXX / XXX
2.1.	Собствени средства, хил. лв./ хил. евро	XXX / XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв./ хил. евро	XXX / XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв./ хил. евро	XXX / XXX

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода 2023 г. – 2040 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, съгласно условията, посочени в представената оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД, с финансиращо подучастие на XXX, за изграждането на ФЕЦ „Ценово“, както и погасяване на задълженията към едноличния собственик на капитала „Енери Елемент“ ГмбХ по съществуващ договор за лихвоносен заем от 11.11.2020 г. изменен чрез договор от 15.06.2022 г.

С така посочените параметри, дружеството прогнозира за периода от 2025 г. до 2040 г. да реализира общо приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като общо разходите за същия период са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). В тази връзка, очакванията на дружеството са да реализира печалба през целия период, която да нараства от XXX хил. лв. (XXX хил. евро) през 2025 г. до XXX хил. лв. (XXX хил. евро) през 2040 г.

От финансовия модел е видно, че нетните паричните потоци са положителни стойности през целия период, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, включително тези по изпълнение изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Ценово“.

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

- Нетна настояща стойност (NPV): от XXX хил. лв. до XXX хил. лв.;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): от XXX % до XXX %;
- Вътрешна норма на възвръщаемост на собствения капитал: (IRRe): XXX %;

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в диапазона

между XXX хил. лв. и XXX хил. лв., а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR) варира между XXX % и XXX %.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Ценово Солар Планта“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и дружеството ще притежава финансови възможности за неговото изграждане, в т.ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа.

8. 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, „Ценово Солар Планта“ ЕООД е представило:

- Писмо с изх. № И-2573 от 27.06.2022 г. на Регионална инспекция по околна среда и води – Русе с приложено Решение № РУ-31-ЕО/2022 за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е решил, да не се извършва екологична оценка на подробни устройствени планове (ПУП) – планове за застрояване за поземлени имоти, находящи се в с. Пиперково, община Ценово, с цел изграждане на фотоволтаична централа и на ПУП- парцеларен план за поземлени имоти, находящи се в с. Джулюница, община Ценово и поземлен имот с идентификатор 56366.76.254 по КК и КР на с. Пиперково, общ. Ценово за техническа инфраструктура извън урбанизираната територия – трасе на подземен електрически кабел 20 kV за хранване на поземлени имоти с идентификатори 56366.30.101, 56366.30.80, 56366.43.4, 56366.66.163 и 56366.65.148 по КК и КР на с. Пиперково, община Ценово. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка.

- Писмо с изх. № И-4873 от 13.12.2022 г. на Регионална инспекция по околна среда и води – Русе с приложено Решение № РУ-125-ПР/2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействие върху околната среда, с което компетентния орган е решил, да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение „Изграждане на фотоволтаична централа за производство на електрическа енергия, подстанция и необходимата линейна инфраструктура за връзка с мрежата“, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. Разглежданите имоти не попадат в границите на защитена територия по смисъла на Закона за защитените територии, нито в границите на защитена зона по смисъла на Закона за биологичното разнообразие, като най-близко разположената защитена зона е BG0000610 „Река Янтра“ за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, която отстои на около 1 067 m от имотите. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка.

9. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № № Е-ЗЛР-Л-85 от 03.07.2023 г., която представлява защитена по закон информация:

„Ценово Солар Планта“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Ценово“, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: търговските условия по финансирането на проекта – параметри на капиталовото финансиране (собствени средства) и параметри на банковото финансиране (привлечените средства) – информация от бизнес план и източници на финансиране; прогнозните предвиждания за стойността на сключените дългосрочни договори за продажба на електрическа енергия (т.н. Power purchase agreement или PPA) – информация

от бизнес план и финансов модел; информация за опита на заявителя относно извършването на подобна дейност, съответно опит на съдружниците в капитала на заявителя, които имат контрол върху новоучредения търговец и данни за управленската и организационната структура на заявителя, за образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя и данни за квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността. С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

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. В тази връзка, посочената от „Ценово Солар Планта“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.5.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от „Ценово Солар Планта“ ЕООД, подадено на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от ЗЕ във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от НЛДЕ за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 80 MW. „Ценово Солар Планта“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано по ТЗ и вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел. Собственик на капитала е „Енери Елемент ГмбХ“, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Австрия. „Ценово Солар Планта“ ЕООД се управлява и представлява от двамата управители заедно: Никола Петров Газдов и Велислав Борисов Белниколовски. Следователно „Ценово Солар Планта“ ЕООД отговаря на изискванията на чл. 1, ал. 2, т. 1 да е регистрирано по Търговския закон и на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ.

Във връзка със Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, в производство по издаване на лицензии Комисията следва да установи дали е налице забраната по отношение на дружеството – забрана за пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. Работната група е установила, че по отношение на „Ценово Солар Планта“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружества, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Искането за издаване на лицензията не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

„Ценово Солар Планта“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 години, като в тази връзка е представило кратка обосновка. Работната група предлага срокът на лицензията да бъде 25 години, като това е обосновано с времеви ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, на които вече са издадени лицензии за същата дейност.

По отношение на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа „Ценово“ е планирана да бъде с обща инсталирана мощност 80 MW и ще бъде изградена в поземлени имота в землището на с. Пиперково, община Ценово, област Русе, с обща площ на имотите приблизително 149 хектара. В полза на дружеството е ограничено вещно право на строеж по Закона за общинската собственост. Ограниченото вещно право на строеж е учредено за срок от 50 години.

Повишаващата подстанция и възловата подстанция ще бъдат изградени в област Русе, община Ценово, с. Джулюница, м. „Крайния трап“, която е частна собственост.

Подробно описание на обекта е представено в т.6 от доклада.

По отношение на Договор за присъединяване към електропреносната мрежа дружеството е представило договор за присъединяване на обект на производител, сключен с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, както и допълнително споразумение № 1 от 21.03.2023 г. към договор за присъединяване, с което страните са се договорили да бъде изменена т. 1.1. от подписания договор, като инсталираната мощност на енергийния обект е запазена 80 MW.

„Ценово Солар Планта“ ЕООД е представило линеен график за изграждане на ФЕЦ „Ценово“ и на присъединителните съоръжения на обекта, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, с началната и крайната дата за тяхното извършване. Започване на търговска експлоатация на енергийния обект е предвидено да започне началото на м. януари 2025 г.

Във връзка с изграждането на енергийния обект „Ценово Солар Планта“ ЕООД е представило необходимите инвестиционни проекти за фотоволтаичната централа и съоръженията към нея. В производството по издаване на лицензия са представени съответните разрешителни за строеж, издадени от Главния архитект на община Ценово.

По отношение на наличния и прогнозният потенциал на ресурса „Ценово Солар Планта“ ЕООД е представило Доклад за симулация чрез специализиран софтуер.

По отношение на човешки ресурси и организационна структура на заявителя, както и информация за образованието и квалификацията на ръководния персонал „Ценово Солар Планта“ ЕООД е представило информация за управленската и организационна структура, както и че се предвижда разкриване на отдели в дружеството във връзка с лицензионната дейност. Планира се всички юридически/правни услуги да бъдат делегирани на външни фирми чрез сключването на договори за услуги. „ХХХ“ ЕАД ще предоставя на „Ценово Солар Планта“ ЕООД ИТ услуги, човешки ресурси и всякакви други дейности, уговорени между страните за целите на извършване на дейността производство на електрическа енергия.

Въз основа на гореизложеното, работната група е направила извод, че „Ценово Солар Планта“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

По отношение на доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на предвидения за изграждане енергиен обект са представени писма от Регионална инспекция по околна среда и води – Русе, с което компетентният орган е преценил, че не е необходимо извършване на екологична оценка на подробни устройствени планове във връзка с изграждането на ФЕЦ и присъединителните съоръжения. Това няма вероятност да окаже отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони съгласно Закона за защитените територии.

А. Иванова представи икономическия анализ, извършен от работната група. На база представените документи от дружеството е установено, че общият размер на инвестиционните разходи е в размер на малко над ХХХ млн. лв., от които ХХХ% привлечени средства в размер на малко над ХХХ млн. лв. и ХХХ% собствени средства в размер на приблизително ХХХ млн. лв. Като доказателство за обезпечаване на инвестицията в частта, касаеща собствените средства в размер на приблизително ХХХ млн. лв., ФЕЦ „Ценово“ е представен протокол от проведено заседание на едноличния собственик на капитала „Енерги Елемент“ ГмбХ с взето решение дружество „Ценово Солар Планта“ ЕООД да проектира, изгради и пусне в експлоатация фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност от 115,16 MWp с общ размер на собствените средства до ХХХ млн. лв.

В тази връзка, следва да се има предвид, че на база сключен договор от 2020 г., който е предоговорен към 15.06.2022 г., от въпросните ХХХ% собствени средства в размер на приблизително ХХХ млн. лв. има отпуснати малко над ХХХ млн. лв. В

договора е уговорена лихва, която варира в зависимост от целта на отпусната заемна сума, а именно: с цел финансиране на разходи по проектно развитие, с цел финансиране на разходи за придобиване на земя, с цел финансиране и гаранции, свързани с Договори за инженеринг, доставка и строителство.

Предвид горното следва да се има предвид, че на частта, касаеща собствено финансиране, едноличният собственик на капитала „Енери Елемент“ ГмбХ ще отпусне сумата само до разликата XXX млн. лв. с приспадналите вече отпуснати малко над XXX млн. лв.

За осигуряване на привлечените средства дружеството е представило оферта от „XXX“ АД, с която се потвърждават основните елементи, а именно въпросните XXX% привлечено финансиране, представляващи малко над XXX млн. лв. Останалите параметри са изложени в доклада.

В частта, касаеща годишните финансови отчети, следва да се има предвид, че дружеството е новоучредено, тъй като е регистрирано в края на 2020 г. и няма изминали три финансови години. Видно от представените отчети, дружеството не е реализирало приходи, тъй като е извършвало само разходи свързани с проектиране, административни такси по обслужването за изграждане на обекта.

„Ценово Солар Планта“ ЕООД е предоставило парични потоци за периода 2023 г. – 2040 г. На база представените данни дружеството не реализира приходи през първите две години 2023 г. и 2024 г., тъй като предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през месец януари 2025 г. За периода от 2025 г. до 2031 г. приходите са формирани на база прогноза на дружеството за сключване на двустранни договори с индустриални консуматори (XXX% от реализацията на енергия) и чрез продажба на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД (XXX% от общото количество). За периода от 2032 г. до 2040 г. дружеството предвижда да реализира произведената електроенергия изцяло на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията към „XXX“ АД, както и погасяване на задълженията към едноличния собственик на капитала „Енери Елемент“ ГмбХ по съществуващ договор за лихвоносен заем. В тази връзка дружеството е представило и данни, от които може да се установят основните показатели за оценка на ефективността на проекта. От тях се установява, че проектът е ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Ценово Солар Планта“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и дружеството ще притежава финансови възможности за неговото изграждане, в т.ч. и присъединяването му към електропреносната мрежа.

Във връзка с представените от дружеството документи, съставляващи търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, „Ценово Солар Планта“ ЕООД е посочило, че бизнес планът, проектът на договор към XXX, както и цялостното финансиране, касаещо собствени средства и привлечените средства, включително и сключените дългосрочни договори за продажба на електрическа енергия, както и предоставените данни, свързани с опита на заявителя, на съдружниците, опита и квалификацията на ръководния и изпълнителния персонал представляват защитена по Закона информация, поради което дружеството моли същата да не бъде оповестявана публично в хода на административната процедура.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, 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 и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Ценово Солар Планта“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

И. Н. Иванов посочи стр. 7 от доклада, *График за строителството на енергийния обект, в Строителство на ФЕЦ и пускане в експлоатация* е дадена начална дата 01.12.2023 г. и крайна дата - 11.12.2023 г., т.е. за 10 дни ще бъде изградена електрическата централа. Крайна дата трябва да бъде 11.12.2024 г. След това енергийното хранване и тестване е от 04.11.2024 г. до 27.01.2025 г. Предвидено е започване на търговска експлоатация на енергийния обект от 27.01.2025 г. Вторият въпрос на председателя е свързан с реализацията на електрическата енергия. Казват, че ХХХ% от общото количество ще реализират чрез двустранни договори за изкупуване на електроенергия с индустриални консуматори. Така дефинирано в общия вид не попада в рамките на закона, където такава търговия може да се осъществява само чрез борсата, което дружеството иска да започне от 2032 г. Има специални случаи, когато може директно да се доставя електроенергия, но тук това нещо не личи.

Б. Голубарев отбеляза, че на борсата може да има и дългосрочни договори, не само краткосрочни.

И. Н. Иванов обясни, че не говори за краткосрочни договори, а говори, че дългосрочните договори минават също през борсата, но от доклада не личи.

А. Йорданов каза, че ще цитира по спомен, защото е задавал подобен въпрос в предходни заседания. Мисли, че има изменение в ЗЕ, което изключва новопостроените централи след определена дата по отношение на това задължение да продават изцяло произведената енергия на организиран борсов пазар. Това ще трябва юристите към работната група да го уточнят. По отношение на първата бележка на председателя, счита, че е техническа грешка и е отстранена със съобщаването ѝ в протокола.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение открито заседание за 16.08.2023 г. от 10:00 ч. за изслушване на становището на заявителя по изготвения доклад от работната група.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, 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 и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 03.07.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Ценово Солар Планта“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 16.08.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата,

представляващи „Ценово Солар Планта“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

В заседанието по **точка 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, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 28.11.2022 г. от „Топлофикация-Враца“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 28.11.2022 г. от „Топлофикация-Враца“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Дружеството е поискало изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, във връзка с въвеждане в експлоатация на водогреен котел ВК-2, тип ВК-50, в Отоплителна централа (ОЦ) „Младост“ към „Топлофикация-Враца“ ЕАД.

Със Заповед № 3-Е-1264 от 02.12.2022 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него.

След преглед на постъпилото заявление, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 28.11.2022 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация и документи, които са предоставени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 13.04.2023 г.

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

От извършена служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, се установява, че „Топлофикация-Враца“ ЕАД, с ЕИК 106006256, е еднолично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, със седалище и адрес на управление: гр. Враца, ул. „Максим Горки“ № 9. Капиталът на дружеството е в размер на 6 234 358 лв., разпределен в 6 234 358 броя поименни акции, всяка с номинална стойност от 1 лв. Предметът на дейност на дружеството е производство на топлинна енергия, комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги,

обслужващи основните дейности, както и всяка друга дейност, която не е забранена от закона. Дружеството е с едностепенна система на управление – съвет на директорите и се представлява от изпълнителния си директор.

„Топлофикация-Враца“ ЕАД е титуляр на следните лицензии:

- лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, изменена с Решения № И1-Л-025-02 от 25.11.2004 г., № И2-Л-025-02 от 04.04.2005 г., № И3-Л-025 от 07.05.2012 г., № И4-Л-025 от 24.02.2014 г., № И5-Л-025 от 20.11.2018 г., № И6-Л-025 от 27.11.2019 г. и № И7-Л-025 от 05.03.2020 г., с продължен срок за 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г.;

- лицензия № Л-026-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, изменена с Решения № И1 -Л-026-05 от 25.11.2004 г. и № И7-Л-025 от 05.03.2020 г., с продължен срок за 20 (двадесет) години, считано от 16.12.2020 г.

Дейността, по лицензията за „производство на електрическа и топлинна енергия“, се осъществява в 2 централи – ТЕЦ „Градска“ и ОЦ „Младост“, описани в Приложение № 1 към лицензията.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 28.11.2022 г. дружеството е направило искане за изменение на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, във връзка с въвеждане в експлоатация на водогреен котел ВК-2, тип ВК 50, в ОЦ „Младост“, с мощност 16,87 MW, работещ на биомаса.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. По силата на чл. 51, ал. 5 от ЗЕ и чл. 64, ал. 1 от НЛДЕ лицензиантът може да поиска изменение и/или допълнение на лицензията при съществено изменение на обстоятелствата при упражняване на лицензионната дейност, както и по отношение на естеството на първичните енергийни източници, които се използват, и/или на енергопреобразуващата технология, когато това ще доведе до повишаване на ефективността при използване на енергията и енергийните ресурси и/или до намаляване на вредното въздействие върху околната среда. На основание чл. 49, ал. 1, т. 8 от НЛДЕ лицензията съдържа обекта, чрез който се извършва лицензионната дейност. 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, се счита за изменение на лицензията. В тази връзка, „Топлофикация-Враца“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 – „Описание на обектите с техните технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде изменено.

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията, която остава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.

Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обекта, с който се осъществява лицензионната дейност, с неговите технически и технологични характеристики.

С Решение № И7-Л-025 от 05.03.2020 г. Комисията е одобрила актуализирани приложения към лицензията на „Топлофикация - Враца“ ЕАД, в т. ч. Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия, от което е видно, че

инсталираната електрическа мощност на „Топлофикация - Враца“ ЕАД е 8,244 MW, а топлинната мощност е била 68,287 MW, със следните производствени съоръжения:

Основни производствени съоръжения в ТЕЦ „Градска“:

- Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (ИКПТЕЕ): година на пускане в експлоатация 2005 г., оразмерена за базов топлофикационен товар, изградена е на база два газови двигателя с вътрешно горене Wartsila W16V25SG, с инсталирана електрическа мощност от 3,12 MW всеки и топлинна мощност 3,21 MW всеки или общата електрическа мощност на ИКПТЕЕ: 6,24 MW и топлинна мощност: 6,42 MW.

- Водогрейни котли:

- ВК-1, тип ПКМ-12, топлинна мощност - 8,14 MW, година на пуск 1990 г., гориво: природен газ/мазут;

- ВК-2, тип ПКМ-12, топлинна мощност - 8,14 MW, година на пуск 1990 г., гориво: природен газ/мазут;

- ВК-3, тип КМ-12, топлинна мощност - 5,23 MW, година на пуск 2013 г., гориво-биомаса.

В ТЕЦ „Градска“ общата инсталирана електрическа мощност е 6,24 MW, а топлинна мощност с топлоносител гореща вода е 27,93 MW.

Основни производствени съоръжения в ОЦ „Младост“:

- Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия: година на пускане в експлоатация 2012 г., газов двигател с вътрешно горене GE Jenbacher с инсталирана електрическа мощност от 2,004 MW и топлинна мощност 1,85 MW.

- Водогреев котел:

- ВК-1, тип ВК-50, топлинна мощност - 37,5 MW, година на пуск 1987 г., гориво: природен газ/мазут;

- Парен котел:

- ППК-2, тип Steam 1500 с топлинна мощност 1,0 MW, гориво - природен газ, година на пуск 2003 г. ;

В ОЦ „Младост“ общата инсталирана електрическа мощност е 2,004 MW, а топлинната мощност с топлоносител гореща вода е 39,35 MW.

Със заявлението от 28.11.2022 г. „Топлофикация - Враца“ ЕАД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, с което се предлага промяна по отношение на енергийния обект, в частта касаеща ОЦ „Младост“, поради въвеждането в експлоатация на един брой водогреев котел.

„Топлофикация-Враца“ ЕАД е представило следната обосновка към искането за изменение на лицензията:

Водогреев котел ВК-2, тип ВК-50, в ОЦ „Младост“ е изваден от лицензията през 2018 г., поради необходимост от извършване на основен ремонт и поради липса на необходимост от използването му за покриване на топлинния товар. През 2021/2022 г. водогрейният котел ВК-50 № 2 е ремонтиран и за работа с гориво – биомаса, с мощност 16,87 MW.

С включването на водогреев котел ВК-2, тип ВК-50, отново в лицензията, дружеството планира да подобри сигурността и ефективността при производството на топлинната енергия, както и да постигне диверсификация на горивата в топлоизточника, а в определени моменти да постигне и леко понижение на себестойността на топлинната енергия, за социален и икономически ефект.

„Топлофикация-Враца“ ЕАД посочва, че с водогреен котел ВК-2, тип ВК-50, ще покрива базовия топлинен товар през отоплителния сезон, а върховият ще се покрива с водогреен котел ВК-50 № 1, работещ на природен газ, с което ще бъдат намалени изпусканията в атмосферата емисии на CO₂ и ще се постигне екологичен ефект. На водогреен котел тип ВК-50, № 1, работещ на природен газ, мощността е намалена на 20,63 MW, чрез запечатване на долен ред горелки от Регионалната инспекция по околната среда и водите (РИОСВ).

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 13.04.2023 г. е представено Разрешение за ползване № ДК 07-Вр-13 от 11.04.2023 г., с което е въведен в експлоатация строеж: „Реконструкция на водогреен котел ВК 50 № 2 за изгаряне на биомаса чрез инсталиране на предно тласкаща скара“.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило Решение № 2-Н2-АО/2021 г. и Разрешително за емисии на парникови газове № 2-Н2/2021 г. на Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС) към Министерство на околната среда и водите (МОСВ), в които е включен водогреен котел ВК 50, № 2 – 16, 87 MW.

За удостоверяване на вещните си права върху водогрейния котел дружеството е представило извлечение от инвентарна книга.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на водогреен котел ВК-2, тип ВК-50, в ОЦ „Младост“ към „Топлофикация-Враца“ ЕАД ще доведе до повишаване на ефективността на производствения процес и съответно ще допринесе и за опазване на околната среда.

Предвид въвеждането в експлоатация на водогреен котел ВК-2, тип ВК-50, в ОЦ „Младост“, общата инсталирана топлинна мощност в „Топлофикация-Враца“ ЕАД се променя от 68,28 MW на 85,15 MW, а инсталираната електрическа мощност от 8,244 MW остава непроменена.

Приложение № 1 към Лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ на „Топлофикация - Враца“ ЕАД – „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ се изменя както следва:

В т. I „Основни данни за централите“, в таблицата на ред № 2 „Инсталирана топлинна мощност с топлоносител гореща вода“ в колона „ОЦ „Младост“ инсталираната топлинна мощност се променя от 39,35 MW на 56,66 MW, а в колона „ОБЩО“ инсталираната топлинна мощност се променя от 67,28 MW на 84,15 MW. На ред № 2.1 „Водогрейни котли (ВК)“, в колона „ОЦ „Младост“ инсталираната топлинна мощност се променя от 37,5 MW на 54,37 MW, а в колона „ОБЩО“ инсталираната топлинна мощност се променя от 59,01 MW на 75,88 MW. На ред № 4 „Инсталирана топлинна мощност ОБЩО“, в колана „ОЦ „Младост“ инсталираната топлинна мощност се променя от 40,35 MW на 57,22 MW, а в колона „ОБЩО“ инсталираната топлинна мощност се променя от 68,28 MW на 85,15 MW.

В т. 3.1. „Водогрейни котли“, в таблицата към данните за ОЦ „Младост“ се добавя колона „ВК-2“ със съответните технически параметри, така както са предоставени от дружеството.

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и финансова обосновка за влиянието на въвеждането на водогреен котел ВК50 № 2 в ОЦ „Младост“ върху приходите и разходите на дружеството се установи следното:

Промяната на горивната база на водогреен котел ВК50 № 2 в ОЦ Младост ще доведе до намаление на разходите за емисии парникови газове. Дружеството не очаква да реализира повече приходи от извършената промяна.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на водогрееен котел – ВК № 2, тип ВК-50 в ОЦ „Младост“ няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация-Враца“ ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.6.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление от „Топлофикация-Враца“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с въвеждане в експлоатация на водогрееен котел ВК-2, тип ВК-50, в Отоплителна централа (ОЦ) „Младост“ към „Топлофикация-Враца“ ЕАД. След преглед на постъпилото заявление от дружеството е изискано да представи допълнителна информация и документи, които са предоставени.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и направеното проучване са направени следните изводи: „Топлофикация-Враца“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и лицензия № Л-026-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“. Дейността по лицензията за „производство на електрическа и топлинна енергия“ се осъществява в 2 централи – ТЕЦ „Градска“ и ОЦ „Младост“, описани в Приложение № 1 към лицензията.

С подаденото заявление дружеството е направило искане за изменение на лицензия № Л-025-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с въвеждане в експлоатация на водогрееен котел ВК-2, тип ВК 50, в ОЦ „Младост“ с мощност 16,87 MW, работещ на биомаса. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията, която остава лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обекта, с който се осъществява лицензионната дейност, с неговите технически и технологични характеристики.

Инсталираната електрическа мощност на „Топлофикация - Враца“ ЕАД е 8,244 MW, а топлинната мощност е 68,287 MW, със следните производствени съоръжения: Основни производствени съоръжения в ТЕЦ „Градска“ са 2 бр. газови двигателя Wartsila W16V25SG с обща инсталирана електрическа мощност 6,24 MW и обща инсталирана топлинна мощност 6,42 MW, и три броя водогрейни котли. В ТЕЦ „Градска“ общата инсталирана електрическа мощност е 6,24 MW, а топлинната мощност с топлоносител гореща вода е 27,93 MW.

Основни производствени съоръжения в ОЦ „Младост“ са един газов двигател GE Jenbacher с инсталирана електрическа мощност от 2,004 MW и топлинна мощност 1,85 MW, един водогрееен котел и един парен котел. В ОЦ „Младост“ общата инсталирана електрическа мощност е 2,004 MW, а топлинната мощност с топлоносител гореща вода е 39,35 MW.

„Топлофикация-Враца“ ЕАД е представило обосновка към искането за изменение на лицензията: Водогрееен котел ВК-2, тип ВК-50, в ОЦ „Младост“ е изваден от лицензията през 2018 г. поради необходимост от извършване на основен ремонт и поради липса на необходимост от използването му за покриване на топлинния товар. През 2021/2022 г. водогрейният котел е ремонтиран и за работа с гориво – биомаса, с мощност 16,87 MW. С включването на водогрееен котел ВК-2 отново в лицензията дружеството планира да подобри сигурността и ефективността при производството на топлинната енергия, както и да постигне диверсификация на горивата в топлоизточника. „Топлофикация-Враца“ ЕАД посочва, че с водогрееен котел ВК-2 ще покрива базовия топлинен товар през отоплителния сезон, а върховият ще се покрива с водогрееен котел

ВК-50 № 1, работещ на природен газ, с което ще бъдат намалени изпусканията в атмосферата емисии на CO₂ и ще се постигне екологичен ефект. На водогреен котел тип ВК-50, № 1, работещ на природен газ, мощността е намалена на 20,63 MW чрез запечатване на долен ред горелки от РИОСВ.

Дружеството е представило Разрешение за ползване, с което е въведен в експлоатация строеж: „Реконструкция на водогреен котел ВК 50 № 2 за изгаряне на биомаса чрез инсталиране на предно тласкаща скара“.

В подкрепа на своето искане дружеството е представило Решение и Разрешително за емисии на парникови газове на Изпълнителна агенция по околна среда към МОСВ, в които е включен водогреен котел ВК 50, № 2 – 16, 87 MW.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на водогреен котел ВК-2, тип ВК-50, в ОЦ „Младост“ към „Топлофикация-Враца“ ЕАД ще доведе до повишаване на ефективността на производствения процес и съответно ще допринесе и за опазване на околната среда.

Предвид въвеждането в експлоатация на водогреен котел ВК-2, тип ВК-50, в ОЦ „Младост“ общата инсталирана топлинна мощност в „Топлофикация-Враца“ ЕАД се променя от 68,28 MW на 85,15 MW, а инсталираната електрическа мощност от 8,244 MW остава непроменена.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че въвеждането в експлоатация на водогреен котел – ВК № 2, тип ВК-50 в ОЦ „Младост“ няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация-Враца“ ЕАД при осъществяване на лицензионната дейност.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага КЕВР 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 „Топлофикация-Враца“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Б. Голубарев счита, че на стр. 3 от доклада има информация, която трябва да се изясни. *Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия: година на пускане в експлоатация 2012 г., газов двигател с вътрешно горене GE Jenbacher с инсталирана електрическа мощност от 2,004 MW и топлинна мощност 1,85 MW.* Електрическата мощност е по-голяма от топлинната, което според Б. Голубарев или има грешка, или топлината не е утилизирана изцяло. Б. Голубарев иска това да бъде изследвано и да се види за какво става въпрос, защото ДВГ да произвежда повече електричество от топлина физически не е възможно и говори, че топлината енергия не е утилизирана напълно.

Б. Паунов допълни, че е възможно да има и по-големи загуби, защото това не са нови стойности, а съществуващи стойности.

И. Н. Иванов каза, че работната група ще изследва това. Предстои открито заседание, на което този въпрос може да се постави директно на дружеството. И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение открито заседание за 16.08.2023 г. от 10:05 ч. за изслушване на становището на заявителя по изготвения доклад от работната група.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид изложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, КЕВР

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 28.11.2022 г. от „Топлофикация-Враца“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 16.08.2023 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Топлофикация-Враца“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 02.08.2023 г. от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД за даване на разрешение за започване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 02.08.2023 г., от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-238 от 04.08.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

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

Заявителят „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-667-01 от 16.02.2023 г., издадена от Комисията с Решение № Л-667 от 16.02.2023 г., на основание

чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Гълъбово“ с инсталирана променливотокова мощност 150 MW“, за срок от 25 (двадесет и пет) години.

„Гълъбово Солар БГ“ ЕООД с ЕИК 206735400 е със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив – 4003, р-н „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. Дружеството 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 Република 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 „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. (пет хиляди лева) и е изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Анатоли Георгиев Георгиев в качеството му на управител. Едноличен собственик на капитала е „Сантера Ре“ ООД, ЕИК 207080079, със съдружници „Орбиас“ ЕООД, ЕИК 202848048, с едноличен собственик на капитала Антон Иванов Петров и „Солатер“ ЕООД, ЕИК 160107189, с едноличен собственик на капитала Антон Щерев Щерев.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия, лицензиантът е длъжен да представи пред Комисията: документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ; данни за техническите и експлоатационните характеристики на изградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, съгласно ЗООС и други закони; доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел.

На основание чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, по искане на лицензианта процедурата по разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност може да се извърши след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството (ДВ, бр. 72 от 2003 г.). В този случай лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 - 6 и констативния акт.

Административното производство, образувано по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от

02.08.2023 г. на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, с искане за разрешение от страна на КЕВР за започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Гълъбово“ с изградени присъединителни съоръжения, нова повишаваща подстанция 33/110 kV в УПИ Х-57, кв. 3, с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково и други съоръжения, съгласно подписан предварителен договор с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, е по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно по искане на лицензианта, след подписване на констативни актове за установяване годността за приемане на строежите, образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ).

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, дружеството е представило актуализирано описание на енергийния обект – ФЕЦ „Гълъбово“, съдържащо данни за техническите и експлоатационните характеристики на обекта и на обслужващата го инфраструктура, от което е видно следното:

І. ФЕЦ „Гълъбово“ – фотоволтаично поле в землището на с. „Обручище“, местност „Кюрпе Кория“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора

В поземлен имот с идентификатор № 53134.1.104 в землището на село Обручище, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, е разположено фотоволтаично поле с инсталирана мощност 55 950 kW_p. Дружеството се легитимира като собственик на недвижимия имот по силата на Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 43, том IV, рег. № 4844,

дело № 455 от 2021 г. на нотариус Андон Рангелов, рег. № 559 на НК, вписан в Служба по вписванията – гр. Гълъбово с вх. рег. № 963 от 01.12.2021 г., акт № 151, том III, дело № 461.

Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 611 975 кв. м., като в същия са разположени 6 (шест) метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип JUPITER-9000K-H1, за връзка към КРУ 33 kV в изградената нова повишаваща подстанция 33/110 kV в УПИ Х-57, кв. 3, с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. Условията за присъединяване на фотоволтаичната централа са регламентирани в Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-1307/05.04.2023 г. сключен между „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

В имота са разположени общо 97 308 броя фотоволтаични модули Jinko Solar, JKM575N-72HL4-BDV с мощност 575 W_p.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-H1. Те са монтирани в непосредствена близост до съответното поле от тракери.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост JUPITER-9000K-H1 с AC мощност 9000 kVA при 40 °C. Трафопостовете са разположени в същия имот, както е по проект. Те са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (6 броя общо) е присъединен на страна СрН 33 kV посредством подземна кабелна линия 33kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа става посредством връзка към изградената нова повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ Х-57. Връзките са изпълнени с подземни

кабели NAXS(F)2Y 20/36kV 1x400/25 mm², положени директно в изкоп с дължина 5 580 м. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на тракерите и обслужващите пътища.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в проекта модули Jinko Solar JKM575N-72HL4-BDV с мощност и 575 W_p.

Фотоволтаичният модул се състои от 144 (2x72) броя N-type Mono – crystalline фотоволтаични клетки. Панелът е двойнолицев с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината (>91%). Също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Компактната съединителна кутия на PV – модула е водо и температурно устойчива, както и защитена от въздействието на UV лъчите. Съединителната кутия съдържа Schottky Bypass диоди за шунтиране на модула в случай на засенчване.

II. ФЕЦ „Гълъбово“ – фотоволтаично поле в землището на с. „Мусачево“, местност „Чуките“ и местност „Кюрпе кория“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора

В поземлени имоти с идентификатори № 49391.37.182 (обединени 49391.37.7 и 49391.37.16), 49391.39.8 и 49391.37.13, разположени в землището на село Мусачево, местности „Чуките“ и „Кюрпе кория“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, е разположено фотоволтаично поле с инсталирана мощност 63 237,51 kW_p. Дружеството се легитимира като собственик на недвижимия имот по силата на (i) Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 43, том IV, рег. № 4844, дело № 455 от 2021 г. на нотариус Андон Рангелов, рег. № 559 на НК, вписан в Служба по вписванията – гр. Гълъбово с вх. рег. № 963 от 01.12.2021 г., акт № 151, том III, дело № 461 и (ii) Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 26, том I, рег. № 330, дело № 21 от 2022 г. на нотариус Андон Рангелов, рег. № 559 на НК, вписан в Служба по вписванията – гр. Гълъбово с вх. рег. № 68 от 03.02.2022 г., акт № 47, том I, дело № 20.

Площта на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ е 508 389 кв. м., като в ПИ 49391.39.8 са разположени 5 (пет) метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип JUPITER-9000K-H1, в ПИ 49391.37.7 са разположени 1 (един) МКТП тип JUPITER-9000K-H1 за връзка към КРУ 33 kV в изградената нова повишаваща подстанция 33/110 kV в УПИ X-57, кв. 3, с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. Условието за присъединяване на ФЕЦ в ПИ 49391.37.182, ПИ 49391.39.8 и ПИ 49391.37.13 са регламентирани в Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа №ДГ-ПР-110-1307/05.04.2023 г. сключен между „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

В имотите са разположени общо 110 943 броя фотоволтаични модули Jinko Solar, JKM570N-72HL4-BDV с мощност 570 W_p.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-H1. Те са монтирани в непосредствена близост до съответното поле от фиксирана конструкция.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост JUPITER-9000K-H1 с AC мощност 9000 kVA при 40°C. Трафопостовите са разположени в същите имоти, както е по проект. Те са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (6 броя общо) е присъединен на страна Ср.Н 33 kV посредством подземна

кабелна линия 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа става посредством връзка към изградената нова повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ Х-57. Връзките се изпълняват с подземни кабели NAXS(F)2Y 20/36kV 1x400/25 mm², положени директно в изкоп с дължина 6 381 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на масите на конструкцията и обслужващите пътища.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в проекта модули Jinko Solar JKM570N-72HL4-BDV и с мощност 570 W_p.

Фотоволтаичния модул се състои от 144 (2x72) броя N-type Mono – crystalline фотоволтаични клетки. Панелът е двойнолицев с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината (>91%). Също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Компактната съединителна кутия на PV – модула е водо и температурно устойчива, както и защитена от въздействието на UV лъчите. Съединителната кутия съдържа Schottky Bypass диоди за шунтиране на модула в случай на засенчване.

III. ФЕЦ „Гълъбово“ – фотоволтаично поле в землището на с. „Медникарово“, местност „Рекултивация“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора

В поземлени имоти с идентификатори 47603.107.616, 47603.107.612 и 47603.107.610, разположени в землището на село Медникарово, местност „Рекултивация“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, е разположено фотоволтаично поле с инсталирана мощност 82 210,82 kW_p. За имотите е сключен Договор за учредяване право на строеж № РД53-1 от 04.01.2023 г., вписан в Служба по вписвания – гр. Пловдив между Министерство на земеделието и „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД.

Площта на недвижимите имоти, върху които е изградено фотоволтаичното поле е 830 049 кв. м., като в ПИ 47603.107.616 са разположени 5 (пет) метални комплектни трансформаторни поста (МКТП) тип JUPITER-9000K-H1, в ПИ 47603.107.612 са разположени 1 (един) МКТП тип JUPITER-9000K-H1, в ПИ 47603.107.610 са разположени 2 (два) МКТП тип JUPITER-9000K-H1 за връзка към КРУ 33 kV в изградената нова повишаваща подстанция 33/110 kV в УПИ Х-57, кв. 3, с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково за връзка с електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV. Условието за присъединяване на ФЕЦ в ПИ 47603.107.616, ПИ 47603.107.612 и ПИ 47603.107.610 са регламентирани в Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-1307/05.04.2023 г., сключен между „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

В имотите са разположени общо 143 100 броя фотоволтаични модули Jinko Solar, от които 128 763 JKM575N-72HL4-BDV с мощност 575 W_p и 14 337 JKM570N-72HL4-BDV с мощност 570 W_p.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова се осъществява с помощта на стрингови инвертори SUN2000-330KTL-H1. Те са монтирани в непосредствена близост до съответното поле от тракери и фиксирана конструкция.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор се отдава към повишаващ трансформатор, разположен в метален комплектен трансформаторен пост JUPITER-9000K-H1 с AC мощност 9000 kVA при 40°C. Трафопостовите са разположени в същите имоти, както е по проект. Те са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходимата

апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всеки отделен трафопост (8 броя общо) е присъединен на страна Ср.Н 33 kV посредством подземна кабелна линия 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа става посредством връзка към изградената нова повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в УПИ Х-57. Връзките са изпълнени с подземни кабели NAXS(F)2Y 20/36 kV 1x400/25 mm², положени директно в изкоп с дължина 12 860 m. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на тракерите и обслужващите пътища.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Използваните в проекта модули Jinko Solar JKM570N-72HL4-BDV и JKM575N-72HL4-BDV с мощност 570 W_p и 575 W_p.

Фотоволтаичния модул се състои от 144 (2x72) броя N-type Mono – crystalline фотоволтаични клетки. Панелът е двойнолицев с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината (>91%). Също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Компактната съединителна кутия на PV-модула е водо и температуро устойчива, както и защитена от въздействието на UV лъчите. Съединителната кутия съдържа Schottky Вурасс диоди за шунтиране на модула в случай на засенчване.

Условията за присъединяване на ФЕЦ „Гълъбово“ с инсталирана мощност 150 MW, находяща се в имоти с № 49391.37.7, № 49391.37.13, № 49391.37.16, местност „Чуките“, № 49391.39.8, местност „Кория“ в с. Мусачево, имот с № 53134.1.104 в с. Обручище и имоти с № 47603.107.610, № 47603.107.612, № 47603.107.616, м. „Рекултивация“ в с. Медникарово, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, са уредени по силата на Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-1307/05.04.2023 г., сключен между „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици, дружеството е предоставило следните документи:

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 43, том IV, рег. № 4844, дело № 455 от 2021 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Гълъбово с вх. рег. № 963 от 01.12.2021 г., акт № 151, том III, дело № 461. За поземлени имоти с идентификатори 49391.37.7, 49391.37.16, 49391.39.8 и 49391.37.13, разположени в землището на село Мусачево, местности „Чуките“ и „Кюрпе кория“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 26, том I, рег. № 330, дело № 21 от 2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Гълъбово с вх. рег. № 68 от 03.02.2022 г., акт № 47, том I, дело № 20. За поземлени имоти с идентификатори 49391.37.16 и 49391.37.13, разположени в землището на село Мусачево, местности „Чуките“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 116, том II, рег. № 2428, дело № 266 от 2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Харманли с вх. рег. № 819 от 28.04.2022 г., акт № 120, том 3, дело № 366. За УПИ V-57 и УПИ VI-57 разположени в квартал 3 по плана за регулация и застрояване на с. Пясъчево;

- Договор за учредяване право на строеж № РД-53-1 от 04.01.2023 г., сключен

между Явор Илиев Гечев, министър на земеделието, в качеството му на упражняващ правото на собственост на държавата върху земите от държавния поземлен фонд и „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, нотариално заверен от Стоянка Кисъова-Николова, нотариус в район РС Пловдив, с рег. № 636 на Нотариалната камара.

За посочените по-горе поземлени имоти в с. Обручище, местност „Кюрпе Кория“, с. Мусачево, местности „Чуките“ и „Кюрпе кория“ и в с. Медникарово, м. „Рекултивация“, община Гълъбово, област Стара Загора, върху които е изградена ФЕЦ „Гълъбово“, дружеството е представило заверени скици на поземлените имоти от 29.12.2022 г. и от 27.04.2023 г., издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Стара Загора, както и скици № 194 (за УПИ V-57) и № 195 (за УПИ VI-57) от 09.05.2022 г., издадени от отдел „ТСУ“ към община Симеоновград.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС) и други закони, заявителят е представил заверени копия на:

- Решение № СЗ-80-ЕО/2022 г. от 21.09.2022 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, издадено от Регионална инспекция по околна среда и водите (РИОСВ) – Стара Загора, с което компетентния орган е решил **да не се извършва екологична оценка** на *„Подобрен устройствен план-план за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) за имоти с №№ 49391.37.16, 49391.37.7, 49391.37.13 и 49391.39.8 по кадастралната карта на с. Мусачево, общ. Гълъбово, имот № 53134.1.104 по кадастралната карта на с. Обручище, общ. Гълъбово и имоти с №№ 47603.107.610, 47603.107.612 и 47603.107.616 по кадастралната карта на с. Медникарово, общ. Гълъбово с цел изграждане на фотоволтаична електроцентрала с обща мощност до 200 MW“*. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка;

• Писмо с изх. № КОС-01-6212 (4) от 11.10.2022 г. на РИОСВ – Стара Загора за инвестиционно предложение: „Присъединителен кабелен електропровод (КЛ) 33 kV от ПИ 47603.107.610 до ПИ 47603.107.612; от ПИ 47603.107.612 до ПИ 47603.107.616 по плана на с. Медникарово, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора и от ПИ 47603.107.616 в с. Медникарово до ПИ 53134.1.104 в с. Обручище, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора“ и „Присъединителен кабелен електропровод (КЛ) 33 kV от Поземлен имот 49391.37.7 по кадастрална карта на с. Мусачево, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора до УПИ X-57, кв. 3 по плана на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково (за частта от Община Гълъбово) и „Присъединителен кабелен електропровод (КЛ) 33 kV от ПИ 53134.1.104 по кадастрална карта на с. Обручище, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора до УПИ X-57, кв. 3 по плана на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково (за частта от Община Гълъбово)“, с което е констатирано, че **няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, както и, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС;**

• Писмо изх. № ПД-1499(6) от 10.10.2022 г. на РИОСВ – Хасково относно „Проект за подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП - ПП) за обект „Кабелна линия 110 kV от УПИ X-57, кв. 3 по плана на село Пясъчево до подстанция 400 kV „ Марица Изток“ на територията на общ. Симеоновград, обл. Хасково“, проект за ПУП-ПП за обект, представляващ кабелна линия СрН (33 kV) от РУ СрН на повишаваща подстанция 33/110 в УПИ X-57, кв. 3 по плана на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково до административната граница между обл. Стара Загора и обл. Хасково с дължина 7 155 м и проект за ПУП-ПП за обект, представляващ кабелна линия СрН (33 kV) от РУ СрН на повишаваща подстанция 33/110 в УПИ X-57, кв. 3 по плана на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, обл. Хасково до административната граница между обл. Стара Загора и

обл. Хасково с дължина 1 540 м.“, с което е констатирано, че **не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и че не са налични основания за провеждане на процедура по екологична оценка или преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка по реда на глава шеста от ЗООС и не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС;**

- Писмо с изх. № ПД-499(2) от 14.03.2023 г. на РИОСВ – Хасково относно „Инвестиционно намерение за изграждане на повишаваща подстанция 33/110 kV в УПИ Х-57, кв. 3 по плана на с. Пясъчево, общ. Симеоновград“, с което е констатирано, че **не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и че няма основание да се изисква провеждане на регламентирания в Глава шеста от ЗООС процедури и не е необходимо провеждане на процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС.**

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, заявителят посочва, че г-н Анатоли Георгиев в качеството си на единствен управител на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е с основни управленски функции, както следва: осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия; ръководи поддържането и развитието на дейността на дружеството; следи за изпълнението на договори с изпълнители; подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти.

По отношение на цялостната поддръжка и експлоатация на ФЕЦ „Гълъбово“ са представени Договори за експлоатация и поддръжка (т.нар. О&М договори), а именно:

- **За фотоволтаичното поле в землището на с. Медникарово** поддръжката и експлоатацията ще се извършва от „Сънотех О енд М“ ЕООД, ЕИК: 206190590, част от групата на Sunotec, водеща компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи. Между „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД и „Сънотех О енд М“ ЕООД е сключен Договор за експлоатация и поддръжка на **О&М договор на ФЕЦ „Гълъбово“**, за с. Медникарово от 28.03.2023 г. (**„О&М договор 1“**)

- **За фотоволтаичните полета в землището на с. Мусачево и с. Обручище** поддръжката и експлоатацията ще се извършва от „Пи Ви Консулт“ ООД, ЕИК: 200992683, което има дългогодишен опит в проектирането, изграждането и поддръжката на фотоволтаични електрически централи с проекти за над 2 GW в България и чужбина. Между „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД и „Пи Ви Консулт“ ООД са сключени Договори за експлоатация и поддръжка на ФЕЦ „Гълъбово“, за с. Мусачево от 13.02.2023 г. (**„О&М договор 2“**) и за с. Обручище от 13.02.2023 г. (**„О&М договор 3“**).

Поддръжката и експлоатацията на новата повишаваща подстанция 33/110 kV на ФЕЦ „Гълъбово“ ще се осъществява, по силата на Договор за експлоатация и поддръжка на подстанцията от 29.06.2023 г. (**„О&М договор 4“**), сключен между „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД и „ЕЛАДОТ“ ООД, ЕИК 115860170.

Дейностите по прогнозиране на производството от ФЕЦ „Гълъбово“, изготвяне и подаването на почасови графици за електрическа енергия до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, включително навсякъде другата където е необходимо, са възложени по силата на Договор за покупка и балансиране на електрическа енергия, сключен между „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД и лицензирано дружество за търговия с електрическа енергия.

След стартиране на лицензионна дейност по производство на електрическа енергия посредством ФЕЦ „Гълъбово“, „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД при необходимост, ще привлече допълнителни човешки ресурси с подходяща автобиография и професионален

опит.

„Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е представило автобиографии и дипломи за завършено образование на служителите, заети за упражняване на лицензионната дейност, както и удостоверение и сертификат за специализирано обучение по ЗБУТ.

С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, в подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 02.08.2023 г. дружеството е декларирало, че одобреният с Решение № БП-16 от 16.02.2023 г. на КЕВР бизнес план на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансовия модел са актуални и към настоящия момент, поради което не следва да бъде одобряван актуализиран бизнес план на дружеството за същия период.

Източници на финансиране на изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната централа е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства и XXX% собствени средства.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Гълъбово“ е представено Решение на управителя на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, според което финансирането в размер на XXX лв. (XXX евро), представляващи XXX% от общата стойност на инвестицията се осигурява чрез използване на собствени средства на дружеството.

За осигуряване на привлечените средства, дружеството е представило Протокол от решение на „Сантера РЕ“ ООД в качеството си на едноличен собственик на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, съгласно което XXX% от размера на инвестицията ще се осигури самостоятелно и чрез привлечени средства. В тази връзка е предоставен договор за заем между „Сантера РЕ“ ООД и „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, от който е видно, че дружеството ще финансира проекта със сума в размер до XXX лв. (XXX евро). Финансирането ще се извърши при следните условия:

- Размер на целевия заем – до XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
- Лихвен процент – XXX%;
- Срок на погасяване – до XXX г.

Заявителят е представил оферта с първоначално потвърждение от „XXX“ АД, с която се заявява намерение за финансиране на ФЕЦ „Гълъбово“ при следните условия:

- Размер главницата – до XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
- Лихвен процент – XXX М Euribor + XXX%;
- Такса за управление – XXX%;
- Срок на погасяване – до XXX г.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел, представени към заявлението за издаване на лицензия. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на XXX MWh за 2023 г., завишена на XXX MWh през 2024 г. и достига до XXX MWh за 2047 г., като е предвидена средногодишна деградация от XXX%. Количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.21, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

- за първата година е заложена цена в размер на 395,67 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР. За следващата година е прогнозирана продажна цена на електрическата енергия в размер на XXX лв./MWh, която достига до XXX лв./MWh през 2047 г., въз основа на очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди.

- структурата и обемът на разходите са в съответствие с изискванията на чл. 19 от НЛДЕ, като са предвидени разходи за ремонт и поддръжка, разходи за достъп, разходи за балансиране и други. Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията 25 г. Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност в MW	150
2.	Стойност на инвестицията в хил. лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност в хил. лв.	XXX

С така посочените параметри са прогнозиран приходите от продажба на електрическа енергия, които от XXX хил. лв. през 2023 г. се увеличават на XXX хил. лв. през 2047 г., както и общите разходи от дейността се увеличават от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2047 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в размер на XXX хил. лв. за 2023 г. до XXX хил. лв. за 2047 г. Също така паричните потоци за периода 2023 г. – 2047 г. са положителни стойности, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени при посочените параметри, са както следва:

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

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 02.08.2023 г. дружеството е декларирало, че одобреният с Решение № БП-16 от 16.02.2023 г. на КЕВР бизнес план на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансовия модел са актуални и към настоящия момент, поради което не следва да бъде одобряван актуализиран бизнес план за посочения период.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че при изпълнение на съответните параметри, заложили в бизнес плана и финансовия модел, „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД ще има възможност да осигури необходимия паричен ресурс за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект: ФЕЦ „Гълъбово“.

В изпълнение на чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изр. второ, „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е представило заверени копия на **констативни актове за установяване на годността за приемане на строежите, (образец № 15)** съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, както следва:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строеж: Фотоволтаична електрическа централа с номинална инсталирана мощност 55 952,10 kW_p, находящ се в УПИ I-104, ПИ с идентификатор № 53134.1.104 по КК на с. Обручище, община Гълъбово, – акт обр. № 15 от 30.06.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строеж: Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ G2 – Мусачево“ – фотоволтаично поле 2 с мощност 1,92375 MW_p, находящ се в ПИ с идентификатор № 49391.37.13 по КК на с. Мусачево, община Гълъбово, – акт обр. № 15 от 30.06.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строеж: Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ G2 – Мусачево“ – фотоволтаично поле 3 с мощност 6,55614 MW_p, с 1 брой КТП (ТИС) 1x9000 kVA 0,8/0,8/33 kV, находящ се в УПИ I-182, (ПИ с идентификатор № 49391.37.182) по КК на с. Мусачево, община Гълъбово, – акт обр. № 15 от 30.06.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строеж: Фотоволтаична електрическа централа „ФЕЦ G2 – Мусачево“ – фотоволтаично поле 1 с мощност 54,75762 MW_p, с 5 броя КТП (ТИС) 1x9000 kVA 0,8/0,8/33 kV, находящ се в ПИ с идентификатор № 49391.39.8 по КК на с. Мусачево, община Гълъбово, – акт обр. № 15 от 30.06.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строеж: Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 20 974,28 kW_p и 2 броя КТП 9000 kVA – строеж трета категория, находящ се в УПИ 610, за ФЕЦ и съхранение на електроенергия по плана на с. Медникарово, община Гълъбово, представляващ поземлен имот с идентификатор № 47603.107.610 по КК – акт обр. № 15 от 04.07.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строеж: Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 10 314,540 kW_p и 1 брой КТП 1x9000 kVA – строеж трета категория, находящ се в УПИ I-612, ПИ с идентификатор № 47603.107.612, в землището на с. Медникарово, местност „Рекултивация“, община Гълъбово, обл. Стара Загора – акт обр. № 15 от 04.07.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строеж: Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 50 922,00 kW_p и 5 броя КТП 9000 kVA – строеж втора категория, находящ се в УПИ 616, за ФЕЦ и съхранение на електроенергия по плана на с. Медникарово, община Гълъбово, представляващ поземлен имот с идентификатор № 47603.107.616 по КК – акт обр. № 15 от 04.07.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строеж: Кабелна линия 33 kV и оптична кабелна линия от кабелна шахта в ПИ 53134.1.104 по КК на с. Обручище до кабелна шахта пред кабелен разпределителен шкаф /разположен на общинската граница с община Симеоновград – строеж трета категория, местоположение: Подземен електропровод и оптична кабелна линия, минаващи през различни поземлени имоти – акт обр. № 15 от 20.07.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строеж: Кабелна линия 110 kV и оптична кабелна линия от нова повишаваща подстанция 33/110 kV в УПИ X-57, кв. 3 по плана на с. Пясъчево до съществуващата подстанция „Марица Изток“ в ПИ 59210.30.281, м. „Дюзя“, по КК на с. Пясъчево - строеж втора категория, местоположение: електропровод и оптична кабелна линия, минаващи през различни поземлени имоти – акт обр. № 15 от 20.07.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строеж: Кабелна линия 33 kV и оптична кабелна линия от кабелна шахта в ПИ 49391.37.182 по КК на с. Мусачево до кабелна шахта пред кабелен разпределителен шкаф /разположен на общинската граница с община Симеоновград – строеж трета категория, местоположение: Подземен електропровод и оптична кабелна линия, минаващи през различни поземлени имоти – акт обр. № 15 от 20.07.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строеж: Кабелна линия 33 kV и оптична кабелна линия от кабел в УПИ X-57, кв. 3 по плана на с. Пясъчево до кабелен разпределителен шкаф в ПИ 59210.17.29 по КК на с. Пясъчево /разположен на общинската граница с община Гълъбово/с местоположение: подземен електропровод и

оптична кабелна линия, минаващи през различни поземлени имоти – акт обр. № 15 от 20.07.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строеж: Кабелни линии СрН 33 kV и НН 0,8 kV и оптична кабелна линия за присъединяване на фотоволтаично поле 1 в ПИ 49391.37.13 към кабелна шахта в ПИ 49391.37.182 по КК на с. Мусачево/ – строеж трета категория, местоположение: Подземен електропровод и оптична кабелна линия, минаващи през различни поземлени имоти – акт обр. № 15 от 20.07.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строеж: Кабелна линия 33 kV и оптична кабелна линия от кабелна шахта в ПИ 47603.107.612 по КК на с. Медникарово до кабелна шахта в ПИ 53134.1.104 по КК на с. Обручище – строеж трета категория, местоположение: Подземен електропровод и оптична кабелна линия, минаващи през различни поземлени имоти – акт обр. № 15 от 01.08.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строеж: Кабелна линия 33 kV и оптична кабелна линия от кабелен шкаф в УПИ Х-57 кв. 3 по плана на с. Пясъчево до кабелен разпределителен шкаф в ПИ 59210.68.164 по КК на с. Пясъчево /разположен на общинската граница с община Гълъбово/ – строеж втора категория, местоположение: Подземен електропровод и оптична кабелна линия, минаващи през различни поземлени имоти – акт обр. № 15 от 20.07.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строеж: Нова изводно поле в ОРУ 110 kV на съществуваща подстанция „Марица Изток“ 400/220/110 kV за присъединяване на ФЕЦ „Солар Парк Гълъбово“ – строеж първа категория, находящ се в ПИ 59210.30.281 м. Дюзя, по КК на с. Пясъчево, общ. Симеоновград – акт обр. № 15 от 02.08.2023 г.;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строеж: Повишаваща подстанция 33/110 kV с местонахождение: УПИ Х-57 за техническа инфраструктура, кв. 3 по плана на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, област Хасково – акт обр. № 15 от 28.07.2023 г.

От представените констативни актове за установяване годността за приемане на строежите е видно, че приемателните комисии, състоящи се от възложител, проектант по съответните части на проекта, строителя и консултанта са приели, че **строежите са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ, условията на договора за строителство и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.**

Предвид горното, може да се направи извода, че „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, както и констативни актове за установяване на годността за приемане на строежите, (образец № 15), издадени в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започне осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената ФЕЦ „Гълъбово“, с обща инсталирана мощност 150 MW (АС мощност) или 201,400 MW_p (DC мощност), след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация съгласно чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Изказвания по т.7.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност.

Заявителят „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия, издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа с инсталирана променливотокова мощност 150 MW“ за срок от 25 години.

На основание чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, по искане на лицензианта процедурата по разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност може да се извърши след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. В този случай лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 - 6 и констативния акт. За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ дружеството е представило актуализирано описание на енергийния обект – ФЕЦ „Гълъбово“, съдържащо данни за техническите и експлоатационните характеристики на обекта и на обслужващата го инфраструктура, представени подробно в т.І по отношение на ФЕЦ „Гълъбово“ за фотоволтаично поле в землището на с. „Обручище“, местност „Кюрпе Кория“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора. Фотоволтаичното поле е с инсталирана мощност 55 950 kWp и площ на недвижимия имот 611 975 кв. м.

По отношение на ФЕЦ „Гълъбово“ – фотоволтаично поле в землището на с. „Мусачево“, местност „Чуките“ и местност „Кюрпе кория“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора данните са представени в т. II. Фотоволтаичното поле е с инсталирана мощност 63 237,51 kWp и площ на недвижимия имот, върху който е изградена ФЕЦ, 508 389 кв. м.

По отношение на ФЕЦ „Гълъбово“ – фотоволтаично поле в землището на с. „Медникарово“, местност „Рекултивация“, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора данните са представени в т. III. Фотоволтаичното поле е с инсталирана мощност 82 210,82 kWp и площ на недвижимия имот 830 049 кв. м.

Условията за присъединяване са уредени по силата на Договор за присъединяване, сключен с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обектите, дружеството е предоставило нотариални актове за покупко-продажба на недвижимите имоти, както и Договор за учредяване право на строеж, сключен с министъра на земеделието в качеството му на упражняващ правото на собственост на държавата върху земите от държавния поземлен фонд. Представени са и скици на поземлените имоти, върху които са изградени фотоволтаичните полета.

За доказване на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда и други закони, заявителят е представил Решение на РИОСВ – Стара Загора, с което компетентният орган е решил да не се извършва екологична оценка на „Подобрен устройствен план-план за регулация и застрояване по отношение на изграждането на фотоволтаична електроцентрала с обща мощност до 200 MW. Представени са писма на РИОСВ – Стара Загора и РИОСВ – Хасково, с които компетентните органи са решили, че не е необходимо да се извършва екологична оценка и няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000“, както и че не попадат в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии.

Относно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, дружеството е представило четири договора (т.нар. О&М договори) за експлоатация и поддръжка на фотоволтаичните полета – за с. Медникарово, с. Мусачево и с. Обручище, както и за поддръжката и експлоатацията на новата повишаваща подстанция.

Дейностите по прогнозиране на производството от ФЕЦ „Гълъбово“, изготвяне и

подаването на почасови графици ще бъдат възложени на дружество, което има издадена лицензия за търговия с електрическа енергия.

„Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е представило автобиографии и дипломи за завършено образование на служители, заети за упражняване на лицензионната дейност.

С оглед на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, в подаденото заявление от 02.08.2023 г. дружеството е декларирало, че одобреният с Решение № БП-16 от 16.02.2023 г. на КЕВР бизнес план на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД за периода 2023 г. – 2027 г., както и финансовия модел към него са актуални и към настоящия момент, поради което не следва да бъде одобряван актуализиран бизнес план на дружеството за същия период.

Източници на финансиране на изграждането на енергийния обект са разгледани подробно в производството по издаване на лицензията. Работната група е направила извод, че при изпълнение на съответните параметри, заложи в бизнес плана и финансовия модел, „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД ще има възможност да осигури необходимия паричен ресурс за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект ФЕЦ „Гълъбово“.

В изпълнение на чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изр. второ, „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е представило 16 бр. констативни протоколи за установяване на годността за приемане на строежите (образец № 15) съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, подробно описани на стр. 10, 11, 12 от доклада. Съгласно констативните протоколи строежите са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от ЗУТ, условията на договора за строителство и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

Предвид горното, може да се направи извода, че „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, както и констативни актове за установяване на годността за приемане на строежите (образец № 15), издадени в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започне осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградената ФЕЦ „Гълъбово“, с обща инсталирана мощност 150 MW (АС мощност) или 201,400 MWp (DC мощност), след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация съгласно чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение, са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

„Гълъбово Солар БГ“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: информация за финансовите параметри на проекта по одобрения от КЕВР бизнес план на дружеството. С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура по приемане на решението на Комисията.

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. В тази връзка, посочената от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри актуализирано Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-667-01 от 16.02.2023 г., издадена на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Наков прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното, на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 9 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, ЕИК 206735400, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4003, област Пловдив, община Пловдив, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-667-01 от 16.02.2023 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект чрез фотоволтаична електрическа централа „Гълъбово“ с инсталирана променливотокова мощност 150 MW, след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

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

3. Задължава „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването му.

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 2, т. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 9 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 02.08.2023 г., подадено от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, ЕИК 206735400, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4003, област Пловдив, община Пловдив, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-667-01 от 16.02.2023 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект чрез фотоволтаична електрическа централа „Гълъбово“ с инсталирана променливотокова мощност 150 MW, след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

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

4. Задължава „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването му.

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

В заседанието по **точка 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, Пенка Трендафилова - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г.;

2. Насрочва обществено обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г. на 16.08.2023 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР;

3. За участие в общественото обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г. чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени заинтересовани лица – настоящи или бъдещи ползватели на мрежата, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Определя 14-дневен срок за предоставяне на становища по Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023– 2032 г.;

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

По т.2. както следва:

1. Издава на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В., регистрирано в Търговския регистър на Нидерландия под номер 30197318, лицензия № Л-700-15 от 10.08.2023 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 Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.3. както следва:

1. Издава на „Дюферко Хелас“ СА, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Гърция, с регистрационен номер в Търговско-промишлената палата на Атина № 323050 и регистрационен номер в Търговския регистър на Република Гърция № 152073801000, със седалище и адрес на управление: Република Гърция, гр. Атина – 10559, ул. „Софоклеус“ № 7-9, лицензия № Л-701-15 от 10.08.2023 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Дюферко Хелас“ СА правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

1. Издава на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, с ЕИК 130020522, със седалище и адрес на управление: гр. София, район „Оборище“, бул. „Ситняково“ № 48, ет. 9, лицензия № Л-702-15 от 10.08.2023 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 03.07.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Ценово Солар Планта“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 16.08.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Ценово Солар Планта“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 28.11.2022 г. от „Топлофикация-Враца“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 16.08.2023 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Топлофикация-Враца“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 02.08.2023 г., подадено от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“;

2. Разрешава на „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, ЕИК 206735400, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив 4003, област Пловдив, община Пловдив, район „Северен“, бул. „Дунав“ № 5, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-667-01 от 16.02.2023 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект чрез фотоволтаична електрическа централа „Гълъбово“ с инсталирана променливотокова мощност 150 MW, след получаване на документи за въвеждане на строежа в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

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

4. Задължава „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването му.

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1008 от 07.08.2023 г. - одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2023 – 2032 г.;
2. Решение на КЕВР №Л-700 от 10.08.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1150 от 13.12.2022 г. от Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;
3. Решение на КЕВР №Л-701 от 10.08.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1153 от 15.12.2022 г. на „Дюферко Хелас“ СА за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
4. Решение на КЕВР №Л-702 от 10.08.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-62 от 15.05.2023 г. на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;
5. Доклад с вх. № Е-Дк-1009 от 07.08.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 03.07.2023 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Ценово Солар Планта“ ЕООД;
6. Доклад с вх. № Е-Дк-1010 от 07.08.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1139 от 28.11.2022 г. от „Топлофикация-Враца“ ЕАД за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;
7. Доклад с вх. № Е-Дк-1011 от 08.08.2023 г. и Решение на КЕВР №Р-470 от 10.08.2023 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-98 от 02.08.2023 г., подадено от „Гълъбово Солар БГ“ ЕООД, за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
А. Йорданов

.....
Б. Голубарев

.....
П. Трендафилова

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт