



ПРОТОКОЛ

№ 192

София, 16.06.2023 година

Днес, 16.06.2023 г. от 11:42 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, 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-728 от 13.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 10.11.2022 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Биовет“ АД.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-747 от 13.06.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-67 от 05.06.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 05.06.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Ана Иванова, Петя Георгиева, Цветелина Пешева, Теодора Белъова и Силвия Петрова

3. Доклад с вх. № Е-ДК-748 от 13.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 26.04.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „Севлиевогаз-2000“ АД.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Людмила Ненова, Александра Димитрова,
Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

4. Доклад с вх. № Е-ДК-750 от 14.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1152 от 15.12.2022 г. от „КПГ Инвест“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Снежана Станкова, Грета Дечева,
Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

5. Доклад с вх. № Е-ДК-751 от 14.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 23.03.2023 г. от „Енергия Газ“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-728 от 13.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 10.11.2022 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Биовет“ АД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 10.11.2022 г., от „Биовет“ АД, с което дружеството е поискало изменение/допълнение на лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1236 от 15.11.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 22.11.2022 г. на КЕВР от дружеството са поискани допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 21.12.2022 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 18.01.2023 г. дружеството е представило три броя констативни актове за установяване на годността за приемане на строежа съответно за реконструкция в главна разпределителна подстанция 110/6 kV; за фотоволтаична централа в поземлен имот с идентификатор 61710.447.47; за кабелна линия Ср.Н. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 19.05.2023 г. дружеството е представило в КЕВР допълнителни документи към заявлението, както следва: протокол за проведена 72-часова проба при експлоатационни условия, Протокол (образец 16) за фотоволтаична електрическа централа в ПИ с идентификатор 61710.447.47 и Разрешение за ползване от 16.05.2023 г., издадено от Дирекция за национален строителен контрол-София.

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

следните изводи:

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел (ТРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията е видно, че „Биовет“ АД е акционерно дружество с ЕИК 112029879, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Пещера 4550, Област Пазарджик, Община Пещера, ул. „Петър Раков“ № 39.

„Биовет“ АД има следния предмет на дейност: производство и търговия с ветеринарно-медицински продукти, препарати за селско стопанство и лекарствени средства за хуманитарна медицина, както и търговия и услуги – хетелиерство, ресторантьорство, туристическа и агентска дейност в страната и чужбина, отдаване под наем; транспортна дейност и всяка и друга дейност незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 6 783 378 лв. (шест милиона седемстотин осемдесет и три хиляди и триста седемдесет и осем лева), поименни безналични акции, всяка една с право на един глас в общото събрание на акционерите, право на дивидент, ликвидационен дял, съразмерни на номиналната стойност на акцията от 1 лв. (един лев).

Органи на „Биовет“ АД са Общото събрание на акционерите, Надзорен съвет и Управителен съвет. Дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет от 3 (трима) до 9 (девет) члена, който осъществява дейността си под контрола на Надзорния съвет. Състава на Управителния съвет, е както следва: Ангел Желязков Иванов, Теменуга Иванова Газдова, Надежда Илиева Петкова, Иван Димитров Мичев, Спас Божидаров Петков. Надзорен съвет се състои от 3 (три) до 7 (седем) дееспособни физически или юридически лица, регистрирани по реда на Търговския закон, включително лица, които не са акционери в дружеството. Членовете на надзорния съвет се избират от Общото събрание на акционерите за срок не по-дълъг от 5 (пет) години. Състава на Надзорния съвет, е както следва: Кирил Петров Домусчиев, Даниела Любчова Дешова и Ирена Стоянова Куманова.

Дружеството се представлява от Ангел Желязков Иванов в качеството му на изпълнителен директор на „Биовет“ АД.

„Биовет“ АД не е в производство по несъстоятелност или ликвидация, което се установява от служебна справка по актуално състояние в Търговския регистър. Служебно се установява, също, че заявителят не е получавал отказ за издаване и не му е отнемана лицензия за същата дейност. В допълнение, изпълнителния директор на дружеството е представил декларация, че „Биовет“ АД не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ и не е определен срок по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ, както и че дружеството няма отказ за издаване на лицензия за същата дейност. Представени са декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и „б“ от НЛДЕ от членовете на управителния съвет на „Биовет“ АД, от които 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.

Заявителят „Биовет“ АД е титуляр на лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-637 от 31.10.2022 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и по реда на Глава трета от НЛДЕ. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Биовет-Пещера“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 17 213,84 kW_p“, разположен в урегулирани поземлени имоти (УПИ), както следва: УПИ – 3.1306, УПИ 3.1314, УПИ 3.1590, УПИ 3.1779, УПИ 3.1854, с площ съответно: 25 236 m², 110 990 m², 29 132 m², 55 254 m², 65 360 m².

С подаденото заявление „Биовет“ АД е поискало изменение/допълване на лицензия

№ Л-637-01 от 31.10.2022 г. във връзка с предвидения за поетапно изграждане нов енергиен обект ФЕЦ „Биовет-Разград“, с обща инсталирана мощност 49 191,84 kW_p. Лицензиантът по същество е поискал изменение/допълване на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. В тази връзка, „Биовет“ АД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г., „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, така както се предлага да бъде актуализирано.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията.

В случая заявителят е поискал изменение/допълване на лицензията, поради което лицензията следва да бъде изменена в текстовата част, а Приложение № 1 към нея „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ следва да се актуализира като се допълни новия енергиен обект ФЕЦ „Биовет-Разград“ с неговите технически и технологични характеристики.

Енергиен обект

ФЕЦ „Биовет-Разград“ е с обща инсталирана пикова (DC) мощност от **49 191,84 kW_p**, и е разположена в поземлен имот (ПИ) с идентификатор: 61710.447.47, находящ се в област Разград, община Разград, гр. Разград, местност „Кору Дере“, с площ на имота от 403 928 m², по кадастралната карта и кадастралните регистри (КККР), одобрени със Заповед № РД-18-37 от 10.03.2008 г. на изпълнителния директор на АГКК, последното изменение на КККР, засягащо ПИ е от 15.08.2022 г., урбанизирана територия, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Видно от скица на поземлен имот № 15-956606-23.08.2022 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Разград, собственици по данни на КРНИ са: 1. община Разград, притежаващ 1/1 ид. ч. от правото на собственост, съгласно Акт за частна общинска собственост № 106, том 8, рег. 3046, дело 1472 от 01.07.2022 г., издаден от Служба по вписванията, гр. Разград. Носители на други вещни права по данни от КРНИ са: 1. „Национална електрическа компания“ ЕАД с право на строеж, 25 m² по договор за отстъпване право на строеж върху общинска земя № 25, том 7, рег. 5298 от 27.10.2005 г., издаден от Служба по вписванията-Районен съд Разград и 2. „Биовет“ АД с право на строеж върху 403 928 m², за срок до 03.05.2062 г., съгласно писмен договор № 115, том 5, рег. 1907, дело 893 от 05.05.2022 г., издаден от Служба по вписванията, гр. Разград.

Фотоволтаичната електрическа централа (ФЕЦ) е изградена на два етапа: **Етап 1 – 24 291,36 kW_p** и **Етап 2 – 24 900,48 kW_p**. Участъкът, в който са разположени панелите, е със сравнително равнинен характер.

За посочената фотоволтаична централа са използвани фотоволтаични панели модел „Jinko Solar JKM470M-7RL3-V с мощност 470 W_p с коефициент на полезно действие 20,93% и фотоволтаични панели модел „Jinko Solar JKM475M-7RL3-V с мощност 475 W_p с коефициент на полезно действие 21,16%.

Фотоволтаичните модули се състоят от 156 (2x78) бр. P type Mono-cristaline фотоволтаични клетки (Tiling Ribbon TR technology + Half Cell). Покриването е с еднослойно темперирано предпазно стъкло 3,2 mm, с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината (>91%). Обратната страна на PV-модула е запечатана с PLF-полиестерно ламиниращо фолио за защита от атмосферни въздействия.

PV-модули притежават висока устойчивост на повреди от градушка и издържат на симулирани натрупвания на сняг и лед.

Технически данни на използваните фотоволтаични модули:

- технология на клетката – P type Mono-cristaline фотоволтаични клетки (Tiling Ribbon TR technology + Half Cell);

- номинална мощност – 470 W_p, 470 W_p;
- номинално напрежение (V_{mp}) – 43,28 V, 43,38 V;
- номинален ток (I_{mp}) – 10,88 A, 10,95 A;
- работна температура – (- 40 до +85°C);
- гаранция на производителя – 12 години.

Броят на инсталираните фотоволтаични панели с посочените по-горе характеристики в съответния ПИ, е както следва:

- **Етап 1** – 51 408 бр. с общ максимален капацитет 24 291,36 kW_p:
 - 25 488 бр. – Jinko Solar JKM470M-7RL3-V, 470 W_p;
 - 25 920 бр. – Jinko Solar JKM475M-7RL3-V, 475 W_p.
- **Етап 2** – 52 704 бр. с общ максимален капацитет 24 900,48 kW_p:
 - 26 784 бр. – Jinko Solar JKM470M-7RL3-V, 470 W_p;
 - 25 920 бр. – Jinko Solar JKM475M-7RL3-V, 475 W_p.

През първите 12 години фирмата производител гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 91,95% и не по-ниска от 84,8% за 25 годишен срок.

Всички данни са при стандартни условия: 1000 W/m², 25°C температура на клетката, АМ спектър 1,5.

Всеки един PV модул е монтиран на неподвижна метална носеща конструкция под ъгъл 10° и с ориентация на конструкцията изток-запад.

Инвертори – за преобразуване на генерираната постоянноотокова енергия от фотоволтаичните панели в променливотокова за посочените по-горе етапи на изграждане на ФЕЦ в ПИ с идентификатор: 61710.447.47, са монтирани следните инвертори в:

- **Етап 1** – 119 броя инвертори „HUAWEI SUN2000“ с АС мощности съответно 120x185KTL-N1 (175 kW), всеки от тях има възможност към него да се присъединят максимално по 18 броя стринга;

- **Етап 2** – 122 броя инвертори „HUAWEI SUN2000“ с АС мощности съответно 120x185KTL-N1 (175 kW), всеки от тях има възможност към него да се присъединят максимално по 18 броя стринга.

Инверторите са за открит монтаж, монтирани са на металната конструкция за фотоволтаичните панели. Всеки един инвертор се присъединява в табло ниско напрежение (ТНН) на бетонов комплектен трансформаторен пост (БКТП), посредством подходящо оразмерени кабели, в зависимост от мощността на инвертора и разстоянието до трафопоста, положени подземно. Кабелите са тип NAYY 3x185 mm².

Изходящата електроенергия от инверторите се трансформира с помощта на повишаващи трансформатори, намиращи се в трансформаторни станции, разположени на подходящи места във фотоволтаичната електроцентра. Чрез кабели Ср.Н. трансформираната електроенергия се обединява във възлова станция и се присъединява към уредба средно напрежение (20 kV) в подстанция „Пеницилинов завод“ чрез кабел Ср.Н., обект на друг проект.

Окабеляването от стринговете до инверторите се извършва с медни кабели 1x6 mm² с UV-защитна изолация, укрепени под фотоволтаичните модули за конструкцията, с кабелни превръзки. Където е необходимо преминаване на други редове, същите са изтеглени в HDPE тръба Ø63. Връзките са изпълнени с конектори, тип MC4.

Окабеляването от всеки инвертор до ТНН на трансформаторните станции се осъществява посредством 3 бр. кабели NAYY 1x185 mm², съответно по един за всяка от трите фази. Свързването им към съоръженията се осъществява чрез кабелни обувки и, където е необходимо, са използвани биметални шайби за редуциране на корозията на метала.

Свързването на трансформаторните станции по между си и към възловата станция се осъществява чрез кабел Ср.Н., тип NA2XS(F)2Y 12/20 kV, 2x 3x1x400 mm². За осигуряване на надеждност на системата е предвидено свързване на съоръженията в схема „пръстен“, както следва:

- за Етап 1 от изграждането на електроцентралата – В/С–TR01–TR02–TR03–TR04–TR06–TR06–В/С и

- за Етап 2: В/С–TR07–TR08–TR09–TR10–TR11–TR12–В/С.

Кабелите Ср.Н. за Етап 2 частично ще бъдат положени през Етап 1 в участъците, които са общи и за двата етапа, а именно между възловата станция и границата на строителство на двата етапа от изграждането, намираща се близо до трансформаторна станция TR07.

Всички кабели са положени в изкопи, съгласно нормативните разпоредби. Всички кабели имат подходящо сечение и са оразмерени по допустим ток, пад на напрежение и ток на късо съединение.

За собствени нужди на електроцентралата всяка трансформаторна станция е оборудвана с трансформатор НН 0,8/0,4 kV, с мощност 6 kVA. Той захранва табло „Собствени нужди“, осигуряващо захранването на електрическите инсталации на станцията – контакти, осветление, принудително охлаждане, както и захранване и оперативно напрежение на комуникационните и мониторингови устройства, отделени в шкаф „Мониторинг и управление“ и системата за видеонаблюдение.

ФЕЦ „Биовет-Разград“ има изградена мълниезащита и необходимото заземяване, съгласно одобрените проекти и документи. Концепцията на заземяване и изграждане на заземителната инсталация освен с основното си предназначение, е свързана с концепцията за защита от пренапрежение. Всички метални части на съоръженията са свързани в единен общ контур, който осигурява еквипотенциалност на всички съоръжения и съставни части от електроцентралата.

Мълниезащитата на фотоволтаичната инсталация се извършва от мълниеприемници с изпреварващо действие, тип E.S.E.S-A, 60 μs, категория на защита IV, които са поставени на мачта с височина $h = 6$ m. Радиусът на покритие на всеки един мълниеприемник е $R = 85$ m. За цялата фотоволтаична електроцентрала са необходими 29 бр. мълниеприемници с изпреварващо действие, от които 15 бр. с прилежащото им оборудване, са монтирани на Етап 1, и 14 бр. – на Етап 2.

Относно наличието на вещни права

По отношение на документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, „Биовет“ АД е представило Договор № 149 от 05.05.2022 г. за учредяване право на строеж, сключен между община Разград, в качеството си на учредител от една страна и „Биовет“ АД, като приобретател, от друга страна, вписан в Служба по вписванията, гр. Разград, рег. № 115, том 5, рег. 1907, дело 893 от 05.05.2022 г.. Според клаузите на договора, „Биовет“ АД притежава право на строеж върху 403 928 m² от ПИ с идентификатор: 61710.447.47, за срок от 40 г. като има право да реализира правото на строеж за изграждане на ФЕЦ, както и да придобие в изключителна собственост изграденото върху имота.

Дружеството е представило и скица на поземлен имот № 15-956606-23.08.2022 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Разград.

Документи във връзка с изграждането и въвеждането в експлоатация на новия енергиен обект и извършена симулация на наличния и прогнозния потенциал на ресурса за района на енергийния обект ФЕЦ-Разград

Дружеството е представило в КЕВР заверени копия на следните документи:

- Констативен акт от 11.01.2023 г. за установяване годността за приемане на строеж: „Фотоволтаична централа за осигуряване на собствено потребление на „Биовет“

АД в гр. Разград, с мощност до 50 MW_p в поземлен имот (ПИ) с идентификатор: 61710.447.47 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Разград, местност „Кору Дере“, гр. Разград – за етапно изпълнение, Етап 1 – Изграждане на фотоволтаична централа с мощност до 25 MW_p и възлова станция, т. ч. 6 броя БКТП TR01-TR06, всеки със ЗП 13,52 кв. м и всеки с Трансформатор 4 000 kVA, обща ЗП – 94,64 кв. м, брой ФВ модули тип 470 W_p – 25 488 броя, тип 475 W_p – 25 920 броя; Етап 2 – Разширение с мощност до 25 MW_p на фотоволтаична централа и връзка към Възлова станция, в т. ч. 6 броя БКТП TR07-TR12, всеки със ЗП 13,52 кв. м и всеки с Трансформатор 4 000 kVA, обща ЗП – 81,12 кв. м, брой ФВ модули тип 470 W_p – 26 784 броя, тип 475 W_p – 25 920 броя“ (образец 15);

- Конститутивен акт от 11.01.2023 г. за установяване годността за приемане на строеж: „Кабелна линия СрН от възлова станция на фотоволтаична централа до главна разпределителна подстанция на „Биовет“ АД – клон Разград/подстанция „Пеницилинов завод““, местонахождение: гр. Разград, от нова възлова станция в ПИ с идентификатор 61710.447.47, местност „Кору Дере“, гр. Разград, продължава през ПИ с ид. 61710.447.47, 61710.503.6397, 61710.503.510, след това въздушно по съществуваща естакада в ПИ с идентификатор 61710.503.510, 61710.503.6448, 61710.503.6380, и 61710.503.6383 и отново подземно през ПИ с идентификатор 61710.503.6383 и 61710.503.6440 до достигане на разпределителна уредба (РУ) СрН на главна разпределителна подстанция в УПИ Х-6440, кв. 604, ПИ 61710.503.6440 по КККР на гр. Разград, община Разград;

- Конститутивен акт от 11.01.2023 г. за установяване годността за приемане на строеж: „Реконструкция в главна разпределителна подстанция (ГРП) 110/6 kV на „Биовет“ АД – клон Разград, монтаж на 2 броя нови силови трансформатори 20/25 MVA, 20/6 kV и спомагателни съоръжения към тях“ – РЗП – 56,05 кв. м, гр. Разград, местонахождение: УПИ Х- 6440, кв. 604, ПИ 61710.503.6440 по КККР на гр. Разград, бул. „Априлско въстание“ № 68В.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 18.01.2023 г. „Биовет“ АД е уведомило Комисията, че към момента се извършват строително-монтажни работи по присъединителните съоръжения, произтичащи от договора за присъединяване към електропреносната мрежа, сключен с ЕСО ЕАД.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 19.05.2023 г. „Биовет“ АД е представило в КЕВР заверени копия на следните документи:

- **Протокол от 30.03.2023 г. за проведена 72-часова проба при експлоатационни условия относно обект:** „Присъединяване към преносната електрическа мрежа на обект на „Биовет“ АД – фотоволтаична електрическа централа за собствени нужди с инсталирана мощност 50 MW. Присъединителни съоръжения по Договор № ДГ-ПР-110-1104/25.01.2023 г. за присъединяване към преносната електрическа мрежа“, с местонахождение: Възлова станция (ВС) 110 kV „Лудогорие“, п/ст „Пеницилинов завод“ 110/20/6 kV, въздушен електропровод 110 kV „Сърница“;

- **Образец № 16, строеж:** „Фотоволтаична централа за осигуряване на собствено потребление на „Биовет“ АД в гр. Разград с мощност до 50 MW_p в ПИ с идентификатор 61710.447.47, местност „Кору Дере“ (ЗП – 175,76 кв. м. в т.ч. 12 бр. БКТП и ВС), гр. Разград“ – етапно изпълнение; Етап 1 – Изграждане на фотоволтаична централа с мощност до 25 MW_p и възлова станция, в т.ч. 6 броя БКТП TR01-TR06, всеки със ЗП 13,52 кв. м. и всеки с Трансформатор 4 000 kVA, обща ЗП – 94,64 кв. м., брой ФВ модули тип 470 W_p – 25 488 броя, тип 475 W_p – 25 920 броя; Етап 2 – Разширение с мощност до 25 MW_p на фотоволтаична централа и връзка към Възлова станция, в т.ч. 6 броя БКТП TR07-TR12, всеки със ЗП 13,52 кв. м. и всеки с Трансформатор 4 000 kVA, обща ЗП – 81,12 кв. м., брой ФВ модули тип 470 W_p – 26 784 броя, тип 475 W_p – 25 920 броя, с местонахождение: в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 61710.447.47 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр.

Разград, местност „Кору Деро“, община Разград;

„Кабелна линия Ср.Н. от възлова станция на фотоволтаична централа до Главна разпределителна Подстанция на „Биовет“ АД – клон Разград/подстанция „Пеницилинов завод“/L = 1 475,33 т.“

„Реконструкция в главна разпределителна подстанция (ГРП) 110/6 kV на „Биовет“ АД – клон Разград, монтаж на 2 броя нови силови трансформатори 20/25 MVA, 20/6 kV и спомагателни съоръжения към тях“ – РЗП-56,05 кв. м., гр. Разград;

- Разрешение за ползване № СТ-05-228 от 16.05.2023 г., издадено от Дирекция за национален строителен контрол-София към Министерство на регионалното развитие и благоустройството, с което е въведен в експлоатация строеж: *„Фотоволтаична централа за осигуряване на собствено потребление на „Биовет“ АД в гр. Разград с мощност до 50 MW_p в ПИ с идентификатор 61710.447.47, местност „Кору Деро“ (ЗП – 175,76 кв. м. в т.ч. 12 бр. БКТП и ВС), гр. Разград“ – етапно изпълнение, Етап 1 – Изграждане на фотоволтаична централа с мощност до 25 MW_p и Възлова станция, в т.ч. 6 броя БКТП TR01-TR06, всеки със ЗП 13,52 кв. м. и всеки с Трансформатор 4 000 kVA, обща ЗП – 94,64 кв. м., брой ФВ модули тип 470 W_p – 25 488 броя, тип 475 W_p – 25 920 броя; Етап 2 – Разширение с мощност до 25 MW_p на фотоволтаична централа и връзка към Възлова станция, в т.ч. 6 броя БКТП TR07-TR12, всеки със ЗП 13,52 кв. м. и всеки с Трансформатор 4 000 kVA, обща ЗП – 81,12 кв. м., брой ФВ модули тип 470 W_p – 26 784 броя, тип 475 W_p – 25 920 броя, с местонахождение: в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 61710.447.47 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Разград, местност „Кору Деро“, община Разград;*

„Кабелна линия Ср.Н. от възлова станция на фотоволтаична централа до Главна разпределителна Подстанция на „Биовет“ АД – клон Разград/подстанция „Пеницилинов завод“/L = 1 475,33 т.“

„Реконструкция в главна разпределителна подстанция (ГРП) 110/6 kV на „Биовет“ АД – клон Разград, монтаж на 2 броя нови силови трансформатори 20/25 MVA, 20/6 kV и спомагателни съоръжения към тях“ – РЗП-56,05 кв. м., гр. Разград.

„Биовет“ АД е представило Симулационен доклад от 04.11.2022 г., изготвен от „Renergy Engineering“ (България) по отношение на проект ФЕЦ „Биовет-Разград“, (етап 1 и етап 2), който съдържа общи параметри на проекта, характеристики на фотоволтаичните масиви, загуби на системите, определяне на хоризонта; дефиниране на близко засенчване – диаграма на Iso-засенчвания, подробни нужди на потребителя, основни резултати, диаграми на загубите и специални графики.

Съответствие на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, с нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда:

За доказване на тези обстоятелства, „Биовет“ АД е представило:

- Решение № РУ-69-ПР/2021 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на директора на Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Русе, с което е решено да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение *„Фотоволтаична електроцентрала“*, което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони. В решението на РИОСВ-Русе са изложени съответните мотиви обосноваващи направената преценка на компетентния орган.

- Становище за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност, рег. № 107800-394 от 23.06.2022 г., издадено от Главна дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ (ГД „ПБЗН“) – гр. Разград към МВР на основание чл. 125, ал. 1, т. 1 от ЗМВР и чл. 144, ал. 1, т. 7 от ЗУТ, на технически

проект за обект: „Фотоволтаична централа за осигуряване на собствено потребление на „Биовет“ АД – гр. Разград с мощност до 50 MW_p в ПИ с идентификатор 61710.447.47, местност „Кору Дере“, гр. Разград, община Разград“ (етап 1 и етап 2). От заключението на становището е видно, че представения инвестиционен проект съответства на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност. „Биовет“ АД е представило и Становище за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност, рег. № 107800-633 от 07.10.2022 г., издадено от ГД „ПБЗН“ – гр. Разград към МВР, на технически проект за същия обект, във връзка с промяна по време на строителството по чл. 154, ал. 5 от ЗУТ, от което е видно, че представения инвестиционен проект съответства на изискванията на правилата и нормите за пожарна безопасност.

Във връзка с направеното от заявителя искане за изменение/допълнение на лицензията по отношение на изградения нов енергиен обект ФЕЦ „Биовет-Разград“ и въз основа на представената информация и документи, може да се направи извод, че искането на дружеството е допустимо и Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да се измени с актуалната информация, предоставена от дружеството, като общата инсталирана постояннокова мощност на енергийните обекти, предмет на лицензията се измени с инсталираната DC мощност на новоизградения енергиен обект ФЕЦ „Биовет-Разград“ (49 191,84 kW_p), а именно от 17 213,84 kW_p на 66 405,68 kW_p.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране за изграждането на новия енергиен обект:

Общо инвестиционните разходи за периода на бизнес плана, включващи изграждането на етап 1 и етап 2 от общо 49 191,84 kW_p по проект ФЕЦ „Биовет – Разград“ – Фаза II, са в размер на XXX хил. лв., като към момента от тях са разплатени XXX хил. лв. Източниците на финансиране са в съотношение XXX % собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. и XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв. Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, по отношение на собствените средства дружеството е представило декларация от изпълнителния директор на „Биовет“ АД от 20.12.2022 г., с което потвърждава, че ще се финансират XXX % от общата стойност на инвестицията по проект ФЕЦ „Биовет-Разград“ – Фаза II със собствени парични средства в размер на XXX хил. лв.

По отношение на привлечените средства дружеството е представило копие от Договор за инвестиционен кредит от 04.12.2020 г, сключен с XXX (XXX) в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), от които XXX хил. лв. за Фаза I, ФЕЦ „Биовет-Пещера“ и XXX хил. лв. за новите енергийни обекти за Фаза II, ФЕЦ „Биовет-Разград“. Сключеният договор за инвестиционен кредит между XXX (кредитор, банката) и „Биовет“ АД (кредитополучател), е при следните условия:

- Размер на главницата – XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
- Лихвен процент – XXX -месечен Euribor, надбавка XXX %;
- Срок на погасяване – не по-късно от XXX г., съгласно погасителен план.

Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект и съгласно представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на проект ФЕЦ „Биовет-Разград“ – Фаза II с обща инсталирана мощност от 49 191,84 kW_p е в размер на XXX хил. лв., като към момента от тях са разплатени XXX хил. лв. Източниците на финансиране са XXX % собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. и XXX % привлечени средства в размер на XXX хил. лв., така както е описано подробно по-горе.

„Биовет“ АД е представило парични потоци за периода 2023 г. – 2027 г., които отразяват прогнозите на дружеството, за срока на исканата лицензия, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия от проект ФЕЦ „Биовет-Разград“ – Фаза II за 2023 г. е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh.

Дружеството посочва, че годишното производство е при средногодишната деградация от XXX % и годишна ескалация от XXX %, като количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.18, разработена от „Renergy Engineering“ (България), въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Цените, по които дружеството ще се продава произвежданата електрическа енергия за периода 2023 г. – 2027, са: за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 395,67 лв./MWh, съгласно решение № Ц-17 от 01.07.2022 г. на КЕВР, като през 2027 г. дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh.

Дружеството посочва, че за определяне на продажните цени за разглеждания период и при отчитане на високата волатилност и резките промени на пазара на електрическа енергия през последните шест месеца, са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди.

В тази връзка е запазен тренда на спад в ценовите равнища на годишните базови продукти, като отправна точка е използвана прогнозната пазарна цена за 2023 г.

Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията XXX г.

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

Таблица № 1

№	Основни параметри	Стойности
1.	Инсталирана мощност	49 191,84 kW _p /49,19 MW _p
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв.
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв.
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. лв.
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност	XXX хил. лв.

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви до 2026 г. включително, отразяващи периода на обслужване на инвестиционен кредит към XXX за проект ФЕЦ „Биовет-Разград“, фаза II и обслужване на привлечените средства по същия кредит към XXX за проект ФЕЦ „Биовет-Пещера“, по фаза I.

Видно от финансовия модел за периода 2023 г. – 2027 г., приходите са прогнозираны от продажба на електрическа енергия, които общо за периода са в размер на XXX хил. лв., и намаляват с около XXX % от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2027 г., в т.ч. приходите от проект Фаза II са в размер на XXX хил. лв., които намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2027 г., в резултат на прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с XXX % от една страна и от друга в резултат на намалените количества произведена електрическа енергия при отчитане средногодишна деградация от XXX %. Разходите общо за периода са в размер на XXX хил. лв., като намаляват и през 2027 г. са в размер на XXX хил. лв., в т.ч. разходите от проект Фаза II са в общ размер на XXX хил. лв., които също намаляват и през 2027 г. са в размер на XXX хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В допълнение е извършена и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX %), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект за ФЕЦ „Биовет-Разград“, Фаза II, са както следва:

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

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

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Биовет“ АД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2027 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на задълженията по ползвания кредит и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 10.11.2022 г., и в писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 21.12.2022 г., която представлява защитена по закон информация:

„Биовет“ АД е посочило, че в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 10.11.2022 г., и в писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 21.12.2022 г., се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, а именно: Договор за инвестиционен кредит с XXX от 04.12.2020 г.; декларация от изпълнителния директор на „Биовет“ АД от 20.12.2022 г. за осигуряването на собствени средства за изпълнение на инвестиционния проект, както и частта от актуализирания бизнес план, раздел VII „Финансиране“.

Обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, касае всички финансови параметри на кредита, както и начина на финансиране със собствени средства, представляват банкова и търговска тайна и това може да засегне интересите на XXX и „Биовет“ АД.

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 „Биовет“ АД 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.1.:

Докладва Б. Паунов. Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране заявление от „Биовет“ АД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя е извършеното проучване по преписката.

„Биовет“ АД е титуляр на лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-637 от 31.10.2022 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и по реда на Глава трета от НЛДЕ. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект

„Фотоволтаична електрическа централа „Биовет-Пещера“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 17 213,84 kW_p“, разположен в урегулирани поземлени имоти.

С подаденото заявление „Биовет“ АД е поискало изменение/допълване на лицензията във връзка с предвидения за поетапно изграждане нов енергиен обект ФЕЦ „Биовет-Разград“, с обща инсталирана мощност 49 191,84 kW_p. Лицензиантът по същество е поискал изменение/допълване на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. В тази връзка, „Биовет“ АД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията: „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“, както се предлага да бъде актуализирано.

В случая заявителят е поискал изменение/допълване на лицензията, поради което лицензията следва да бъде изменена в текстовата част, а Приложение № 1 към нея „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ следва да се актуализира като се допълни новия енергиен обект ФЕЦ „Биовет-Разград“ с неговите технически и технологични характеристики. Състои се от два етапа:

- Етап 1 – 24 291,36 kW_p.
- Етап 2 – 24 900,48 kW_p.

Относно документите за наличие на вещни права: дружеството е представило Договор № 149 от 05.05.2022 г. за учредяване право на строеж, сключен между община Разград, в качеството си на учредител от една страна и „Биовет“ АД, като приобретател, от друга страна.

Относно документите във връзка с изграждането и въвеждането в експлоатация на новия енергиен обект и извършена симулация на наличния и прогнозния потенциал на ресурса са предоставени от „Биовет“ АД:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 19.05.2023 г. „Биовет“ АД е представило в КЕВР заверени копия на следните документи:

- Протокол от 30.03.2023 г. за проведена 72-часова проба при експлоатационни условия относно обект: „Присъединяване към преносната електрическа мрежа на обект на „Биовет“ АД – фотоволтаична електрическа централа за собствени нужди с инсталирана мощност 50 MW. Присъединителни съоръжения по Договор за присъединяване към преносната електрическа мрежа“;

- Образец № 16, строеж: „Фотоволтаична централа за осигуряване на собствено потребление на „Биовет“ АД в гр. Разград с мощност до 50 MW_p в ПИ с идентификатор 61710.447.47, местност „Кору Дере“.

„Биовет“ АД е представило Симулационен доклад от 04.11.2022 г., изготвен от „Reenergy Engineering“ (България) по отношение на проект ФЕЦ „Биовет-Разград“, (етап 1 и етап 2), който съдържа общи параметри на проекта, характеристики на фотоволтаичните масиви, загуби на системите, определяне на хоризонта; дефиниране на близко засенчване – диаграма на Iso-засенчвания, подробни нужди на потребителя, основни резултати, диаграми на загубите и специални графики.

Относно съответствието на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, с нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са представени следните доказателства:

- Решение № РУ-69-ПР/2021 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда;

- Становище за съответствие на инвестиционен проект с правилата и нормите за пожарна безопасност.

Във връзка с направеното от заявителя искане за изменение/допълнение на лицензията по отношение на изградения нов енергиен обект ФЕЦ „Биовет-Разград“ и въз основа на представената информация и документи, може да се направи извод, че искането на дружеството е допустимо и Приложение № 1 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията за дейността „производство

на електрическа енергия“ следва да се измени с актуалната информация, предоставена от дружеството, като общата инсталирана постояннотокова мощност на енергийните обекти, предмет на лицензията се измени с инсталираната DC мощност на новоизградения енергиен обект ФЕЦ „Биовет-Разград“ (49 191,84 kW_p), а именно от 17 213,84 kW_p на 66 405,68 kW_p.

А. Иванова докладва относно финансовите възможности на дружеството за осъществяване на дейността. Във връзка с подаденото заявление от „Биовет“ АД за изменение/допълнение на лицензия, в частта, касаеща финансовите възможности по отношение изпълнението на проекта „Биовет – Разград“ – Фаза II, следва да се има предвид следното:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестицията по отношение на Фаза II е в размер на приблизително XXX млн. лв., от които XXX % са собствени парични средства (приблизително XXX млн. лв.) и XXX % привлечени средства (приблизително XXX млн. лв.).

По отношение на финансирането с привлечени средства следва да се има предвид, че дружеството по предходен ред с дата 04.12.2020 г. е сключило договор с XXX за кредит в размер на XXX млн. евро. Средствата са разпределени по равно между Фаза I: ФЕЦ „Биовет-Разград“ и Фаза II: „Биовет-Разград“. Параметрите на договора са подробно изложени в мотивната част. Този кредит е разгледан от Комисията при разрешаването на Фаза I с Решение на КЕВР № Л-637 от 31.10.2022 г.

Извършена е оценка на база представените прогнозни парични потоци със съответните цени и количества произведена електрическа енергия. Установено е, че през всяка една година дружеството калкулира положителни парични потоци, които са достатъчни по размер, за да покрият както лихвата и главницата по осъществяването на настоящия проект по Фаза II, така по вече съществуващата Фаза I. В резултат на това може да се направи извод, че проектът е ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Биовет“ АД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2027 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на задълженията по ползвания кредит и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

По отношение на частта, касаеща защитената по закон информация:

Дружеството е посочило, че всички договори и финансови параметри, касаещи изпълнението на текущия и вече съществуващия проект представляват защитена по закон информация, поради което настоява същата да бъде защитена в хода на административното производство при нейното публикуване.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, 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 на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Биовет“ АД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

И. Иванов каза, че е докладвано, че реализацията на ФЕЦ „Биовет-Разград“ е на два етапа, всеки от които е по 24 MW_p, т.е. общо около 50 MW_p.

Б. Паунов каза, че с това решение ФЕЦ „Биовет-Разград“ и ФЕЦ „Биовет-Пещера“ общо стават 66. До този момент са направени 17, а сега добавят около 50.

И. Иванов запита дали 17 MW_p са действащи.

Б. Паунов отговори, че те са изградени през м. октомври в Пещера.

И. Иванов констатира, че кредитът се разглежда общо.

Б. Паунов отговори, че кредитът е общ.

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 22.06.2023 г. от 10:20 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 и чл. 64, ал. 1 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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-728 от 13.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 10.11.2022 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Биовет“ АД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.06.2023 г. от 10:20 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Биовет“ АД, 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 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, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-67 от 05.06.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на

задължияност на енергийното предприятие и заявление № Е-ЗЛР-Р-68 от 05.06.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-67 от 05.06.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължияност на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 05.06.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 06.06.2023 г., писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 12.06.2023 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 13.06.2023 г. дружеството е предоставило допълнителни данни и документи. Със Заповед № 3-Е-182 от 07.06.2023 г. и Заповед № 3-Е-183 от 07.06.2023 г. на председателя на КЕВР са сформирани работни групи за проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях.

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

„ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД с ЕИК 206735400, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Пловдив, гр. Пловдив п.к. 4003, бул. „Дунав“ № 5. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД има следния предмет на дейност: Разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); изграждане на индустриални зони и логистични бази; инвестиционна и посредническа дейност, търговия със селскостопански продукти, преработка на такива, както и изкупуване и търговия с преработени и непреработени селскостопански продукти с растителен и животински произход, търговско представителство и посредничество; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки; лицензионни сделки; стоков контрол; хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски и други услуги; покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба; отдаване под наем на недвижими имоти; отдаване под наем на машини и съоръжения, ремонт и сервизна поддръжка; лизинг; всички останали дейности, незабранени от законите на 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. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „САНТЕРА РЕ“ ООД, ЕИК 207080079. Собственик на капитала на „САНТЕРА РЕ“ ООД са дружествата - „СОЛАТЕР“ ЕООД, ЕИК 160107189, с едноличен собственик на капитала Антон Щерев Щерев и „ОРБИАС“ ЕООД, ЕИК 202848048, с едноличен собственик на капитала Атанас Иванов Петров.

„ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД се управлява и представлява от Анатоли Георгиев Георгиев в качеството му на управител.

„ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-667-01 от 16.02.2023

г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект „Гълъбово“ с инсталирана мощност 150 MW.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-67 от 05.06.2023 г., „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на сделка за комбиниран банков кредит с „XXX“ АД и е приложило проект на договор за комбиниран банков кредит, обосновка и погасителен план. Във връзка с подаденото заявление в КЕВР е постъпило писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-67 от 06.06.2023 г., с което „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е уточнило, че към момента по отношение на дружеството няма да бъде учредяван залога, посочен в т. 8.2.4. от проекта на договор за комбиниран банков кредит, но тази клауза е част от проекта на договор, тъй като е стандартна за такъв тип договори.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 05.06.2023 г. и с писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 06.06.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 12.06.2023 г., „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на сделки за обезпечение на посоченият по-горе комбиниран банков кредит, а именно:

1. Първи по ред особен залог на търговското предприятие на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД;

2. Първи по ред особен залог върху вземане;

3. Клауза в проекта на Договора за комбиниран банков кредит, предвиждаща особен залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО).

I. Проект на договор за комбиниран банков кредит (проект на Договора за кредит), който ще бъде сключен между „XXX“ АД (кредитор, банката) и „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД - кредитополучател и обезпечител по смисъла на Закон за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО), „ВП Брандс Интернешънъл АД“ - солидарен длъжник и „Агро Финанс“ АД - солидарен длъжник.

Основните параметри на проекта на Договора за кредит са:

1. *Предмет и условия* - кредиторът предоставя на кредитополучателя и при солидарната отговорност на солидарните длъжници кредитна линия от инвестиционен кредит и револвиращ кредит. Кредитополучателят усвоява кредита, ползва го целево и го връща ведно с начислените лихви, такси, комисиони и други разходи, в предвидените срокове и в съответствие с Общите условия на банката, Тарифата за таксите и комисионите на „XXX“ АД за юридически лица и еднолични търговци и лихвения бюлетин.

2. *Вид на кредита* - комбиниран банков кредит от:

2.1. *Инвестиционен лимит и*

2.2. *Револвиращ лимит.*

3. *Размер на комбиниания банков кредит* - до XXX евро, разпределен по лимити, както следва:

3.1. *За инвестиционен лимит* до XXX евро.

3.2. *За револвиращ лимит* до XXX евро.

4. *Цел на комбиниания банков кредит:*

4.1. С инвестиционния лимит ще се погасят задълженията на солидарния длъжник „АГРО ФИНАНС“ АД по отпуснатия му от „XXX“ АД инвестиционен кредит за първоначалното финансиране за изграждането и на общите разходи по проекта на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД – фотоволтаичен парк, находящ се в община Гълъбово, област Стара Загора с обща инсталирана мощност от 201,40 MW, състоящ се от три централи които се предвижда да бъдат разположени, както следва: в землището на с. Мусачево, с инсталирана мощност от 63,24 MW; в землището на с. Обручище, с инсталирана мощност от 55,95 MW; и в землището на с. Медникарово с инсталирана мощност от 82,21 MW. Трите централи ще представляват самостоятелни обекти по смисъла на ЗЕ и Закона за устройство на територията, като въвеждането им в

експлоатация ще бъде извършено поотделно.

4.2. Чрез револвиращия лимит ще се финансират разходите по ДДС по всички общи разходи, свързани с изграждането на фотоволтаичния парк.

5. *Лихви по комбинирания банков кредит:*

5.1. *Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница (редовен дълг) за инвестиционния лимит* - представлява сбора от приложимия за съответен период на олихвяване променлив лихвен индекс и НАДБАВКА към лихвения индекс в размер на XXX%. Приложимият към Договора променлив Лихвен индекс е XXX EURIBOR.

5.2. *Годишен лихвен процент начисляван върху редовна главница (редовен дълг) за револвиращ лимит* - представлява сбора от приложимия за съответен период на олихвяване променлив лихвен индекс и НАДБАВКА към лихвения индекс в размер на XXX%.

6. *Обезпечения, предвидени в проекта на договора за кредит:*

6.1. *Залог по реда на Закона за задълженията и договорите (ЗЗД), Търговския закон (ТЗ), Закона за особените залози (ЗОЗ) и ЗДФО:*

6.1.1. Първи по ред особен залог по реда на Закона за особенения залог (ЗОЗ) върху търговското предприятие на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

6.1.2. Първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху 100% от дружествените дялове на кредитополучателя и върху вземания, които произтичат или могат да произтекат от заложените дружествени дялове.

6.1.3. Първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху всички настоящи и бъдещи вземания на кредитополучателя, произтичащи от договор/и за изкупуване на електрическа енергия по свободно договорени цени, с предмет изкупуване на произведеното от посочения по-горе фотоволтаичен парк, с обща инсталирана мощност 201 MW, както и всички договори, които го/ги изменят, заменят или допълват, включително всички други споразумения, сключвани в бъдеще от кредитополучателя с дружество, изкупуващо електрическа енергия, които да имат предмет еднакъв или сходен на предмета на договора/ите, сключен с дружество, изкупуващо електрическа енергия, както и всички договори, сключвани от кредитополучателя (когато и да било) съгласно чл. 100 и чл. 69 от ЗЕ, във връзка с Правилата за работа на централизирания пазар за покупко-продажба на електрическа енергия посредством двустранни договори, с „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), търговци на електрическа енергия, регистрирани на БНЕБ ЕАД, координатори на балансиращи групи и/или други пазарни участници (каквото би бил случая); както и всички договори, които ги изменят, заменят или допълват, включително и при удължаване на сроковете на същите. Кредитополучателят се задължава при сключване на нов договор/и, който да има предмет еднакъв или сходен на предмета на договора, сключен с дружество, изкупуващо електрическа енергия, да представя на банката подписано от дружеството - купувач уведомление по чл. 17 от ЗОЗ за учредения залог по ЗОЗ, в което изрично е посочено, че всички постъпления следва да бъдат насрочвани по банкова сметка.

6.1.4. Първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху вземанията на кредитополучателя, произтичащи от: застрахователни полици, корпоративни гаранции, договори за финансови инструменти, договори за заеми (с изключение на Кредита), банкови гаранции, и други гаранционни инструменти, издадени/предоставени в полза на кредитополучателя и създаващи право на вземане в негова полза, съгласно и при условията на договор за особен залог на вземания, представляващ неразделна част от Договора за комбиниран банков кредит, включително но не само такива, произтичащи от договори за експлоатация и поддръжка на Проекта. Финансово обезпечение под формата на залог върху всички вземания, настоящи и бъдещи, на кредитополучателя по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които е титуляр при Банката. По отношение на този залог в писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-67 от 06.06.2023 г. „ГЪЛЪБОВО

СОЛАР БГ“ ЕООД е посочило, че към момента такъв няма да бъде учредяван, но е част от проекта на Договора за кредит, тъй като е стандартна клауза за такъв тип договори. В тази връзка на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД следва да се укаже, че от Договора за комбиниран банков кредит следва да отпадне клаузата, предвиждаща особен залог върху посочените по-горе вземания, както и всички други клаузи от договора, свързани с предоставянето на залога.

6.1.5. Залог по реда на ЗДФО - финансовото обезпечение, в зависимост от момента на неговото предоставяне, включва първоначално и допълнително финансово обезпечение. Освен това, финансовото обезпечение включва и дохода, създаден от предоставените като обезпечение парични вземания (лихви и всички други плащания и плодове), независимо от момента на предоставянето. Вземанията за всички суми, налични по сметките на кредитополучателя на датата на сключване на договора за кредит се смятат за предоставено първоначално финансово обезпечение, а всички суми, постъпили по сметките на кредитополучателя след тази дата се смятат за предоставено допълнително финансово обезпечение. Допълнителното финансово обезпечение се смята за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и се подчинява на условията на договора за кредит. Финансовото обезпечение обхваща и паричните вземания по всички открити при Банката след датата на сключване на договора за кредит разплащателни, влогови и други банкови сметки с титуляр кредитополучателя, без да е необходимо да се сключва допълнително споразумение. Вземанията за всички суми, налични по сметки на кредитополучателя, открити при Банката след датата на сключване на договора за кредит, на датата на първо заверяване на суми по нея, се смятат за предоставено първоначално финансово обезпечение. Вземанията за всички суми, постъпили по сметката след посочената дата се смятат за предоставено допълнително финансово обезпечение. Допълнителното финансово обезпечение се смята за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и се подчинява на условията на договора за кредит.

Залогът по реда на ЗДФО се учредява включително и върху вземанията на кредитополучателя от следните сметки, на които той е и титуляр при кредитора „ХХХ“ АД: *резервна сметка*, гарантираща обслужването на дълга; *резервна сметка*, гарантираща обслужването на оперативните разходи във връзка с изграждането на фотоволтаичния парк; *сметка за приходи* от фотоволтаичния парк и *ДДС сметка*.

Предоставянето на финансово обезпечение (първоначално или допълнително) по реда на ЗДФО се извършва чрез заверяване, регистриране и/или отбелязване на залога по сметката/сметките на обезпечителите при Банката, като от момента на предоставянето на финансовото обезпечение страните приемат, че финансовото обезпечение е на разположение на Банката и от този момент се счита за преминало под контрола ѝ, в това число и за целите на нетирането. Заложенията вземания са непрехвърляеми и всеки залог, учреден върху тях в полза на трети лица, е недействителен спрямо Банката, като кредитополучателят дава изричното си съгласие за нетиране по смисъла на ЗДФО. Клаузата за нетиране е уговорка, според която Банката може по своя преценка да приложи способ за нетиране в случай на неизпълнение. По силата на клаузата за нетиране Банката може да направи задълженията по Договора за банков кредит незабавно изискуеми (изцяло или частично) и да ги погаси за сметка и срещу прихващане със сумите на салдата, налични по сметките на обезпечителите към момента на операцията.

II. Във връзка с Договора за комбиниран банков кредит дружеството е поискало разрешаване на следните обезпечителни сделки:

1. Първи по ред особен залог върху вземане, за който заявителят е представил проект на Договор за особен залог върху вземане, който е предвидено да се сключи между „ХХХ“ АД (Банката) и „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД (залогодател).

Основните параметри на проекта на Договора за особен залог върху вземане са:

1.1. Предмет - с договора за особен залог върху вземане се създава право на приоритетно удовлетворяване на Банката и ѝ се осигурява привилегиран ред за събиране от залогодателя, до окончателното им погасяване на всички вземания на Банката за главница, лихви, такси, комисионни и други разноски, определени по основание и размер с Договора за комбиниран банков кредит и всички анекси към него.

1.2. Цел на сключването на Договора за особен залог върху вземане:

1.2.1. Договора за особен залог върху вземане се сключва за обезпечаване изпълнението на задълженията на залогодателя и събирането до окончателното погасяване на всички вземания на „XXX“ АД по Договора за комбиниран банков кредит, в това число главница, лихви, такси, комисионни и други разноски „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД учредява в полза на Банката първи по ред особен залог по ЗОЗ върху: настоящи и бъдещи вземания на залогодателя, произтичащи от договор/и за изкупуване на електроенергия по свободно договорени цени, с предмет изкупуване на произведената от фотоволтаичния парк, сключени между залогодателя и с дружество, изкупуващо електрическа енергия, както и всички договори, които го/ги изменят, заменят или допълват, включително всички други споразумения, сключвани в бъдеще от залогодателя с дружество, изкупуващо електрическа енергия, които да имат предмет еднакъв или сходен на предмета на договора/ите, сключен с дружество, изкупуващо електрическа енергия, както и всички договори, сключвани от залогодателя (когато и да било) съгласно чл. 100 и чл. 69 от ЗЕ, във връзка с Правилата за работа на централизирания пазар за покупко-продажба на електрическа енергия посредством двустранни договори, с БНЕБ ЕАД, търговци на електрическа енергия, регистрирани на платформите за търговия на БНЕБ ЕАД, координатори на балансиращи групи и/или други пазарни участници (каквото би бил случая); както и всички договори, които ги изменят, заменят или допълват, включително и при удължаване на сроковете на същите.

1.2.2. Особенният залог върху вземане се учредява в полза на залогоприемателя до пълното погасяване на всички вземания (главница, лихви, такси, комисионни и всички разноски) на Банката, произтичащи от Договора за комбиниран банков кредит, сключен между „XXX“ АД и „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

2. Първи по ред особен залог на търговско предприятие, за който заявителят е представил проект на Договор за особен залог на търговско предприятие, който е предвидено да се сключи между „XXX“ АД (Банката) и „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД (залогодател).

Основните параметри на проекта на Договора за особен залог на търговско предприятие са:

2.1. Предмет - за обезпечаване всички вземания на Банката, произтичащи от Договора за комбиниран банков кредит, включително за главница и следващите се върху нея лихви, лихви за просрочие, наказателни лихви, комисионни и всички разноски, залогодателят учредява в полза на „XXX“ АД първи по ред особен залог върху търговското си предприятие, като обект на залога по този договор се счита и цялото настоящо и бъдещо имущество, включено в патримониума на заложеното търговско предприятие. Залогодателят залага търговското си предприятие като съвкупност от права, задължения и фактически отношения по смисъла на чл. 15 от Търговския закон, както и индивидуално определените активи, върху всеки един от които тежи заложеното право на „XXX“ АД като вписан привилегиран кредитор, включително върху доходите от заложеното имущество или равностойността на това имуществото, получена от трансформацията му чрез отчуждаване. Предметът на залога включва и новите вещи, получени след преработване и присъединяване на вещи на заложеното търговско предприятие, както и подобренията и прираченията във включените в рамките на заложеното предприятие недвижими имоти.

2.1.1. *Индивидуално определените активи, върху всеки един от които тежи заложното право на „ХХХ“ АД, са както следва:*

2.1.1.1. Недвижими имоти:

2.1.1.1.1. поземлен имот с идентификатор 49391.37.13 в с. Мусачево, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, с адрес: м. Чуките, целият с площ от 22 299 кв. м., с трайно предназначение на територията - урбанизирана, начин на трайно ползване - за електроенергийното производство, заедно с инкорпорираното в правото на собственост право на строеж за изграждане на „Фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ G-2 Мусачево – фотоволтаично поле 2 с мощност 1,92375 MW_p“, заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл. 92 от Закона за собствеността (ЗС) в имота;

2.1.1.1.2. поземлен имот с идентификатор 49391.39. в с. Мусачево, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, с адрес: м. „Кюрпе Кория“, целият с площ от 420 994 кв. м. с трайно предназначение на територията - урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, заедно с инкорпорираното в правото на собственост право на строеж за изграждане на „Фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ G-2 Мусачево – фотоволтаично поле 1 с мощност 54,75762MW_p с 5 броя КТП (ТИС) 1x9000 kVA 0,8/0,8/33 kV“, както и заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл. 92 от ЗС в имота;

2.1.1.1.3. поземлен имот с идентификатор 49391.37.182 в с. Мусачево, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, с адрес: Чуките, целият с площ от 65 096 кв. м. с трайно предназначение на територията - урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, заедно с инкорпорираното в правото на собственост право на строеж за изграждане на „Фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ G-2 Мусачево – фотоволтаично поле 3 с мощност 6,55614 MW_p с 1 брой КТП (ТИС) 1x9000 kVA 0,8/0,8/33 kV“, както и заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл. 92 от ЗС в имота;

2.1.1.1.4. поземлен имот с идентификатор 53134.1.104 в с. Обручище, общ. Гълъбово, обл. Стара Загора, с адрес на имота в с. Обручище, целият с площ от 611 975 кв.м. с трайно предназначение на територията - урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, заедно с инкорпорираното в правото на собственост право на строеж за изграждане на „Фотоволтаична електрическа централа с номинална инсталирана мощност 55952,10 kW_p“, както и заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл. 92 от ЗС в имота;

2.1.1.1.5. урегулиран поземлен имот IV-57 в кв. 3 по план за регулация и застрояване на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, целият с площ от 1 378 кв. м., заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл. 92 от ЗС в имота;

2.1.1.1.6. урегулиран поземлен имот X -57, отреден за техническа инфраструктура в кв. 3 по план за регулация и застрояване на с. Пясъчево, общ. Симеоновград, целият с площ от 3 090 кв. м., заедно с инкорпорираното в правото на собственост право на строеж за изграждане на „Повишаваща подстанция 33/110 kV“, както и заедно с всички подобрения, съоръжения на техническата инфраструктура и приращения по смисъла на чл. 92 от ЗС в имота;

2.1.1.2. Вещни права на строеж :

2.1.1.2.1. право на строеж за изграждане на „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 24 MW_p и 2 броя КТП 1x9000 kVA“, изграждан върху поземлен имот с идентификатор 47603.107.610 в с. Медникарово, община Гълъбово, област Стара Загора, с трайно предназначение на територията – урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, находящ се в местността „Рекултивация“;

2.1.1.2.2. право на строеж за изграждане на „Фотоволтаична електрическа централа

с инсталирана мощност до 12 MW_p и 1 брой КТП 1x9000 kVA“, изграждан върху поземлен имот с идентификатор 47603.107.612 в с. Медникарово, община Гълъбово, област Стара Загора с трайно предназначение на територията – урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, находящ се в местността „Рекултивация“;

2.1.1.2.3. право на строеж за изграждане на „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 48 MW_p и 5 броя КТП 1x9000 kVA“, изграждан върху поземлен имот с идентификатор 47603.107.616 в с. Медникарово, община Гълъбово, област Стара Загора с трайно предназначение на територията - урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство, находящ се в местността „Рекултивация“.

2.1.1.3. Движими вещи:

Всички настоящи и бъдещи движими вещи – машини, производствено оборудване и апаратура, съоръжения и активи, включително в процес на изграждане в гореописаните фотоволтаични електрически централи, които представляват:

2.1.1.3.1. общо 351 351 бр. фотоволтаични панели, от които 226 098 бр. фотоволтаични панели модел Jinko Solar JKM575N-72HL4-BDV и 125 253 бр. фотоволтаични панели модел Jinko Solar JKM570N-72HL4-BDV.

2.1.1.3.2. общо 580 бр. инвертори модел Huawei SUN 2000-330KTL-N1.

2.1.1.3.3. общо 21 бр. трансформатори средно напрежение модел Huawei JUPITER-9000K-N1.

2.2. *Изпълнение* – изпълнението обхваща всички мерки по запазване на учредения залог, установяване на държането върху заложеното имущество и действията по удовлетворяване на Банката. В случай, че със заложено имущество се осъществява лицензионна дейност по смисъла на ЗЕ, Банката има право да се разпорежда с имуществото само в неговата цялост и то след предварително разрешение от КЕВР в съответствие с изискванията на чл. 53 от ЗЕ.

3. Клауза в Договора за комбиниран банков кредит, предвиждаща залог по реда на ЗДФО – описана по-горе.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Според чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в тяхната цялост след разрешение на Комисията. Също така, Комисията издава разрешение и в случаите на залог или ипотека върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност – чл. 53, ал. 5 от ЗЕ. По силата на чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, Договора за комбиниран банков кредит е с общ размер XXX евро, което съставлява повече от 20% от активите на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет. В този смисъл, Договорът за комбиниран банков кредит е сделка, която попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разглеждана от КЕВР.

Договорът за учредяване на първи по ред особен залог върху търговското предприятие на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е сделка, чрез която се учредява особен залог, върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и като такава подлежи на разрешаване от КЕВР по чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ.

Договорът за особен залог върху вземане (първи по ред) – обезпечение по Договора за комбиниран банков кредит, както и клаузата от този договор, предвиждаща залог на парични вземания по реда на ЗДФО, по своята същност са сделки, които оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички финансови задължения, произтичащи от посочените основни договори, обезпеченията са на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение обезпеченото лице има право да реализира финансовото обезпечение без съдебна намеса, да го придобие или да приложи клауза за нетиране. Влиянието на обезпеченията върху финансовото състояние на дружеството, както и фактът, че същите съставляват залог на настоящи и бъдещи парични вземания в размер не по-малък от размера на задълженията по съответните основни договори, квалифицира тези сделки като такива от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, поради което същите следва да бъдат разгледани от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички поети от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД задължения, произтичащи от основният договор за кредит, както и от свързаните с него обезпечения, върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Поради това, въз основа на прогнозните парични потоци и счетоводни баланси за периода 2023 г. – 2047 г. е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД, при който се установи следното:

Приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри:

- годишното производство на електрическа енергия от проект ФЕЦ „Гълъбово“ за 2023 г. е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишна деградация от XXX%.

Цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са: за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 395,67 лв./MWh, съгласно решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР, като от 2028 г. до края на периода дружеството прогнозира продажната цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh.

От представения от дружеството прогнозен паричен поток в същия са включени и плащанията на главница и лихви за периода до 2028 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства по разглеждания комбиниран банков кредит, който се предвижда да бъде предоставен от „XXX“ АД.

Видно от финансовия модел за периода 2023 г. - 2047 г., приходите, които са прогнозирани от продажба на електрическа енергия, от XXX хил. лв. през 2023 г. се увеличават на XXX хил. лв. през 2047 г., а 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.

При така заложените параметри и допускания от дружеството, прогнозният паричен поток за периода 2023 г. – 2028 г. е положителен и показва, че „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по Договора за комбиниран банков кредит с „XXX“ АД. Следователно, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Докладва Т. Бельова. Административното производство е по две заявления, подадени от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД. Едното заявление е свързано с разрешаване на сделка, която може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Второто заявление е за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД има издадена лицензия № Л-667-01 от 16.02.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години, с условие за изграждане на енергиен обект ФЕЦ „Гълъбово“ с инсталирана мощност 150 MW.

След извършена служебна справка, както и с оглед представените документи по преписката е установено следното:

„ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е с адрес на управление в гр. Пловдив. Дружеството има следния предмет на дейност: разработване, проектиране, изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи; услуги със земеделска техника; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки.

Капиталът на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „САНТЕРА РЕ“ ООД. Собственик на капитала на „САНТЕРА РЕ“ ООД са дружествата - „СОЛАТЕР“ ЕООД, с едноличен собственик на капитала Антон Щерев Щерев и „ОРБИАС“ ЕООД, с едноличен собственик на капитала Атанас Иванов Петров. Може да се направи извод, че дружеството е търговец по смисъла на Търговския закон.

По първото заявление дружеството иска разрешение за одобряване на комбиниран банков кредит. Предвижда се договорът да бъде сключен с „XXX“ АД, като въпросният комбиниран кредит е комбинация между инвестиционен лимит и револвиращ лимит. Размерът на целия комбиниран банков кредит е до XXX млн. евро, като той е разпределен по двете кредитни линии. За инвестиционния лимит се предвижда до XXX млн. евро, а за револвиращия лимит се предвижда до XXX млн. евро. В договора с „XXX“ АД, има и двама солидарни длъжници: „XXX“ и „XXX“ АД.

С второто заявление дружеството е поискало да му бъде разрешено да сключи сделки за обезпечаване на същия договор, като има учредяване на първи по ред особен залог на търговско предприятие („ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД), първи по ред особен залог върху вземане и разрешаване на клауза в проекта на договор за комбиниран банков кредит, който предвижда особен залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение.

Относно особения залог: това е особен залог по Закона за задълженията и договорите, първи особен залог по реда на Закона за особените залози, който е върху 100% от дружествените дялове на кредитополучателя върху вземанията, които произтичат или могат да произтекат от заложените дружествени дялове; залог по Закона за договорите за финансово обезпечение. В договора за комбиниран банков кредит, който е представен към първото заявление следва да се направи изключване на една клауза, която е посочена в т. 8.2.4. „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД не иска да бъде учреден залог по тази точка от проекта за комбиниран банков кредит, но след уточняване на параметрите на договора става ясно, че клаузата е типична за договорите, които предлага „XXX“ АД. Тя ще бъде изключена от разрешението на Комисията, тъй като дружеството си запазва правото евентуално в по-късен етап да учреди такъв особен залог, но към момента клаузата по т. 8.2.4. следва да бъде изключена. Тя просто е типова за „XX“ АД.

Относно първия по ред особен залог върху вземане: заявителят е представил проект на договор за особен залог върху вземане, който отново в предвиден да се сключи между „XXX“ АД и „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД. Негов предмет е създаване на

правото на приоритетно удовлетворяване на банката, като се осигури привилегирован ред за събиране от същата до окончателното погасяване на всички вземания на банката за главница, лихви, такси, комисионни, както и други разноски, които са определени по основания и по размер. Особеният залог върху вземане ще се учреди в полза на „XXX“ АД до пълното погасяване на кредита. След това има първи по ред особен залог на търговско предприятие, за който заявителят е представил проект на договор за търговско предприятие. Той отново е предвиден да бъде сключен между „XXX“ АД и „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД. Основните параметри на този договор са за обезпечаване на всички вземания на банката, които произтичат от договора за комбиниран банков кредит, включително за главница, както и следващите нелихви, лихви за просрочие, наказателни лихви, комисионни, както и всички разноски, които залогодателят учредява в полза на „XXX“ АД. Като обект на залога по този договор ще се счита цялото настоящо и бъдещо имущество, включено в патримониума на заложеното търговско предприятие.

С допълнителна информация към заявленията дружеството е представило с списък на индивидуално определените активи върху всеки един от които ще тежи заложеното право на „XXX“ АД. Недвижимите имоти са подробно описани в доклада и проекта на решение. Те са разпределени според трите ФЕЦ, които ще бъдат изградени в съответните поземлени имоти, тъй като предвиждат първи, втори и трети етап. Това производство е в рамките на първия етап, който не е завършен. Има и индивидуализиране на отделни вещни права, които са право на строеж.

Относно клаузата в договора за комбиниран банков кредит, който предвижда залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение. По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта. В този случай сделката е над 20 на сто. Тя попада в приложното поле на нормативните разпоредби и сделките за комбиниран банков кредит и за обезпечение трябва да бъдат разрешени от КЕВР, след запознаване с материалите и допълнителната информация.

П. Георгиева представи икономическия анализ на заявленията. От предоставеният от дружеството прогнозен паричен поток е видно, че в него са включени плащанията на главниците и лихвите за периода до 2028 г., отразяващ периода на обслужване на привлечените средства. От предоставения модел е видно, че очакванията на дружеството са да реализира положителни финансови резултати. При така заложените параметри и допускания от дружеството, прогнозираният паричен поток за периода е положителен и показва, че „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по договора за комбиниран банков кредит. Следователно, може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Предоставена е и информация, съдържаща се в заявление, представляваща защитена по закон информация.

Предвид гореизложеното, и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група

предлага на КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да разреши на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД да сключи исканите сделки;
3. 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.

П. Георгиева прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД:

1. Да сключи с „ХХХ“ АД Договор за комбиниран банков кредит, съдържащ и клауза, предвиждаща особен залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-67 от 05.06.2023 г., като указва на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ от договора да отпадне клаузата по т. 8.2.4., както и свързаните с нея други клаузи.

2. Да сключи с „ХХХ“ АД договор за особен залог на търговско предприятие (първи по ред) съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-68 от 05.06.2023 г.

3. Да сключи с „ХХХ“ АД договор за особен залог върху вземане (първи по ред) съгласно проекта на договор, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 06.06.2023 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-747 от 13.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-67 от 05.06.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 05.06.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

II. Разрешава на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД:

1. Да сключи с „ХХХ“ АД Договор за комбиниран банков кредит, съдържащ и клауза, предвиждаща особен залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-67 от 05.06.2023 г., като указва на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД от договора да отпадне клаузата по т. 8.2.4., както и свързаните с нея други клаузи.

2. Да сключи с „ХХХ“ АД договор за особен залог на търговско предприятие (първи по ред) съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-68 от

05.06.2023 г.

3. Да сключи с „ХХХ“ АД договор за особен залог върху вземане (първи по ред) съгласно проекта на договор, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 06.06.2023 г.

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

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 26.04.2023 г. на „Севлиевогаз-2000“ АД за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от двадесет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г. на „Севлиевогаз-2000“ АД за издаване на разрешение за учредяване на ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 26.04.2023 г., с което „Севлиевогаз-2000“ АД на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) е поискало издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от двадесет на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет - договор за банков кредит - овърдрафт, предвиждащ учредяване на ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност; договор за залог върху вземания по Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО) и договор за учредяване на залог върху вземане по реда на Закона за особените залози (ЗОЗ) и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г., с което „Севлиевогаз-2000“ АД на основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 НЛДЕ е поискало издаване на разрешение за учредяване на ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Със Заповед № 3-Е-152 от 02.05.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване и анализ на данните и документите, съдържащи се в подадените от „Севлиевогаз-2000“ АД заявления и приложенията към тях.

В резултат на извършената проверка на постъпилите заявления и приложенията към тях документи за съответствие с нормативните изисквания са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 02.05.2023 г. от заявителя е изискано да представи допълнителни данни и информация. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 09.05.2023 г., вх. № Е-15-26-12 от 11.05.2023 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.05.2023 г. „Севлиевогаз-2000“ АД е представило изисканата информация.

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

„Севлиевогаз-2000“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 107063552, със седалище и адрес на управление: област Габрово, община Севлиево, 5400 – гр. Севлиево, ул. „Бор“ №

4. Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Николай Тодоров Петров, Ярослав Дончев Дончев и Николай Генов Апостолов. Представява се от Николай Генов Апостолов и Ярослав Дончев Дончев (поотделно).

Размерът на капитала на „Севлиевогаз-2000“ АД е 1 875 072 лв. (един милион осемстотин седемдесет и пет хиляди и седемдесет и два лева), разпределен в 1542 (хиляда петстотин четиридесет и два) бр. поименни обикновени акции с номинал от 1216 (хиляда двеста и шестнадесет) лв. Акционери в дружеството са община Севлиево с 772 броя акции (50,06%) и „Идеал Стандарт Видима“ АД със 770 броя акции (49,94%).

Предметът на дейност на „Севлиевогаз-2000“ АД е проектиране, изграждане и експлоатация на газоразпределителна мрежа в обекти и съоръжения на територията на община Севлиево и продажбата на природен газ и всички свързани с това дейности, както и други дейности, незабранени със закон.

„Севлиевогаз-2000“ АД е титуляр на лицензия № Л-172-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-172-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Севлиево със срок до 17.12.2039 г.

Със заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 26.04.2023 г. и вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г. „Севлиевогаз-2000“ АД е поискало издаване на разрешение за сключване на договор за банков кредит - овърдрафт, предвиждащ учредяване на ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност; договор за залог върху вземания по ЗДФО и договор за учредяване на залог върху вземане по реда на ЗОЗ.

Заявителят е обосновал горното искане, като е посочил, че средствата от банковия кредит ще бъдат използвани за осигуряване на заплащане на заявени количества природен газ през следващите 12 месеца. Към настоящия момент заявителят закупува природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, като съгласно Договор за доставка на природен газ № 191-234 от 18.11.2022 г. „Севлиевогаз-2000“ АД не предоставя обезпечение и заплаща авансово, до 12-то число на съответния месец на доставка, заявените количества природен газ. Дружеството пояснява, че фактурира доставения природен газ на по-голямата част от клиентите си в края на месеца на потребление. Тези клиенти заплащат потребените количества природен газ в месеца след доставка. В допълнение, е посочено, че от 01.01.2023 г. „Севлиевогаз-2000“ АД има сключен договор с „Идеал Стандарт Видима“ АД, който предвижда от 01.07.2023 г. фактурирането на потребения природен газ да се извършва в края на месеца на доставка, а заплащането на тези количества природен газ да се извършва в месеца, следващ месеца на доставката. С цел осигуряване на договорените количества природен газ през второто полугодие на настоящата година, „Севлиевогаз-2000“ АД е поискало сключването на договор за кредит - овърдрафт в размер на 4 000 000 лв.

Видно от приложеното копие от протокол от неприсъствено решение на Съвета на директорите на „Севлиевогаз-2000“ АД, на 21.04.2023 г., управителният орган на дружеството е взел решение, с което на изпълнителния директор на „Севлиевогаз-2000“ АД е възложено да организира кандидатстване и да сключи договор за кредит-овърдрафт с „Алианс Банк България“ в размер на 4 000 000 лв. при следните условия:

1. Обезпечение на искания кредит:

1.1. Ипотeka върху недвижими имоти, собственост на дружеството, а именно:

- поземлен имот с кадастрален идентификатор № 65927.501.4053, град Севлиево, община Севлиево, област Габрово по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със Заповед № РД18-77 от 16.07.2008 г. на Изпълнителен директор на АГКК, адрес на поземления имот: гр. Севлиево, п.к. 5400, ул. „Бор“, площ от 17 512 кв. м.; трайно предназначение на територията: урбанизирана; начин на трайно ползване: за друго производство на продукти от нефт, въглища, газ, шисти, ведно с построените в имота: сграда с идентификатор 65927.501.4053.1 в гр. Севлиево със застроена площ от 270 кв. м.;

брой етажи: 2 (два); предназначение: административна, делова сграда; сграда с идентификатор 65927.501.4053.2 в гр. Севлиево със застроена площ от 96 кв. м.; брой етажи: 1 (един), предназначение: промишлена сграда; 65927.501.4053.3 в гр. Севлиево със застроена площ от 448 кв. м., брой етажи: 1 (един), предназначение: промишлена сграда; сграда с идентификатор 65927.501.4053.4 в гр. Севлиево със застроена площ от 76 кв.м., брой етажи: 1 (един), предназначение: складова база, склад; сграда с идентификатор 65927.501.4053.5 в гр. Севлиево със застроена площ от 120 кв. м., брой етажи: 1 (един), предназначение: складова база, склад; сграда с идентификатор 65927.501.4053.6 в гр. Севлиево със застроена площ от 16 кв. м; брой етажи: 1 (един), предназначение: постройка на допълващото застрояване; сграда с идентификатор 65927.501.4053.7 в гр. Севлиево със застроена площ от 13 кв. м; брой етажи: 1 (един), предназначение: постройка на допълващото застрояване; поземлен имот с кадастрален идентификатор № 65927.59.141, гр. Севлиево, община Севлиево, област Габрово, по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със Заповед № РД-18-77 от 16.07.2008 г. на изпълнителния директор на АГКК, адрес на поземления имот: гр. Севлиево, п.к. 5400, ул. „Бор“, с площ от 498 кв. м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана; начин на трайно ползване: за друг вид застрояване;

1.1.2. Залог по реда на ЗОЗ върху бъдещи вземания от клиенти, както следва:

- „Идеал Стандарт - Видима“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 107021444 – договор № 483-СП/01.01.2023 г.;

- „Паралел“ ЕАД, гр. Севлиево, ЕИК 203548655 – договор № 323-СП/01.01.2021 г.;

- „Деари Фууд България“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 204294057 – договор № 363-СП/01.01.2021 г.;

- „ЕМКА“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 107001173 – договор № 85-СП/14.01.2004 г.;

- „Хамбургер България“ ЕООД, гр. Севлиево, ЕИК 107550147 – договор № 68-СП/01.01.2021 г.

1.3. Залог по реда на ЗДФО.

2. Срок на кредита – 12 месеца, с възможност за револвиране за нови периоди с максимален срок до 60 месеца.

3. Лихвен процент, формиран съгласно политиката на банката, но не по-висок от базовия депозитен индекс за юридически лица (БДИЮЛ) +2,3% към датата на подписване на договора.

1. Проект на договор за банков кредит между „Алианц Банк България“ АД (банката) и „Севлиевогаз-2000“ АД (кредитополучател).

Основните параметри на проекта на договора са, както следва:

1. Предмет на договора – предоставяне от банката на кредитополучателя на банков кредит – овърдрафт, в размер на 4 000 000 (четири милиона) лв., с цел допълване недостига на оборотни средства на дружеството и рефинансиране на текущ договор-овърдрафт № 46 706 от 19.12.2018 г. с лимит 2 000 000 (два милиона) лв.;

2. Краен срок на усвояване – 24.07.2024 г.;

3. Краен срок на издължаване на кредита – 25.07.2024 г., в случай на револвиране на кредита – овърдрафт – до 25.07.2028 г.;

4. Начин на издължаване за главницата – снижаване на лимита, както следва: на 25.04.2024 снижаване с 300 000 (триста хиляди) лв.; на 25.05.2024 г. – с 300 000 (триста хиляди) лева; на 25.06.2024 г. - с 400 000 (четиристотин хиляди) лв.; на 25.07.2024 г. – снижаване остатъка по лимита и окончателно погасяване. Проектът на договор за кредит предвижда възможност за револвиране на кредита – овърдрафт до 4 000 000 лв. за четири кредитни периода, а именно до 25.07.2028 г.;

5. Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница – референтен лихвен процент - базов депозитен индекс за юридически лица (БДИЮЛ) + 2,3% надбавка, минимум 2,3%;

6. Лихва за неразрешен овърдрафт – 12,3% годишно.
7. Падеж на лихви по редовна главница – 25-то число на месеца;
8. Такси и комисиони:
 - 8.1. Управление и обработка на кредита – 0,2% годишно върху разрешената размер на кредита при първо усвояване; за втората и всяка следваща година или част от нея – 0,2% върху остатъка от кредита, платими в началото на всеки 12 месечен период;
 - 8.2. Ангажимент върху неизползваната част от договорения размер на кредита – 0,1% върху неусвоената част от лимита;
 - 8.3. Предсрочно прекратяване на договора за кредит – без такса при прекратяване със собствени средства; 5% при рефинансиране от друга банка;
 - 8.4. Такса проучване – 0,1% от разрешената размер/500 лева платими при депозиране на молбата за кредит, както и други такси и комисионни съгласно тарифата на банката;
9. Допълнителни условия:
 - 9.1. За срока на действие на договора за кредит кредитополучателят се задължава за всяко годишно тримесечие постъпленията му по сметките в „Алианц банк България“ АД да бъдат не по-малко от 1 000 000 (един милион) лв. Допуснато е изключение през третото тримесечие (юли-септември), в което същите следва да са не по-малко от 600 000 (шестстотин хиляди) лв.;
 - 9.2. Проектът на договор предвижда, че във всеки момент формираните от кредитополучателя вземания от клиенти следва да покриват минимум 200% разрешената размер на овърдрафта. При констатирано неизпълнение банката следва да изиска от кредитополучателя в 20-дневен срок да намали размера на овърдрафта или да предостави допълнително приемливо за банката обезпечение. В случай на неизпълнение, разрешеният размер на кредитната линия се намалява при изискванията за покритие с вземания, като непокрытата част от кредитната линия се отнася в просрочие;
 - 9.3. При прекратяване на някой от заложените договори за доставка, банката дава съгласие този договор да се замени с друг или кредитната експозиция да бъде намалена пропорционално на размера на вземанията;
 - 9.4. Не се допуска учредяване на залог на вземания по договори с контрагенти, допуснали просрочия над 30 дни;
 - 9.5. Кредитополучателят се задължава да представи издадените му лицензии за осъществяване на дейностите „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и „разпределение на природен газ“ на територията на община Севлиево в срок 10 дни от подновяването им;
 - 9.6. Кредитополучателят се задължава да уведомява писмено банката при решения за разпределяне на дивидент;
 - 9.7. Кредитополучателят се задължава да поддържа за срока на кредита действащи застраховки на приетите за обезпечение недвижими имоти в полза на „Алианц банк България“ АД при застраховател, избран съгласно нормативните уредби, валидни за дружеството.
10. Санкции:
 - 10.1. Санкция за забава при предоставяне на финансови отчети – 0,5 пункта за срока на забавата;
 - 10.2. Санкция за забава при предоставяне на застрахователна полица и/или добавък към нея – 0,5 пункта за срока на забавата;
 - 10.3. Санкции при неизпълнение на допълнителните условия по т. 9.1., т. 9.2., т. 9.3., т. 9.5. и т. 9.6. – 0,5 пункта за срока на забавата;
11. Проектът на договор предвижда учредяването на обезпечения в полза на банката, както следва:
 - 11.1. Втора по ред договорна ипотека върху следните недвижими имоти:

- поземлен имот с кадастрален идентификатор № 65927.501.4053, град Севлиево, община Севлиево, област Габрово, по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със Заповед № РД18-77 от 16.07.2008 г. на Изпълнителен директор на АГКК, адрес на поземления имот – гр. Севлиево, п.к. 5400, ул. „Бор“, площ от 17 512 кв. м; трайно предназначение на територията: урбанизирана; начин на трайно ползване: за друго производство на продукти от нефт, въглища, газ, шисти, ведно с построените в имот - сграда с идентификатор 65927.501.4053.1 в гр. Севлиево със застроена площ от 270 кв. м.; брой етажи: 2 (два); предназначение: административна, делова сграда; сграда с идентификатор 65927.501.4053.2 в гр. Севлиево със застроена площ от 96 кв.м; брой етажи: 1 (един), предназначение: промишлена сграда; 65927.501.4053.3 в гр. Севлиево със застроена площ от 448 кв. м, брой етажи: 1 (един), предназначение: промишлена сграда; сграда с идентификатор 65927.501.4053.4 в гр. Севлиево със застроена площ от 76 кв.м, брой етажи: 1 (един), предназначение: складова база, склад; сграда с идентификатор 65927.501.4053.5 в гр. Севлиево със застроена площ от 120 кв. м, брой етажи: 1 (един), предназначение: складова база, склад; сграда с идентификатор 65927.501.4053.6 в гр. Севлиево със застроена площ от 16 кв.м.; брой етажи: 1 (един), предназначение: постройка на допълващото застрояване; сграда с идентификатор 65927.501.4053.7 в гр. Севлиево със застроена площ от 13 кв. м.; брой етажи: 1 (един), предназначение: постройка на допълващото застрояване;

- поземлен имот с кадастрален идентификатор № 65927.59.141, гр. Севлиево, община Севлиево, област Габрово, по кадастрална карта и кадастрални регистри, одобрени със Заповед № РД-18-77 от 16.07.2008 г. на изпълнителния директор на АГКК, адрес на поземления имот: гр. Севлиево, п. к. 5400, ул. „Бор“, с площ от 498 кв.м, с трайно предназначение на територията: урбанизирана; начин на трайно ползване: за друг вид застрояване;

11.2. Пореден залог по реда на Закона за особените залози върху бъдещи вземания с общ размер 15 686 147,29 лв., произтичащи от договори за доставка и пренос на природен газ, сключени между „Севлиевогаз-2000“ АД и следните дружества:

- „Идеал Стандарт - Видима“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 107021444 – по договор № 483-СП/01.01.2023 г. с очакван годишен размер на вземания 14 315 211 лв.;

- „Паралел“ ЕАД, гр. Севлиево, ЕИК 203548655 – по договор № 323-СП/01.01.2021 г. с очакван годишен размер на вземания 442 820,96 лв.;

- „Деари Фууд България“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 204294057 – по договор № 363-СП/01.01.2021 г. с очакван годишен размер на вземания 394 121,73 лв.;

- „ЕМКА“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 107001173 – по договор № 85-СП/14.01.2004 г. с очакван годишен размер на вземания 402 956 лв.;

- „Хамбургер България“ ЕООД, гр. Севлиево, ЕИК 107550147 – по договор № 68 СП/01.01.2021 г. с очакван годишен размер на вземания 131 037, 60 лв.;

11.3. Залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО) върху настоящи и бъдещи вземания по сметки на „Севлиевогаз-2000“ АД, открити в банката.

II. Проект на договор за учредяване на залог по Закона за договорите за финансово обезпечение между „Алианц България“ АД (банка) и „Севлиевогаз-2000“ АД (обезпечител):

Предмет на сделката, съгласно представения проект на договор, е предоставяне в полза на банката на финансово обезпечение по реда на ЗДФО, чрез учредяване на залог върху паричните вземания на „Севлиевогаз-2000“ АД по банкова сметка на дружеството, в общ размер на 4 000 000 лв., с цел гарантиране изпълнението на финансовите задължения, произтичащи от Договора за банков кредит. В обхвата на финансовото обезпечение се включват както вземанията за суми, налични по банковата сметка към датата на сключване на договора, така и за постъпващи впоследствие суми, до достигане на сума в

размер на 4 000 000 лв. Съгласно представеният проект на договор, същият влиза в сила на датата на неговото подписване, а действието му продължава до окончателното и пълно погасяване на финансовите задължения, произтичащи от Договора за банков кредит.

Проектът на договор предвижда възможност за обезпечителя да се разпорежда с наличните суми по банковата сметка, по която е учреден залог по договора, като в случай на просрочие на дължима сума или на неизпълнение на задължения по Договора за банков кредит, банката може да блокира наличните и постъпващи суми по банковата сметка в общ размер на усвоената и непогасена сума на кредита.

Проектът на договор предвижда, че в случай на неизпълнение по Договора за банков кредит, банката може да пристъпи към събиране на пълния размер на финансовото задължение, чрез реализация на предоставеното финансово обезпечение без съдебна намеса. Обезпечението се реализира чрез прихващане между паричните вземания на обезпечителя по банковата сметка, използвана като финансово обезпечение, срещу паричните вземания на банката за непогасеното финансово обезпечение. Двете вземания се погасяват до размера на по-малкото от тях, а в случай, че вземанията по банковата сметка към момента на прихващането са в размер, по-малък от този на финансовото задължение, обезпечителят остава задължен към банката за непогасената част от задължението.

Проектът на договор съдържа и задължение за обезпечителя до окончателно и пълно възстановяване на всички задължения по Договора за банков кредит да не залага или по друг начин да учредява права в полза на трети лица, върху вземанията по банковата сметка, използвана като финансово обезпечение, както и да уведомява писмено банката за всички правни или фактически действия, водещи до прехвърляне или възникване на права за трети лица върху заложените парични вземания и да я снабдява с копия от документите, установяващи прехвърлянето или учредяването на правата.

III. Проект на договор за учредяване на залог върху вземане по реда на Закона за особените залози между „Алианс Банк България“ АД (банка, заложен кредитор) и „Севлиевогаз-2000“ АД (залогодател):

Предмет на сделката, съгласно представения проект, е учредяване на залог в полза на банката върху вземания на „Севлиевогаз-2000“ АД по реда на ЗОЗ, с цел обезпечаване на всички вземания на банката, произтичащи от Договора за банков кредит, съгласно който банката се съгласява да отпусне на кредитополучателя банков кредит в размер на 4 000 000 лв. За обезпечаване на всички задължения, произтичащи от Договора за банков кредит, се предвижда учредяване в полза на банката на особен залог върху вземания на „Севлиевогаз-2000“ АД в общ размер на 15 686 147 лв., произтичащи от договори за доставка и пренос на природен газ, сключени между залогодателя и следните дружества:

- „Идеал Стандарт - Видима“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 107021444 – по договор № 483-СП/01.01.2023 г. с очакван годишен размер на вземания 14 315 211 лв.;

- „Паралел“ ЕАД, гр. Севлиево, ЕИК 203548655 – по договор № 323-СП/01.01.2021 г. с очакван годишен размер на вземания 442 820,96 лв.;

- „Деари Фууд България“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 204294057 – по договор № 363-СП/01.01.2021 г. с очакван годишен размер на вземания 394 121, 73 лв.;

- „ЕМКА“ АД, гр. Севлиево, ЕИК 107001173 – по договор № 85-СП/14.01.2004 г. с очакван годишен размер на вземания 402 956 лв.;

- „Хамбургер България“ ЕООД, гр. Севлиево, ЕИК 107550147 – по договор № 68-СП/01.01.2021 г. с очакван годишен размер на вземания 131 037, 60 лв.

В случай на неплащане в уговорените срокове и размери на главницата и/или лихвите по обезпечените задължения, както и при възникване на други случаи на неизпълнение, уговорени в Договора за банков кредит или предвидени в нормативен акт, както и при неизпълнение на задължения на залогодател, произтичащи от този договор, банката има право да предприеме действия за удовлетворяване на вземанията си, чрез

принудително изпълнение по реда на ЗОЗ. Съгласно представения проект на договор, банката има право да се удовлетвори, чрез реализация на заложеното вземане по начин какъвто намери за най-добър, с цел по-бързо и ефективно погасяване на обезпечените вземания.

Договорът влиза в сила от датата на неговото подписване и има действие до окончателното, безусловно и пълно погасяване на всички обезпечени задължения.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Според чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. Също така, Комисията издава разрешение и в случаите на залог или ипотека върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност – чл. 53, ал. 5 от ЗЕ. По силата на чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В конкретния случай, сделката за осъществяването на която се иска разрешение от КЕВР, е сключване между „Севлиевогаз-2000“ АД и „Алианц Банк България“ АД на Договор за банков кредит в размер на 4 000 000 лв., което съставлява 68,55% от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет на дружеството за 2022 г. В допълнение, Договорът за банков кредит предвижда учредяване на обезпечения в полза на „Алианц Банк България“ АД, в т.ч. и учредяване на втора по ред договорна ипотека върху поземлен имот и сгради, собственост на „Севлиевогаз-2000“ АД. В тази връзка, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 25.05.2023 г. дружеството е посочило, че сградите, предмет на обезпечението по Договора за банков кредит, съставляват имущество, с което се извършва лицензионна дейност. Поради това посочената сделка попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ, както и на чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ, съответно подлежи на разрешаване от КЕВР.

Договорът за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение и Договорът за учредяване на залог върху вземане по реда на Закона за особените залози са сделки, които оказват влияние върху финансовото състояние на лицензианта, тъй като до погасяването на всички финансови задължения, произтичащи от Договора за банков кредит между „Севлиевогаз-2000“ АД и „Алианц Банк България“ АД, обезпечението е на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение последната ще има право да реализира финансовото обезпечение без съдебна намеса и да приложи клауза за нетиране, съответно да предприеме действия по удовлетворяване на вземанията си, чрез принудително изпълнение по реда на Закона за особените залози. Влиянието на обезпеченията върху финансовото състояние на дружеството квалифицира тези сделки като такива от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, поради което същите следва да бъдат разгледани от КЕВР.

Предвид горното, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, следва да бъде извършена въз основа на финансово-икономически анализ на „Севлиевогаз-2000“ АД. Такъв анализ е направен на одитирания годишен финансов отчет за 2022 г., при който се установи следното:

„Севлиевогаз-2000“ АД отчита печалба в размер на 44 хил. лв. за 2022 г. Общите приходи от дейността на дружеството са 13 818 хил. лв. за 2022 г. Общите разходи са 13 774 хил. лв. за 2022 г. Общата сума на активите на дружеството за 2022 г. е 5835 хил. лв. Нетекущите активи за 2022 г. са 3268 хил. лв. Текущите активи са 2567 хил. лв. за 2022 г. Собственият капитал е в размер на 3798 хил. лв. Нетекущи пасиви не са отчетени за 2022 г. а текущите пасиви са в размер на 1654 хил. лв. От представените парични потоци за 2022 г. е видно, че паричните наличности са с положителни стойности. Паричните постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от парични постъпления от търговски контрагенти. Плащания са извършвани за трудови възнаграждения, лихви, комисионни, данъци и други. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с дълготрайните активи. По отношение на финансовата дейност са извършвани плащания по получени заеми за дължими лихви.

Показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството въз основа на отчетните данни са, както следва:

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (Собствен капитал/Дълготрайни активи) е със стойност 1,16 за 2022 г. Това означава, че дружеството е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиции в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност (Краткотрайни активи/Краткотрайни пасиви)* е 1,55 за 2022 г., което означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност (Собствен капитал/(Дълготрайни пасиви + Краткотрайни пасиви))*, който показва степента на независимост от ползване на привлечени средства е 2,30 за 2022 г., което показва, че дружеството е разполагало със собствен капитал за покриването на задължения си. Предвид стойностите на горепосочените показатели, изчислени на база обща балансова структура, финансово-икономическо състояние на „Севлиевогаз-2000“ АД за 2022 г. може да се определи като *много добро*.

„Севлиевогаз-2000“ АД е представило прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2028 г., тъй като съгласно клауза в договора за банков кредит, кредитът може да бъде револвиран, както следва:

Параметри	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)	(хил. лв.)
Нетни паричен поток от оперативна дейност	-185	284	-237	248	233	223
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	-15	-20	-30	-30	-30	-30
Нетен паричен поток от финансова дейност	456	-444	256	-144	-44	-44
Изменение на паричните средства през периода	256	-180	-11	74	159	149
Парични средства в началото на периода	17	273	93	82	156	315
Парични средства в края на периода	273	93	82	156	315	464

От представените прогнозни парични потоци е видно, че очакваните парични постъпления са от основната търговска дейност на дружеството – приходи от продажба на

природен газ на клиенти а прогнозираните плащания са към доставчици – за покупка на природен газ, по трудови възнаграждения и осигуровки, лихви, данъци, както и други плащания, свързани с оперативната дейност на дружеството. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани основно с разходи за придобиване на дълготрайни активи. По отношение на финансовата дейност са прогнозирани постъпления от банка по заем овърдрафт, а плащания по: получени заеми, лихви по заеми от банки; плащане на дивиденди и други.

При така заложените параметри и допускания, прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка от годините и показват, че „Севлиевогаз-2000“ АД ще притежава възможности да генерира парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащания по поискания за разрешаване за сключване Договор за банков кредит с „Алианц Банк България“ АД, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че сделката няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването с природен газ вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Башлиева. Постъпило е заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 26.04.2023 г. от „Севлиевогаз-2000“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки на стойност повече от 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет - договор за банков кредит - овърдрафт, предвиждащ учредяване на ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност; договор за залог върху вземания по Закона за договорите за финансово обезпечение и договор за учредяване на залог върху вземане по реда на Закона за особените залози. Постъпило е и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г., с което „Севлиевогаз-2000“ АД е поискало издаване на разрешение за учредяване на ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

Дружеството е обосновало сключването на сделките, като е посочило, че средствата от банковия кредит ще бъдат използвани за осигуряване на заплащане на заявени количества природен газ през следващите 12 месеца. С цел осигуряване на договорените количества природен газ през второто полугодие на настоящата година, „Севлиевогаз-2000“ АД е поискало сключването на договор за кредит – овърдрафт в размер на 4 000 000 лв. Дружеството е представило решение на Съвета на директорите на „Севлиевогаз-2000“ АД за сключване на посочените сделки.

Представен е проект на Договор за банков кредит между „Алианц Банк България“ АД и „Севлиевогаз-2000“ АД, който предвижда предоставяне от банката на кредитополучателя на банков кредит – овърдрафт, в размер на 4 000 000 лв., с цел допълване недостига на оборотни средства на дружеството и рефинансиране на текущ договор-овърдрафт № 46 706 от 19.12.2018 г. с лимит 2 000 000 лв. Основните параметри на договора за банков кредит са подробно описани в представения доклад. Проектът на Договор за банков кредит предвижда учредяването на обезпечения в полза на банката, а именно - пореден залог по реда на Закона за особените залози върху бъдещи вземания с общ размер 15 686 147,29 лв., произтичащи от договори за доставка и пренос на природен газ, сключени между „Севлиевогаз-2000“ АД и негови клиенти; залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение върху вземания на „Севлиевогаз-2000“ АД. Проектът на Договор за банков кредит предвижда и учредяването на втора по ред договорна ипотека върху недвижими имоти, собственост на „Севлиевогаз-2000“ АД.

Представени са и проект на Договор за учредяване на залог по Закона за договорите за финансово обезпечение и проект на Договор за учредяване на залог върху вземане по реда на Закона за особените залози.

Договорът за банков кредит между „Севлиевогаз-2000“ АД и „Алианц Банк България“ АД е на стойност 4 000 000 лв., което съставлява 68,55% от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет на дружеството за 2022 г., поради което посочената сделка попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, както и на чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, съответно подлежи на разрешаване от КЕВР.

На следващо място, проектът на Договор за банков кредит предвижда учредяване на втора по ред договорна ипотека върху поземлен имот и сгради, собственост на „Севлиевогаз-2000“ АД. С писма от 25.05.2023 г. и от 12.06.2023 г. дружеството е уведомило Комисията, че недвижимите имоти, върху които ще бъде учредена договорна ипотека, не са имоти, чрез които се осъществява дейност по издадените на „Севлиевогаз-2000“ АД лицензии за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. В този смисъл, доколкото посочените в проекта на Договор за банков кредит поземлени имоти и сгради не съставляват имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, то учредяването на договорна ипотека върху тях не попада в хипотезата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и не подлежи на разрешаване от КЕВР.

Договорът за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение и Договорът за учредяване на залог върху вземане по реда на Закона за особените залози са сделки, които оказват влияние върху финансовото състояние на лицензианта, тъй като до погасяването на всички финансови задължения, произтичащи от Договора за банков кредит, обезпечението е на разположение и под контрола на банката. Влиянието на обезпеченията върху финансовото състояние на дружеството квалифицира тези сделки като такива от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, поради което същите следва да бъдат разгледани от КЕВР.

В тази връзка е извършен финансово-икономически анализ на заявителя, изводът от който е, че „Севлиевогаз-2000“ АД ще притежава възможности да генерира парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията, произтичащи от искания за разрешаване Договор за банков кредит с „Алианц Банк България“ АД, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че сделката няма да доведе до нарушаване осъществяването на лицензионната дейност и сигурността на снабдяването с природен газ вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

По отношение наличието на защитена по закон информация, която не следва да бъде разгласявана, заявителят е посочил, че в подадените заявления и приложените към тях документи не се съдържа търговска тайна, поради което не следва да бъде заличена информация.

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

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да даде разрешение за сключване на сделките, които попадат в обхвата на Закона за енергетиката, съответно да прекрати административното производство във връзка със сделката, която не попада в обхвата на Закона за енергетиката.*

Р. Башлиева прочете и диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката разрешава на „Севлиевогаз-2000“ АД:

1. Да сключи с „Алианц Банк България“ АД Договор за банков кредит, съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г. проект на договор.

2. Да сключи с „Алианц Банк България“ АД Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г. проект на договор.

3. Да сключи с „Алианц Банк България“ АД Договор за учредяване на залог върху вземане по реда на Закона за особените залози, съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г. проект на договор.

II. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г.

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

Предвид гореизложеното

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № Е-ДК-748 от 13.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 26.04.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „Севлиевогаз-2000“ АД.

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката разрешава на „Севлиевогаз-2000“ АД:

1. Да сключи с „Алианц Банк България“ АД Договор за банков кредит, съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г. проект на договор.

2. Да сключи с „Алианц Банк България“ АД Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г. проект на договор.

3. Да сключи с „Алианц Банк България“ АД Договор за учредяване на залог върху вземане по реда на Закона за особените залози, съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г. проект на договор.

III. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от

които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-750 от 14.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1152 от 15.12.2022 г. от „КПГ Инвест“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1152 от 15.12.2022 г. от „КПГ Инвест“ ООД 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).

Със Заповед № № 3-Е-1302 от 30.12.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-1152 от 20.01.2023 и от 26.04.2023 г. от „КПГ Инвест“ ООД е изискано да представи в КЕВР допълнителни данни и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-1152 от 12.01.2023 г., от 17.01.2023 г., от 24.01.2023 г. и от 31.01.2023 г. „КПГ Инвест“ ООД е представило изисканата информация.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „КПГ Инвест“ ООД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1152 от 15.12.2022 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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. 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 - чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. 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 съответния срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия - чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Справка за актуално състояние от 13.12.2022 г. „КПГ Инвест“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 201523607, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Варна, община Варна, гр. Варна, п.к. 9000, р-н Приморски, ул. „Райно Попович“ № 8, ет. 2, ап. 4.

„КПГ Инвест“ ООД има следния предмет на дейност: производство и покупко-продажба на всякакъв вид стоки и вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид, незабранени от нормативен акт или представляващи монопол на държавата; доставка на компресиран природен газ; комисионерска, спедиторска, превозна, транспортна, складова и лизингова дейност; дейност на търговско представителство и търговско посредничество; вътрешна и външна търговия. Дейностите, за които съгласно българското законодателство се изисква предварително разрешение, лицензия или друг разрешителен акт, ще се осъществяват след получаването му.

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер 60 000 (шестдесет хиляди) лева. Видно от представения дружествен договор, капиталът на дружеството е разпределен на 6000 (шест хиляди) дяла, на стойност 10 (десет) лева всеки. Собственици на капитала на „КПГ Инвест“ ООД са следните физически лица: Иван Димитров Тодоров, гражданин на Република България, притежаващ 1000 дяла на стойност 10 000 лв.; Антон Димитров Тодоров, гражданин на Република България, притежаващ 1000 дяла на стойност 10 000 лв. и Цветанка Тонева Тодорова, гражданин на Република България, притежаваща 4000 дяла на стойност 40 000 лв.

„КПГ Инвест“ ООД се управлява и представлява заедно и поотделно от Иван Димитров Тодоров, Антон Димитров Тодоров и Цветанка Тонева Тодорова – управители.

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

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, 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 тази връзка, предвид факта, че собствениците на капитала на „КПГ Инвест“ ООД са физически лица - гражданин на Република България, по отношение на „КПГ Инвест“ ООД не е приложима 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.

В допълнение е извършена служебна проверка в търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „КПГ Инвест“ ООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

2. Видно от представените декларации, управителите на дружеството не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларация, 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.

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

3. 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 „КПГ Инвест“ ООД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Заявителят посочва, че поисканият срок му е необходим с оглед активно развитие на дейността. Дружеството е посочило, че планира да изгради нова компресорна станция, както и да закупи ново оборудване за доставка на компресиран природен газ, като съответно доставя природен газ до региони, които нямат връзка с газопреносна мрежа. „КПГ Инвест“ ООД счита, че този срок е минималния необходим за възвръщане на направените инвестиции и сключването на дългосрочни договори с доставчици и клиенти. Освен това, заявителят отбелязва, че изпълнението на проектите на дружеството ще имат положителен ефект както за пазара, така и за развитието на регионите извън обхвата на

газопреносната мрежа.

4. Технически възможности и материални ресурси 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.

„КПГ Инвест“ ООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, собственост на дружеството, на адрес: гр. Варна, ул. „Никола Михайловски“ № 15. В тази връзка заявителят е представил Постановление за възлагане на недвижим имот от 25.09.2020 г.

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „КПГ Инвест“ ООД декларира, че в посочения офис са осигурени работни места, оборудвани с материални ресурси: офис мебели, компютри, принтери, средства за комуникация, както и необходимото техническо оборудване за търговия с природен газ. Дружеството посочва, че ще използва офисно и информационно оборудване, хардуер, софтуер, чиито технически характеристики са описани в представеното копие на фактура от 14.04.2021 г., както и техническа спецификация.

Заявителят декларира, че до сградата има прекаран оптичен интернет, а за непрекъсната връзка има осигурен резервен вариант чрез мобилен безжичен (Wi-Fi) рутер, както и че Дружеството има сключен договор за ИТ поддръжка.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на техническа осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил Споразумение за брокерска услуга с „Газов Хъб Балкан“ ЕАД от 11.01.2021 г. в което се посочва, че страните се споразумяват за следното: „Газов Хъб Балкан“ ЕАД (ГХБ ЕАД) ще предостави на „КПГ Инвест“ ООД, в качеството си на non-trading user, права за достъп до специализирана секция на интернет сайта на ГХБ, чрез която същият ще може да обявява своите данни за контакт, конкретна/и изходни точки (на които е присъединен), както и количества природен газ, които желае да закупи. В тази връзка следва да се отбележи, че „КПГ Инвест“ ООД има достъп до платформата за търговия на ГХБ ЕАД, съответно притежава технически възможности за осъществяване на търговия на организирания борсов пазар на природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „КПГ Инвест“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„КПГ Инвест“ ООД е представило: данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал – диплома за завършено образование на управителя на дружеството; данни за образованието и квалификацията на служителите, пряко ангажирани с извършване на лицензионната дейност – дипломи за завършено образование; справка от Национална агенция приходи на действащите трудови договори към 13.12.2022 г.

Видно от представената информация и документи, двама от управителите притежават управленски опит в областта на енергетиката.

Пряко ангажиран с търговията с природен газ, към настоящия момент, е един служител, съгласно сключен с него трудов договор – търговски представител. От представените документи е видно, че има професионален опит и квалификация в областта на енергетиката.

Заявителят отбелязва, че над 10 години дружеството изгражда инсталации за работа с компресиран природен газ (КПГ) и доставя КПГ на клиенти.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „КПГ Инвест“ ООД

притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

6.1. От годишните финансови отчети на „КПГ Инвест“ ООД за 2019 г., 2020 г. и 2021 г. е видно, че дружеството отчита печалби за периода в размер, както следва: 124 хил. лв. за 2019 г., 874 хил. лв. за 2020 г. и 785 хил. лв. за 2021 г. Общите приходи през 2019 г. са в размер на 3473 хил. лв. и нарастват до 8454 хил. лв. за 2021 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 3335 хил. лв. за 2019 г. на 7581 хил. лв. за 2021 г.

Общата сума на актива на дружеството се увеличава от 2835 за 2019 г. на 4438 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 2115 хил. лв. за 2019 г. на 2665 хил. лв. за 2021 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 688 хил. лв. за 2019 г. на 1758 хил. лв. за 2021 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 823 хил. лв. за 2019 г. на 2411 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите пасиви на дружеството намаляват от 1078 хил. лв. за 2019 г. на 846 хил. лв. за 2021 г. Текущите пасиви на дружеството се увеличават от 879 хил. лв. за 2019 г. на 1126 хил. лв. за 2021 г. От представените парични потоци за 2021 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителна стойност.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „КПГ Инвест“ ООД за периода 2019 – 2021 г.: Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 0,78 за 2019 г. на 1,56 за 2021 г. Стойността на коефициента, е над единица, 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 се увеличава от 0,42 за 2019 г. на 1,22 за 2021 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства през първата година на периода, след което дружеството е успявало да обслужва 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 средства, акумулирани от търговската дейност на дружеството.

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

6.2. Въз основа на прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци, както и прогнозни цени и количества за покупка/продажба на природен газ на „КПГ Инвест“ ООД за периода 2023 – 2027 г., се установява следното:

„КПГ Инвест“ ООД посочва, че дейността на дружеството е концентрирана в Североизточна България, като бъдещите му планове са да се позиционира и на пазара в Румъния.

6.2.1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2023 – 2027 г.

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

Таблица №1

№	Показател	Мерна единица	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1	Прогнозни количества природен газ	MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
2	Прогнозна покупна цена на природния газ	лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

3	Прогнозна продажна цена на природния газ	лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
---	--	---------	-------	-------	-------	-------	-------

6.2.2. Прогнозни годишни финансови отчети

„КПГ Инвест“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2023 – 2027 г. За периода 2023 – 2027 г. 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 (...) за 2023 г., на (...) хил. лв. през 2027 г. Разходите се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

Нетекущи активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал е (...) хил. лв. за 2023 г., и се увеличава на (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. 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. лева)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лева)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лева)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лева)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „КПГ Инвест“ ООД за периода 2023 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност е със стойност (...) за 2023 г., и се увеличава на (...) през 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се изменя от (...) през 2023 г. на (...) през 2027 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със собствени средства на задълженията си през периода.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „КПГ Инвест“ ООД в прогнозните годишни финансови отчети за периода 2023 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите финансови възможности за изпълнение на дейността „търговия с природен газ“.

II. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „КПГ Инвест“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители (Правилата). 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 е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения,

както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „КПГ Инвест“ ООД.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги („Правила“) уреждат отношенията между „КПГ Инвест“ ООД като търговец на природен газ („Дружеството“) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени („Клиенти“), като определят: информацията, която се предоставя от клиентите преди сключване на договорите и минималното съдържание на договорите; реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения; информация, която се предоставя от Дружеството на Клиентите преди сключването на договора; формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството е „КПГ Инвест“ ООД, дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията, с ЕИК 201523607 и адрес на управление: гр. Варна 9000, ул. „Райно Попович“ № 8, ет. 2, ап. 4., притежаващо Лицензия №..... г. за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за срок от години;

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

Чл. 2. (1) При сключване и изпълнение на договорите за покупко-продажба на природен газ, Дружеството се придържа към следните основни принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. честна и открита комуникация;
3. зачитане на желанията на клиентите;
4. информираност на клиентите;
5. стандартизиране на процесите с цел осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока удовлетвореност на клиентите;
6. клиентска удовлетвореност;
7. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;
8. конфиденциалност;
9. равнопоставеност и недопускане на дискриминация между различните категории или отделни клиенти при тяхното обслужване.

(2) При несъответствие между разпоредби на индивидуалния договор с клиент или приложими към него общи условия и Правилата, предимство имат разпоредбите на индивидуалния договор с клиента, съответно приложимите общи условия.

(3) Правилата са изготвени на база действащото законодателство на Р България. В случай на несъответствие между Правилата и императивни норми на закона, се прилагат нормите на действащото законодателство.

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

Чл. 3. (1) Дружеството осигурява център за работа с клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес Работно време за работа с клиенти..... Електронен адрес.....тел.....

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с „КПГ Инвест“ ООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството,

включително и телефон и електронен адрес.

Чл. 4. Всеки клиент има право да получава от дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

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

Чл. 5. (1) Дружеството, в качеството си на търговец с 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, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва писмени договори с клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната си актуална версия.

Чл. 6. Договорите, сключвани от дружеството с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 7. (1) 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.

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ клиентите предоставят на дружеството цялата информация, необходима на дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването ѝ.

Чл. 8. (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя природен газ; цени.

(2) В случай на писмено поискване от клиент на информация по 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 четвърти „Условия, ред и срокове за подаване, обработка, разглеждане, и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения“

Чл. 10. (1) Всеки клиент има право да подава жалби, сигнали и предложения.

(2) 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).

Чл. 11. (1) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с

дружеството.

(2) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против бавност или срещу други действия/бездействия на служители на дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

Чл. 12. Жалба, сигнал или предложение може да бъде подадена от клиент по един от следните начини:

1. писмено във всеки от офисите на „КПГ Инвест“ ООД;
2. с препоръчана поща с обратна разписка;
3. на посочения в чл. 3, ал. 2. e-mail.

Чл. 13. Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

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

Чл. 14. (1) Сигнали, жалби и предложения се подават от клиента в писмен вид, написани на български език и следва да съдържат:

1. име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице - БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;
2. да е посочено в какво се състои искането;
3. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител.

(2) В случай че част от информацията в жалбата, сигнала или предложението има поверителен характер, подателят е длъжен изрично да посочи това обстоятелство.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 8. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение получава входящ номер на подадения от него документ.

(4) Дружеството проверява дали подадените от клиента жалба, сигнал или предложение отговарят на изискванията по ал. 1.

(5) Когато жалбата, сигналът или предложението не отговарят на посочените изисквания, дружеството уведомява подателя, като дава съответните указания и разяснения за привеждането им в съответствие с изискванията на ал. 1.

(6) Не се разглеждат анонимни жалби, сигнали и предложения.

Чл. 15. (1) Решението по жалба, предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

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

(3) Подателят на жалбата, сигнала или предложението е длъжен да съдейства на дружеството за изясняване на фактите и обстоятелствата по конкретния случай.

(4) За извършена проверка на място или проведена среща с клиент се съставя констативен протокол, който се подписва от отговорния служител и останалите присъстващи лица.

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

(6) Ако в хода на производството се установи, че разглеждането на съответния въпрос не е от компетентността на дружеството, постъпилите документи се връщат на подателя с указания за компетентното лице/орган, към който следва да отнесе своята жалба, сигнал или предложение.

Чл. 16. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, 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 е един месец след постъпването им.

(3) По жалби или сигнали, свързани със сигурността на снабдяването с природен газ, аварийни ситуации или други въпроси изискващи спешна намеса, „КПГ Инвест“ ООД следва да вземе отношение в най-кратък възможен срок.

Чл. 17. (1) Когато жалбата, сигналът или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 11, 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, като им се дава възможност да представят свое становище по съответните въпроси.

Чл. 18. При условие, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в седемдневен срок.

Чл. 19. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, сигнали 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. 20. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

Раздел пети „Други разпоредби“

Чл. 21. Кореспонденцията между „КПГ Инвест“ ООД и клиент в резултат на процедурите по Правилата не представлява и не следва да се тълкува като изменение на съществуващи договорни отношения или създаване на нови такива. В случай, че в резултат на такава кореспонденция се установи нужда от промени в съществуващи договори, това следва да бъде направено с допълнително споразумение (анекс) подписан между дружеството и клиента.

Раздел шести „Заключителни разпоредби“

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

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

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

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

III. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „КПГ Инвест“ ООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

С писмо с вх. № Е-12-00-19 от 31.01.2023 г. „КПГ Инвест“ ООД е заявило, че заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и част от приложените към него документи съдържат търговска тайна. Дружеството е посочило, че следните данни следва да бъдат заличени при публикуване на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ: бизнес планът и прогнозните годишни финансови отчети на дружеството. В тази връзка „КПГ Инвест“ ООД отбелязва, че изготвените стратегии и планове за развитие за следващите 5 години се основават на натрупания опит, умения, информация и анализ на пазара от ръководния състав на дружеството, като разкриването на тази информация би довело до нелоялна конкуренция и застрашаване на търговския интерес и планове за развитие на дружеството.

Посочените от дружеството данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, като при публикуването на доклада на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

Изказвания по т.4.:

Докладва С. Станкова. По подадено заявление от „КПГ Инвест“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и в резултат на извършената проверка и анализ от работната група е установено, че по партидата на „КПГ Инвест“ ООД няма вписани обстоятелства по смисъла на Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици. Въз основа на направения анализ може да се приеме, че „КПГ Инвест“ ООД притежава технически, материални, човешки и финансови възможности и ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Дружеството е предоставило мотиви относно заличаването на търговската информация, която би следвало да бъде заличена при публикуване на интернет страницата на КЕВР.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните

1. *Да приеме настоящия доклад;*
2. *Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.*
3. *Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „КПГ Инвест“ ООД или други упълномощени от тях представители на дружеството.*
4. *Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.*

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 22.06.2023 г. от 10:05 часа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-750 от 14.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1152 от 15.12.2022 г. от „КПГ Инвест“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.06.2023 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „КПГ Инвест“ ООД, 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 да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.5. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-751 от 14.06.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 23.03.2023 г. от „Енергия Газ“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 23.03.2023 г. от „Енергия Газ“ ЕАД 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).

Със Заповед № № 3-Е-114 от 28.03.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 29.03.2023 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 03.04.2023 г. са представени допълнителни данни и документи, в допълнение към подаденото заявление.

В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 05.04.2023 г. от дружеството е изискано да представи следните данни и документи: декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ от членовете на управителния орган на заявителя (Съвет на директорите); договори, сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и данни и доказателства за обезпечения, предоставени по сключените договори (при наличие);

данни за образование и квалификация на Снежана Моллова (член на Съвета на директорите), в т. ч. диплома за завършено образование и др. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 12.04.2023 г. заявителят е представил изисканата информация.

Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

I. „Енергия Газ“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 23.03.2023 г. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на 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. 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 - чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ. Според чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ изискването за наличие на вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността не се прилага по отношение на дейността „търговия с природен газ“. 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 съответният срок, в който не може да направи ново искане за издаване на лицензия – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

1. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20230315091618 от 15.03.2023 г. „Енергия Газ“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 207251861, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1421, Област София (столица), Община Столична, район „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 26, вх. А, ет. 1.

„Енергия Газ“ ЕАД има следния предмет на дейност: производство, посредничество, транспорт и търговия, включително на горива и енергийни ресурси; инвестиции, проектиране, изграждане, експлоатация и ремонт на инфраструктури и обекти включително за газификация, топлофикация, електроснабдяване, водоснабдяване и други; маркетинг; инженеринг; лизинг; разработване, внедряване, монтаж, актуализиране, ремонт, обслужване, производство и поддръжка на хардуер, софтуер, платформи, комуникационно оборудване и инсталации; управление на проекти; интеграция на информационни технологии; вътрешно и външнотърговска дейност; предоставяне на консултантски услуги, представителство, посредническа и комисионна дейност и всяка друга незабранена от закона дейност.

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева, разделен на 5000 (пет хиляди) обикновени, поименни, налични акции, всяка с номинална стойност 10 (десет) лева.

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20230315091618 от 15.03.2023 г. едноличен собственик на капитала на дружеството е „Енергия Холдинг“ ЕАД. От представената от дружеството информация, както и от извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, се установява, че едноличен собственик на капитала на „Енергия Холдинг“ ЕАД е Стоил Владимиров Моллов, гражданин на Република България.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Стоил Владимиров Моллов, Снежана Манолова Моллова и Владимир Стоилов Моллов. Представява се от Стоил Владимиров Моллов – изпълнителен директор.

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, 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.

Видно от горното, „Енергия Газ“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т.

1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

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, 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 тази връзка, предвид факта, че едноличен собственик на капитала на дружеството е „Енергия Холдинг“ ЕАД, съответно едноличен собственик на капитала на „Енергия Холдинг“ ЕАД е физическо лице - гражданин на Република България, по отношение на „Енергия Газ“ ЕАД не е приложима 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.

В допълнение е извършена служебна проверка в търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „Енергия Газ“ ЕАД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

2. Видно от представените декларации, членовете на Съвета на директорите на дружеството не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ, както и декларация, 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.

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

3. 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 „Енергия Газ“ ЕАД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който срок е обоснован със следните аргументи:

Заявителят посочва, че поисканият срок е необходим с оглед реализиране на краткосрочните му и дългосрочни планове за бизнес развитие в България и позиционирането на газовия пазар. Дружеството има изготвен бизнес план, който предвижда растеж на дейността и съответно на оборотите, което ще подпомогне ликвидността на пазара. Според „Енергия Газ“ ЕАД пазарната и регулаторна среда в България е благоприятна за осъществяване на търговските цели, които си е поставило, като това ще допринесе и за цялостното развитие и ликвидност на пазара на търговия с природен газ.

4. Технически възможности и материални ресурси 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.

„Енергия Газ“ ЕАД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София 1423, район „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 26, вх. А, ет. 1. В тази връзка е представено копие на договор за наем от (...), сключен с (...).

„Енергия Газ“ ЕАД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер, за извършване на дейността търговия с природен газ, във връзка с което са представени копия на фактури. „Енергия Газ“ ЕАД е представило копия на договори за предоставяне на интернет услуги и електронни съобщителни услуги, сключени между доставчик на интернет и електронни съобщителни услуги и наемодателя на „Енергия Газ“ ЕАД по сключения договор за наем.

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 1036 от 02.03.2023 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 „Енергия Газ“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. В писмото се допълва, че в случай, че „Енергия Газ“ ЕАД желае да сключва сделки с природен газ на електронната платформа на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, следва да бъде регистриран член.

Заявителят е представил писмо с изх. № 11 от 06.03.2023 г. на „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД), в което се посочва, че „Енергия Газ“ ЕАД е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

Заявителят е представил писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 12.04.2023 г., в което декларира, че по отношение на наличие на договорни отношения между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Енергия Газ“ ЕАД, такива не са налице към настоящия момент.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енергия Газ“ ЕАД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

„Енергия Газ“ ЕАД е представило: схема и описание на управленската и организационна структура; устав на дружеството; Договор за счетоводни услуги от (...); Договор за управление от (...), сключен между „Енергия Газ“ ЕАД и (...); Договор за управление от (...), сключен между „Енергия Газ“ ЕАД и (...); декларация от изпълнителния директор на „Енергия Газ“ ЕАД относно наличие на сключени договори между дружеството и служителите, ангажирани с осъществяване на дейности по търговия с природен газ; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (дипломи за завършено образование на членовете на Съвета на директорите и автобиографии на двамата директори); данни за образованието и квалификацията на служителите, пряко ангажирани с извършване на лицензионната дейност – автобиографии и дипломи за завършено образование.

Видно от представената информация и документи, членовете на Съвета на директорите на дружеството притежават образование и квалификация за извършване на дейността, като двамата директори притежават професионален и управленски опит в областта на енергетиката.

Пряко ангажирани с търговията с природен газ, към настоящия момент, са четирима служители, съгласно сключени договори, както следва: директор „Търговия с

електрическа енергия“ (по силата на Договор за управление от (...)); финансов директор (по силата на граждански договор); директор на отдел „Оперативни дейности“ (по силата на граждански договор); директор на отдел „Риск и управление“ (по силата на граждански договор). От представените документи е видно, че служителите притежават образование, квалификация и опит, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енергия Газ“ ЕАД притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

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

„Енергия Газ“ ЕАД е новоучредено юридическо лице. Търговското дружество е вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на 03.02.2023 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали 3 финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, не се прилагат годишни финансови отчети на дружеството за последните три години, а доказателства за паричен ресурс. В тази връзка „Енергия Газ“ ЕАД е представило като доказателство за финансов ресурс Договор за заем от (...), сключен между (...), в качеството си на заемодател, и „Енергия Газ“ ЕАД в качеството си на заемател. Съгласно условията на договора, заемодателят предоставя целеви заем в размер на (...) за дейността „търговия с природен газ“. Представено е и платежно нареждане за кредитен превод от (...) от (...), с което е извършен превода в размер на (...) към „Енергия Газ“ ЕАД.

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

6.2. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ, и прогнозни счетоводни отчети на „Енергия Газ“ ЕАД

6.2.1. Прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ за периода 2023 – 2027 г.

„Енергия Газ“ ЕАД е посочило, че планира да извършва дейността „търговия с природен газ“ като бъде активен участник във всички пазарни сегменти на организираните борсови пазари „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и „Българска енергийна търговска платформа“ АД.

Прогнозните количества природен газ за търговия и прогнозните 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 количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

6.2.2. Прогнозни годишни финансови отчети

„Енергия Газ“ ЕАД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2023 – 2027 г. За целия период 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.

Нетекущи активи не са планирани за периода, а текущите активи се предвижда да се увеличат от (...) хил. лв. за 2023 г. до (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал нараства от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2027 г., вследствие на увеличение на текущата печалба. Заявителят не предвижда нетекущи и текущи пасиви за периода. От представените прогнозни парични потоци за периода 2023 – 2027 г. е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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.)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Енергия Газ“ ЕАД за периода 2023 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност и коефициентът на финансова автономност не могат да бъдат изчислени, тъй като не са прогнозирани дългосрочни и краткосрочни пасиви за периода.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Енергия Газ“ ЕАД за периода 2023 – 2027 г., осигуряват на дружеството необходимите финансови възможности за изпълнение на дейността „търговия с природен газ“.

II. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

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

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Енергия Газ“ ЕАД

Раздел първи „Общи положения“

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

1. информацията, която се предоставя от клиентите преди сключване на договорите и минималното съдържание на договорите;
2. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени

жалби, сигнали и предложения;

3. информация, която се предоставя от Дружеството на Клиентите преди сключването на договора;

4. 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: Наименование: „Енергия Газ“ ЕАД, единен идентификационен номер: 207251861, седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1421, бул. „Черни връх“ № 26, вх. А, ет. 1, притежаващо Лицензия №за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България загодини.

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

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

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

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

Чл. 3. (1) Дружеството, в качеството си на търговец с 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.

(2) Дружеството сключва писмени договори с Клиенти по стандартизирани условия, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Тези правила се представят на Клиента при първоначално подписване на договора за покупко-продажба на природен газ в последната си актуална версия.

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

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

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването ѝ.

Чл. 6. (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя природен газ; цени.

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

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане,

включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

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

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

Чл. 8. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес Работно време за работа с клиенти..... Електронен адрес.....тел.....

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

Чл. 9. Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

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

Чл. 10. 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).

Чл. 11. (1) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с дружеството.

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

Чл. 12. Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

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

Чл. 13. (1) Сигнали, жалби и предложения се подават от клиента в писмен вид, написани на български език и следва да съдържат:

1. име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице – БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;
2. да е посочено в какво се състои искането;
3. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 12. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение получава входящ номер на подадения от него документ.

(3) Дружеството проверява дали подадените от клиента жалба, сигнал или предложение отговарят на изискванията по ал. 1.

(4) Когато жалбата, сигналът или предложението не отговарят на посочените изисквания, дружеството уведомява подателя, като дава съответните указания и

разяснения за привеждането им в съответствие с изискванията на ал. 1.

(5) Не се разглеждат анонимни жалби, сигнали и предложения.

Чл. 14. (1) Решението по жалба, предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

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

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

Чл. 15. (1) Дружеството дава отговор на жалбата, 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 е един месец след постъпването им.

Чл. 16. (1) Когато жалбата, сигналът или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 15, 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. 17. При условие, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в седемдневен срок.

Чл. 18. Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, сигнали 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. 19. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

Раздел пети „Други разпоредби“

Чл. 20. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

Раздел шести „Заклучителни разпоредби“

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

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

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

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

III. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Енергия Газ“ ЕАД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

„Енергия Газ“ ЕАД е посочило информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, които счита, че съдържат защитена по закон информация, както и мотивите за това. Дружеството е представило бизнес план за периода 2023-2027 г. със заличена информация, която счита за търговска тайна. Посочило е следните аргументи: заличената информация е търговска тайна, тъй като част от нея съдържа прогнози за пазарите на природен газ и параметрите, при които дружеството възнамерява да сключва сделки и да реализира печалба. Част от информацията съдържа и лични данни на физически лица. Заявителят счита, че като търговска тайна следва да се третира и информацията и документите относно наличните парични ресурси за осъществяване на дейността, която е чувствителна за дружеството. Заявителят е посочил, че като търговска тайна следва да се счита и информацията относно техническото оборудване, тъй като параметрите на това оборудване представляват елементи на информационната сигурност на дружеството и публичното им оповестяване би изложило на потенциален риск сигурността на системите за търговия на природен газ. В тази връзка, следва да се отбележи, че в изготвения доклад не се съдържа информация по отношение на конкретните параметри на техническо оборудване. Заявителят посочва още, че информацията относно партньорите на дружеството представлява търговска тайна, тъй като съдържа индивидуални договорености между страните, които не следва да бъдат разкривани.

Информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

Посочените от дружеството данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

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

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Димитрова. Административното производство е образувано във връзка със заявление от „Енергия Газ“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на предоставените данни и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката е установено следното: „Енергия Газ“ ЕАД е еднолично акционерно дружество със седалище гр. София. Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер на 50 000 лева, разделен на 5000 обикновени, поименни, налични акции, всяка с номинална стойност 10 лева. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „Енергия Холдинг“ ЕАД. Едноличен собственик на капитала на „Енергия Холдинг“ ЕАД е Стоил Владимиров Моллов, гражданин на Република България. Дружеството се управлява от Съвет на директорите и се представлява от изпълнителен директор. Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със Закона за енергетиката. „Енергия Газ“ ЕАД е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който работната група счита за обосновав.

По отношение на технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността са представени информацията и документи, които доказват тяхното наличие. Относно човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността

„търговия с природен газ“ са представени данни и документи относно образованието и квалификацията на ръководния персонал и на служителите, пряко ангажирани с извършване на лицензионната дейност.

По отношение на финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ „Енергия Газ“ ЕАД е представило доказателства за паричен ресурс - Договор за заем от 27.02.2023 г.

Представени са прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ, и прогнозни счетоводни отчети на „Енергия Газ“ ЕАД, съгласно изискванията на НЛДЕ. На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Енергия Газ“ ЕАД е представило проект на Правила за работа с потребители.

„Енергия Газ“ ЕАД е посочило информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, които счита, че съдържат защитена по закон информация, както и мотивите за това. Дружеството е представило бизнес план за периода 2023-2027 г. със заличена информация, която счита за търговска тайна. Посочило е следните аргументи: заличената информация е търговска тайна, тъй като част от нея съдържа прогнози за пазарите на природен газ и параметрите, при които дружеството възнамерява да сключва сделки и да реализира печалба. Част от информацията съдържа и лични данни на физически лица. Заявителят счита, че като търговска тайна следва да се третира и информацията и документите относно наличните парични ресурси за осъществяване на дейността, която е чувствителна за дружеството. Заявителят е посочил, че като търговска тайна следва да се счита и информацията относно техническото оборудване, тъй като параметрите на това оборудване представляват елементи на информационната сигурност на дружеството и публичното им оповестяване би изложило на потенциален риск сигурността на системите за търговия на природен газ. В тази връзка, следва да се отбележи, че в изготвения доклад не се съдържа информация по отношение на конкретните параметри на техническо оборудване, нито лични данни, тъй като са спазени изискванията на регламента за защита на личните данни.

Посочените от дружеството данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. С оглед гореизложеното, искането за заличаване на търговска тайна е основателно, в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада на КЕВР следва да бъде заличена посочената информация.

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

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие.*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Енергия Газ“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.*
- 4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.*

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 22.06.2023 г. от 10:10 часа.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-751 от 14.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 23.03.2023 г. от „Енергия Газ“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.06.2023 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Енергия Газ“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-728 от 13.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 10.11.2022 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Биовет“ АД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.06.2023 г. от 10:20 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Биовет“ АД, 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 да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-747 от 13.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-67

от 05.06.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължениост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 05.06.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

II. Разрешава на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД:

1. Да сключи с „XXX“ АД Договор за комбиниран банков кредит, съдържащ и клауза, предвиждаща особен залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-67 от 05.06.2023 г., като указва на „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД от договора да отпадне клаузата по т. 8.2.4., както и свързаните с нея други клаузи.

2. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на търговско предприятие (първи по ред) съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-68 от 05.06.2023 г.

3. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху вземане (първи по ред) съгласно проекта на договор, представен с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 06.06.2023 г.

По т.3. както следва:

I. Приема доклад с вх. № Е-ДК-748 от 13.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 26.04.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „Севлиевогаз-2000“ АД.

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката разрешава на „Севлиевогаз-2000“ АД:

1. Да сключи с „Алианц Банк България“ АД Договор за банков кредит, съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г. проект на договор

2. Да сключи с „Алианц Банк България“ АД Договор за залог по Закона за договорите за финансово обезпечение, съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г. проект на договор.

3. Да сключи с „Алианц Банк България“ АД Договор за учредяване на залог върху вземане по реда на Закона за особените залози, съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г. проект на договор.

III. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-750 от 14.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1152 от 15.12.2022 г. от „КПГ Инвест“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.06.2023 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „КПГ Инвест“ ООД, 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 да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-751 от 14.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 23.03.2023 г. от „Енергия Газ“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 22.06.2023 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Енергия

Газ“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация 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-728 от 13.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 10.11.2022 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Биовет“ АД.

2. Доклад с вх. № Е-ДК-747 от 13.06.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-465 от 16.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-67 от 05.06.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-68 от 05.06.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ГЪЛЪБОВО СОЛАР БГ“ ЕООД.

3. Доклад с вх. № Е-ДК-748 от 13.06.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-466 от 16.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-55 от 26.04.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-56 от 26.04.2023 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „Севлиевогаз-2000“ АД.

4. Доклад с вх. № Е-ДК-750 от 14.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-1152 от 15.12.2022 г. от „КПГ Инвест“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

5. Доклад с вх. № Е-ДК-751 от 14.06.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-42 от 23.03.2023 г. от „Енергия Газ“ ЕАД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт