



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОТОКОЛ

№ 263

София, 30.09.2022 година

Днес, 30.09.2022 г. от 13:03 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя на Комисията доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и Юлиан Митев – за главен секретар, *съгласно Заповед № 1067 от 28.09.2022 г. (без право на глас).*

На заседанието присъстваха М. Димитров – и.д. директор на дирекция „Природен газ“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – и.д. 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-1907 от 27.09.2022 г. и проект на решение относно искане за изменение на Окончателното съвместно решение от 08.08.2018 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД.

Работна група: Елена Маринова; Милен Димитров; Ремзия Тахир;
Грета Дечева; Снежана Станкова; Михаела Андреева;
Мариана Сиркова; Любослава Джоргова;
Ваня Василева; Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1925 от 29.09.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-59-1015 от 19.09.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност.

Работна група: Елена Маринова; Милен Димитров; Ремзия Тахир;

Грета Дечева; Снежана Станкова; Михаела Андреева;
Мариана Сиркова; Любослава Джоргова;
Ваня Василева; Рада Башлиева

3. Проект на решение относно изменение на Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс, на „Ай Си Джи Би“ АД и проект на акт.

Работна група: Елена Маринова; Милен Димитров;
Ремзия Тахир; Грета Дечева; Снежана Станкова;
Михаела Андреева; Мариана Сиркова;
Любослава Джоргова; Ваня Василева; Рада Башлиева

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-45-61 от 29.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за одобряване на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Работна група: Милен Димитров; Ремзия Тахир;
Грета Дечева; Людмила Ненова;
Александра Димитрова; Любослава Джоргова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1906 от 27.09.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г. на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и проект на решение.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Петя Георгиева,
Радостина Методиева, Светослава Иванова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1908 от 27.09.2022 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г. на „Инвесто Партнърс“ АД 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 за разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и проект на решение.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Ивайло Александров, Петя Георгиева, Диана Николкова,
Радостина Методиева, Боян Паунов

По т.1. Комисията, след като разгледа искане вх. № Е-15-59-1013 от 14.09.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД за изменение на Окончателно съвместно решение от 08.08.2018 г. за освобождаване от изискванията за Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е постъпило писмо с вх. № Е-15-59-1013 от 14.09.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД (с изх. № IX-38 от 13.09.2022 г. на „Ай Си Джи Би“ АД), адресирано и до Регулаторния орган за енергия на Гърция

(РАЕ), с което е отправено искане за изменение на т. 4.5.1 от Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД (Окончателното съвместно решение) от изискванията за Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО) за достъп на трети страни, регулирани тарифи и отделяне по собственост по отношение на газопровода Гърция-България IGB (интерконектор IGB).

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

С Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и Решение № 768/2018 на Гръцкия регулаторен орган за енергия (РАЕ) е прието Окончателно съвместно решение от м. август 2018 г. на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД (Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г.). С това решение на „Ай Си Джи Би“ АД е предоставено временно освобождаване от задълженията за: независимост на оператора, предоставяне на достъп и регулиране на цените на предоставяните услуги в съответствие с правилата и условията на част четвърта от същото решение. Временното освобождаване е предоставено за срок от 25 години от датата на търговска експлоатация (ДТЕ). По отношение на ДТЕ, с последващи решения на българския и гръцкия регулаторен орган, а именно: Решения № Р-ВО-1 от 20.03.2020 г. на КЕВР и Решение № 568 от 12.03.2020 г. на РАЕ, съответно Решения № Р-ВО-1 от 20.05.2021 г. на КЕВР и Решение № 424 от 13.05.2021 г. на РАЕ, Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г. е изменено, като за ДТЕ е определено, че газопровода IGB ще влезе в експлоатация не по-късно от 31 декември 2020 г. (целева ДТЕ) и не по-късно от 1 юли 2021 г., съответно за ДТЕ е определено, че газопровода IGB ще влезе в експлоатация не по-късно от 1 юли 2022 г.

С писмо с вх. № Е-15-59-1013 от 14.09.2022 г. „Ай Си Джи Би“ АД е поискало трето изменение на Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г., за да отрази забавянето на ДТЕ. Дружеството е поискало за ДТЕ да бъде определено, че газопровода IGB ще влезе в експлоатация не по-късно от 1 октомври 2022 г.

„Ай Си Джи Би“ АД е изложило причини за забавяне на въвеждането в търговска експлоатация на газопровода IGB, както следва: кумулирано неспазване на строителния график, поради значително закъснение при доставката на кранови възли от НР Китай през Р Италия (за изпитване) до строителните площадки в Р България и Р Гърция, както и забавяне на изпълнението на строителния график поради организация на изпълнителя на проекта – АВАКС С.А., която не е компенсирала натрупаните закъснения. В този смисъл, „Ай Си Джи Би“ АД е посочило причини за удължаване на ДТЕ, които са извън контрола на дружеството, както и не са могли да бъдат предвидени по време на приемането на окончателното съвместно решение, съответно при неговите последващи две изменения.

Във връзка със забавянето на въвеждането в търговска експлоатация на газопровода IGB „Ай Си Джи Би“ АД е изпратило съобщения до лицата, с които дружеството е сключило споразумения за пренос на природен газ и е получило известия, че съобщенията са доставени. EDISON S.p.A. е писмено е изразило съгласие за промяна на ДТЕ. „Булгаргаз“ ЕАД е изпратило писмо, в което не съдържа възражения. Не са получени възражения и от другите ползватели с резервиран капацитет в газопровода IGB.

Съгласно чл. 36 (9) от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на

природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО) дадено освобождаване губи своята сила 2 години след приемането му от Комисията (т.е. 25.07.2020 г.) в случай, че изграждането на IGB още не е започнало, и 5 години от приемането му (т.е. 25.07.2023 г.) в случай, че инфраструктурата не е стартирала дейността си, освен ако Европейската комисия не реши, че всяко следващо отлагане се дължи на пречки извън контрола на лицето, на което е предоставено освобождаването. В тази връзка, исканото удължаване на ДТЕ съответства на времеви период по чл. 36 (9) от Директива 2009/73/ЕО.

Изграждането на газопровода IGB е почти напълно финализирано.

Предвид процедурата по приемане на окончателно решение за предоставяне на освобождаване съгласно Директива 2009/73/ЕО и чл. 172г – чл. 172е от Закона за енергетиката, решението на КЕВР следва да бъде нотифицирано на Европейската комисия.

Изказвания по т.1.:

Докладва Е. Маринова. „Ай Си Джи Би“ АД е направило искане до двата регулаторни органа на България и Р Гърция за изменение на Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи по отношение на освобождаването на дружеството от изискванията за Директива 2009/73/ЕО. Искането е това решение на двата регулаторни органа да бъде изменено в частта на параграф 1, т. 4.5, където е отразена датата на търговска експлоатация на проекта. Дружеството е поискало като датата на търговска експлоатация да се запише - Ай Си Джи Би ще влезе в експлоатация не по-късно от 1 октомври 2022 г. Дружеството е изложило и своите аргументи във връзка с това искане, които основно са свързани с твърденията им за кумулативно забавяне на сроковете за изграждане на проекта от страна на изпълнителя, който не е успял да навакса забавянето в изграждането, което е било следствие от Ковид кризата, и със забавянния по отношение на доставки на материали за изграждането. Това решение за изменение на Окончателното решение трябва да е съгласувано между регулаторните органи на България и на Гърция. Във връзка с неговото изготвяне са направени и съответните консултации с гръцкия регулаторен орган. Въз основа на фактите и обстоятелствата, които са изложени, е важно да се знае, че искането на дружеството за удължаване на датата на търговска експлоатация попада във времеви период на чл. 39, ал. 9 от Директива 2009/73/ЕО. Важно е да се отбележи, че ползвателите с резервиран капацитет в газопровода Ай Си Джи Би, които имат сключени договори за пренос, са били уведомени за предстоящата промяна и не са възразили по отношение на тази промяна. Причините, които дружеството е изложило за удължаване на датата на търговска експлоатация, не са могли да бъдат предвидени по време на приемането на Окончателното съвместно решение за освобождаване и при неговите последващи две изменения. Те са били непредвидени по отношение на дружеството и извън контрола на неговото управление. Известен факт е, че изграждането на газопровода е финализирано, тъй като той е получил и разрешение за ползване.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 36, параграф 9 от Директива 2009/73/ЕО относно общите правила на вътрешния пазар на природен газ, чл. 99, т. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, чл. 13, ал. 8, чл. 21, ал. 1, т. 25, чл. 172г, чл. 172д и чл. 172е от Закона за енергетиката и чл. 43 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада във връзка с искането на „Ай Си Джи Би“ АД за изменение на Окончателно съвместно решение;

2. Да приеме решение за изменение на Окончателно съвместно решение на

националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР, в частта му по част 4, т. 4.5.1, което решение за изменение е неразделна част от решението на Комисията за енергийно и водно регулиране.

3. Решението да се съобщи на Европейската комисия и да се публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

И. Н. Иванов потвърди, че при него са били представени и заведени решението като проект, както текстът на третото изменение на Окончателното съвместно решение на европейските регулатори относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД. И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 36, параграф 9 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО, чл. 99, т. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, чл. 13, ал. 8, чл. 21, ал. 1, т. 25, чл. 172г, чл. 172д и чл. 172е от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно искане за изменение на Окончателно съвместно решение от 08.08.2018 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД;

2. Приема Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция за изменение на Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР, в частта му по т. 4.5.1, неразделна част от настоящото решение.

3. Настоящото решение да се съобщи на Европейската комисия и да се публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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, Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в сектор Енергетика.

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-15-59-1015 от 19.09.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност по издадената на дружеството лицензия № Л-576-06 от 04.11.2021 г. за „пренос на природен газ“, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-59-1015 от 19.09.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД на основание чл. 22, ал. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност по издадената на дружеството лицензия № Л-576-06 от 04.11.2021 г. за „пренос на природен газ“. С писмо с вх. № Е-15-59-1017 от 28.09.2022 г. дружеството е представило Актове за първоначален технически преглед, издадени от Регионален отдел „Инспекция за държавен технически надзор“ – Южна Централна България в главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор“ към Държавната агенция за метрологичен и технически надзор. С писмо с вх. № Е-15-59-1018 от 29.09.2022 г. „Ай Си Джи Би“ АД е предоставило на КЕВР Разрешение за ползване № СТ-05-478 от 28.09.2022 г.

Въз основа на предоставените информация и документи, Комисията установи следното:

I. „Ай Си Джи Би“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 201383265, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, р-н Оборище, ул. „Веслец“ № 13, ет. 2, с предмет на дейност: развитие, проектиране, финансиране, управление, изграждане, експлоатация, поддръжка и потенциално разширяване на IGB упражняване правото на собственост върху IGB; управление на преносния капацитет на IGB и сключване на договори за пренос по отношение на IGB; участие в договорки за свързването на IGB със съседните съоръжения; както и други дейности.

Капиталът на дружеството е 115 980 740 (сто и петнадесет милиона деветстотин и осемдесет хиляди седемстотин и четиридесет) лева, разпределен в един клас обикновени поименни акции и два класа привилегировани поименни акции, с номинална стойност 10 (десет) лева. „Ай Си Джи Би“ АД е съвместно инвестиционно дружество, в което акционери с равни дялове са „Български енергиен холдинг“ ЕАД (50%) и „IGI Poseidon“ S.A. (50%). Акционерът „IGI Poseidon“ S.A. е дружество, регистрирано в Р Гърция, с акционери гръцката публична газова корпорация DEPA International Projects Single Member S.A. (50%) и италианската енергийна група Edison S.p.A. (50%). „Ай Си Джи Би“ АД е акционерно дружество с двустепенна система на управление. Органите за управление са Общо събрание на акционерите, Надзорен съвет и Управителен съвет. Членове на Надзорния съвет са: Фабио Сантамброджио, Георгиос Полихрониу, Панайотис Ризос, Момчил Векилов Ванов, Ангел Емилов Янков и Веселин Мирчев Петров. Членове на Управителния съвет са: Теодора Димитрова Георгиева – Милева, Танко Илиев Станилов, Джузепе Макри и Георгиос Сатлас.

С Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и Решение № 768/2018 на Гръцкия регулаторен орган за енергия (РАЕ) е прието Окончателно съвместно решение от м. август 2018 г. на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД (Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г.). С това решение на „Ай Си Джи Би“ АД е предоставено временно освобождаване от задълженията за: независимост на оператора по чл. 81в от ЗЕ, предоставяне на достъп и регулиране на цените на предоставяните услуги в съответствие с правилата и условията на част четвърта от същото решение. Временното освобождаване е предоставено за срок от 25 години от датата на търговска експлоатация (ДТЕ). Според Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г., временното освобождаване губи сила 2 години след приемането му, ако в рамките на този срок не е започнало изграждането на инфраструктурата или ако в срок 5 години от неговото приемане инфраструктурата не е въведена в експлоатация, освен ако забавянето се дължи на значителни пречки, които са извън контрола на лицето, на

което е предоставено освобождаване, а за ДТЕ е определено, че междусистемната газова връзка Гърция – България (газопровода IGB) следва да влезе в експлоатация не по-късно от 1 юли 2020 г. С последващи решения на българския и гръцкия регулаторен орган, а именно: Решения № Р-ВО-1 от 20.03.2020 г. на КЕВР и Решение № 568 от 12.03.2020 г. на РАЕ, съответно Решения № Р-ВО-1 от 20.05.2021 г. на КЕВР и Решение № 424 от 13.05.2021 г. на РАЕ, Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г. е изменено, като за ДТЕ е определено, че газопровода IGB ще влезе в експлоатация не по-късно от 31 декември 2020 г. (целева ДТЕ) и не по-късно от 1 юли 2021 г., съответно за ДТЕ е определено, че газопровода IGB ще влезе в експлоатация не по-късно от 1 юли 2022 г. Според т. 4.1.1. от Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г. и неговите изменения от м. март 2020 г. и м. май 2021 г., сертифицирането преди ДТЕ на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор е условие за предоставеното временно освобождаване от изискванията за отделяне на собствеността по чл. 9 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО). С Решение № СН-1 от 01.07.2022 г. на КЕВР и с Решение 593 от 30.06.2022 г. на РАЕ е прието Окончателно съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор, прието от националните регулаторни органи за енергия на Република България и на Република Гърция.

С Решение № Л-576 от 04.11.2021 г. на „Ай Си Джи Би“ АД е издадена лицензия № Л-576-06 от 04.11.2021 г. за дейността „пренос на природен газ“, за срок от 35 (тридесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, като определя условията за изграждане на енергийния обект: междусистемна газова връзка Р Гърция – Р България (междусистемен газопровод IGB), срок за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност.

Във връзка с горното, на основание чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ „Ай Си Джи Би“ АД е подало заявление с вх. № Е-15-59-1015 от 19.09.2022 г. с искане за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност по издадената на дружеството лицензия. Според посочената разпоредба на НЛДЕ по искане на лицензианта процедурата по даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност може да се извърши след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството (Наредба № 3 от 2003 г.). В тази връзка, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), КЕВР следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

1. Енергиен обект и вещни права:

Съгласно т. 2.6.2. от лицензия № Л-576-06 от 04.11.2021 г. за дейността „пренос на природен газ“, лицензиантът е длъжен да изгради и въведе в експлоатация по реда на Закона за устройство на територията частта от междусистемен газопровод Гърция – България (газопровода IGB), представляващ газопровод с високо налягане, свързващ системите за транспортиране на природен газ на Р Гърция и Р България и за междусистемно свързване с Трансадриатическия газопровод. Газопроводът IGB е линейна инфраструктура за пренос на природен газ, която се състои от преносен

газопровод, газопроводно отклонение към гр. Кърджали, газоизмервателна станция (ГИС) Стара Загора на изхода на газопровода и сгради към тях, диспечерски център и база за експлоатация и поддръжка в близост до гр. Хасково, пускови и приемни камери за почистващи и инспекционни операции (очистващи съоръжения), линейни кранови възли, станции за катодна защита, оптична кабелна магистрала за технологични и телекомуникационни връзки, система за управление и контрол на цялата газотранспортна система на газопровода - SCADA, външни инфраструктурни връзки за всички площадкови елементи на газопровода (пътни, електрозахранващи, ВиК, телекомуникационни).

Министърът на регионалното развитие и благоустройството е издал Разрешение № РС - 48 от 12.09.2017 г. за строеж на обект „Междусистемна газова връзка Гърция – България“ на територията на общините Стара Загора, Раднево и Опан в област Стара Загора, общините Димитровград и Хасково в област Хасково и общините Джебел, Кърджали, Момчилград и Кирково в област Кърджали (Разрешение № РС - 48 от 12.09.2017 г., обн. ДВ, бр. 76 от 2017 г.) Строежът е определен като първа категория по Закона за устройство на територията (ЗУТ). Разрешение № РС - 48 от 12.09.2017 г. е изменено и допълнено от министъра на регионалното развитие и благоустройството със Заповед РС-29 от 08.06.2022 г., обн. ДВ, бр. 44 от 2022 г. и Заповед РС-54 от 19.08.2022 г., обн. ДВ, бр. 69 от 2022 г., като са обособени етапи на изграждане, както следва: първи етап: „Междусистемна газова връзка Гърция-България“, с изключение на: автоматична газорегулираща станция (АГРС) „Димитровград“ с кранов възел (КВ) – 5, резервна магистрална оптична кабелна линия, без шахтите за оптичните кабели, противоерозионни мероприятия по трасето на газопровода и обслужващ ведомствен път към технологична площадка за газоизмервателна станция Стара Загора, в частта от о.т. 0,00 до о.т. 50,00; втори етап: АГРС „Димитровград“ с КВ 5; трети етап: резервна магистрална оптична кабелна линия, без шахтите за оптичните кабели, четвърти етап: противоерозионни мероприятия по трасето на газопровода; пети етап: обслужващ ведомствен път към технологична площадка за ГИС Стара Загора, в частта от о.т. 0,00 до о.т. 50,00.

Първият етап на строежа на газопровода IGB, обхваща следните основни подобекти, технологични площадки и съоръжения: преносен газопровод с работно налягане 7,5 МПа с диаметър DN800, с дължина 151 км., линеен кранов възел КВ-2, на 25,2 км., линеен кранов възел КВ-3 на 50 км., линеен кранов възел КВ-3А на 79,2 км., линеен кранов възел КВ-4, на 96,8 км., линеен кранов възел КВ-4А, на 111,3 км., линеен кранов възел КВ-6, на 129,52 км., ГИС-2 с ОС Стара Загора, на 150,5 км., линеен кранов възел КВ-7, на 150,9 км., преносен газопровод за връзка с националната газопреносна система след ГИС Стара Загора с работно налягане 5,4 МПа с диаметър DN700 с дължина 310 м., оптична кабелна магистрала за технологични съобщителни връзки (ТСВ) – основен кабел с шахти за оптична връзка, подходящ (свързващ) път към ГИС-2, в частта му от о.т. 50,00 до ГИС-2 Стара Загора, диспечерски център и база за поддръжка и експлоатация. За първия етап на строежа на газопровода IGB е съставен при условията и по реда на чл. 176, ал. 1 от ЗУТ и чл. 7, ал. 3, т. 15 от Наредба № 3 от 2003 г. Констативен акт от 16.09.2022 г. за установяване на годността за приемане на строежа Образец 15.

С Разрешение за ползване № СТ-05-478 от 28.09.2022 г., издадено от Дирекция за национален строителен контрол към Министерството на регионалното развитие и благоустройството, е въведен в експлоатация строеж: „Междусистемна газова връзка Гърция – България“, първи етап: „Междусистемна газова връзка Гърция – България“, с всички подобекти и части съгласно одобрения проект, с изключение на: Автоматична газорегулираща станция Димитровград с кранов възел – 5; Резервна магистрална оптична кабелна линия, без шахтите за оптичните кабели; Противоерозионни

мероприятия по трасето на газопровода и обслужващ ведомствен път към технологична площадка за газоизмервателна станция Стара Загора, в частта от о.т. 0,00 до о.т. 50,00“, находящ се на територията на общини Стара Загора, Раднево, Опан – област Стара Загора, Димитровград, Хасково – област Хасково, Джебел, Момчилград, Кърджали, Кирково – област Кърджали.

За изграждането на газопровода IGB „Ай Си Джи Би“ АД е придобило вещни права върху поземлените имоти, разположени по трасето на газопровода, както следва: за линейната част – сервитути, учредени по реда на чл. 64 от ЗЕ въз основа на влязъл в сила подробен устройствен план (ПУП) и документ за платено обезщетение, определено по чл. 210 от ЗУТ, или по реда на специални нормативни актове – Закона за горите, Закона за собствеността и ползването на земеделските земи, Закона за общинската собственост и подзаконовите нормативни актове по неговото прилагане; за наземните съоръжения/сгради или самостоятелни обекти, включително обслужващи пътища - право на собственост или право на строеж съобразно собствеността и вида на територията, върху която се изграждат; за имоти, за които не е постигнато съгласие – чрез провеждане на отчуждителна процедура по реда на Закона за държавната собственост за изграждане на национален обект. За газопровода IGB са одобрени и влезли в сила ПУП по заповеди на министъра на регионалното развитие и благоустройството, както следва: Заповед № РД-02-15-116 от 31.07.2014 г. за одобрен ПУП за част от общата дължина на газопровода на територията на област Хасково, Община Хасково-землищата на с. Зорница, с. Големанци, с. Мандра, с. Орлово, с. Войводово, с. Стамболийски, гр. Хасково и с. Узунджово; Община Димитровград-землищата на с. Воден, Черногорово, Брод и Голямо Асеново; Заповед № РД-02-15-140 от 27.10.2014 г. за одобрен ПУП за част от общата дължина на газопровода на територията на област Кърджали, общини Кирково, Джебел, Момчилград и Кърджали; Заповед № РД-02-15-114 от 31.07.2014 г. за одобрен ПУП за част от общата дължина на газопровода на територията на област Стара Загора, община Опан-землищата на с. Бял извор, с. Бяло поле, с.Тракия, Опан, Средец и Ястребово; община Стара Загора-землището на с. Коларово; Заповед № РД-02-15-78 от 29.05.2015 г. за одобрен ПУП за елементите на обслужващата инфраструктура-„Канализация на Диспечерски център“; Заповед № РД-02-15-65 от 04.05.2015 г. за одобрен ПУП за трасето на газопровода, технологичните площадки и елементите на обслужващата техническа инфраструктура за част от общата дължина на газопровода на територията на област Кърджали; Заповед № РД-02-15-28 от 29.03.2022 г. за изменение на ПУП. Въз основа на влезлите в сила посочени по-горе заповеди на министъра на регионалното развитие и благоустройството „Ай Си Джи Би“ АД е извършило действия по определяне и изплащане на еднократно обезщетение за учредени сервитути по реда на ЗУТ.

В зависимост от вида на територията, засегната от трасето на газопровода IGB, са учредени вещни права и както следва:

- през имоти от Държавен поземлен фонд - чрез договори за учредяване на сервитут в полза на енергиен обект, сключени по реда на Закона за собствеността и ползването на земеделските земи и Правилника за неговото прилагане, а именно: Договор № РД 53-15 от 22.06.2016 г. между министъра на земеделието и храните и „Ай Си Джи Би“ АД, вписан в Службата по вписванията с вх. рег. № 4188 от 11.11.2016г., акт № 96, том 14, имотна партида 45374, 45377-45380, за учредяване право на сервитут в полза на „Ай Си Джи Би“ АД върху поземлен имот (ПИ) в части от ПИ – на държавен поземлен фонд, върху 144,343 дка на газопровод, кабели и технологични площадки на територията на област Кърджали, общини Джебел, Момчилград, Кърджали, Кирково; Договор № РД 53-14 от 22.06.2016 г. между министъра на земеделието и храните и „Ай Си Джи Би“ АД, вписан в Службата по вписванията с вх. рег. № 174 от 16.12.2016 г., акт №174, том 27, имотна партида 9675 за учредяване право на сервитут в полза на „Ай

Си Джи Би” АД върху ПИ в части от ПИ – на държавен поземлен фонд, върху 5,684дка на газопровод, кабели и технологични площадки на територията на област Хасково, общини Димитровград, Хасково.

- през имоти от Държавен горски фонд – чрез договори за учредяване на сервитут по реда на Закона за горите и Наредба № 16 от 2004 г. за сервитути на енергийните обекти, а именно: Договор №168 от 03.10.2016 г. между Изпълнителна агенция по горите и „Ай Си Джи Би” АД, вписан в Службата по вписванията с вх. рег. № 4187 от 11.11.2016 г., акт № 95, том 14, партидна книга стр. 45331, имотна партида № № 45333-45364, 45361, 45368, 45368, 45369, 45370, 45371, за учредяване на сервитут в полза на „Ай Си Джи Би” АД върху ПИ в горски територии – частна държавна собственост, с обща площ на сервитутната зона 246,685 дка, за част от общата дължина на газопровода на област Кърджали, общини Кирково, Момчилград, Джебел и Кърджали; Договор № 100 от 23.06.2016 г. между Изпълнителна агенция по горите и „Ай Си Джи Би” АД, вписан в Службата по вписванията с вх. рег. № 9703 от 16.12.2016 г., акт № 173, том 27, за учредяване на сервитут в полза на „Ай Си Джи Би” АД върху ПИ в горски територии – частна държавна собственост, с обща площ на сервитутната зона 14,911 дка за част от общата дължина на газопровода на територията на област Хасково, общини Димитровград и Хасково; Договор №101 от 23.06.2016 г. между Изпълнителна агенция по горите и „Ай Си Джи Би” АД, вписан в Службата по вписванията с вх. рег. №14556 от 09.12.2016 г., акт № 59, том XXXVIII, партида 638 и 832, за учредяване на сервитут в полза на „Ай Си Джи Би” АД върху ПИ в горски територии – частна държавна собственост, с обща площ на сервитутната зона 8,304 дка за част от общата дължина на газопровода на територията на област Стара Загора, общини Стара Загора и Опан.

- през имоти – частна собственост – чрез придобиване на право на собственост въз основа на договори за покупко-продажба и отчуждителни процедури. По силата на Закона за държавната собственост имотите, предмет на процедурата по отчуждаване стават публична държавна собственост, като за тях са съставени Актове за държавна собственост.

В полза на „Ай Си Джи Би“ АД е учредено безсрочно и безвъзмездно право на строеж, по силата на писмен договор между дружеството и съответния областен управител по местонахождение на имота.

За обектите от газопровода IGB, които представляват недвижим имот, са издадени скици за поземлени имоти, както следва: обект ГИС Стара Загора – Скица за поземлен имот с идентификатор 30119.57.22 в землището на с. Загора, община Стара Загора, местност Малкокадиевски блок; Диспечерски център – с. Стамболийски, община Хасково – Скица за поземлен имот с идентификатор 68692.31.36. за поземлен имот, с. Стамболийски, местност Под шосето.

2. Техническите възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „пренос на природен газ”:

За автоматизиране на технологичните процеси на обекта дружеството е предвидило интегрирана автоматизирана система за управление на технологичните процеси, териториално разпределена, с много нива, йерархична система за контрол и управление на технологичните и производствени процеси за преноса на природен газ. Проектираната система за линейна телемеханика е предназначена да обезпечи дистанционно управление на основните технологични параметри за транспортиране.

„Ай Си Джи Би“ АД е предвидило комуникационна система, която да обменя различни типове данни между всички наземни обекти на проекта (газоизмервателни системи, кранови възли, диспечерски център), в т.ч. и обектите, разположени на гръцка територия. Предвижда се системата да функционира 24 часа, 365 дни в годината. За

изграждане на комуникационната среда на газопроводната система се предвижда полагане на две магистрални оптични кабелни линии – основна и резервна, както и изграждане на диспечерски център и база за експлоатация и поддръжка със съответната инфраструктура, сгради и съоръжения.

Дружеството е предвидило телекомуникационна система, включваща различни типове системи за обмен на данни, както технологични, така и за охрана, безопасност и наблюдение. Основните системи са: система за обмен на технологична информация SCADA (System Control and Data Acquisition), вкл. пожароизвестяване, известяване за наличие на газ и данни за аварийно изключване на системата; географска информационна система; система за управление на документи; система за управление на ресурсите; система за управление на ремонтите; телефонни услуги; система за контрол и наблюдение (мониторинг); система за физическа сигурност – видеонаблюдение, пожароизвестяване, пожарогасене и охрана; резервиране свързаността и информацията; резервиране на центъра за управление; система за наблюдение, управление и експлоатация на телекомуникациите. Два външни канала са независими оптични кабелни линии, които ще осигуряват интернет свързаност и телефонни услуги. Две 10 Mbps Metro Ethernet линии ще се използват за свързване на диспечерския център с гръцкия и българския оператор на газопреносната мрежа. Дружеството е предвидило използването на съобщителни ресурси, собственост на външна телекомуникационна компания, за организация на работата на стадий строителство.

3. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „пренос на природен газ“:

„Ай Си Джи Би“ АД е акционерно дружество с двустепенна система на управление. Органите за управление са Общо събрание на акционерите, Надзорен съвет и Управителен съвет. Членове на Надзорния съвет са: Фабио Сантамброджио, Георгиос Полихрониу, Панайотис Ризос, Момчил Векилов Ванов, Ангел Емилов Янков и Веселин Мирчев Петров. Членове на Управителния съвет са: Теодора Димитрова Георгиева – Милева, Танко Илиев Станилов, Джузепе Макри и Георгиос Сатлас.

Организационната структура на „Ай Си Джи Би“ АД се състои от отделни звена, чиито функции са свързани с изпълнение на следните задължения: – основни (бизнес) дейности: търговски дейности включващи диспечеринг, управление на капацитета и бек-офис; експлоатационни дейности, включващи управление на активи, инженеринг, измерване и поддръжка; – спомагателни и административни дейности: финансови дейности, включващи счетоводство и фактуриране, планиране и контрол; правни дейности, включващи правно осигуряване и регулаторно съответствие; корпоративни дейности, включващи управление на човешки ресурси, мениджмънт и доставки, както и изпълнение на задълженията и отговорностите на дружеството като секторен възложител; технически дейности, включващи информационно обслужване и отговорности относно здравеопазване, безопасност, околна среда и качество; развитие на бизнеса.

Структурното разделяне на дейностите на дружеството съгласно изброените функции е следното: човешки ресурси – звеното е отговорно за администрирането на персонала, набирането на нов персонал, развитие на компетенциите на служителите, като е посочено, че дейностите, свързани с управлението на работната заплата на персонала, ще бъдат възложени на външен изпълнител за територията на Република България и Република Гърция; здравословни и безопасни условия на труд, социална и екологична среда, управление на качеството – звеното е отговорно за прилагането на съответните закони и регулации по тези въпроси, както и за получаване и поддръжка на акредитации за управление на качеството; информационни технологии – звеното е

отговорно за цялостното функциониране на информационните системи, IT сигурност, използвани хардуерни и софтуерни продукти, лицензи, сервизна, информационна, компютърна и комуникационна поддръжка, свързаност и съответствие, функциониране на техническата инфраструктура, развитие на системите на преносния оператор, управление и контрол на договори за поддръжка, спазване на IT стандартите и др.; финанси – отговорно за цялостната дейност, свързана със счетоводното отчитане, спазване на данъчното облагане и управлението на паричните потоци, изготвяне и мониторинг на десетгодишния план за развитие на мрежите, годишния бюджет, прогнози и инвестиционни планове, оптимизиране и управление на доставки и услуги, управление на вземания; правно и регулаторно обслужване – ще изпълнява дейности, свързани с подготовка на заседания на Общото събрание и управителния орган, регистрация в търговския регистър, договорни отношения, процедури за обществени поръчки, връзка с институциите; търговско звено, състоящо се от четири подразделения: 1. управление на капацитети, което е отговорно за: предлагането на капацитетни продукти; търговете за капацитет и платформата за запазване на капацитет; процеси на месечен сетълмент, включително потвърждение на разпределени и отчетени количества природен газ, данни за фактуриране, месечни отчети на ползвателите на мрежата, изчисление на небалансите на ползвателите и такси за небаланс (търговско балансиране), управление на споразуменията за междусистемно свързване, договори за доставка на природен газ за балансиране и за собствени технологични нужди, споразумения за транспортиране на газ, дейности, свързани с установяване на система за търговско диспечирание, тарифи за транспортиране и тарифен модел, администриране на виртуална търговска точка; отчитане по Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, регулаторно отчитане и изпълнение на изискванията за публикуване на данни; 2. търговско диспечирание, което изпълнява дейностите по търговските операции на дружеството като оператор на газопреносна система, включително процеси, свързани с управление на номинации и реноминации, съответствие на номинации и реноминации със съседните оператори на газопреносни системи (DESFA S.A., TAP и „Булгартрансгаз“ ЕАД), разпределение на пренесените количества, уведомления на виртуална търговска точка, първо ниво на контакт с ползватели на мрежата и съседни оператори на преносни системи в случай на търговски проблеми и въпроси, решаване на проблеми с процеса на резервиране на капацитет и платформи за резервиране на капацитет, системи за търговско диспечирание и т.н.; 3. бек офис, който отговаря за дейности, свързани с регистрация на търговци и ползватели на мрежата, управление на акаунти, създаване на потребителски идентификатори, фактуриране, координация; 4. бизнес развитие, чиято дейност включва изготвяне на десетгодишния план за развитие на мрежата, развитие на нови продукти и услуги, управление на търговски информационни системи и функционалности, оптимизация на процесите в дружеството и др.; експлоатационно звено, състоящо се от следните подразделения: 1. техническо звено, което отговаря за всички бъдещи разширения, подобрения и/или модификации на съществуващата инфраструктура, цялостното управление и развитие както на изградени, така и на бъдещи обекти от разработването на концепцията до въвеждането в експлоатация, проучване на нови възможности и технологии, консултиране за нови инвестиции и разширения, подпомагане на разработването на модел на капиталови разходи, поддържане и подобряване на физическите активи на дружеството, провеждане на търгове, избор на външни доставчици /консултанти/подизпълнители, управление на проекти и въвеждане в експлоатация и др.; 2. физическо диспечирание, работещо в режим 24/7, което отговаря за физическото диспечирание, доброто функциониране реакцията на наземното оборудване в съответствие с оперативните и

търговски нужди; 3. вътрешна поддръжка – дейностите по поддръжка на газопровода на територията на Република България, което ще отговаря за контрол на безопасността при аварийни ремонти и при основни планови ремонти, контрол на безопасността за компрометирани участъци от тръбопровода, поддръжка по време на експлоатация, обичайна поддръжка, предотвратяване на неизправности на наземни съоръжения и сервитутната зона около тях – кранови възли, измервателни станции, станции за катодна защита, включително проверка на функционирането на катодната защита, изпълнение на указания от службите за технически надзор към датата на търговска експлоатация и такива в резултат на регулярни проверки от тези служби, поддържане на документацията, произтичаща от проверки и предписания на службите за технически надзор, контрол по време на дейности на трети страни в близост до тръбопровода; 4. външна поддръжка – поддръжка на газопровода IGB, възложена на външни изпълнители, която включва планиране на основни ремонти, надзор на отчитането на всяка дейност от вътрешния надзорник, основни планови интервенции и ремонти, спешни интервенции и ремонти с 24-часов план за спешно реагиране и др.; клон на дружеството в Република Гърция – необходим е за гарантиране на регулаторното и административно спазване на дейностите, които ще се извършват в Република Гърция и ще се управлява от изпълнителните директори, подкрепяни от правен експерт, финансов контролор и външна счетоводна компания; офис мениджмънт, изпълняващо функции по приемане на обаждания и съобщения, обработка на кореспонденция, поддържане на дневници и подреждане на срещи, подготовка и изготвяне на доклади, организиране и обслужване на срещи, управление на бази данни и определяне на приоритети.

„Ай Си Джи Би“ АД планира общият нает персонал за упражняване на дейността „пренос на природен газ“ да достигне до 69 служители, в т.ч. 7 мениджъри и 62 служители.

4. Безопасна експлоатация на енергийния обект:

По отношение на енергийния обект Регионалният отдел „Инспекция за държавен технически надзор“ – Южна Централна България в главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор“ към Държавната агенция за метрологичен и технически надзор е издал актове, както следва: Акт за първоначален технически преглед от 18.03.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG05 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0445 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 28+277.01 до км. 48+211.22, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{раб}=7,5$ МПа, с дължина $L=20$ км. Участъкът е разположен на територията на област Кърджали, монтиран през 2022 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 18.03.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG08 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0437 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 79+310.91 до км. 96+815.69, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{раб}=7,5$ МПа, с дължина $L=18$ км., включващ един брой кранов възел (BVS4). Участъкът е разположен на територията на област Хасково, монтиран през 2021 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 23.03.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG09 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0434 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 96+814.62 до км. 111+304.75, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{раб}=7,5$ МПа, с дължина $L=15$ км., включващ един брой кранов възел (BVS4A). Участъкът е разположен на територията на област Хасково, монтиран през 2021 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 29.03.2022 г.

съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG04 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0441 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 25+235.50 до км. 28+278.37, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{раб}=7,5$ МПа, с дължина $L=4$ км. Участъкът е разположен на територията на област Кърджали, монтиран през 2022 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 25.03.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG07 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0442 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 50+080.47 до км. 79+311.42, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{раб}=7,5$ МПа, с дължина $L=30$ км., включващ един брой кранов възел (BVS2A). Участъкът е разположен на територията на област Хасково, монтиран през 2022 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 01.04.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG02 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0448 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 6+233.55 до км. 18+005.17, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{раб}=7,5$ МПа, с дължина $L=12$ км. Участъкът е разположен на територията на област Кърджали, монтиран през 2022 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 07.04.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG01 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0449 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 0 до км. 6+236,29, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{раб}=7,5$ МПа, с дължина $L=7$ км. Участъкът е разположен на територията на област Кърджали, община Кирково, монтиран през 2022 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 23.06.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG03 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0440 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 18+002.28 до км. 25+244.75, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{раб}=7,5$ МПа, с дължина $L=8$ км., включващ един брой кранов възел (BVS2). Участъкът е разположен на територията на област Кърджали, монтиран през 2022 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 23.06.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG06 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0439 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 48+200.73 до км. 50+090.30, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{раб}=7,5$ МПа, с дължина $L=2$ км., включващ един брой кранов възел (BVS3). Участъкът е разположен на територията на област Хасково, монтиран през 2022 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: Съд, работещи под налягане (СРН) – Пусково-приемна камера, $V=7$ м³; $P_{раб}=8,25$ МПа, с рег. № СЗСН 1661, зав. № V-P201, произведена 2021 г. от „Metron“ S.A., Гърция. Същият е монтиран на територията на ГИС-2, с. Малко Кадиево, област Стара Загора от „AVAX“ S.A., Гърция; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: СРН – Газов подгревател за природен газ, $V=1,813/2,748$ м³; $P_{раб}=0,6/8,25$ МПа, с рег. № СЗСН 1660, зав. № E-A201B, произведено 2021 г. от „Metron“ S.A., Гърция. Същият е монтиран на територията на ГИС-2, с. Малко Кадиево, област Стара Загора от „AVAX“ S.A., Гърция; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: СРН – Газов подгревател за природен газ, $V=1,813/2,748$ м³; $P_{раб}=0,6/8,25$ МПа, с рег. № СЗСН 1659, зав. № E-A201A, произведено 2021 г. от „Metron“ S.A., Гърция. Същият е монтиран на територията на ГИС-2, с. Малко Кадиево, област Стара Загора от „AVAX“ S.A., Гърция; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване

пускане в експлоатация на: СРН – Филтър сепаратор, $V=8,718 \text{ м}^3$; $P_{\text{раб}}=8,25 \text{ МПа}$, с рег. № СЗСН 1658, зав. № V-A201B, произведено 2021 г. от „Metron“ S.A., Гърция. Същият е монтиран на територията на ГИС-2, с. Малко Кадиево, област Стара Загора от „AVAX“ S.A., Гърция; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: СРН – Филтър сепаратор, $V=8,718 \text{ м}^3$; $P_{\text{раб}}=8,25 \text{ МПа}$, с рег. № СЗСН 1657, зав. № V-A201A, произведено 2021 г. от „Metron“ S.A., Гърция. Същият е монтиран на територията на ГИС-2, с. Малко Кадиево, област Стара Загора от „AVAX“ S.A., Гърция; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: СРН – Резервоар за затворена дренажна система, $V=4,3 \text{ м}^3$; $P_{\text{раб}}=0,35 \text{ МПа}$, с рег. № СЗСН 1662, зав. № T-A291, произведен 2021 г. от „Metron“ S.A., Гърция. Същият е монтиран на територията на ГИС-2, с. Малко Кадиево, област Стара Загора от „AVAX“ S.A., Гърция; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: Газова инсталация за реверсиране на потока на газа с рег. № СЗГИ 2490 и номер на регистрация в информационната система на Държавна агенция за метрологичен и технически надзор: № 567349. Същата е с налягане $P_{\text{раб}}=5,4 \text{ МПа}$ и работен флуид природен газ. Изградена е от „AVAX“ S.A., Гърция през 2022 г. на територията на ГИС-2, в землището на с. Малко Кадиево, област Стара Загора; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: Газова инсталация – система за очистване и подгряване на газа с рег. № СЗГИ 2489 и номер на регистрация в информационната система на Държавна агенция за метрологичен и технически надзор: № 567348. Същата е с налягане $P_{\text{раб}}=7,5 \text{ МПа}$ и работен флуид природен газ. Изградена е от „AVAX“ S.A., Гърция през 2022 г. на територията на ГИС-2, в землището на с. Малко Кадиево, област Стара Загора; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: Газорегулираща и газоизмервателна станция с рег. № СЗГИ 2488 и номер на регистрация в информационната система на Държавна агенция за метрологичен и технически надзор: № 567348. Същата е с налягане $P_{\text{раб}}=7,5/5,4 \text{ МПа}$ и работен флуид природен газ. Изградена е от „AVAX“ S.A., Гърция през 2022 г. на територията на ГИС-2, в землището на с. Малко Кадиево, област Стара Загора; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: Газова инсталация от ГРИС до кранов възел № 7 с рег. № СЗГИ 2492 и номер на регистрация в информационната система на Държавна агенция за метрологичен и технически надзор: № 567353. Същата е с налягане $P_{\text{раб}}=5,4 \text{ МПа}$ и работен флуид природен газ. Изградена е от „AVAX“ S.A., Гърция през 2022 г. на територията на ГИС-2, в землището на с. Малко Кадиево, област Стара Загора; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: Преносен газопровод „Международна връзка Гърция - България“, участък BG 12/км. 150+606 до км. 150+928, $L=1 \text{ км}$. с рег. № СЗГИ 2483 и номер на регистрация в информационната система на Държавна агенция за метрологичен и технически надзор: № 562917. Същата е с налягане $P_{\text{раб}}=5,4 \text{ МПа}$ и работен флуид природен газ. Изградена е от „AVAX“ S.A., Гърция през 2022 г. в землището на с. Малко Кадиево, област Стара Загора; Акт за първоначален технически преглед от 11.06.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: Газова инсталация – горивен газ (собствени нужди), с рег. № СЗГИ 2491 и номер на регистрация в информационната система на Държавна агенция за метрологичен и технически надзор (ДАМТН): № 567352. Същата е с налягане $P_{\text{раб}}=7,5/0,5/0,02 \text{ МПа}$ и работен флуид природен газ. Изградена е от „AVAX“ S.A., Гърция през 2022 г. на територията на ГИС-2, в землището на с. Малко Кадиево, област Стара Загора.

5. Опазване на околната среда:

Газопроводът IGB, в отсечката, която е изградена на територията на Р България, е обявен за „обект с национално значение“ и за „национален обект“, предвид на което с Решение по оценка на въздействието върху околната среда № 1-1 от 2013 г. на министъра на околната среда и водите е одобрено осъществяването на инвестиционно предложение „Междусистемната газова връзка Гърция – България“.

С оглед изпълнение на изискванията на Закона за околната среда и водите, „Ай Си Джи Би“ АД е представило положително становище от Регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ) – Стара Загора (изх. № КОС-01-4104(2) от 23.06.2022 г.), в което се посочва, че обектът е изпълнен съгласно одобрената проектна документация и съобразно постановените условия и мерки и може да бъде въведен в редовна експлоатация без забележки. Дружеството е представило и становище от РИОСВ – Хасково (изх. № ПД-1649(39)/07.09.2022 г.), според което изискванията на екологичното законодателство са спазени и дава положително становище за въвеждане на обекта „Междусистемна газова връзка Гърция-България“ в експлоатация.

Съгласно изискванията на Закона за биологичното разнообразие, „Ай Си Джи Би“ АД е представило отчет за извършени дейности по Разрешително № 855 от 12.10.2020 г. за ползване на изключение от забраните по чл. 38, ал.1, т. 1 и 6 и чл. 40, ал. 1, т.1 и 2 от ЗБР, което е издадено във връзка с изпълнение на мерки № 14 и № 19 от т. IV от Решение № 1-1 от 2013 г. на Министерство на околната среда и водите (улавяне и пренасяне на екземпляри от видовете Шипоопашата костенурка и Шипобедрена костенурка; Изкореняване и пренасяне на екземпляри от вида Понтийска ведрица). Съгласно представения отчет не са извършени дейности по улавяне и преместване на екземпляри от животинските видове, тъй като не са открити екземпляри от видовете Шипоопашата костенурка (*Testudo hermanni*) и Шипобедрена костенурка (*Testudo graeca*). Дейностите по преместване на екземплярите от вида Понтийска ведрица са предприети веднага след получаване на горесцитираното разрешително, на 13.10.2020 г. Открити и съответно преместени са 7 екземпляра от вид Понтийска ведрица, като мястото за преместване е избрано така, че да съответства на същия тип местообитание на западния склон на хълма, в сянката на дъбови дървета с каменисти формации и на същата надморска височина.

С оглед изпълнение на изискванията на Закона за водите, дружеството е представило положително становище от Басейнова дирекция „Източнобеломорски район“, гр. Пловдив (Изх. № ПУ-02-104(6); ПУ-02-106(11) от 13.09.2022 г.), с което не се възразява да бъдат приети изградените съоръжения в „Първи етап“: Междусистемна газова връзка Гърция – България“.

6. Финансови възможности за осъществяване на дейността „пренос на природен газ“:

Въз основа на анализ на одитираните годишни финансови отчети се установява, че „Ай Си Джи Би“ АД за периода 2019 – 2021 г. е реализирало загуби, както следва: 1668 хил. лв. за 2019 г.; 2451 хил. лв. за 2020 г. и за 2021 г. в размер на 5029 хил. лв. Наличието на загуба е очаквано на този етап от развитието на проекта, въпреки това дружеството с подкрепата на своите акционери разполага с достатъчен ресурс, проектът да бъде успешно реализиран и да осъществява дейността „пренос на природен газ“. Съгласно подписано актуализирано акционерно споразумение, в случай на необходимост и в зависимост от етапите на развитие на проекта са предвидени мерки, които да бъдат предприети от страна на акционерите за реализиране на проекта. През 2019 г. е реализирана една от тези мерки, като е увеличен регистрирания капитал на дружеството чрез емисия на 8 292 718 броя акции с номинална стойност 10 лв. всяка.

За периода 2019 – 2021 г. дружеството не е реализирало приходи през 2019 г. и през 2021 г., през 2020 г. общите приходи са в размер на 1298 хил. лв., от които 1275 хил. лв. са от договори с клиенти и 23 хил. лв. от други приходи.

По отношение на общите разходи на „Ай Си Джи Би“ АД се наблюдава тенденция на нарастване, както следва: от 1677 хил. лв. за 2019 г. на 3747 хил. лв. за 2020 г. и за 2021 г. 5029 хил. лв. Разходите за материали нарастват от 54 хил. лв. за 2019 г. на 65 хил. лв. за 2021 г. Разходите за външни услуги се увеличават от 607 хил. лв. за 2019 г. на 3317 хил. лв. за 2021 г. Разходите за амортизация на нефинансови активи нарастват от 122 хил. лв. за 2019 г. на 156 хил. лв. за 2021 г. Разходите за възнаграждения се увеличават от 633 хил. лв. за 2019 г. на 1265 хил. лв. за 2021 г. Средносписъчният състав на дружеството през 2021 г. е 22 души, включително изпълнителните директори. Други разходи са в размер на 253 хил. лв. за 2019 г. и се увеличават на 1314 хил. лв. за 2021 г. Финансовите разходи на дружеството се увеличават от 8 хил. лв. през 2019 г., на 193 хил. лв. през 2021 г.

Общата сума на активите на дружеството нараства от 111 465 хил. лв. за 2019 г. до 427 668. хил. лв. за 2021 г., в резултат на увеличение на нетекущите и текущите активи. Нетекущите активи нарастват от 64 894 хил. лв. за 2019 г. на 346 340 хил. лв. за 2021 г. Увеличението на активите е предимно от придобиване на нови дълготрайни материални активи като имоти, машини и съоръжения. Текущите активи на дружеството се увеличават от 46 571 хил. лв. за 2019 г. на 81 328 хил. лв. за 2021 г., и са основно от увеличените парични средства и еквиваленти. Акционерният капитал на „Ай Си Джи Би“ АД е в размер на 115 981 хил. лв. Собственият капитал на дружеството за 2019 г. е в размер на 109 985 хил. лв., като и се изменя на 102 505 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите пасиви на дружеството се увеличават от 221 хил. лв. за 2019 г. на 275 447 лв. за 2021 г. и представляват: задължения към свързани лица и отсрочени приходи от финансиране. Текущите пасиви от 1259 хил. лв. за 2019 г. се увеличават на 49 716 хил. лв. за 2021 г.

От представения отчет на паричните потоци за периода 2019 – 2021 г. е видно, че паричните потоци от основната дейност на дружеството са свързани предимно с плащания: към доставчици, за трудови възнаграждения, както и от възстановено ДДС. По отношение на финансовата дейност постъпленията са от получен заем, а плащанията са свързани с: изплащане на заем, лизингови договори и банкови такси. От отчетените парични потоци за периода 2019 – 2021 г. е видно, че в края на всяка една година паричните наличности са с положителни стойности.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Ай Си Джи Би“ АД за периода 2019 – 2021 г.

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА) от 1,69 за 2019 г. намалява до 0,30 за 2021 г. Това означава, че дружеството в края на разглеждания периода е имало затруднения при инвестиране на свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП) намалява от 36,99 за 2019 г. до 1,64 през 2021 г., като остава над единица, което означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност $СК/(ДП+КП)$, показващ степента на независимост от използване на привлечени средства, е в размер на 74,31 за 2019 г. и за 2021 г. в размер на 0,32. Това означава, че дружеството през 2021 г. е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства.

Въз основа на показателите, изчислени на база обща балансова структура за периода 2019 – 2021 г., може да се направи извод, че финансово-икономическото състояние на „Ай Си Джи Би“ АД е добро.

С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на

дейността „пренос на природен газ”, е анализиран и представен от „Ай Си Джи Би“ АД бизнес план за периода 2022 – 2026 г. За изготвянето на бизнес плана дружеството е използвало данни и изводи от предпроектно проучване за осъществимост на изпълнението на проект „Междусистемна газова връзка Гърция – България“ и статистически данни за развитието на газовия пазар в Р България, Р Гърция и съседните им страни, както и националните нормативни документи и европейско законодателство регламенти в областта на енергетиката. В тази връзка, е установено следното:

Прогнозни годишни финансови отчети

Към бизнес плана „Ай Си Джи Би“ АД е представило и прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2022 – 2026 г.

„Ай Си Джи Би“ АД предвижда да реализира печалба за периода, като за 2022 г. е в размер на 125 хил. евро и се увеличава на 9915 хил. евро през 2026 г.. Прогнозираните общи приходи по договори с клиенти са в размер на 6563 хил. евро за 2022 г. и нарастват до 26 436 хил. евро през 2026 г. Общите разходи за 2022 г. са прогнозирани в размер от 6438 хил. евро и нарастват до 15 120 хил. евро през 2026 г. Общата сума на активите е 247 075 хил.евро за 2022 г. и нарастват до 265 291 хил. евро през 2026 г. Нетекущите активи са в размер на 213 717 хил. евро за 2022 г. намаляват през 2026 г. на 201 639 хил. евро, а текущите активи нарастват от 33 358 хил. евро през 2022 г. до 63 652 хил. лв. Акционерният капитал е в размер на 59 312 хил. евро. Собственият капитал нараства от 51 893 хил. евро за 2022 г. до 77 566 хил. евро през 2026 г. Нетекущите пасиви са в размер на 193 907 хил. евро за 2022 г. и намаляват до 176 441 хил. евро през 2026 г. Текущите пасиви са прогнозирани в размер на 1276 хил. евро през 2022 г. и нарастват до 11 284 хил. евро. От паричния поток е видно, че паричните средства са с положителни стойности в края на всяка година от периода. *Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал* е 0,24 за 2022 г. и въпреки че се увеличава до 0,38 през 2026 г. стойността му е под единица, което е показател, че дружеството може да има затруднения да инвестира собствен капитал в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност* е 26,14 през 2022 г. и намалява до 5,64 през 2026 г., но остава над единица през целия период, което е показател, че дружеството няма да има затруднения да погасява със свободни оборотни средства текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* е със стойност 0,27 през 2022 г. и нараства до 0,41 през 2026 г., стойности под единица, което е индикатор, че дружеството може да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблицата по-долу:

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил.евро)	6563	26 437	26 438	26 438	26 436
Общо разходи от дейността (хил.евро)	6438	15 832	15 434	15 320	15 120
Счетоводна печалба (хил.евро)	125	10 605	11 004	11 118	11 316
Данък		1313	1362	1376	1401
Финансов резултат (хил.евро)	125	9292	9642	9742	9915
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,24	0,29	0,33	0,36	0,38
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	26,14	24,24	7,20	5,80	5,64

Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,27	0,32	0,36	0,39	0,41
---	------	------	------	------	------

От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения, осигуровки и към търговски контрагенти. При инвестиционната дейност на дружеството са предвидени капиталови разходи и разходи за разработка и експлоатация до ДТЕ. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания на лихви и прехвърляне на резерв за обслужване на дълг, както и за изплащане на дивиденди през 2025 г. и 2026 г. От прогнозните парични потоци е видно, че в края на всяка една година прогнозираните парични наличности са с положителни стойности. В тази връзка дружеството счита, че финансовата устойчивост на проекта би се подобрила значително, ако допълнително се резервира капацитет, надвишаващ вече резервирания годишен капацитет в размер на 1,25 млрд. куб. м, което съответства на 41,67% от техническия капацитет на мрежата.

С оглед всичко изложено по-горе, КЕВР счита, че „Ай Си Джи Би“ АД притежава необходимите вещни права върху изградения енергиен обект, технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „пренос на природен газ“. Изпълнени са и изискванията за безопасна експлоатация на енергийния обект, както и изискванията за опазване на околната среда.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление от 19.09.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД с искане за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност по издадената на дружеството лицензия за „пренос на природен газ“. Към искането е представен образец на Акт 15 и др. изискуеми документи. Предоставено е Разрешение за ползване. С решение от 04.11.2021 г. Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „пренос на природен газ“ за срок от 35 години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започването осъществяването на лицензионната дейност. Съгласно НЛДЕ по искане на лицензианта процедурата по даване на разрешение започва след представяне на подписан Акт образец 15 за установяване на годността на енергийния обект. В тази връзка, по силата на Закона за енергетиката, КЕВР следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще се осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Енергиен обект и вещни права. Министърът на регионалното развитие и благоустройството е издал Разрешение за строеж за енергийния обект, като впоследствие с две заповеди разрешението за строеж е изменено. Въведени са етапи на изграждане. Първи етап от 1 до 5, като е представен Акт образец 15 за първи етап, който е: „Междусистемна газова връзка Гърция-България“, с изключение на автоматична газорегулираща станция (АГРС) „Димитровград“ с кранов възел (КВ) – 5, резервна магистрална оптична кабелна линия, без шахтите за оптичните кабели, противоерозионни мероприятия по трасето на газопровода и обслужващ ведомствен път към технологична площадка за газоизмервателна станция Стара Загора, в частта от о.т. 0,00 до о.т. 50,00. Втори етап: АГРС „Димитровград“ с КВ 5. Трети етап: резервна

магистрална оптична кабелна линия, без шахтите за оптичните кабели. Четвърти етап: противоерозионни мероприятия по трасето на газопровода. Пети етап: обслужващ ведомствен път към технологична площадка за ГИС Стара Загора, в частта от о.т. 0,00 до о.т. 50,00. Представен е Акт образец 15 за първи етап съставен от инвеститора, строителя. За енергийния обект впоследствие дружеството е представило Разрешение за ползване, с което се удостоверява въвеждането в експлоатация на енергийния обект. Дружеството е придобило следните вещни права върху поземлените имоти, разположени по трасето на газопровода, както следва: за линейната част – сервитути, учредени по реда на чл. 64 от ЗЕ въз основа на влязъл в сила подробен устройствен план и документ за платено обезщетение на собствениците, през чиито имоти минава газопроводът. В зависимост от вида на територията, засегната от трасето на газопровода IGB, са учредени вещни права и както следва: през имоти от Държавен поземлен фонд, през имоти от Държавен горски фонд и през частни имоти. В полза на „Ай Си Джи Би“ АД е учредено безсрочно и безвъзмездно право на строеж, по силата на писмен договор между дружеството и съответния областен управител по местонахождение на имота. За обектите от газопровода, които представляват недвижим имот, където са разположени надземните съоръжения на газопровода (това са две площадки в Стара Загора и Хасково - в Стара Загора е изградена газоизмервателна станция, в Хасково е изграден диспечерски център), са представени документи за собственост, актуални скици на имотите.

Дружеството притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „пренос на природен газ“, притежава човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност.

„Ай Си Джи Би“ АД планира общият нает персонал за упражняване на дейността „пренос на природен газ“ да достигне до 69 служители.

Представени са документи по отношение на безопасна експлоатация на енергийния обект от „Инспекция за държавен технически надзор“, с които се удостоверява, че енергийният обект е разделен на няколко части и е годен за експлоатация.

И. Н. Иванов отбелязва, че има две страници разрешения.

М. Димитров допълни, че са от Държавен технически надзор, тъй като обектът е поднадзорен обект с повишено внимание. Представени са доказателства по отношение на опазване на околната среда, че са спазени процедурите.

Дружеството притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „пренос на природен газ“. Въз основа на показателите, изчислени на база обща балансова структура за периода 2019 – 2021 г., може да се направи извод, че финансово-икономическото състояние на „Ай Си Джи Би“ АД е добро. Представен е бизнес план за периода 2022 – 2026 г., който се разглежда в друго производство.

В таблица са представени данни по отношение на общи приходи от дейността, общ разходи от дейността и счетоводна печалба за периода 2022 – 2026 г., данък, финансов резултат, коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал, коефициент на обща ликвидност и коефициент на финансова автономност.

От прогнозните парични потоци е видно, че в края на всяка една година прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

С оглед всичко изложено по-горе, може да се приеме, че „Ай Си Джи Би“ АД притежава необходимите вещни права върху изградения енергиен обект, технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „пренос на природен газ“. Изпълнени са и изискванията за безопасна експлоатация на енергийния обект, както и изискванията за опазване на околната среда.

По отношение на търговската тайна „Ай Си Джи Би“ АД е посочило, че всички

предоставени със заявлението от 19.09.2022 г. данни и документи, съдържащи информация, съставляваща търговска тайна. В тази връзка, дружеството не е изложило аргументи за обосноваване на наличието на информация, съставляваща търговска тайна. Също така, следва да се отбележи, че Разрешението за строеж е обнародвано в ДВ, както и заповедите на министъра на регионалното развитие и благоустройството. По отношение на част от данните и документите, в т.ч. скици, карти, годишни финансови отчети и др., се водят публични регистри към съответните администрации, поради което също не може да се направи извод за наличието на търговска тайна. В допълнение, по отношение на съдържащата се в доклада икономическа и финансова информация е налице практика на КЕВР, според която същата не съставлява търговска тайна по смисъла на Закона за защита на конкуренцията.

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

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да даде на „Ай Си Джи Би“ АД исканото разрешение.

Към доклада се съдържа проект на решение, който е със следния текст:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Разрешава на „Ай Си Джи Би“ АД, с ЕИК 201383265, със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София, п.к. 1000, р-н Оборище, ул. „Веслец“ № 13, ет. 2, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-576-06 от 04.11.2021 г. за дейността „пренос на природен газ“.

А. Йорданов допълни мотивите на работната група по отношение на финансово-икономическите показатели, които са обобщено представени в доклада, поради което няма как да засегнат индивидуални частни интереси. По тази причина А. Йорданов също приема, че няма данни от доклада, които следва да се заличават във връзка със защитената по закон информация.

И. Н. Иванов допълни, че решението, което Комисията взима, за разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност е акт, който се приема единствено от националния регулаторен орган – КЕВР, за разлика от предшестващото решение за изменение на Окончателното съвместно споразумение, който е съвместен акт и е записано директно в заглавието на разглеждания материал.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-15-59-1015 от 19.09.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност;

2. Разрешава на „Ай Си Джи Би“ АД, с ЕИК 201383265, със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София, п.к. 1000, р-н Оборище, ул. „Веслец“ № 13, ет. 2, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-576-06 от 04.11.2021 г. за дейността „пренос на природен газ“.

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, Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в сектор Енергетика.

По т.3. Комисията, след като разгледа писма с вх. № Е-15-59-1002 от 03.06.2022 г., с вх. № Е-15-59-1005 от 09.06.2022 г. и с вх. № Е-15-59-1005 от 25.08.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД с искане за одобряване на изменение на Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 14.09.2022 г. обществено обсъждане, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили писма с вх. № Е-15-59-1002 от 03.06.2022 г., с вх. № Е-15-59-1005 от 09.06.2022 г. и с вх. № Е-15-59-1005 от 25.08.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД с искане за одобряване на изменение на Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) (МК) и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс.

Според „Ай Си Джи Би“ АД измененията и допълненията на МК и неговите приложения целят актуализиране и адаптиране на пакета от документи с актуалните търговски и пазарни практики, добавени са дефиниции, прецизирани са текстове, създавайки правила и условия на работа, които да бъдат оптимално подробни и достъпни за всички ползватели на IGB. Дружеството посочва, че основните направления, в които са направените промени в МК са: добавяне на нови дефиниции; внедряване на начин на третиране на изходен пункт Кърджали, който е различен от точките на междусистемна свързаност; промяна и подобряване на условията на процеса на регистрация, както и на процеса за резервиране на капацитет; създаване и внедряване на договор за участие на виртуална търговска точка (ВТТ); създаване и внедряване на процедурата за „Смяна на доставчика на природен газ“; промяна на методологията „транспортирай или плащай“ („Ship or pay“); промяна на процеса „Прекратяване“; промяна на процеса „Кредитна подкрепа за ползвател на мрежата“ и промяна на процедурата „Извънредна ситуация“. Направени са изменения в Тарифния кодекс на IGB във връзка с променената методология „транспортирай или плащай“ („Ship or pay“). Предвидени са нови приложения към МК, а именно: Споразумение за пренос на газ за неосвободени ползватели на IGB, допълнително споразумение към действащите споразумения за пренос на газ, както и Договор за ползване на ВТТ.

Със Заповед № 3-Е-1070 от 23.06.2022 г. на председателя на КЕВР, е сформирана работна група със задача да извърши преглед на предложения проект за

изменение на МК за IGB и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс, с оглед установяване съответствието му с условията на предоставеното временно освобождаване и условията по т. 4.4. от част IV от Окончателното съвместно решение, относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ от м. август 2018 г., прието с Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и Решение № 768/2018 на Регулаторния орган за енергия на Р Гърция (РАЕ).

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1858 от 07.09.2022 г. Докладът е приет от КЕВР с решение по т. 1 от Протокол № 244 от 12.09.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбите на чл. 14 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на 14.09.2022 г. е проведено обществено обсъждане, в което са участвали представители на „Ай Си Джи Би“ АД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Микс Газ Груп“ ООД.

В определения от КЕВР срок по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, а именно: до 28.09.2022 г., в КЕВР са постъпили писмени становища от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с вх. № Е-15-66-1013 от 21.09.2022 г. и „Булгартрансгаз“ ЕАД с вх. № Е-15-45-1035 от 27.09.2022 г. На 29.09.2022 г. е постъпило становище от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1048 от 29.09.2022 г. В хода на публичната консултация, проведена от РАЕ, са постъпили становища от Държавната електрическа компания Гърция, DEPA S.A. и Gastrade.

Становищата на заинтересованите лица са обсъдени от двата регулаторни органа и приетите за обосновани са включени в измененията и допълненията на МК.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Димитров. В Комисията са постъпили писма от 03.06.2022 г., 09.06.2022 г. и 25.08.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД, адресирани до гръцкия регулаторен орган за енергия, с искане за одобряване на изменение на Мрежовия кодекс и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс, Споразумение за пренос на газ за освободени и неосвободени ползватели на IGB, както и Договор за ползване на ВТТ.

С решение от 27.02.2022 г. на Комисията е прието съвместно решение на КЕВР и РАЕ за одобряване на мрежови кодекс за газопровода IGB и неговите приложения.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад от 07.09.2022 г. Докладът е приет от КЕВР с решение по Протокол № 244 от 12.09.2022 г. и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

Измененията, които са предложени от дружеството, се свеждат да следното: Целят актуализиране и адаптиране на пакета от документи с актуалните търговски и пазарни практики и са свързани с въвеждането на договор за ползване на ВТТ, по отношение на режима за балансиране и заявяване на капацитет, въвеждането на понятието точка на свързване между газопровода IGB и разпределителни системи, въвеждане на понятието ограничителен режим и въвеждане на механизъм за смяна на доставчика. На 14.09.2022 г. е проведено обществено обсъждане в Комисията, в което са участвали представители на „Ай Си Джи Би“ АД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Микс Газ Груп“ ООД.

В определения от КЕВР срок - до 28.09.2022 г., в КЕВР са постъпили писмени становища по мрежовия кодекс от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, от „Булгартрансгаз“ ЕАД. След обявения срок, на 29.09.2022 г. е постъпило становище от „Булгаргаз“ ЕАД. В хода на публичната консултация, проведена от РАЕ, са постъпили становища от Държавната електрическа компания на Гърция, DEPA S.A. и Gastrade.

Становищата на заинтересованите лица са обсъдени от двата регулаторни органа и приети за обосновани, като са отразени в МК. Повечето от становищата са приети.

Предложението на DEPA S.A. се свежда до това, потребители, които са резервирали освободен капацитет, да имат възможност да променят резервирания капацитет на входна точка. Например от входна точка на мрежата на IGB с ТАР да се

смени капацитетът на входна точка на мрежата на IGB с DESFA – гръцката газопреносна система. Предложението е прието в изменения Мрежови кодекс. Вчера към края на деня е получена информация от гръцкия регулатор, че този текст е бил отхвърлен първоначално от борда на РАЕ, като днес е получено потвърждение от експертите, с които работната група води комуникация, че текстът ще остане и ще се приеме.

И. Н. Иванов каза, че това е станало след проведена дискусия още вчера.

М. Димитров потвърди това и каза, че предложението се съдържа в Мрежовия кодекс, ползвателите да могат да сменят капацитета на входна точка, който сега се предлага за одобрение от Комисията. Предложението на Gastrade освен планирана поддръжка на газопровода IGB, IGB да има право да прекъсне в случай на непланирана поддръжка, да се даде възможност за прекъсване на преноса при непланирана поддръжка. Това предложение също е прието и актуализирано в изменения Мрежови кодекс. Посочено е също несъответствие в чл. 6 между резервирания и освободения капацитет. Посоченото от Gastrade несъответствие в чл. 6 е отразено и коригирано в Мрежовия кодекс. Поискано е да се разяснят разпоредбите относно процеса на съпоставяне и прилагането на правилото на по-малкото при заявяването на количествата и кога количествата ще станат нула. Този текст е уточнен в Мрежовия кодекс, като е направено пълно разяснение на този процес. Поискано е от Gastrade разясняване на случай, че бъде построена компресорна станция, коя страна ще заплати тези разходи. Този коментар за разходите за компресорна станция е отхвърлен, тъй като не е предмет на Мрежовия кодекс.

А. Йорданов попита това връзката на Ай Си Джи Би с DESFA ли е или компресорната станция.

М. Димитров отговори, че е компресорната станция на газопровода, на Ай Си Джи Би, която ще е. Предложенията на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД се свеждат до следното: Потребител на мрежата да може да търгува с газ чрез подаване на уведомление за търговия до „Ай Си Джи Би“ в съответствие с графика за заявки, определен в чл. 13.3. Уведомлението за търговия трябва да бъде изпратено до дружеството от двете страни, участващи в сделката. При сключване на сделки за прехвърляне на платформа за търговия, уведомленията се подават от оператора на платформата за търговия „Газов Хъб Балкан“ ЕАД. Това предложение е прието частично и отразено в Мрежовия кодекс. Предложението на Държавната електрическа компания на Гърция е аналогично на това на DEPA S.A. Ползвателите да могат да заменят входния капацитет на входна точка. Това е отразено.

В становището „Булгартрансгаз“ ЕАД изразява опасения за въвеждането на балансова зона и на виртуална търговска точка. Това не се приема, тъй като газопроводът предвижда четири входни и изходни точки, съответно пренос от една до друга точка, от което ще е налице дисбаланс, който следва да се урежда на виртуалната търговска точка. На „Булгартрансгаз“ ЕАД е прието предложението по отношение на това, че параметрите за качеството на газа, посочени в Мрежовия кодекс, не съответстват на тези, договорени с „Булгартрансгаз“ ЕАД в Споразумението, което е сключено между двата оператора. Това несъответствие е коригирано в Мрежовия кодекс така, че да съответства на сключеното споразумение между двата оператора.

По отношение на „Булгаргаз“ ЕАД, становището е получено вчера, след изтичане на обявения срок на публичната консултация, 28 септември, както и след датата на решението на РАЕ. Дружеството изразява опасение в едно от приложенията на Мрежовия кодекс – Споразумението за пренос на природен газ, да не се включва конкретна дата за започване на търговска експлоатация. Дружеството не е посочило конкретни мотиви и в настоящия доклад работната група не го е коментирала поради няколко причини.

И. Н. Иванов попита „Булгаргаз“ ЕАД иска да не се посочва датата за започване на търговска експлоатация ли – 01 октомври.

М. Димитров потвърди това. Поради няколко причини това становище не е коментирано и взето предвид в доклада – подадено е след срока и не съдържа конкретни мотиви.

В диспозитива на проекта на решение работната група предлага на Комисията следния текст:

Предвид гореизложеното и на основание т. 4.4. от част IV от Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция по заявлението за освобождаване, подадено от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция за одобряване на изменение на Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) и неговите приложения, което съвместно решение е неразделна част от настоящото решение.

Съвместното решение е приложено към настоящия проект на решение. В него са посочени подробно измененията, които се предвиждат.

А. Йорданов каза, че у него будят недоумение както възраженията на „Булгартрансгаз“ ЕАД по отношение на балансовата зона и виртуалната търговска точка на „Ай Си Джи Би“, тъй като „Булгартрансгаз“ ЕАД също е преносен оператор и при него функционират същите механизми, това предложение буди тотално недоумение или по-скоро възражение. По отношение на възражението или опасението на „Булгаргаз“ ЕАД също има доста резерви, при положение че Комисията с предходното си решение е определила нова дата за начална дата на търговска експлоатация. А. Йорданов не вижда причината да се възражава срещу това тя да е посочена в споразумението за пренос.

Б. Голубарев каза, че относно искането на „Булгартрансгаз“ ЕАД, те са изразили това свое опасение още на общественото обсъждане. Неговото виждане е, че те се опасяват, че имат вече конкуренция. Б. Голучарев така вижда тяхното искане и го намира за абсолютно неоснователно. Искането на „Булгаргаз“ ЕАД да не се вписва датата буди много въпроси. Освен това искането не е и обосновано.

А. Йорданов каза, че Комисията като регулатор се радва, че причината е съществуването на конкуренция. А. Йорданов изтъкна, че резервите му по отношение на двете възражения на „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД са сериозни, защото и двете възражения рискуват да не започне търговската експлоатация на определената дата и е абсурдно двете държавни газови дружества да възражават за такива неоснователни и несъществени детайли.

Д. Кочков попита никакви мотиви ли не са посочени относно искането за невписване на датата.

М. Димитров отговори, че мотиви не се съдържат в писмото.

И. Н. Иванов обърна внимание, че „Булгаргаз“ ЕАД е подало своето становище със съответните предложения за изменение след датата, която е била ясно определена. На дружеството не са стигнали 14 дни за становище, което съдържа 2-3 страници. На второ място „Булгаргаз“ ЕАД трябва да знае, че датата за започване на търговска експлоатация е от ключово значение, тъй като оттам се фиксират и 25-те години, които са срок за временно освобождаване на интерконектора от определени задължения, които са от общ характер за други газопроводи. Там категорично и съвсем основателно претенциите на „Булгаргаз“ ЕАД са отхвърлени. Те нямат дори процедурно право да подават такива предложения след указания 14-дневен срок. Що се касае до

„Булгартрансгаз“ ЕАД, председателят също счита, че това е в интерес на „Булгартрансгаз“ ЕАД дотолкова, доколкото те искат да запазят своето монополно положение. Но както вътрешните търговски организации в областта на енергийните ресурси трябва да свикнат с наличието на конкуренция, така и външните доставчици на природен газ за България трябва да разберат, че с утрешното пускане в експлоатация на интерконектора завинаги България ще се раздели с опасността да има монополни доставки от един външен доставчик. Конкуренцията е безалтернативна за XXI век и И. Н. Иванов е изключително доволен от това, което се постига.

М. Димитров предложи да представи писмото на „Булгаргаз“ ЕАД, което е от 2 страници.

А. Йорданов каза, че не е необходимо, още повече, че не се съдържат конкретни мотиви.

И. Н. Иванов каза, че процедурно то е недопустимо. Безсмислено е Комисията да се занимава с материал, който е недопустим процедурно.

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

Предвид гореизложеното и на основание т. 4.4. от част IV от Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция по заявлението за освобождаване, подадено от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция за одобряване на изменение на Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) и неговите приложения, което съвместно решение е неразделна част от настоящото решение.

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

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

От името на Комисията и от свое име И. Н. Иванов изказа изключителна благодарност на работните групи по тези три документа, които днес КЕВР приема, защото са защитили честта на Комисията като един достоен, национален регулаторен орган, който е мобилизирал всичките си сили, за да може да осъществи в такъв кратък срок правната обосновка, за да се позволи започването на експлоатацията на интерконектора Комотини - Стара Загора.

По т.4. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1856 от 05.09.2022 г. относно **заявление с вх. № Е-15-45-1032 от 23.08.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на оператора на газопреносната система**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 15.09.2022 г. обществено обсъждане, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-45-1032 от 23.08.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с искане за одобряване на проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система, за които да се прилагат насоките за прозрачност и публикуват данните, посочени в параграф 3 от приложение № I на Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година (Регламент (ЕО) № 715/2009).

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

С Решение № ВТ-1 от 07.05.2015 г. КЕВР е одобрила списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Списъкът с важни точки е актуализиран с последващи решения на Комисията: Решение № ВТ-1 от 29.03.2018 г., Решение № ВТ-1 от 13.02.2020 г. и Решение № ВТ-1 от 29.09.2021 г.

Основните цели на Регламент (ЕО) № 715/2009 са: установяване на недискриминационни правила за условия за достъп до газопреносни системи, при отчитане на специалните характеристики на националните и регионалните пазари, с оглед обезпечаване на нормалното функциониране на вътрешния пазар на газ; установяване на недискриминационни правила за условия за достъп до съоръженията за втечен природен газ и до съоръженията за съхранение, при отчитане на специалните характеристики на националните и регионалните пазари, както и улесняване появата на добре функциониращ и прозрачен пазар на едро с високо равнище на сигурност на доставките на газ и предоставяне на механизми за хармонизиране на правилата за достъп до мрежата при трансграничен обмен на газ.

Един от основните механизми за постигане на целите на Регламент (ЕО) № 715/2009 са регламентираните в член 18 изисквания за прозрачност по отношение на операторите на преносни системи. Част от тези изисквания е задължението на операторите за предоставяните услуги да оповестяват публично информация за техническия, договорения и наличния капацитет в числово изражение за всички важни точки, включително входни и изходни, редовно и периодично по стандартизиран и удобен за ползване начин (член 18, параграф 3 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г.). Насоки във връзка с изпълнението на горните задължения са установени в параграф 3 от приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009 със съдържание съгласно Решение на Комисията от 10 ноември 2010 г. за изменение на глава 3 от приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до преносни мрежи за природен газ.

Съгласно член 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 г., важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от регулаторния орган след консултация с ползвателите на мрежата. Според т. 3.2.1. от приложение № I към Регламент (ЕО) № 715/2009, с оглед изпълнение на изискванията за прозрачност при определянето на всички важни точки, същите следва да включват най-малко следното:

а) всички входни и изходни точки към и от дадена газопреносна мрежа, експлоатирана от определен оператор на преносна система, с изключение на тези

изходни точки, които са свързани с единичен краен потребител, и също с изключение на тези входни точки, които са свързани пряко към добивна инсталация на единичен производител, която се намира в Европейския съюз;

б) всички входни и изходни точки, свързващи балансните зони на оператори на преносни системи;

в) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с терминал за втечен природен газ, търговски газоразпределителни възли с физическо разпределение на газ (physical gas hubs), инсталации за съхранение и добив/производство на газ, освен ако тези производствени инсталации не са изключени съгласно буква а);

г) всички точки, свързващи мрежата на даден оператор на преносна система с инфраструктура, необходима за предоставяне на спомагателни услуги съгласно определението в член 2, параграф 14 от Директива 2009/73/ЕО.

Със заявление с вх. № Е-15-45-1032 от 23.08.2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е отправило искане КЕВР да одобри приложения проект на актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД с добавени две нови точки: Стара Загора и Калотина/Димитровград.

Във връзка с пускане в експлоатация на точката за междусистемно свързване между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД, както и с изграждане на инфраструктура за свързване на газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и SRBIJAGAS, предложенията на дружеството за актуализация на списъка с важните точки са, както следва:

1. Добавяне на нова входно-изходна точка на междусистемно свързване – Стара Загора, EIC 58Z-IP-00034-STZ.

Точката на междусистемно свързване представлява входно-изходна точка, която свързва газопреносните инфраструктури (балансови зони) на „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД. В тази връзка, заявителят счита, че точката Стара Загора попада в обхвата на дефиницията на параграф 3.2.1. (а и б) и представлява важна точка по смисъла на приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009. Прилагането на изискванията за прозрачност и публикуването на информация за точката следва да стартират след пускането в експлоатация на междусистемната връзка между мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД.

2. Добавяне на нова входно-изходна точка на междусистемно свързване – Калотина/Димитровград EIC 58Z-000000012-KD.

Точката на междусистемно свързване ще бъде входно-изходна точка на входно-изходната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, свързваща газопреносните инфраструктури (балансови зони) на Република България с тази на SRBIJAGAS в Република Сърбия. В тази връзка точката Калотина/Димитровград попада в обхвата на дефиницията на параграф 3.2.1. (а и б) и представлява важна точка по смисъла на приложение I към Регламент (ЕО) № 715/2009. Началото на търговската експлоатация на точката е планиран за последното тримесечие на 2023 г. Прилагането на изискванията за прозрачност и публикуването на информация за точката следва да стартира след пускането в експлоатация на междусистемната връзка между мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД и SRBIJAGAS (Република Сърбия).

Дружеството е приложило актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, допълнен с новите две предложения.

Съгласно чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009, важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публично информация, се одобряват от компетентните органи след консултация с ползвателите на мрежата.

По подаденото от „Булгартрансгаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-45-1032 от 23.08.2022 г. Комисията е разгледала доклад с вх. № Е-ДК-1856 от 05.09.2022 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 243 от 09.09.2022 г., по т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, на 15.09.2022 г. е проведено обществено обсъждане. На общественото обсъждане заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството. В 14-дневния срок по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ в КЕВР не са постъпили становища от заинтересовани лица.

Изказвания по т.4.:

Докладва Г. Дечева. Със заявлението си от 23.08.2022 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е отправило искане към Комисията да одобри списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД с добавени две нови точки. Едната е в Стара Загора и е във връзка с пускането на експлоатацията на точката за междусистемно свързване между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД. Другата точка е Калотина/Димитровград, която е във връзка с изграждане на инфраструктурата за свързване на газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и SRBIJAGAS.

Съгласно чл. 18, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009, важните точки от преносната система, за които трябва да се оповестява публична информация, се одобряват от компетентните органи след консултация с ползвателите на мрежата. В тази връзка Комисията е разгледала и приела доклад, който е подложен на обществено обсъждане, проведено на 15.09.2022 г. На общественото обсъждане е присъствал упълномощен представител на дружеството. В 14-дневния срок по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ в КЕВР не са постъпили становища и възражения от заинтересованите лица.

Г. Дечева прочете:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 18, параграфи 3 и 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 и чл. 13, ал. 3 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, приложение към настоящото решение.

Г. Дечева каза, че има сканирано предложението със списък на важните точки, актуализирани (12 бр.).

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение. Председателят допълни, че се актуализира списъкът на важните точки съобразно променените условия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 18, параграфи 3 и 4 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 и чл. 13, ал. 3 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, приложение към настоящото решение.

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, Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в сектор Енергетика.

По т.5. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г. от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД 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, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г. от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1170 от 16.09.2022 г. на председателя на КЕВР.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:

БНЕБ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 202880940, със седалище и адрес на управление: гр. София - 1527, бул. „Васил Левски“ № 138, с предмет на дейност: Организиране на борсов пазар за търговия в областта на енергетиката и свързаните с енергопотреблението продукти като електричество, природен газ, въглища, емисии и зелени сертификати, като система за търговия, която среща или съдейства за срещането на интересите за покупка и продажба на допуснати до търговия на регулирания пазар на множество трети страни, в рамките на системата и въз основа на правила, като резултатът е сключване на сделки с тези инструменти.

БНЕБ ЕАД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав Константин Валериев Константинов, Любомир Николаев Бояджиев, Тодор Радославов Ханджиев. Дружеството се представлява от Константин Валериев Константинов.

Капиталът на БНЕБ ЕАД е в размер на 2 176 640 лв. (два милиона сто седемдесет и шест хиляди шестстотин и четиридесет) лева, разпределен в 217 664 бр. обикновени поименни безналични акции с право на глас, с номинална стойност от 10 лв. Едноличен собственик на капитала е „Българска фондова борса“ АД, ЕИК 030412611.

БНЕБ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-422-11 от 31.03.2014 г. за извършване на дейността „организиране на борсов пазар на електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г. БНЕБ ЕАД е поискало разрешение да сключи договори за кредит с ХХХ, „ХХХ“ клон София, ХХХ и ХХХ след проведена процедура по реда и при условията на Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия за избор на изпълнител на финансова услуга за предоставяне на кредит за финансиране на оперативни разходи/данък добавена стойност (ДДС) експозиция под формата на необезпечен овърдрафт с кредитен лимит в размер до ХХХ лева.

Във връзка с направеното искане дружеството е изложило следното:

БНЕБ ЕАД е оператор на борсов пазар за пазарни сегменти за пазарни сегменти „Ден напред“ (ПДН), „В рамките на деня“ (ПРД) и „Двустранни договори“ (Щ) в Република България. На пазарите ПДН и ПРД борсовият оператор е страна по всяка сделка, т.е. продавач на всички купувачи и купувач за всички продавачи. След осъществяване на пазарни обединения на пазарен сегмент ПДН с Р Гърция и Р Румъния през 2021 г. и техният ефективен старт, БНЕБ е реализирало продажба на съществени количества електрическа енергия с контрагенти EnEx Clearing House S.A. (Гърция) и TRANSELECTRICA S.A. (Румъния). В резултат на това е настъпила необходимост от ангажиране на значителна ликвидност от страна на оператора, с цел покриване на ДДС експозицията към партньорите им. БНЕБ ЕАД е посочило, че за периода 01.11.2021 г. до 31.03.2022 г. дружеството е декларирало пред Национална агенция за приходите (НАП) следните суми в лева, като ДДС за възстановяване: ноември 2021 г. - ХХХ лв.; декември 2021 г. - ХХХ лв.; януари 2022 г. - ХХХ лв.; февруари 2022 г. - ХХХ лв.; март 2022 г. - ХХХ лв. Възстановяването на ДДС се извършва по тримесечна процедура съгласно Закона за данък върху добавената стойност (ЗДДС), като това изисква от страна на дружеството да са осигурени необходимите средства за разплащане на дължимия ДДС за тези 3 месеца плюс 30 дни след подаване на Справка-декларация по чл. 92 от ЗДДС за възстановяване. На следващо място, дружеството е посочило, че същевременно БНЕБ ЕАД следва да е в състояние да финансира възникващите задължения към доставчиците на електрическа енергия и възникващия ДДС ефект от продажбата на електрическа енергия към чуждестранни юридически лица за период от около 12 -135 дни. Среднодневният размер на необходимите средства за финансиране на възникващата ДДС експозиция е в порядъка на ХХХ лв., като към момента БНЕБ ЕАД финансира ДДС експозицията си с парични средства на търговските участници, чиято наличност на среднодневна база (за периода 01.11.2021 г. — 31.03.2022 г.) е както следва: аванси: ХХ лв.; нефактурирана електрическа енергия от продавачи към БНЕБ ЕАД: ХХХ лв.; допълнителен ден за падеж на задълженията на БНЕБ към търговските участници: ХХХ лв.; обезпечения под формата на парични депозити: ХХХ лв.

БНЕБ ЕАД е изложило, че съгласно чл. 28, ал. 3 от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия, БНЕБ ЕАД следва да проведе процедура за избор на изпълнител на финансови услуги в условията на пряко договаряне, при спазване на изискванията за управление на риска, достъпност и икономическа изгодност. В тази връзка, с решение от 28.04.2022 г. Съветът на директорите на БНЕБ ЕАД е одобрило провеждането на процедура за избор на изпълнител на финансова услуга за финансиране на оперативни разходи/ДДС експозиция на БНЕБ ЕАД под формата на необезпечен овърдрафт с кредитен лимит в размер до ХХХ лева, поканата за представяне на оферти и приложенията към нея за участие в процедурата.

Съгласно чл. 28, ал. 3 от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия, БНЕБ ЕАД е провело процедура за избор на изпълнител на финансови услуги в условията на пряко договаряне, при спазване на изискванията за управление на риска, достъпност и икономическа изгода. Вследствие на проведената процедура БНЕБ ЕАД е представило следните проекти на договори с избраните изпълнители:

I. Проект на Договор за банков кредит - овърдрафт, сключен между „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (кредитополучател) и „XXX(кредитор)

1. Вид и размер на кредита: овърдрафт – XXX лева;
2. Цел на кредита – за оборотни средства
3. Срок за ползване на кредита - XX месеца, считано от датата на подписване на договора или до ...2023 г.;
4. Усвояване на кредита – кредитополучателят има право да усвоява средствата по овърдрафта еднократно или на части, но общо в размер не по-голям от XXX;
5. Годишния лихвен процент за целия срок на договора, формиран на база ОЛП на Българска Народна Банка плюс надбавка в размер на XXX пункта, но не по-малко от XXX% годишно;
6. Срокът за ползване на кредита до XX месеца, считано от датата на подписване на този договор или до2023 г.;

II. Проект на договор за кредит овърдрафт с ангажимент XXX лева между „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (кредитополучател) и XXX (кредитор)

Основни параметри:

1. Разполагаемост – при спазване на условията на този договор и процедурата за кредит за оперативни разходи, Банката предоставя на разположение на кредитополучателя кредит овърдрафт с ангажимент по сметката на обща стойност XXX лева. Общата стойност на усвоените и непогасени суми по овърдрафта не могат да надхвърлят размера на ангажимента към който и да е момент.
2. Цел – кредитополучателят се задължава да използва всички суми, предоставени му по кредита за финансиране на оборотния си капитал при обичайното водене на работата си. Банката няма задължение да следи или проверява за използването на суми, отпуснати съгласно този договор.
4. Лихви и такси
- 4.1 Задължение за заплащане на лихва
- а) Кредитополучателят се задължава да заплаща лихва върху усвоените и непогасени суми по овърдрафта (при приключване на работата на който и да е ден) и Неиздължената сума на месечна база, платима ежемесечно на първия работен ден от следващия месец. Освен в случай, когато е уговорено друго в настоящия договор, лихвеният процент е процентната ставка на годишна база, равна на общата стойност на основния лихвен процент и надбавка.
- б) Основният лихвен процент се определя ежедневно.
- 4.2 Надбавка – е XXX% на годишна база.
- 4.3 Лихва за забава – основният лихвен процент за приложимия лихвен период, надбавката и XXX% на годишна база.

III. Проект на Договор за кредит № 5536.0622, сключен между „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (кредитополучател) и XXX (кредитор)

Основни параметри:

1. Предмет и цел на договора:
- 1.1. Банката предоставя на Кредитополучателя кредит под формата на овърдрафт, в размер на XXX до2023 г., която дата е крайния срок за издължаване на кредита с възможност за удължаване на срока на кредита до2024 г., при положително решение на Банката след преглед на финансовото състояние на Кредитополучателя и изпълнението на задълженията на Кредитополучателя по

настоящия договор.

1.2. Кредита се отпуска за финансиране на оперативни разходи/данък добавена стойност експозиция на Кредитополучателя, многократно целево оперативно финансиране.

1.3. Кредитополучателя се задължава да използва кредита само за целите, посочени в чл. 1.2. от този договор.

2. Условия за усвояване на кредита

2.1. кредита се предоставя за ползване чрез въвеждане на общ лимит от XXX. Със сумата на всяко усвояване ще се заверява разплащателната сметка на Кредитополучателя IBAN: XXX, като съответно се намалява общи лимит. има право да усвоява средствата по разрешения кредит-овърдрафт еднократно или на части, но общо в размер не по-голям от посочения в чл. 1.1. Кредитополучателя няма задължения да усвои пълния размер на разрешения кредит-овърдрафт. Правото на ползване на суми от кредит-овърдрафта, в рамките на договорения размер и краен срок на ползване, се възстановява с всяка издължена сума по него, в случай че няма нарушение на договорените условия.

3. Лихви и такси

3.1. Лихва:

3.1.1 Кредитополучателят се задължава да заплаща на Банката лихва върху пълния размер на усвоените средства от датата на предоставянето им по разплащателната сметка, посочена в чл. 2.1. по горе.

3.1.2. Пълният размер на предоставените средства се определя по всяко време като сбор от сумите на усвоените средства след приспадане на общия размер на вноските по издължаване на главницата, направени от Кредитополучателят, ако такива са направени.

3.1.3. Кредитополучателят заплаща на Банката редовна лихва, формирана от Основния лихвен процент (ОЛП) на БНБ плюс надбавка в размер на XXX процентни пункта годишно.

3.1.4. Лихвата се изчислява на база АСТ/360 дни, начислява се от датата на усвояване на суми по кредита, дължи се на и е платима ежемесечно на 5 /пето/ число на всеки календарен месец.

3.2. Такси и комисионни:

3.2.1. Годишна такса за управление на кредит: XXX%, дължима при усвояване на кредита.

4. Издължаване:

4.1. Кредита се отпуска с краен срок на издължаване до2023 г., след преразглеждане и положително решение от страна на Банката.

IV. Проект на Договор за банков кредит, сключен между „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (кредитополучател) и XXX (кредитор)

Основни параметри:

1. По силата на настоящия договор Банката предоставя на Кредитополучателя банков кредит – овърдрафт със следните параметри:

1.1. Вид на кредита – овърдрафт

1.2. Размер на кредита – до XXX лева;

1.3. Сметка на кредита – XXX

1.4. Цел – за финансиране на оперативни разходи на дружеството;

1.5. Усвояване

1.5.1. Условия и начин на усвояване – безкасово.

1.5.2. Краен срок на усвояване – XXX, считано то датата на подписване на договора за кредит.

1.6. Годишен лихвен процент по раздел Лихви, Такси и Комисионни от ОУ

1.6.1. Годишен лихвен процент върху редовна главница – ОЛП+XXX% надбавка, минимум XXX%;

1.6.2. Наказателна лихва просрочие – XXX% начислена върху размера на кредита, считано то датата на сключване на договора за кредит и платима еднократно при първо усвояване на суми по договора за кредит;

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, включително сключване на сделки на стойност повече от 10 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет (аргумент от чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ). В конкретния случай, общият размер на кредитите по посочените по-горе проекти на договори съставлява XXX % от активите на БНЕБ ЕАД, които са на стойност XXX хил. лв. съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2021 г. Следователно, съвкупността от сделките попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ и следва да бъде разглеждана от КЕВР.

Преценката на горните сделки с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на дружеството.

Съгласно данните от одитирания годишен финансов отчет на БНЕБ ЕАД, дружеството отчита покачваща се счетоводна печалба като за 2021 г. е в размер на XXX хил. лв. спрямо 2020 г. в размер на XXX хил. лв. Съгласно междинния финансов отчет към 30.06.2022 г. дружеството отчита запазване на нивата на счетоводната печалба за полугодieto като за 2022 г. е в размер на XXX хил. лв. спрямо 2021 г. в размер на XXX хил. лв.

Следователно необходимата ликвидност за финансиране на ДДС задълженията на дружеството, чрез външно финансиране, под формата на необезпечен овърдрафт в размер до XXX лв., няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че БНЕБ ЕАД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по кредитите за оборотни средства без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Мотивите за сключване на исканите сделки от страна на БНЕБ ЕАД са, че след осъществяването на пазарни обединения на пазарен сегмент ПДН с Р Гърция и Р Румъния БНЕБ е реализирало продажба на съществени количества електрическа енергия с контрагенти EnEx Clearing House S.A. (Гърция) и TRANSELECTRICA S.A. (Румъния). В резултат на това е настъпила необходимост от ангажиране на значителна ликвидност от страна на оператора с цел покриване на ДДС експозицията към партньорите им. БНЕБ ЕАД е изложило, че съгласно чл. 28, ал. 3 от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия, следва да се проведе процедура за избор на изпълнител на финансови услуги в условията на пряко договаряне, при спазване на изискванията за управление на риска, достъпност и икономическа изгодност. Съветът на директорите на БНЕБ ЕАД е одобрило провеждането на процедура по избор на изпълнител на финансова услуга за

финансиране на оперативни разходи/ДДС експозиция на БНЕБ ЕАД под формата на необезпечен овърдрафт с кредитен лимит до XXX лева, като са изпратили покана до кандидатите. Дружеството е представило четири договора за одобрение в КЕВР. 1. Проект на Договор с XXX АД на стойност XXX лв. 2. Проект на договор XXX на стойност XXX лв. 3. Проект на Договор с XXX АД на стойност XXX лв. 4. Проект на Договор за банков кредит с XXX на стойност XXX лв. М. Трифонов предложи да се допълни един текст в доклада, тъй като след внасянето му са постъпили мотивите за търговската информация, която може да се счита.

И. Н. Иванов попита къде ще бъде разположен този текст.

М. Трифонов отговори, че ще бъде на стр.5 преди диспозитива и след пасажа: *Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че БНЕБ ЕАД....* М. Трифонов прочете предложението абзац: *Дружеството е посочило, че информацията и договорените условия в приложенията към заявлението документи се считат за търговска тайна и включват следните данни: име на финансовата институция банка, параметри на кредита, в т.ч. размер на кредита, срок, размер на лихвения процент. За дружеството тези данни представляват търговска тайна, тъй като разкриват пазарна информация за партньорските институции, както и специфични финансови параметри, предоставени от БНЕБ ЕАД, които биха представлявали разкриване на информация, обект на подписани споразумения за конфиденциалност между БНЕБ ЕАД и банковите институции.*

Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 3 и ал. 4, т. 2 от Наредба № 3 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 КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да сключи исканите сделки.

М. Трифонов отбеляза, че във връзка с бележката на А. Йорданов на предходно заседание се предлага т.3: *Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон търговска информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, подадени в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.*

М. Трифонов прочете диспозитива на решението, което работната група предлага:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:**

1. Разрешава на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да сключи с XXX АД договор за банков кредит - овърдрафт съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г.;

2. Разрешава на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да сключи с XXX клон София договор за кредит овърдрафт съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г.;

3. Разрешава на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да сключи с XXX договор за кредит № 5536.0622 съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г.;

4. Разрешава на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да сключи с XXX АД договор за банков кредит съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г.

А. Йорданов направи корекция на текста, който работната група предлага. Да се ползва общият термин *защитена по закона информация*. Тя не е задължително да е търговска, би могла да има всякакъв друг характер – може да е класифицирана. В

случая най-вероятно става въпрос и за банкова тайна извън чисто търговската тайна. Защитена по закона информация е достатъчно.

И. Н. Иванов каза да отпадне думата *търговска*.

Б. Голубалев обърна внимание на работната група да следи оттук нататък след вземането на тези заеми тежестта от тях. Лихвите, които трябва да се плащат, трябва да бъде прехвърлена на тези, които са предизвикали това действие, а именно фирмите, които изнасят електрическа енергия. БНЕБ ЕАД трябва да си актуализира комисионните, които взима. Това е тяхно право и са поели ангажимент да го направят – за тези техни контрагенти тази тежест да бъде прехвърлена към тях, а не към всичките потребители.

И. Н. Иванов заключи, че са четири банките, към които се обръща БНЕБ ЕАД. Председателят се надява дружеството да реализира както кредитите, така и след това обслужването на тези кредити.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания. В решението към доклада се добавя допълнителна точка 3, в която отпада думата *търговска*. Председателят подложи на гласуване проекта на решение

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г., подадено от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие;

2. Разрешава на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да сключи с ХХХ АД договор за банков кредит - овърдрафт съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г.;

3. Разрешава на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да сключи с ХХХ клон София” договор за кредит овърдрафт съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г.;

4. Разрешава на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да сключи с „Търговска банка Д“ АД договор за кредит № 5536.0622 съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г.;

5. Разрешава на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да сключи с „ХХХ АД договор за банков кредит съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г.

6. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на 15, ал. 2 от ЗЕ.

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, Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията

със стаж в сектор Енергетика.

По т.6. Комисията, след като заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г., подадено от „Инвесто Партньрс“ АД за издаване на разрешение 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 за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г., подадено от „Инвесто Партньрс“ АД за издаване на разрешение за сключване на Договор за инвестиционен банков кредит, Договор за учредяване на особен залог върху търговското предприятие, Договор за учредяване на особен залог върху машини, съоръжения и оборудване на дружеството, Договор за учредяване на особен залог върху вземанията на дружеството, както и за издаване на разрешение за сключване на Договорна ипотека върху недвижими имоти на дружеството по реда на Закона за особените залози на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1130 от 12.08.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 23.09.2022 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи.

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

„Инвесто Партньрс“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 205448511, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, област София, община Столична, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14. Дружеството е с предмет на дейност: Придобиване, управление и продажба на недвижими имоти; Инвестиции в енергийни проекти; Придобиване, управление, оценка и продажба на участия в български и чуждестранни дружества; Вътрешно- и външнотърговска дейност; Представителство (без процесуално), посредничество и агентство на местни и чуждестранни физически и юридически лица в страната и в чужбина; Всякаква друга търговска дейност, незабранена от законите на Р България и за която не се изисква предварително разрешение /лицензия/ от държавен или друг орган. Дружеството се управлява от едностепенна система на управление – Съвет на директорите в състав: Калина Василева Стефанова-Пеловска, Юри Богомилов Катанов и Георги Стефанов Пулев. Капиталът на „Инвесто Партньрс“ АД е в размер на 5 056 800 лв. (пет милиона петдесет и шест хиляди и осемстотин лева) и е разпределен в 5 056 800 броя поименни акции, с номинална стойност 1 (един) лев всяка.

„Инвесто Партньрс“ АД е титуляр на лицензия № Л-603-01 от 14.04.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект “Фотоволтаична електрическа централа „Разлог“” (ФТЕЦ „Разлог“) с инсталирана постояннотокова мощност 33,0 MWp, находяща се в поземлени имоти с идентификатори: 61813.750.153,

61813.750.389, 61813.750.391, 61813.750.394, 61813.750.392 и 61813.750.1 в гр. Разлог, община Разлог, област Благоевград. Централата е в процес на изграждане съобразно следните етапи: I-ви етап – 2.85 MW AC мощност за отдаване към мрежата – в срок до 30.07.2022г.; II-ри етап – 5.7 MW AC мощност за отдаване към мрежата – в срок до 15.10.2022г.; III-ти етап - 5.7 MW AC мощност за отдаване към мрежата – в срок до 30.12.2022г.; IV-ти етап - 14.25 MW AC мощност за отдаване към мрежата – в срок до 30.03.2023 г.

С Решение № Р-405 от 18.08.2022 г. КЕВР е дала разрешение за започване на лицензионната дейност чрез Етап I от ФТЕЦ „Разлог“ с постояннотокова пикова мощност – 3,30 MWp и променливотокова мощност – 2,85 MW. С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г. „Инвесто Партньрс“ АД е поискало издаване на разрешение да сключи с XXX ЕАД Договор за инвестиционен банков кредит, както и да учреди обезпеченията предвидени в него като сключи с банката Договор за особен залог върху търговското предприятие на „Инвесто Партньрс“ АД, Договор за учредяване на особен залог върху машини, съоръжения и оборудване на дружеството, Договор за учредяване на особен залог върху вземанията на дружеството и Договорна ипотека върху недвижими имоти на дружеството по реда на Закона за особените залози.

Дружеството е посочило, че заемните средства по инвестиционния кредит ще бъдат използвани целево: за рефинансиране на дължими суми по две краткосрочни облигационни емисии с обща номинална стойност EUR XXX евро, записани изцяло от френския специализиран професионален инвестиционен фонд XXX, средствата от които са предназначени за покриване на разходи по изграждането на ФТЕЦ „Разлог“ и служат за мостово финансиране до осигуряване на възможност за банково финансиране на изгражданата фотоволтаична електрическа централа; за финансиране и/или рефинансиране на инвестиционни разходи, без ДДС, за изграждане на ФТЕЦ „Разлог“.

На следващо място дружеството е посочило, че чрез Етап I от ФТЕЦ „Разлог“ ще се генерира достатъчен паричен поток за погасяване на лихвените плащания, както и че в бюджета му са предвидени средства за това на ежемесечна база. В допълнение, датата на падеж на първата погасителна вноска на главницата по банковия кредит към XXX ЕАД - 25.04.2023 г. е предвидено да бъде дължима след въвеждане на всички етапи от ФТЕЦ „Разлог“ в експлоатация, т.е. „Инвесто Партньрс“ АД ще е състояние да обслужва бъдещия кредит без затруднения. С получения кредит ще се обслужва нормалната оперативна и търговска дейност на лицензианта, без да се създава съществена задължнялост към банката-кредитор, която да поставя под риск неговата дейност като производител на електрическа енергия, а дейността на дружеството ще генерира достатъчен паричен поток за погасяване на задълженията по договора за кредит.

Проект на Договор за инвестиционен банков кредит между XXX (кредитор) и „Инвесто Партньрс“ АД (кредитополучател)

Основните параметри на договора са:

1. Предмет на договора и цел на кредита - кредит в размер до XXX евро, предназначен за финансиране и/или рефинансиране на инвестиционни разходи, без ДДС, за изграждане на фотоволтаична електроцентрала за производство на електроенергия с постояннотокова мощност 33 MWp /променливотокова мощност 28.5 MWe съгласно действаща лицензия за производство на електрическа енергия № Л-603-01 от 14.04.2022 г. в гр. Разлог на обща стойност в размер до EUR XXX евро без ДДС, включително рефинансиране дължимите суми по Споразумение за записване на облигации XXX, сключено на XXX г. между Кредитополучателя като емитент на облигациите XXX, френският специализиран професионален инвестиционен фонд XXX

като поемател на облигациите XXX българското дружество XXX с ЕИК XXXкато поръчител XXX по споразумението.

2. Условия за усвояване – кредитът се усвоява в срок до XXX г. включително;

3. Лихви такси и комисионни – годишна лихва в размер на тримесечен EURIBOR (“Референтен лихвен процент”) плюс XX пункта надбавка, но не по-малко от XXX% съвкупна годишна лихва (“Лихва”). Лихвата се начислява ежедневно, на база 360 (триста и шестдесет) дни годишно, за реалния брой дни на ползване на сумата по Кредита.

4. Погасяване – крайният срок за погасяване на всички, дължими по договора суми (главница, Лихва, комисиони, такси, неустойки, евентуална наказателна лихва, разноски) е XXX г.

5. Задължения на кредитополучателя – да погасява в срок всички дължими суми (главница, Лихва, комисиони, такси, разноски, неустойки, Наказателна лихва и др.) съгласно условията на договора;

6. Обезпечения – на всички вземания на Банката по настоящия Договор, Кредитополучателят се задължава да учреди/осигури учредяването в полза на Банката като единствен ипотекан/заложен кредитор на:

6.1 договорна ипотека върху собствени на кредитополучателя недвижими имоти, както следва: поземлен имот с идентификатор 61813.750.153 в гр. Разлог, с адрес на поземления имот: гр. Разлог, п.к. 2760, ул. Промислена зона, с площ: 13 795 кв.м заедно с построената в него сграда с идентификатор 61813.750.153.8 с площ от 142 кв.м; поземлен имот с идентификатор 61813.750.389 в гр. Разлог, с адрес на поземления имот: гр. Разлог, п.к. 2760, ул. Промислена зона, с площ: 41577 кв.м; поземлен имот с идентификатор 61813.750.391 в гр. Разлог, с адрес на поземления имот: гр. Разлог, п.к. 2760, ул. Промислена зона, с площ: 108 344 кв.м; поземлен имот с идентификатор 61813.750.392 в гр. Разлог, с адрес на поземления имот: гр. Разлог, п.к. 2760, ул. Промислена зона, с площ: 71 172 кв.м; поземлен имот с идентификатор 61813.750.394 в гр. Разлог, с адрес на поземления имот: гр. Разлог, п.к. 2760, ул. Христо Ботев, с площ: 131 126 кв.м; поземлен имот с идентификатор № 61813.750.167 в гр. Разлог, с адрес: Промислена зона, с площ от 13762 кв.м; поземлен имот с идентификатор № 61813.750.166 в гр. Разлог, с адрес: Промислена зона, с площ от 1 706 кв. м; поземлен имот с идентификатор № 61813.750.169 в гр. Разлог, с адрес: Промислена зона, с площ от 1 058 (хиляда петдесет и осем) кв. м; поземлен имот с идентификатор 61813.750.1 в гр. Разлог, с адрес на поземления имот: гр. Разлог, м. Кутов кунар, с площ: 25 263 кв.м, както и заедно с всички настоящи и бъдещи сгради, постройки, подобрения и приращения в изброените поземлени имоти и всички пристроявания/надстроявания.

6.2 първи по ред особен залог върху всички свои настоящи и бъдещи вземания към Банката за наличностите по всички открити понастоящем сметки на негово име при Банката, както и по всички сметки, които ще бъдат открити на негово име при Банката за срока на действие на договора;

6.3 особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от сключени понастоящем и в бъдещи договори за покупко-продажба на електрическа енергия, произведена от бъдещата ФТЕЦ, предмет на финансиране със средства от настоящия Договор, между Кредитополучателя и негови контрагенти;

6.4 особен залог на машини, съоръжения и оборудване за ФВЕЦ, предмет на финансиране по този договор;

6.5. особен залог върху съвкупността от цялото търговско предприятие на кредитополучателя;

6.6. първи по ред залог на акциите в капитала на кредитополучателя и върху бъдещите вземания за стойността на заложените акции, в случай на тяхната продажба.

Проект Договор за особен залог на търговско предприятие по реда на Закона за особените залози между ХХХ (банка) и „Инвесто Партньърс“ АД (залогодател)

Проектът на договор за особен залог на търговското предприятие предвижда, че за обезпечението на всички вземания на ХХХ ЕАД срещу „Инвесто Партньърс“ АД по договор за инвестиционен банков кредит, залогодателят учредява в полза на Банката по реда на Закона за особените залози, особен залог върху цялото свое собствено търговско предприятие като съвкупност от настоящи и бъдещи права, задължения и фактически отношения, в което търговско предприятие се включват следните неизчерпателно посочени активи, върху всеки един от които тежи заложеното право на заложния кредитор, а именно правото на собственост върху:

1. Недвижими имоти съгласно Приложение №1 към договора;
2. Машины, съоръжения и оборудване съгласно Приложение № 2 към договора или предоставени аванси и дълготрайни материални активи в процес на изграждане;
3. Вземания, както следва: всички свои настоящи и бъдещи парични вземания за наличностите по сметки, открити на името на Залогодателя при Банката, както и за наличностите по всички, открити впоследствие сметки на негово име при Банката, всички настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от сключени понастоящем и в бъдеще договори за покупко-продажба на електрическа енергия, произведена от бъдещата фотоволтаична електроцентрала за производство на електрическа енергия, предмет на финансиране със средства от договора за инвестиционен банков кредит, между Залогодателя и негови контрагенти.

Залогът се разпростира и върху всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения в недвижимите имоти по чл. 1.1.1, включително и върху предстоящата да се изгради фотоволтаична електроцентрала съгласно Разрешение за строеж № 77 от 21.04.2022г. на Главния архитект на община Разлог, изменено със Заповед № РД-15-540 от 17.05.2022г. за обект: „Фотоволтаична електрическа централа“ 28.5 MWp с 10 бр. ТС (БКТП) 1x3150kVa 20/08 kV и СрН 20kV до подстанция 20/110kV в ПИ 61813.750.153“- етапно строителство: Етап 1 – част от ПИ 61813.750.392 (част от УПИ XVII-750.392, кв. 151) и част от ПИ 61813.750.153 (част от УПИ XI-750.153, кв. 151) – ТС 02 и прилежащото фотоволтаично поле 2,85 MW/3301,20KWp; Етап 2 - част от ПИ 61813.750.153 (част от УПИ XI-750.153, кв. 151) и част от ПИ 61813.750.392, кв. 151 (част от УПИ XVII-750.392, кв. 151) – ТС 01 и ТС 03 и прилежащите фотоволтаични полета 5,7MW/6565,72KWp; Етап 3- част от ПИ 61813.750.391 (част от УПИ XVII-750.391, кв. 151) и част от ПИ 61813.750.394 (част от УПИ XI-750.394, кв. 72) и част от ПИ 61813.750.389 (УПИ III-750.11, кв. 72) – ТС 06 и ТС 08 и прилежащите фотоволтаични полета 5,7MW/6584,06KWp; Етап 4: - част от ПИ 61813.750.391 (част от УПИ XVII-750.391, кв. 151) и част от ПИ 61813.750.394 (част от УПИ XI-750.394, кв. 72) и част от ПИ 61813.750.389 (УПИ III-750.11, кв. 72) и ПИ 61813.750.1 (УПИ I-750.1, кв. 150) – ТС 04, ТС 05, ТС 07, ТС 09 и ТС 10 и прилежащите фотоволтаични полета 14,25MW/16547,3KWp, което Разрешение за строеж е изменено със Заповед № РД-15-540 от 17.05.2022г. на Главния архитект на община Разлог.

Съгласно чл. 3.3.2 от проекта на договор Банката избира сама дали да продаде Заложеното предприятие като търговско предприятие – като съвкупност от права, задължения или фактически отношения или да продаде отделни елементи от Заложеното предприятие. Банката се задължава при изпълнението върху заложените вещи, които са част от търговското предприятието на Залогодателя, с която част се извършва дейността по издадената от Комисията за енергийно и водно регулиране лицензия за производство на електрическа енергия № Л-603-01 от 14.04.2022 г., да действа съгласно действащото законодателство, като към момента заложените вещи

следва да бъдат продадени само в тяхната цялост като енергиен обект. При промяна в законодателството страните се съгласяват да го приложат актуалното законодателство.

Посочената по-горе клауза не съответства на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. В тази връзка, на дружеството следва да бъде указано чл. 3.3.2 от проекта на договор да се измени, с оглед гарантиране спазването на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ.

Проект на Договор за залог на машини, съоръжения и оборудване между XXX (Банката) и „Инвесто Партньърс“ АД (залогодател)

Проектът на договор за залог на машини, съоръжения и оборудване предвижда за обезпечение на всички вземания на Банката срещу кредитополучателя по договора за инвестиционен банков кредит, залогодателят да учреди в полза на Банката като единствен заложен кредитор особен залог върху машини, съоръжения и оборудване за фотоволтаична електроцентрала за производство на електрическа енергия, предмет на финансиране по договора за инвестиционен банков кредит, съгласно Приложение № 1 - неразделна част от договора за залог. Залогодателят се задължава, в срок до 14 дни след придобиване на собствеността върху заложеното имущество и завеждането му в баланса и инвентарната книга на залогодателя, да го индивидуализира по вид, марка, модел, стойност, инвентарен номер, сериен/фабричен номер, местонахождение и други индивидуализиращи данни в изричен анекс към този договор и последващо приложение, като и в същия срок да извърши допълнително вписване в ЦРОЗ с оглед индивидуализацията на заложеното имущество.

В проекта на договор за залог на машини, съоръжения и оборудване не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на договор за залог на машини, съоръжения и оборудване да бъде включена клауза, гарантираща спазването на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ.

Проект на Договор за залог на вземания между XXX ЕАД (Банката) и „Инвесто Партньърс“ АД (залогодател)

Проектът на договор за залог на вземания предвижда за обезпечение на всички вземания на Банката срещу кредитополучателя по договора за инвестиционен банков кредит, залогодателят да учреди в полза на Банката особен залог, както следва:

а) първи по ред особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на Залогодателя, произтичащи от сключен:

- Договор за изкупуване на електроенергия от 17.02.2022 г., сключен между Залогодателя и XXX;

- Договор между Залогодателя и XXX;

б) първи по ред особен залог върху всички настоящи и бъдещи вземания, произтичащи от сключени понастоящем и в бъдеще договори за покупко-продажба на електрическа енергия, произведена от бъдещата фотоволтаична електроцентрала за производство на електрическа енергия, предмет на финансиране със средства по договора за кредит, между Залогодателя и негови контрагенти.

в) втори по ред след първи по ред в полза на XXX до погасяване вземанията на XXX върху всички свои парични вземания за наличностите по следните сметки, открити на името на Залогодателя при Банката:

IBAN BG50RZBB91551014215264,

IBAN BG27RZBB91551014215290,
BIC RZBBBGSF,

г) първи по ред особен залог върху всички свои парични вземания за наличностите по сметки, открити на името на Залогодателя при Банката;

д) парични вземания на Залогодателя за наличностите по всички други сметки, извън сметките по букви в) и г) по-горе, открити понастоящем на негово име при Банката, както и за наличностите по всички, открити впоследствие сметки на негово име при Банката.

Проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти

Съгласно пункт II от представения проект на Нотариален акт, за обезпечаване на която и да е част от вземанията на кредитодателя ХХХ ЕАД към кредитополучателя „Инвесто Партньърс“ АД по отпуснатия на дружеството съгласно Договора за инвестиционен банков кредит в размер на EUR ХХХ евро, ипотекарният длъжник „Инвесто Партньърс“ АД се съгласява и учредява в полза на кредитодателя ХХХ ЕАД, договорна ипотека върху следните собствени на дружеството недвижими имоти, а именно:

1. Поземлен имот с идентификатор 61813.750.153 (шестдесет и една хиляди осемстотин и тринадесет, точка седемстотин и петдесет, точка, сто петдесет и три) по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Разлог, община Разлог, област Благоевград, с адрес на поземления имот: гр. Разлог, п.к. 2760, ул. „Промислена зона“, с площ: 13 795 (тринадесет хиляди седемстотин деветдесет и пет) кв.м., предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, ведно с построената в имота сграда с идентификатор 61813.750.153.8 (шестдесет и една хиляди осемстотин и тринадесет, точка седемстотин и петдесет, точка, сто петдесет и три, точка, осем), със застроена площ на сградата: 142 (сто четиридесет и два) кв.м., брой етажи: 1 (един), брой самостоятелно обекти в сградата: няма данни, предназначение: сграда за енергопроизводство, изградена съгласно одобрените съгласувани проекти, Разрешение за строеж № 80 от 10.06.2021г. на Главния архитект на община за обект: „Присъединяване на ФЕЦ 28.5 MW (33MWp) към преносната мрежа на ЕСО ЕАД, подобект: „Подстанция 20/110 kV към ФЕЦ „Разлог“ в УПИ XI-750.153 (ПИ 61813.750.153), кв. 150 по плана на гр. Разлог, общ. Разлог, подобект: „Присъединителен електропровод 110 kV с мълниезащитно въже тип OPGW от П/ТС „Разлог“ поле „Голак“ до П/ТС 20/110 kV на ФЕЦ „Разлог“ с трасе на ВЕЛ-присъединителен електропровод 110kV преминава през имоти ПИ 61813.750.169, УПИ XV-750/391, 759.400, УПИ XIII-750.394, 750.395, 750.33, 750.30, кв. 72 и кв. 151 по плана на гр. Разлог, община Разлог и достигане на границата на ПИ 61813.750.31, в който се намират съоръженията на ЕСО, изменено и допълнено съгласно Заповед № РД-15-847 от 24.06.2021г. и Заповед № РД-15-724 от 11.07.2022 г. на главния архитект на община Разлог и въведена в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № СТ-05-372 от 15.07.2022г. на началника на ДНСК за строеж: „Присъединяване на ФЕЦ 28.5 MW (33MWp) към преносната мрежа на ЕСО ЕАД, подобект: „Подстанция 20/110 kV към ФЕЦ „Разлог“ в УПИ XI-750.153 (ПИ 61813.750.153), кв. 151 по плана на гр. Разлог, общ. Разлог, подобект: „Реконструкция на присъединителен електропровод 110 kV с мълниезащитно въже тип OPGW от П/ТС „Разлог“ поле „Голак“ до П/ТС 20/110 kV на ФЕЦ „Разлог“ с трасе ВЕЛ-присъединителен електропровод 110kV от п/ст 20/110 kV към ФЕЦ „Разлог“ в ПИ 61813.750.153, през имоти ПИ 61813.750.169, ПИ 61813.750.391, ПИ 61813.750.400, ПИ 61813.750.394, ПИ 61813.750.13, ПИ 61813.750.401, ПИ 61813.750.33, ПИ 61813.750.32 по КК и КР на гр. Разлог, община Разлог до достигане на границата на ПИ 61813.750.31;

2. Поземлен имот с идентификатор 61813.750.389 (шестдесет и една хиляди осемстотин и тринадесет, точка, седемстотин и петдесет, точка, триста осемдесет и девет), с адрес на поземления имот: гр. Разлог, п.к. 2760, ул. „Промислена зона“, с площ: 41577 (четиридесет и една хиляди петстотин седемдесет и седем) кв.м., предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

3. Поземлен имот с идентификатор 61813.750.391 (шестдесет и една хиляди осемстотин и тринадесет, точка, седемстотин и петдесет, точка, триста деветдесет и едно), с адрес на поземления имот: гр. Разлог, п.к. 2760, ул. „Промислена зона“, с площ: 108 344 (сто и осем хиляди триста четиридесет и четири) кв.м., предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

4. Поземлен имот с идентификатор 61813.750.392 (шестдесет и една хиляди осемстотин и тринадесет, точка, седемстотин и петдесет, точка, триста деветдесет и две), с адрес на поземления имот: гр. Разлог, п.к. 2760, ул. Промислена зона, с площ: 71 172 (седемдесет и една хиляди сто седемдесет и два) кв.м., предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

5. Поземлен имот с идентификатор 61813.750.394 (шестдесет и една хиляди осемстотин и тринадесет, точка, седемстотин и петдесет, точка, триста деветдесет и четири), с адрес на поземления имот: гр. Разлог, п.к. 2760, ул. Христо Ботев, с площ: 131 126 (сто тридесет и една хиляди сто двадесет и шест) кв.м., предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство;

6. Поземлен имот с идентификатор № 61813.750.166 (шестдесет и една хиляди осемстотин и тринадесет точка седемстотин и петдесет точка сто шестдесет и шест), с адрес на имота по скица: град Разлог, ул. „Промислена зона“, с площ на имота по скица: 1706 кв.м. (хиляда седемстотин и шест квадратни метра), с трайно предназначение на територията – урбанизирана, начин на трайно ползване – за електроенергийното производство;

7. Поземлен имот с идентификатор № 61813.750.167 (шестдесет и една хиляди осемстотин и тринадесет, точка, седемстотин и петдесет, точка, сто шестдесет и седем), адрес: гр. Разлог, ул. „Промислена зона“, с площ от 13762 (тринадесет хиляди седемстотин шестдесет и два) кв. м., трайно предназначение: урбанизирана, начин на трайно ползване: за алея;

8. Поземлен имот с идентификатор № 61813.750.169 (шестдесет и една хиляди осемстотин и тринадесет, точка, седемстотин и петдесет, точка, сто шестдесет и девет), с адрес на поземления имот: гр. Разлог, ул. „Промислена зона“, с площ от 1 058 (хиляда петдесет и осем) кв. м, трайно предназначение: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство;

9. Поземлен имот с идентификатор 61813.750.1 (шестдесет и една хиляди осемстотин и тринадесет, точка, седемстотин и петдесет, точка, едно), с адрес на поземления имот: гр. Разлог, ул. „Промислена зона“, м. Кутов чукар, с площ на имота по документ за собственост: 25 263 (двадесет и пет хиляди двеста шестдесет и три) кв.м., а по скица 23 104 (двадесет и три хиляди сто и четири) кв.м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийното производство; с отреждане за „Производство на енергия от възобновяеми източници“ в устройствена зона „Пп“- предимно производствена зона,

включително и предстоящата да се изгради в гореописаните имоти фотоволтаична централа до 28.5 MW съгласно Разрешение за строеж № 77 от 21.04.2022г. на Главния архитект на община Разлог за строеж „Монтаж на Фотоволтаична централа“ до 28.5

MWp монтирана в терен с 10 бр. ТС (БКТП) 1x3150kVa 20/08 kV и СрН 20kV до подстанция 20/110kV-Етапно строителство в ПИ 61813.750.153“- етапно строителство: Етап I – част от ПИ 61813.750.392 (част от УПИ XVII-750.392, кв. 151) и част от ПИ 61813.750.153 (част от УПИ XI-750.153, кв. 151) – ТС 02 и прилежащото фотоволтаично поле 2,85 MW/3301,20KWp; Етап II - част от ПИ 61813.750.153 (част от УПИ XI-750.153, кв. 151) и част от ПИ 61813.750.392, кв. 151 (част от УПИ XVII-750.392, кв. 151) – ТС 01 и ТС 03 и прилежащите фотоволтаични полета 5,7MW/6565,72KWp; Етап III- част от ПИ 61813.750.391 (част от УПИ XVII-750.391, кв. 151) и част от ПИ 61813.750.394 (част от УПИ XI-750.394, кв. 72) и част от ПИ 61813.750.389 (УПИ III-750.11, кв. 72) – ТС 06 и ТС 08 и прилежащите фотоволтаични полета 5,7MW/6584,06KWp; Етап IV: - част от ПИ 61813.750.391 (част от УПИ XVII-750.391, кв. 151) и част от ПИ 61813.750.394 (част от УПИ XI-750.394, кв. 72) и част от ПИ 61813.750.389 (УПИ III-750.11, кв. 72) и ПИ 61813.750.1 (УПИ I-750.1, кв. 150) – ТС 04, ТС 05, ТС 07, ТС 09 и ТС 10 и прилежащите фотоволтаични полета 14,25MW/16547,3KWp, изменено и допълнено съгласно Заповед № РД-15-540 от 17.05.2022г. на главния архитект на община Разлог, която инсталация е частично въведена в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № СТ-05-394 от 29.07.2022г. за строеж: „Фотоволтаична електрическа централа 28,5 MWp с 10 бр. ТС (БКТП) 1x3150kVa 20/08 kV и СрН 20kV до подстанция 20/110kV в ПИ 61813.750.153 Етап I – част от ПИ 61813.750.392 (част от УПИ XVII-750.392, кв. 151) и част от ПИ 61813.750.153 (част от УПИ XI-750.153, кв. 151) – ТС 02 и прилежащото фотоволтаично поле 2,85 MW/3301,20KWp, находящ се в гр. Разлог, община Разлог, област Благоевград.

Страните изрично се съгласяват, ипотека върху подробно описаните по-горе в пункт II поземлени имоти да премине по право, на основание Закона за собствеността и върху всички сгради/обекти/самостоятелни обекти в тях и/или трайно прикрепени съоръжения, които допълнително бъдат изградени в същите имоти, пристроени или надстроени към съществуващите сгради/ обекти в имотите

Съгласно пункт III от проекта на нотариален акт участниците в нотариалното производство се съгласяват, че при неплащане от страна на кредитополучателя „Инвесто Партньърс“ АД на коя да е от дължимите суми по договора за кредит и/или по последващи анекси към договора за кредит в случай на разсрочване на Кредита или промяна на други условия на договора за кредит, по главницата, лихвата, евентуалната наказателна лихва, комисионите, неустойките, таксите и разноските, както и при възникването на случай на неизпълнение по смисъла на договора за кредит, и в случаите на предсрочна изискуемост по чл. 432 от Търговския закон, цялата сума по кредита става незабавно изискуема в пълен размер и „XXX ЕАД може да прибегне до принудително изпълнение върху ипотекираните имоти, подробно описани в пункт втори от проекта на нотариален акт, за удовлетворяване на всички свои вземания по кредита

В проекта на нотариален акт не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде ипотекираното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на Комисията. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано в проекта на нотариален акт да бъде включена клауза, гарантираща спазването на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ.

Съгласно 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 този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното

предприятие. На основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Според чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от НЛДЕ Комисията дава разрешение за извършване на сделки, между които особен залог и ипотека, както и заеми със срок на погасяване, по-дълъг от една година. В конкретния случай, сделката, чрез която ХХХ ЕАД ще предостави на „Инвесто Партньрс“ АД инвестиционен банков кредит в размер до ХХХ евро с краен срок за издължаване - ХХХХ г., представлява сделка, попадаща в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, поради което подлежи на разглеждане от КЕВР. Сделката, чрез която „Инвесто Партньрс“ АД ще учреди в полза на ХХХ ЕАД особен залог върху машини, съоръжения и оборудване за фотоволтаична електроцентрала за производство на електрическа енергия, за която е издадена лицензия № Л-603-01 от 14.04.2022 г., както и учредяването на договорна ипотека върху поземлени имоти ведно с инкорпорираното в правото на собственост върху тези имоти правомощие на „Инвесто Партньрс“ АД, да построи и да стане собственик на тази ФВЕЦ, са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежат на разглеждане от КЕВР. Сделките, чрез които „Инвесто Партньрс“ АД ще учреди в полза на ХХХ ЕАД залог върху вземания, произтичащи от договори на залогодателя, както и учредяването залог върху вземания по сметки, оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение дължимите суми се инкасират служебно от банката от сметките на залогодателя. Влиянието на обезпечението 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 бъде разгледани от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, 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, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансово състояние на лицензианта. Тази преценка се обосновава на резултатите от извършен анализ на финансовото състояние на дружеството:

Прогнозен паричен поток за периода на обслужване на кредита 2022 г. – 2033 г.

Дружеството е представило финансов модел и прогнозен паричен поток за периода 2022 г. - 2033 г., с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Извършеният анализ на данните, заложили във финансовия модел показва, че приходите от продажба на електрическа енергия са прогнозирани при следните параметри: годишно производство на електрическа енергия 2 732 MWh за 2022 г., завишено на 51 934 MWh през 2024 г. и достигащо до 49 643 MWh при годишна деградация от 0,50% и цена на електрическата енергия на свободен пазар в размер на 230,22 лв./MWh за 2022 г., която достига до 168,65 лв./MWh в края на периода.

В паричните потоци от финансовата дейност са заложили плащанията за погасяване на задълженията по банковия заем.

При така заложените параметри и допускания от дружеството, прогнозният паричен поток за периода е положителен и показва, че „Инвесто Партньрс“ АД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по договора за кредит. Следователно може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

Изказвания по т.б.:

Докладва Р. Методиева. С подадено заявление „Инвесто Партнърс“ АД е поискало издаване на разрешение да сключи с ХХХ“ ЕАД Договор за инвестиционен банков кредит, както и да учреди обезпеченията предвидени в него като сключи с банката Договор за особен залог върху търговското предприятие на „Инвесто Партнърс“ АД, Договор за учредяване на особен залог върху машини, съоръжения и оборудване на дружеството, Договор за учредяване на особен залог върху вземанията на дружеството и Договорна ипотека върху недвижими имоти на дружеството по реда на Закона за особените залози.

„Инвесто Партнърс“ АД е титуляр на лицензия за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект “Фотоволтаична електрическа централа „Разлог“” с инсталирана постояннотокова мощност 33,0 MWp. Централата е в процес на изграждане, като е предвидено то да се осъществи на етапи. Към момента дружеството експлоатира Етап I, за което има издадено разрешение от КЕВР от 18.08.2022 г. Въведен е Етап I с постояннотокова пикова мощност 3,30 MWp.

Дружеството е посочило, че заемните средства по кредита ще бъдат използвани целево: за рефинансиране на дължими суми по две краткосрочни облигационни емисии, които са предназначени за покриване на разходи по изграждането на ФТЕЦ. Предвидени са и средства за предстоящото изграждане на следващите етапи. Представени са проекти на всички договори, за които се иска разрешение за тяхното сключване. В проекта на Договор за особен залог на търговското предприятие, в проекта на Договор за учредяване на особен залог върху машини, съоръжения и оборудване и в проекта на нотариален акт не са включени клаузи, които гарантират, че в случай на принудително изпълнение от страна на банката върху заложеното имущество енергийният обект ще бъде продаван в цялост след предварително разрешение от КЕВР. Посочените сделки подлежат на разглеждане и на разрешаване от КЕВР на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от ЗЕ. При преценката дали да бъде дадено разрешение или не от КЕВР следва да се установи дали тези сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие или до нарушаване на съществени условия за осъществяването на лицензионната дейност. В тази връзка е извършен финансово-икономически анализ, който показва, че „Инвесто Партнърс“ АД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията си по договора за кредит. Следователно може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството.

„Инвесто Партнърс“ АД е посочило данните и документите, които счита за търговска тайна, а именно - име на финансовата институция; параметри на кредита, размер на кредита, срок, размер на лихвения процент, поради което при публикуване на протокола от закритото заседание на КЕВР тази информация следва да бъде заличена.

Във връзка с 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. 3 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение „Инвесто Партнърс“ АД да сключи исканите сделки при съобразяване на мотивите на настоящия доклад.

Р. Методиева предложи да се включи допълнителна т.3: Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при

публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Р. Методиева прочете диспозитива на решението:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „Инвесто Партнърс“ АД да сключи с ХХХ ЕАД договор за инвестиционен банков кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г.;

2. Разрешава на „Инвесто Партнърс“ АД да сключи с ХХХ ЕАД договор за особен залог на търговско предприятие по реда на Закона за особените залози съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г. като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на ХХХ ЕАД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Разрешава на „Инвесто Партнърс“ АД да сключи с ХХХ ЕАД договор за залог на машини, съоръжения и оборудване съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г. като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на ХХХ ЕАД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Разрешава на „Инвесто Партнърс“ АД да сключи с ХХХ ЕАД договор за залог на вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г.;

5. Разрешава на „Инвесто Партнърс“ АД да учреди в полза на ХХ ЕАД договорна ипотека съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 23.09.2022 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г. проект на нотариален акт като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на ХХХ ЕАД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

И. Н. Иванов припомни, че в решенията има включена допълнителна т.3 от решенията, които следват доклада, а не от диспозитива на решението. Текстът е бил изчетен, той е аналогичен на текста, който е бил по предишното решение на Комисията.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г., подадено от „Инвесто Партнърс“ АД 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 за разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност;

2. Разрешава на „Инвесто Партньърс“ АД да сключи с ХХХ ЕАД договор за инвестиционен банков кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г.;

3. Разрешава на „Инвесто Партньърс“ АД да сключи с ХХХ ЕАД договор за особен залог на търговско предприятие по реда на Закона за особените залози съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г. като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на ХХХ ЕАД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Разрешава на „Инвесто Партньърс“ АД да сключи с ХХХ ЕАД договор за залог на машини, съоръжения и оборудване съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г. като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на ХХХ ЕАД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Разрешава на „Инвесто Партньърс“ АД да сключи с ХХХ ЕАД договор за залог на вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г.;

6. Разрешава на „Инвесто Партньърс“ АД да учреди в полза на ХХХ ЕАД договорна ипотека съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 23.09.2022 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г. проект на нотариален акт като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „ХХХ ЕАД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

7. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 52 от ЗЕ.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно искане за изменение на Окончателно съвместно решение от 08.08.2018 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД;

2. Приема Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция за изменение на Окончателното съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР, в частта му по т. 4.5.1, неразделна част от настоящото решение.

3. Настоящото решение да се съобщи на Европейската комисия и да се публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-15-59-1015 от 19.09.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност;

2. Разрешава на „Ай Си Джи Би“ АД, с ЕИК 201383265, със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София, п.к. 1000, р-н Оборище, ул. „Веслец“ № 13, ет. 2, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-576-06 от 04.11.2021 г. за дейността „пренос на природен газ“.

По т.3. както следва:

Приема Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Р Гърция за одобряване на изменение на Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) и неговите приложения, което съвместно решение е неразделна част от настоящото решение.

По т.4. както следва:

Одобрява актуализиран списък с важни точки от газопреносната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД, приложение към настоящото решение.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г., подадено от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД с искане 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;

2. Разрешава на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да сключи с ХХХ АД договор за банков кредит - овърдрафт съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г.;

3. Разрешава на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да сключи с ХХХ клон София” договор за кредит овърдрафт съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г.;

4. Разрешава на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да сключи с ХХХ АД договор за кредит № 5536.0622 съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г.;

5. Разрешава на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да сключи с „ХХХ“ АД договор за банков кредит съгласно представения проект към заявление вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г.

6. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на 15, ал. 2 от ЗЕ.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г., подадено от „Инвесто Партньрс“ АД 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 за разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност;

2. Разрешава на „Инвесто Партньрс“ АД да сключи с ХХХ ЕАД договор за инвестиционен банков кредит съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г.;

3. Разрешава на „Инвесто Партньрс“ АД да сключи с ХХХ ЕАД договор за особен залог на търговско предприятие по реда на Закона за особените залози съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г. като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на „ХХХ ЕАД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. Разрешава на „Инвесто Партньрс“ АД да сключи с ХХХ ЕАД договор за залог на машини, съоръжения и оборудване съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г. като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на ХХХ ЕАД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Разрешава на „Инвесто Партньрс“ АД да сключи с ХХХ ЕАД договор за залог на вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г.;

6. Разрешава на „Инвесто Партньрс“ АД да учреди в полза на ХХХ ЕАД договорна ипотека съгласно представения с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 23.09.2022 г. към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г. проект на нотариален акт като указва в същия да бъде включена клауза, която предвижда в случай на принудително изпълнение от страна на ХХХ ЕАД имуществото да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект след предварително разрешение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

7. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на 15, ал. 2 от ЗЕ.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1907 от 27.09.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-ВО-3 от 30.09.2022 г. - искане за изменение на Окончателното съвместно решение от 08.08.2018 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1925 от 29.09.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-411 от 30.09.2022 г. - заявление с вх. № Е-15-59-1015 от 19.09.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност

3. Решение на КЕВР № К-1 от 30.09.2022 г. - изменение на Мрежовия кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс, на „Ай Си Джи Би“ АД и проект на акт

4. Решение на КЕВР № ВТ-1 от 30.09.2022 г. - заявление с вх. № Е-15-45-61 от 29.07.2021 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за одобряване на актуализиран списък с важни точки от газопредавателната система на „Булгартрансгаз“ ЕАД

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1906 от 27.09.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-412 от 30.09.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1080 от 24.08.2022 г. на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД с искане 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 проект на решение

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1908 от 27.09.2022 г. и Решение на КЕВР № Р-413 от 30.09.2022 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-1067 от 08.08.2022 г. на „Инвесто Партньърс“ АД 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 за разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и проект на решение

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
Д. Кочков

ЮЛИЯН МИТЕВ

(Съгласно Заповед № 1067 от 28.09.2022 г.)

.....
П. Трендафилова

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт