

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

Като се вземе предвид:

- 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;

- Решение С(2018)5058 final/25.07.2018 на Европейската комисия за освобождаване на Междусистемен газопровод Гърция-България от изискванията за предоставяне на достъп на трети страни, регулирани тарифи и правила за отделяне на собствеността;

- Окончателното съвместно решение на националните регулаторни органи на Република Гърция и Република България, съответно РАЕ и КЕВР, относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД;

- заявление за сертифициране от „Ай Си Джи Би“ АД, подадено до националните регулаторни органи на Република България, а именно Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 16.02.2022 г. и на Република Гърция, а именно Регулаторния орган за енергия (РАЕ) с вх. № I-320557 от 18.02.2022 г. и допълнено от „Ай Си Джи Би“ АД с писма: вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 17.03.2022 г. на КЕВР и вх. № I-323334 от 22.03.2022 г. на РАЕ; вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 29.03.2022 г. на КЕВР и вх. № I-324766 от 08.04.2022 г. на РАЕ; вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 07.04.2022 г. на КЕВР и вх. № I-327244 от 10.05.2022 г. на РАЕ; вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 29.04.2022 г. на КЕВР; вх. № Е-ЗЛР-Л-1014 от 10.05.2022 г. на КЕВР и вх. № I-328203 от 13.05.2022 г. на РАЕ; вх. № Е-ЗЛР-Л-1014 от 12.05.2022 г. на КЕВР, и вх. № Е-ЗЛР-Л-1014 от 20.05.2022 г. на КЕВР и вх. № I-328507 от 23.05.2022 г. на РАЕ;

- Проект на съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор, прието от националните регулаторни органи на Република България и Република Гърция (а именно Решение по Протокол № 125 от 26.05.2022 г., т. 1 от КЕВР и Решение 483 от 26 май 2022 г. на РАЕ) и

- Становище на Европейската комисия С(2022) 4656 final от 28.06.2022 г. съгласно член 3 от Регламент (ЕО) № 715/2009 и член 10 (6) от Директива 2009/73/ЕО – Гърция и България – Сертифициране на Ай Си Джи Би АД като Оператор на преносна система за газ.

I. Въведение:

„Ай Си Джи Би“ АД (ICGB) е подало заявление с искане за сертифициране на дружеството като независим преносен оператор на преносна мрежа за природен газ Междусистемен газопровод Гърция-България (IGB) до националните регулаторни органи на Република България, а именно Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 16.02.2022 г. и на Република Гърция, а именно Регулаторния орган за енергия (РАЕ) с вх. № I-320557 от 18.02.2022 г. (Прил. № 1). Заявлението за сертифициране е подадено съгласно Раздел 4.1. от Окончателното съвместно решение относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от м. август 2018 г. (Окончателно съвместно решение), прието с Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и Решение № 768/2018 на РАЕ. По силата на цитираното решение, на „Ай Си Джи Би“ АД е предоставено освобождаване, съгласно чл. 36 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, Директива за природния газ), от изискванията за предоставяне на достъп на трети страни (частично), регулирани тарифи и правила за отделяне на собствеността в съответствие с условията на част четвърта от същото решение. Освобождаването е за период от 25 години от датата на търговска експлоатация (ДТЕ).

Според Окончателното съвместно решение, 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. Началото на търговската експлоатация на междусистемната газова връзка Гърция – България (газопровода IGB) е определено на не по-късно от 1 юли 2020 г. С последващи решения на българския и гръцкия регулаторни органи, а именно: (i) Решения № P-BO-1 от 20.03.2020 г. на КЕВР и Решение № 568 от 12.03.2020 г. на РАЕ и (ii) Решения № P-BO-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 два пъти, след подадени заявления от „Ай Си Джи Би“ АД, с последно изменение от м. май 2021 г., с което ДТЕ е определена на не по-късно от 1 юли 2022 г.

Съгласно Раздел 4.1 от Окончателното съвместно решение и неговите изменения от м. март 2020 г. и м. май 2021 г., ICGB е освободено от разпоредбите за отделяне на собствеността, определени в член 9 от Директивата за природния газ, считано от ДТЕ, при спазване на подробни условия относно:

1. „Ай Си Джи Би“ АД трябва да бъде напълно сертифицирано преди ДТЕ и не по-късно от 01.07.2022 г, за да се гарантира степента на независимост на ръководството и административните органи на „Ай Си Джи Би“ АД от акционерите му. За тази цел, „Ай Си Джи Би“ АД следва да подаде до националните регулаторни органи на Р Гърция и Р България (НРО) искане за сертифициране в съответствие с чл. 10 от Директива 2009/73/ЕО, не по-късно от 6 месеца преди този краен срок. КЕВР и РАЕ ще издадат съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД. При вземането на решение за сертифициране българският и гръцкият НРО ще трябва да оценят спазването от „Ай Си Джи Би“ АД на правилата за отделяне съгласно модела независим преносен оператор (НПО). „Ай Си Джи Би“ АД трябва да отговаря на всички изисквания, посочени в Глава IV на Директива 2009/73/ЕС, с изключение на разпоредбите на чл. 22 от Директивата за природния газ.

В случай, че „Ай Си Джи Би“ АД реши да предложи продукти в съответствие с тържния календар съгласно Регламент № (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 г. (Регламент (ЕС) 2017/459, Мрежовия кодекс САМ) преди ДТЕ, сертифицирането трябва да бъде завършено преди да се извърши разпределение на капацитет. За тази цел „Ай Си Джи Би“ АД трябва да подаде искане за сертифициране в съответствие с чл. 10 от Директивата за природния газ не по-късно от 6 (шест) месеца преди първото разпределение на капацитета.

2. „Ай Си Джи Би“ АД трябва да приложи функционално отделяне. За тази цел „Ай Си Джи Би“ АД разработва и представя на НРО за одобрение Програма за съответствие, в която се посочват мерките, предприети с цел да се гарантира недопускане на дискриминационно поведение и да не се съобщава на акционерите никаква чувствителна търговска информация. Програмата за съответствие трябва да бъде представена на НРО не по-късно от 6 (шест) месеца преди ДТЕ или преди първоначалното разпределение на капацитета съгласно тържния календар на Мрежовия кодекс САМ. Не по-късно от 1 месец след одобрението на Програмата за съответствие от НРО, трябва да бъде назначен служител по съответствието. Тази Програма за съответствие определя най-малко следното: а) Мерки за предотвратяване на дискриминационно поведение спрямо потенциалните участници, които не са акционери в „Ай Си Джи Би“ АД; б) Задълженията на служителите на „Ай Си Джи Би“ АД при изпълнението на целите на Програмата за съответствие; в) Лицето, което отговаря за контрола на Програмата за съответствие и представя на НРО годишен доклад за съответствие, в който се посочват предприетите мерки.

Следователно, по отношение на „Ай Си Джи Би“ АД прилагането на модела независим преносен оператор следва да отчете спецификите на статута на IGB като проект,

който се реализира в условията на изключение от правилата за отделяне на собствеността, предоставяне на достъп на трети страни и регулирани тарифи.

В допълнение към горното, с Решение № Л-576 от 04.11.2021 г. КЕВР е издала на ICGB за територията на Република България 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.

За територията на Република Гърция, с Решение № 671/27.06.2019 г. РАЕ е издала на „Ай Си Джи Би“ АД лицензия за независима система за природен газ за срок от 50 години, който тече от датата на решението на РАЕ.

НПО, след извършена оценка на съответствието на ICGB с условията, представени в Раздел 4.1 на Окончателното съвместно решение, въз основа на информацията, предоставена от ICGB, са приели проект на съвместно решение относно сертифицирането на ICGB въз основа на модела на независим преносен оператор съгласно Глава IV на Директива 2009/73/ЕО и съгласно процедурата, посочена в параграфи 5 и 6 на член 10 от същата Директива - КЕВР с решение по Протокол № 125 от 26 май 2022 г., т. 1 и РАЕ с Решение 483 от 26 май 2022 г. КЕВР и РАЕ са направили заключението, че ICGB отговаря на съответните изисквания за НПО съгласно Директива 2009/73/ЕО и поради това планират да: сертифицират ICGB като НПО; одобряват Правилата на ICGB за предоставяне на услуги от независим преносен оператор на вертикално интегрираните предприятия и одобряват Програмата за съответствие на ICGB. Проектът на съвместно решение е нотифициран на Европейската комисия на 26 май 2022 г. заедно с цялата относима информация.

II. Проект на съвместно решение за сертифициране на КЕВР и РАЕ относно сертифицирането на ICGB АД като независим преносен оператор

Член 10 от Директива 2009/73/ЕО и член 3 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 (Регламент (ЕО) № 715/2009) съдържат разпоредби, касаещи изискванията и процедурата за сертифициране на операторите на газопреносни системи. Тези изисквания са транспонирани в българското законодателство чрез Закона за енергетиката (ЗЕ): чл. 21, ал. 1, т. 27, чл. 21, ал. 3 от ЗЕ, Глава осма „а“ „Сертифициране на оператори на преносни мрежи“. Правила за осъществяване на инвестиции. Независимост на преносните оператори“. Редът за сертифициране на операторите е регламентиран и в Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Тези изисквания са приети също в гръцкото законодателство чрез Гръцкия Закон за енергетиката (Закон 4001/2011, OGG В' 179/22.08.2011, с неговите последващи изменения и действащ в момента) и специално чл. 64. Процедурата за сертифициране на преносните оператори е регламентирана и в Решение № 1412/2011 „Указания за операторите на преносни системи; Процедура за сертифициране“ на РАЕ.

Въз основа на искането за сертифициране е открита процедура по сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор. В хода на процедурата е изисквана допълнителна информация от ICGB и от дружествата, част от вертикално интегрираните предприятия (ВИП).

Въз основа на проучване и анализ на всички събрани документи са установени следните факти и произтичащите от тях изводи, представени по съответните изисквания за независимост, регламентиращи в Директива 2009/73/ЕО и Регламент (ЕО) № 715/2009, както и в националното законодателство на Република България и Република Гърция, както следва:

1. По отношение изискването на член 20 от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81д, ал. 1 от ЗЕ на Р България и Решение № 1412/2011 на РАЕ), независимият преносен оператор

на преносна мрежа за природен газ - част от вертикално интегрирано предприятие, да е акционерно дружество с двустепенна система на управление.

Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20220513184359 от 13.05.2022 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията (Прил. № 2), „Ай Си Джи Би“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „Ай Си Джи Би“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 201383265, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, р-н Възраждане, ул. „Георг Вашингтон“ № 23, 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 привилегирани 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 DEPA International Projects S.A. (50%) и италианската енергийна група Edison S.p.A. (50%). „Ай Си Джи Би“ АД има едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в състав: Константинос Карагянакос, Теодора Георгиева - Милева, Йоанис Зисимос, Ина Лазарова, Константинос Ксифарас, Фабрицио Матана, Ангел Янков и Момчил Ванов. Дружеството се представлява заедно от изпълнителните членове на Съвета на директорите (изпълнителни директори) Константинос Карагянакос и Теодора Георгиева.

Към заявлението е приложен одобрен от Общото събрание с решение по Протокол от 11.02.2022 г. проект на нов Устав на дружеството, въвеждащ двустепенна система на управление (Прил. № 3).

За изпълнение на изискванията за независимост при модела НПО, в проекта на Устав на „Ай Си Джи Би“ АД е предвидено, че заявителят е акционерно дружество по смисъла на чл. 158 и следващите от Търговския закон на Р България, с двустепенна система за управление. Дружеството е юридическо лице, което има правосубектност, различна от правосубектността на неговите акционери.

Проектът на Устав урежда правилата за двустепенна система на управление, при която функционират: (i) Управителен съвет, който се състои от 4 (четири) членове, избирани и освобождавани от Надзорния съвет в съответствие с процедурата и изискванията на Глава осем „а“ от ЗЕ и всички други приложими закони и (ii) Надзорен съвет, който се състои от 6 (шест) членове, избирани и освобождавани от Общото събрание на акционерите, в съответствие с процедурата и изискванията на Глава осем „а“ от ЗЕ и всички други приложими закони.

НРО приемат, че Уставът трябва да бъде приет от Общото събрание на акционерите и да бъде официално вписан в Търговския регистър на Р България преди окончателното решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като НПО, което следва да бъде прието преди ДТЕ (т.е. предхождащо ДТЕ).

„Ай Си Джи Би“ АД е представило и заверено копие от книгата на акционерите на дружеството (Прил. № 4).

Като притежател на лицензия за дейността „пренос на природен газ“ за територията на Р България и чийто капитал е 50% собственост на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, „Ай Си Джи Би“ АД е част от ВИП по смисъла на член 2, параграф 1, т. 20 от Директива 2009/73/ЕО, което включва също така:

- „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), в качеството му на собственик на целия или част от капитала на група енергийни предприятия за природен газ, съставляващи негови части;

- „Булгаргаз“ ЕАД, притежател на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, чийто капитал е 100 % собственост на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Част от ВИП е и „Булгартрансгаз“ ЕАД, притежател на лицензии за дейностите „пренос на природен газ“ и „съхранение на природен газ“, чийто капитал е 100 % собственост на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Предвид факта, че 50% от капитала на „Ай Си Джи Би“ АД е собственост на IGI Poseidon S.A. , което е дружество, регистрирано в Р Гърция, с акционери гръцката DEPA International Projects S.A. (50%) и италианската енергийна група Edison S.p.A. (50%), заявителят е част от ВИП по смисъла на член 2, параграф 1, т. 20 от Директива 2009/73/ЕО, което включва също така:

- IGI Poseidon S.A, дружество, отговорно за проектирането, изграждането и експлоатацията на Газопровод Гърция-Италия (IGI Poseidon) и Газопровода EastMed;

- Edison S.p.A., дружество, базирано в Италия, извършващо дейности по производство, доставка, разпределение и продажба на електрическа енергия и природен газ;

- DEPA International Projects S.A., дружество, занимаващо се с инфраструктура за междусистемна свързаност, свързана с различни видове енергия, включително природен газ, чийто капитал е собственост на: 1. Hellenic Hydrocarbon Resources Management S.A. (HHRM S.A.) – 65%, което е държавно дружество (100%), действащо независимо като частно-правно икономическо образувание в управлението на дружеството и 2. Hellenic Petroleum S.A - 35%, управляващо дружество, извършващо дейност чрез дъщерните си дружества в областта на производство и доставка на природен газ.

Въз основа на представените документи, НРО направи заключение, че условията са изпълнени за извършване на оценка от НРО на заявлението на „Ай Си Джи Би“ АД според модела НПО и относимото освобождаване, предоставено с Окончателното съвместно решение относно изключение от правилата за отделяне и вместо него, задължение за прилагане на функционално отделяне.

2. По отношение на изискванията за независимост на член 19, параграфи 1-8 от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81д, ал. 3 - 7 от ЗЕ на Р България и Решение № 1412/2011 на РАЕ), а именно членовете на Управителния съвет на НПО да се избират и освобождават от Надзорния съвет; Надзорният съвет незабавно да изпраща на НРО решенията за избор, както и информация за условията, които уреждат мандата, продължителността и прекратяването му, условията на работа, включително възнагражденията, съответно решенията за предсрочно освобождаване, заедно с мотивите към тях; решенията да пораждат действие, ако в срок три седмици от уведомяването НРО не възрази срещу тях.

Тези задължения са инкорпорирани в разпоредбата на чл. 36, ал. 2 от представения проект на Устав на дружеството: Управителният съвет се състои от 4 (четири) членове, избирани и освобождавани от Надзорния съвет в съответствие с процедурата и изискванията на Глава осем „а“ от ЗЕ и всички други приложими закони. Мандатът на първия Управителен съвет е 3 (три) години, а след това общият мандат на Управителния съвет е 4 (четири) години във всеки случай, който може да бъде подновен за един или повече нови мандати. Управителният съвет продължава да функционира след изтичането на мандата до избора на нов Управителен съвет. ICGV посочва също, че в случай че член на УС бъде назначен в по-късен момент от деня на назначаването на Управителния съвет, мандатът на този член се съкращава колкото е необходимо до период, по-кратък от пет години, така че мандатът на члена да се прекрати заедно с мандата на всички останали членове на съвета, които служат заедно с него.

Отделно от горното, според чл. 42 от проекта на Устав, отношенията между дружеството и член на Управителния съвет се уреждат с договор за управление. Договорът се сключва в писмена форма от името на дружеството чрез председателя на Надзорния съвет или чрез упълномощен от него член на Надзорния съвет. Договорът се сключва за срок до края на мандата на Управителния съвет и съдържа правата и задълженията на страните, размера на възнаграждението и начина на плащане, отговорността на страните за неизпълнение, основанията за прекратяване и вида и размера на гаранциите, които трябва да бъдат предоставени от члена за неговото управление. Възнаграждението на членовете на Управителния съвет е изцяло обвързано с дейността на дружеството и не зависи от дейностите или резултатите на другите части на дружества, които са част от ВИП.

Във връзка с горното, ICGB е представило проекти на: договор за възлагане управлението на изпълнителен член на управителния съвет на „Ай Си Джи Би” АД и договор за възлагане управлението на изпълнителен член на управителния съвет на „Ай Си Джи Би” АД (Прил. № 5), които също уреждат отношенията между дружеството и член на Управителния съвет, условията за мандата, продължителността и прекратяването му, условията на работа, включително възнагражденията.

По отношение на членовете на Управителния съвет на дружеството, ICGB е уведомило КЕВР и РАЕ за номинираните лица за членове на Управителния съвет с писмо вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 17.03.2022 г. до КЕВР и вх. № I-323334 от 22.03.2022 г. до РАЕ и е представило данни и доказателства за това, че същите отговарят на изискванията на Директивата за природния газ.

Изпълнено е изискването на чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ, а именно: членовете на Управителния съвет на независимия преносен оператор да не заемат професионален пост или отговорна длъжност, да нямат икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от ВИП или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; да нямат интереси или да не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от ВИП; да получават възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на ВИП, различни от тези на оператора на преносна мрежа. НРО потвърждават също, че е спазено изискването мнозинството от членовете на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би” АД (т.е. три от четири) да са лица, които в срок три години преди назначаването им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с ВИП или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции. Останалите членове на Управителния съвет (т.е. един член от четири) трябва да бъдат лица, които за период най-малко 6 месеца преди назначаването им не са упражнявали управленска или друга подобна дейност във ВИП, в изпълнение на разпоредбата на чл. 81д, ал. 6 от ЗЕ.

Тези изисквания към членовете на УС са въведени чрез препратка към ЗЕ в чл. 36, ал. 3, т. 8 от проекта на Устав на дружеството. В подкрепа на горното са представени автобиографии и декларации от лицата, номинирани за членове на Управителния съвет на дружеството, изискуеми съгласно законодателството на Р България, а именно автобиографии по чл. 98, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ и декларации по чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ:

Прил. № 6 – 2 броя декларации и автобиография от Теодора Димитрова Георгиева-Милева - отговаряща на изискванията за мнозинство от членовете на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би” АД;

Прил. № 7 – 2 броя декларации и автобиография от Танко Илиев Станилов - отговарящ на изискванията за мнозинство от членовете на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би” АД;

Прил. № 8 – 2 броя декларации и автобиография от Диомидис Либерис - отговарящ на изискванията за малцинство от членовете на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би” АД;

Прил. № 9 – 2 броя декларации и автобиография от г-н Джузепе Макри - отговарящ на изискванията за мнозинство от членовете на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД.

Предвид изискването по чл. 81д, ал. 6 от ЗЕ КЕВР е извършила допълнително проучване с оглед проверка на някои декларираните обстоятелства, при което е установено следното:

По отношение на Теодора Димитрова Георгиева-Милева, видно от извършена проверка в Търговския регистър към Агенция по вписванията на Р България, тя не участва в управлението и не притежава дялове от капитала на търговски дружества. Г-жа Георгиева-Милева е декларирала, че няма пряко или непряко участие или интереси, по смисъла на европейските правила за отделяне. Въз основа на изложеното и доколкото е известно на НРО, се установи следното: През последните 3 години г-жа Георгиева-Милева не участва чрез притежаване на акции или чрез заемане на професионален пост или отговорна длъжност, както и не е имала интереси или делови отношения, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него. Теодора Георгиева-Милева е била член на Управителния съвет на Сдружение „Реформ Юнион Клуб“ с ЕИК 175927862, до 01.07.2019 г., като това сдружение не извършва конкурентна дейност на „Ай Си Джи Би“ АД.

Видно от извършена проверка в Търговския регистър на Р България, Танко Илиев Станилов е едноличен собственик на капитала и управител на „ТИС 2008“ ЕООД, с ЕИК 200442465, която не осъществява конкурентна дейност на „Ай Си Джи Би“ АД. Няма данни през последните 3 години, г-н Станилов да участва чрез притежаване на акции или чрез заемане на професионален пост или отговорна длъжност, както и да е имал интереси или делови отношения, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него.

Видно от наличната информация от автобиографията на Джузепе Макри, представена на НРО, лицето заема длъжността Търговски оперативен мениджър в Трансадриатически газопровод (TAP), която не е в противоречие с горепосоченото изискване за независимост на чл. 19, параграфи 1-8 от Директива 2009/73/ЕС.

Въз основа на горното, се налага заключението, че три от четири (т.е. изискваното мнозинство) от номинираните членове за Управителния съвет отговарят на изискванията за независимост, както по същество така и по отношение на времевия период (3 години преди номинирането).

Следва да се отбележи, че по отношение на четвъртия номиниран за член на Управителния съвет, за когото изискването за независимост се простира до предходен 6-месечен период, съгласно параграф 8 от член 19 от Директива 2009/73/ЕС, е видно от информацията в представената автобиография, че Диомидис Либерис заема длъжност в част от акционерите на ВИП IGI Poseidon, а именно в Hellenic Petroleum, което е акционер в DEPA International S.A. По-конкретно, посоченият номиниран за член заема позицията на Старши ценови контролър местна и международна търговия в HELPE – International Consulting S.A. (дружество част от групата дружества Hellenic Petroleum Holdings S.A.).

С оглед горното, НРО считат, че условието за независимост не е точно изпълнено в случая с четвъртия член на Управителния съвет, тъй като това номинирано лице заема професионален пост в HELPE Group, което е акционер в DEPA International Projects S.A. Следва да се отбележи, че HELPE Group извършна дейност по доставка на природен газ чрез своето дъщерно дружество ELPEDISON A.E (50% от дяловете). Не бяха представени доказателства относно потенциално ограничаване на дейността по доставка на природен газ на HELPE спрямо дейността на IGI Poseidon. По изключение и с оглед да не бъдат поставени пречки пред основната дейност на НПО, още повече отчитайки наличието на специални обстоятелства като енергийната криза и необходимостта за осигуряване сигурността на снабдяването, може да се допусне отклонение от специфичното изискване за функционално отделяне при следното условие: Преди окончателното решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като НПО, което следва да бъде прието преди ДТЕ (т.е. предхождащо ДТЕ) посоченият номиниран за член на Управителния съвет не може да заема никаква длъжност в

HELPE Group и „Ай Си Джи Би“ АД следва да представи необходимите доказателства за това.

НРО приемат, че горепосочените лица, следва да бъдат надлежно избрани с решения на Надзорния съвет и да бъдат официално вписани в Търговския регистър на Р България преди приемане на окончателното решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като НПО, което следва да бъде прието преди ДТЕ (т.е. предхождащо ДТЕ). Според НРО, този подход намира подкрепа не само от горепосочения аргумент за осигуряване на възможност на акционерите да осъществяват засилен контрол при финансовото приключване на строителството, но и не противоречи на Окончателното решение за освобождаване, според чл. 4.1.1., изречение първо от което „Ай Си Джи Би“ АД трябва да бъде напълно сертифицирано преди ДТЕ. В тази връзка следва да се отчете и обстоятелството, че дружеството няма да извършва дейност с търговски характер по основния си предмет на дейност (управление и разпределение на капацитет, пренос на природен газ) преди ДТЕ. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1014 от 12.05.2022 г. „Ай Си Джи Би“ АД е декларирало, че няма да извършва разпределение на капацитет съгласно Тръжния календар на Мрежовия кодекс преди успешното приключване на процедурата по сертифициране като НПО (Прил. № 10).

3. НРО потвърждават, че е изпълнено изискването на член 19, параграф 8, ал. 3 във връзка с ал. 1 и параграфи 4 -7 от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81д, ал. 9 във връзка с ал. 5 и ал. 6, изречение първо от ЗЕ на Р България) по отношение на лицата, които докладват директно на членовете на Управителния съвет на независимия преносен оператор по въпроси, свързани с експлоатацията, поддръжката и развитието на мрежата.

За удостоверяване изпълнение на изискванията „Ай Си Джи Би“ АД е представило изискуемите документи – автобиографии по чл. 98, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ и декларации по чл. 98, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ от следните лица:

Прил. № 11 – автобиография и декларация от (...) ^{*1} на длъжност Технически мениджър;

Прил. № 12 – автобиография и декларация от (...) ^{*} на длъжност Мениджър правни въпроси и вещни права;

Прил. № 13 – автобиография и декларация от (...) ^{*} на длъжност Финансов мениджър. (...) ^{*} е едноличен собственик на и управител в „Ай Ти Ес Си“ ЕООД, което не осъществява конкурентна основна дейност на „Ай Си Джи Би“ АД.

Прил. № 14 – автобиография и декларация от (...) ^{*} на длъжност Мениджър проучване на пазари;

Прил. № 15 – автобиография и декларация от (...) ^{*} на длъжност Ръководител информационни и комуникационни технологии и системи за управление. (...) ^{*} е съдружник и управител в „Сибиди“ ООД, което не осъществява конкурентна основна дейност на „Ай Си Джи Би“ АД;

Прил. № 16 – автобиография и декларация от (...) ^{*} на длъжност Мениджър покупки и продажби (Мениджър търговски операции).

Няма данни през последните 3 години горепосочените лица да са участвали чрез притежаване на акции или чрез заемане на професионален пост или отговорна длъжност, както и да са имали интереси или делови отношения, с ВИП или с която и да е част от него.

^{*1} На основание чл. 3, ал. 4 от РЕГЛАМЕНТ (ЕО) № 715/2009 НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 и „свеждане на данните до минимум“ съгласно РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2016/679 НА ЕВРОПЕЙСКИЯ ПАРЛАМЕНТ И НА СЪВЕТА от 27 април 2016 година относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Директива 95/46/ЕО (Общ регламент относно защитата на данните), в публикуваната версия на това решение, някои от данните са заличени в съответствие с правилата за защита на лични данни, търговскитайни или други защитени от закон тайни. Заличените данни са свързани с идентификация на физически лица и предмет по договори с трети лица. Заличените данни са отбелязани с (...)*.

4. Изпълнени са изискванията за независимост по член 20, параграф 2 и параграф 3, във връзка с член 19, параграфи 2-7 от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81е, ал. 2 и ал. 3 във връзка с чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6, изречение първо от Закона за енергетиката), а именно членовете на Надзорния съвет на независимия преносен оператор се избират от Общото събрание на акционерите; решението на Общото събрание на акционерите поражда действие, ако в срок до три седмици от уведомяването НРО не възрази срещу избора на половината минус един от членовете на Надзорния съвет на основанието, решенията да пораждат действие, ако в срок три седмици от уведомяването НРО не възрази срещу тях; членовете на Надзорния съвет да не заемат професионален пост или отговорна длъжност, да нямат икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от ВИП или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; да нямат интереси или да не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от ВИП; да получават възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на ВИП, различни от тези на оператора на преносна мрежа; мнозинството от членовете на Надзорния съвет са лица, които в срок три години преди назначаването им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с ВИП или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции.

Тези задължения са инкорпорирани в разпоредбата на чл. 34 от представения проект на Устав на дружеството:

Надзорният съвет се състои от 6 (шест) членове, избирани и освобождавани от Общото събрание на акционерите, в съответствие с процедурата и изискванията на Глава осем „а“ от ЗЕ и всички други приложими закони. Акционер, притежаващ поне петдесет на сто (50%) от акциите, има право да назначи 3 (трима) членове на Надзорния съвет на Дружеството, като за един от тях се прилагат ограниченията, посочени в чл. 36, ал. 4, т. 5, т. 6 и чл. 36, ал. 5 от проекта на Устав. Членовете на Надзорния съвет към датата на влизане в сила на настоящия Устав се избират за срок от 3 (три) години, а след това членовете на Надзорния съвет се избират за срок от 4 (четири) години, като във всеки случай той може да бъде подновен за един или повече нови мандати. Всеки член на Надзорния съвет продължава да изпълнява функциите си след изтичане на мандата му до избирането на нов член на Надзорния съвет. ICGV посочва също, че в случай че член на Надзорния съвет бъде назначен в по-късен момент от деня на назначаването на Надзорния съвет, мандатът на този член се съкращава колкото е необходимо до период, по-кратък от пет години, така че мандатът на члена да се прекрати заедно с мандата на всички останали членове на съвета, които служат заедно с него.

Отделно от горното, според чл. 34, ал. 5 от проекта на Устав, отношенията между дружеството и член на Надзорния съвет се уреждат с договор. Договорът се сключва от името на дружеството чрез лице, упълномощено от Общото събрание на акционерите. Възнаграждението на членовете на Надзорния съвет не зависи от дейностите или резултатите на дружества, които са част от ВИП, различни от оператора. В тази връзка, ICGV е представило проекти на: договор за възлагане на надзор и контрол на член на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД и договор за възлагане на надзор и контрол на независим член на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, които също уреждат отношенията между дружеството и член на Надзорния съвет, условията за мандата, продължителността и прекратяването му, условията на работа, включително възнагражденията (Прил. № 17).

По отношение на членовете на Надзорния съвет на дружеството, ICGV е уведомило КЕВР и РАЕ за номинираните лица за членове на Надзорния съвет с писмо вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 17.03.2022 г. до КЕВР и вх. № I-323334 от 21.03.2022 до РАЕ и е представило данни и

доказателства за това, че същите отговарят на изискванията на Директивата за природния газ.

Изискванията към членовете на НС са въведени в чл. 34, ал. 4 от проекта на Устав на дружеството, според която в съответствие с чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ, ограниченията по чл. 81д, ал. 5, ал. 6, изречение 1 и ал. 8 от ЗЕ са приложими само по отношение на най-малко половината минус един от членовете на Надзорния съвет. Представени са автобиографии и декларации от лицата, номинирани за членове на Надзорния съвет на дружеството, изискуеми съгласно законодателството на Р България, а именно автобиографии по чл. 98, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ и декларации по чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, както следва:

Прил. № 18 – декларация по чл. 98, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ и автобиография от Ангел Емилов Янков;

Прил. № 19 – декларация по чл. 98, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ и автобиография от Фабио Сантамброжио;

Прил. № 20 – декларация по чл. 98, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ и автобиография от Момчил Векилов Ванов;

Прил. № 21 – декларация по чл. 98, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ и автобиография от Джордж Полихрониу;

Прил. № 22 – 2 броя декларации и автобиография от Веселин Мирчев Петров;

Прил. № 23 – 2 броя декларации и автобиография от Панайотис Ризос.

Предвид разпоредбите на чл. 81е, ал. 2 и ал. 3 от ЗЕ, НРО са извършили проучване за съответствие с изискванията за независимост по отношение на номинираните за членове на Надзорния съвет – Веселин Мирчев Петров и Панайотис Ризос, представляващи половината минус един от членовете на Надзорния съвет. Лицата са подписали декларации, че отговарят на изискванията на чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ.

Извършена е проверка в Търговския регистър на Р България относно заявените обстоятелства от номинирания за член на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, представляващи част от половината минус един от членовете на Надзорния съвет - Веселин Мирчев Петров, в подадените от лицето декларации. В тази връзка се установи, че декларираните данни се потвърждават, а именно че в периода до 16.12.2021 г. лицето е представлявало дружеството „Ренесанс“ АД, което не извършва конкурентна дейност на „Ай Си Джи Би“ АД. В допълнение, от справка в Търговския регистър е видно, че на 28.03.2022 г. Веселин Мирчев Петров е вписан като член на Съвета на директорите на „Национална електрическа компания“ ЕАД, което не е част от ВИП по смисъла на член 2, параграф 1, т. 20 от Директива 2009/73/ЕО, тъй като извършва дейности по производство и доставка на електрическа енергия.

По отношение на Панайотис Ризос, при липса на процедура в Гърция за извършване на отделна проверка на професионалната дейност на независим професионалист (Панайотис Ризос е независим адвокат), от информацията в автобиографията, представена на НРО, следва извода, че номинираният член на Надзорния съвет не заема пост в противоречие с горепосочените изисквания за независимост на член 19 и 20 от Директива 2009/73/ЕО.

НРО приемат, че горепосочените лица, които отговарят на изискванията за независимост съгласно член 20, във връзка с член 19 от Директивата за природния газ, следва да бъдат надлежно избрани с решения на Общото събрание на акционерите на „Ай Си Джи Би“ АД и да бъдат официално вписани в Търговския регистър на Р България преди приемане на окончателното решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като НПО, което следва да бъде прието преди ДТЕ (т.е. предхождащо ДТЕ). Според НРО, този подход намира подкрепа не само от горепосочения аргумент за осигуряване на възможност на акционерите да осъществяват засилен контрол при финансовото приключване на строителството, но и не противоречи на Окончателното решение за освобождаване. Според чл. 4.1.1., изречение първо от Окончателното решение за освобождаване „Ай Си Джи Би“ АД трябва да бъде напълно сертифицирано преди ДТЕ. В тази връзка, следва да се отчете и обстоятелството, че

дружеството няма да извършва дейност с търговски характер по основния си предмет на дейност (управление и разпределение на капацитет, пренос на природен газ) преди ДТЕ.

5. НРО приемат, че са изпълнени изискванията за независимост по член 20, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО.

5.1. По изискването на член 20, параграф 1, изречение първо от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81е, ал. 1 от ЗЕ на Р България) операторът на газопреносна система да има надзорен орган, натоварен да взема решенията, които могат съществено да повлияят върху стойността на активите на акционерите в оператора на газопреносна система, по-специално решенията, свързани с одобрението на годишните и дългосрочните финансови планове, нивото на задлъжнялост на оператора на газопреносна система и размера на дивидентите, които се разпределят между акционерите.

Съгласно чл. 242 от Търговския закон на Р България, Надзорният съвет не може да участва в управлението на дружеството, а представлява дружеството само в отношенията с Управителния съвет. Чл. 236 от Търговския закон урежда възможността в устава на акционерното дружество да се предвиди определени сделки да се сключват след предварително разрешение на Надзорния съвет. Такива ограничения може да постави и Надзорният съвет. Правомощията на Общото събрание, на управителния и на надзорния орган на „Ай Си Джи Би“ АД, разпределени съобразно Търговския закон, са изчерпателно посочени в проекта на Устава на дружеството.

Правомощията на Общото събрание на акционерите са регламентирани в чл. 21 от проекта на Устава на дружеството, като са съобразени с обема на компетентност на Общото събрание на акционерите, посочен в чл. 221 от Търговския закон на Р България, и с регулаторната рамка за проекта IGB, формирана от Окончателното съвместно решение. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 и т. 9 от проекта на Устав, Общото събрание на акционерите избира и променя одиторите в съответствие с ограниченията в ЗЕ; одобрява годишния финансов отчет, одитиран от избраните от дружеството регистрирани одитори, взема решение за разпределението на печалбата, за вноската във фонд „Резервен“ и за изплащането на дивиденти, при условие, че размерът на всеки дивидент, който се предлага на Общото събрание на акционерите, следва да съответства на определения от Надзорния съвет, доколкото това се изисква от приложимото законодателство. В т. 18 се посочва, че без да се засяга член 19, ал. 4, Надзорният съвет одобрява издаването на облигации, взема решения за нови инвестиции и одобрява промени в Бизнес плана след ДТЕ, във всеки отделен случай, свързани с всяко разширение на газопровод IGB (различно от такова, извършено съгласно изискванията на Изключението).

Според чл. 35, ал. 1, т. 1 от проекта на Устав, Надзорният съвет на дружеството осъществява общ надзор и контрол върху дейността на Управителния съвет. Конкретните правомощия на Надзорния съвет за вземане на решения са изброени в чл. 35, ал. 3 от проекта на Устав, според която Надзорният съвет приема по своя инициатива или по предложение на Управителния съвет решения относно: б. „А“ - въпроси, които могат значително да повлияят на стойността на активите на дружеството; б. „В“ - въпроси, свързани с одобрението на бюджета и всякакви други годишни финансови планове на дружеството, или всякакви промени в тях, включително одобрение на всяка актуализация на Бизнес плана след ДТЕ; б. „С“ - въпроси, свързани с нивото на задлъжнялост на дружеството, включително възникването на задлъжнялост; б. „G“ - размерът на дивидентите, предложени на акционерите, като съответното решение е обвързващо за Общото събрание на акционерите по отношение на размера на всеки такъв дивидент, както е предвидено в чл. 21, ал. 1, т. 9.

Във връзка с горното, следва да се има предвид, че в чл. 35 са предвидени правомощия на НС за приемане на решения относно въпроси като: започване или уреждане на съдебни или арбитражни производства (i) за сума над 500 000 EUR (петстотин хиляди евро) или (ii) които по друг начин могат да имат съществен неблагоприятен ефект върху

способността на дружеството да продължи дейността си; сключването на, прекратяването или същественото изменение или отказ от права по всяко споразумение, което включва задължения за плащане или има стойност над 500 000 EUR (петстотин хиляди евро) годишно или над 500 000 EUR (петстотин хиляди евро) общо и което не е обичайно за дейността на дружеството, или което е от голямо значение за функционирането на дейността на дружеството и, ако бъде прекратено, не може да бъде заменено лесно на свободния пазар; в случаите, при които е валидно Изключението, сключването, прекратяването или значителното изменение или отказ от права по който и да е договор за пренос на газ, касаещ газопровод IGB; одобрение на процедурата за провеждане на допълнителен Пазарен тест в съответствие с Изключението; одобряване емитирането на облигации, вземане на решения за нови инвестиции и одобряване на промени в Бизнес плана след ДТЕ, във всеки един от случаите, свързани с всяко разширяване на газопровод IGB, извършено в съответствие с изискванията на Изключението.

5.2. По отношение изискването на член 20, параграф 1, изречение второ от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81д, ал. 2 от ЗЕ на Р България), решенията, попадащи в обхвата на компетентност на надзорния орган, да изключват тези, които са свързани с текущите дейности на оператора на газопреносна система и управлението на мрежата, и с дейностите, необходими за изготвяне на десетгодишния план за развитие на мрежата, разработен съгласно чл. 22.

Съгласно Окончателното съвместно решение, „Ай Си Джи Би“ АД не следва да прилага разпоредбите на чл. 22 от Директива 2009/73/ЕО относно десетгодишен план за развитие на мрежата, тъй като те са били подробно оценени от НРО. В тази връзка НРО приемат, че не намират приложение и свързаните с десетгодишния план разпоредби от Глава IV на Директивата за природния газ, като напр. изискването ВИП да не определя пряко или непряко конкурентното поведение на оператора по отношение на дейностите, необходими за изготвянето на десетгодишния план за развитие на мрежата (чл. 81и, ал. 2 от ЗЕ).

По отношение на решенията, свързани с текущите дейности на оператора и управлението на мрежата в чл. 38, ал. 1 от проекта на Устав на „Ай Си Джи Би“ АД е предвидено, че Управителният съвет взема решения, свързани с текущата дейност на дружеството в качеството му на оператор на преносна система, управлението на газопровод IGB и дейностите за развитие на газопровод IGB съгласно Бизнес плана за периода след ДТЕ, одобрен от акционерите към датата на приемане на настоящия Устав и впоследствие периодично актуализиран от Надзорния съвет. В ал. 2 на чл. 38 от проекта на Устав е предвидено, че без да се засяга компетентността на Надзорния съвет по чл. 35 от този Устав, Управителният съвет взема решения независимо от акционерите, които са част от ВИП по отношение на активи на дружеството, необходими за експлоатацията, поддръжката или развитието на преносната мрежа в рамките на Бизнес плана след ДТЕ, одобрен от акционерите към датата на приемане на този Устав и периодично актуализиран от Надзорния съвет.

Предвид горното, НРО приемат, че Управителният съвет на оператора взема самостоятелно решения по отношение на текущите дейности на оператора и управлението на мрежата, без да се иска разрешение или да има възможност на Надзорния съвет да влияе върху решението на Управителния съвет, при отчитане на факта, че решенията на Управителния съвет следва изцяло да са в съответствие с общата регулаторна рамка на проекта IGB, зададена от Окончателното съвместно решение и свързаните с него документи - Мрежови кодекс на IGB, част от който е Тарифният кодекс на IGB.

5.3. В резултат на анализа на представените документи и информация, в частност проекта на Устав и организационната структура на „Ай Си Джи Би“ АД, НРО установиха следното във връзка с изпълнение на изискванията на чл. 18, параграфи 1, 2, 4, 8 и 9 от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81ж, ал. 3 във връзка с чл. 81е, ал. 1, чл. 81з и чл. 81и, ал. 2 от ЗЕ и чл. 64 от Гръцкия Закон за енергетиката):

В проекта на Устав на „Ай Си Джи Би“ АД са предвидени гаранции за независимост на преносния оператор от ВИП по отношение развитието на газопреносната мрежа съгласно изискването на член 18, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО. В чл. 38, ал. 2 от проекта на Устав е предвидено, че без да се засяга компетентността на Надзорния съвет по чл. 35 от настоящия Устав, Управителният съвет взема решения независимо от акционерите, които са част от ВИП по отношение на активи на дружеството, необходими за експлоатацията, поддръжката или развитието на преносната мрежа в рамките на Бизнес плана след ДТЕ, одобрен от акционерите към датата на приемане на настоящия Устав и периодично актуализиран от Надзорния съвет.

В Устава не е предвидено правомощие на Управителния съвет да предлага обвързващи Общото събрание решения относно набиране на средства на капиталовия пазар чрез заем или увеличаване на капитала. Това е в унисон с регулаторната рамка на проекта IGB, за реализирането на който НРО са поставили множество условия, свързани с освобождаване съгласно чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО от изискванията за предоставяне на достъп на трети страни, регулирани тарифи и правила за отделяне на собствеността. По-конкретно, подобни правомощия на Управителния съвет биха били допустими само при наличие на достатъчно гаранции за спазване от страна на Управителния съвет на условията на Окончателното съвместно решение и на финансовия модел на „Ай Си Джи Би“ АД, т.е. да не е в противоречие с него (в частност за осигуряване на обща норма на възвръщаемост на инвестициите в съответствие с изключението и механизъм за разпределение на печалбата, както е предвидено в изключението и други).

В тази връзка следва да бъде съобразено, че НРО са позволили на „Ай Си Джи Би“ АД изключение от модела „отделяне по собственост“ по силата на Окончателното съвместно решение, като са приели прилагане на модела „независим преносен оператор“ по отношение на самостоятелния статут на оператора, обособеността му от ВИП и двустепенната система на управление. В същото време изискванията относно десетгодишния план и способите за осигуряване на финансиране не са приложими, тъй като чрез самото предоставяне на изключението са одобрени собствени за проекта тарифен модел и 25 годишен бизнес план. Посоченият бизнес план в пълнота е фиксирал необходимите инвестиции, за които **предварително е предвидено и изцяло е осигурено нужното финансиране.** При това положение оправомощаването на Управителния съвет на НРО за разглежданото набиране на средства на първо място подлага на сериозен икономически риск вече одобрения от НРО финансов модел на проекта. На второ място, със самия факт на реализация на тези правомощия веднага и автоматично би се изменил одобрения финансов модел, тъй като неговите елементи ще претърпят промяна (приходи, разходи, вътрешна норма на възвръщаемост, печалба и др.). По този начин НРО може да се окаже в нарушение на задълженията си съгласно Окончателното съвместно решение. Независимо от крайните икономически или чисто практически ефекти от осъществяването на въпросните правомощия самата девиация от предписанията на финансовия модел би била равносилна на нарушение. Ето защо, разглежданите правомощия на Управителния съвет на дружеството не са отразени в предложения проект на Устав.

Рамката на Окончателното съвместно решение обхваща не само финансовия модел с цел успешната реализация и функциониране на газопровода IGB, но и механизма, границите и условията на новите инвестиции – само при доказан чрез прилагане на законово регламентирани процедури интерес към резервиране на допълнителен капацитет и след доказана икономическа обосновааност на инвестицията. Последното също не предполага автоматично да се налага на акционерите ангажимент за финансиране или за привличане на заемно финансиране, което е пряката и целена последица на въпросните правомощия. В този смисъл и с оглед Окончателното съвместно решение и финансовия модел на проекта, на акционерите не могат да се налагат инвестиции, които попадат извън режима на изключението, като правилата за разширение не могат да се налагат на акционерите без тяхно съгласие. Необходимостта от допълнителни инвестиции под формата на 10-годишен

план за развитие на мрежата е изцяло и пълно оценена в рамките на процедурата по издаване на Окончателното съвместно решение, което е мотивът за изключение от задължението по чл. 22 от Директивата.

Изпълнено е изискването на член 18, параграф 4, изречение първо от Директива 2009/73/ЕО цялостната управленска структура и устава на дружеството на оператора на газопреносна система да гарантират ефективната независимост на оператора на газопреносна система съгласно Глава IV от Директивата за природния газ. Ясно са определени и разграничени правомощията на Общото събрание на акционерите, на Надзорния и Управителния съвети, като НПО разполага с необходимите права по отношение на дейността пренос на природен газ и всички свързани с това дейности, включително управлението и експлоатацията на мрежата.

В проекта на Устав липсва изричен текст, гарантиращ спазване изискването на член 18, параграф 4, изречение второ, предложение първо от Директивата за природния газ ВИП да не определя пряко или непряко конкурентното поведение на оператора по отношение на текущите му дейности и управлението на мрежата, но такива са осигурени чрез правомощията на Управителния съвет и Надзорния съвет, от правилата и условията на Окончателното съвместно решение и Мрежовия кодекс на IGB, както и от Програмата за съответствие. Изпълнението на цитираното изискване е гарантирано от разпоредбите на проекта на Устав, чрез ясно и законосъобразно разделение на отговорностите на органите на управление на дружеството. Текущите дейности по управление на мрежата, които засягат ползвателите на капацитет, се регламентират от Мрежовия кодекс на IGB, одобрен от НРО. Операторът е разработил и ще прилага Програма за съответствие, която също съдържа норми, целящи превенция на дискриминационно и неконкурентно поведение. В съответствие с изискванията на Директивата за природния газ, Програмата се наблюдава и контролира от отговорник по съответствието с пълен набор права и задължения да предприема съответни действия и да докладва на Надзорния съвет и/или на НРО.

Както е отбелязано по-горе, изискването на член 18, параграф 4, изречение второ, предложение второ от Директива 2009/73/ЕО не е приложимо, тъй като касае дейности, необходими за изготвянето на десетгодишния план за развитие на мрежата.

Проектът на Устав на дружеството, в контекста на Окончателното съвместно решение и Мрежовия кодекс на IGB, съдържа гаранции за спазване изискването на член 18, параграф 9 от Директивата за природния газ, съгласно който ВИП се въздържа от всякакво действие, което възпрепятства или уврежда оператор на преносна система (ОПС) при изпълнението на задълженията му съгласно Глава IV от Директивата, нито изисква от ОПС да иска разрешение от ВИП, за да изпълнява тези задължения.

Във връзка с горното следва да бъдат съобразени някои текстове от проекта на Устав на дружеството, а именно:

Според проекта на Устав, Бизнес план след ДТЕ означава бизнес плана за фазата на експлоатация на газопровод IGB, който ще е приложим за периода след ДТЕ (датата, на която започва редовната търговска услуга за пренос на газ по газопровода). Бизнес планът след ДТЕ и всички негови изменения следва да: а) бъдат в съответствие с изключението, Тарифния кодекс, Мрежовия кодекс и всички приложими закони; б) осигури обща норма на възвръщаемост на инвестициите в съответствие с изключението; и с) включва механизъм за разпределение на печалбата, който ще се прилага в случай, че приходите от резервиране на капацитет увеличат инвестиционната норма на възвръщаемост над 8,5 %, както е предвидено в изключението. В този смисъл в Бизнес плана подробно се предвижда инвестиционната програма на дружеството, със съответната прогнозна структура и обем на разходите и съответно обосновка на размера, начина на финансиране и сроковете за реализиране на инвестициите.

Съгласно чл. 38, ал. 1 от проекта на Устав на дружеството, Управителният съвет взема решения, свързани с текущата дейност на дружеството в качеството му на оператор на преносна система, управлението на газопровод IGB и дейностите за развитие на газопровод

IGB съгласно Бизнес плана за периода след ДТЕ, одобрен от акционерите към датата на приемане на настоящия Устав и впоследствие периодично актуализиран от Надзорния съвет. В този смисъл, Управителният съвет е компетентният орган, който взема решенията, свързани с текущите дейности на оператора и управлението на мрежата самостоятелно, без да се иска разрешение или да има каквато и да е друга възможност на ВИП да влияе върху решението на Управителния съвет.

Съгласно чл. 35, ал. 1, б. В от проекта на устав на „Ай Си Джи Би“ АД, Надзорният съвет, винаги при съблюдаване на Глава осем „а“ от ЗЕ и всички други приложими закони, приема по своя инициатива или по предложение на Управителния съвет решения относно въпроси, свързани с одобрението на бюджета и всякакви други годишни финансови планове на дружеството, или всякакви промени в тях, включително одобрение на всяка актуализация на Бизнес плана след ДТЕ. Според чл. 35, ал. 1, б. М, Надзорният съвет взема решения за нови инвестиции и одобрява промени в Бизнес плана след ДТЕ, във всеки един от случаите, свързани с всяко разширяване на газопровод IGB, извършено в съответствие с изискванията на изключението.

Така актуализираният или изменен Бизнес план се одобрява от Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД. Надзорният съвет взема решения по въпроси относно одобряването на бизнес плана, но само в рамките на своите правомощия по чл. 20, параграф 1, изречение първо от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81е, ал. 1 от ЗЕ). Одобреният по този ред Бизнес план, подлежи на изпълнение от преносния оператор, без да е необходимо допълнителна обосновка пред ВИП относно необходимия финансов ресурс и разходите за извършването на планираните инвестиции.

Общото събрание на акционерите има провощие, без да се засяга член 19, ал. 4, да взема решения за нови инвестиции и да одобрява промени в Бизнес плана след ДТЕ, във всеки отделен случай, свързани с всяко разширение на Газопровод IGB, *различно от такова, извършено съгласно изискванията на изключението* – чл. 21, ал. 1, т. 18 от проекта на Устав. На основание чл. 19, ал. 4 от проекта на Устав, всяко решение за разширяване на капацитета на газопровод IGB, което не се изисква от решението за изключение или от енергийните регулатори, изисква предварително одобрение, както от Надзорния съвет, така и от акционерите.

Отделно от горното, в чл. 44, ал. 3, т. 5 от проекта на Устав е залегнало задължението на отговорника по съответствието да уведомява КЕВР за предложените решения относно плана за развитие на мрежата или отделни инвестиции на дружеството преди представянето от Управителния съвет на тези планове и решения на Надзорния съвет. Отговорникът следва да уведоми КЕВР и в случаите, когато ВИП чрез Общото събрание на акционерите или чрез Надзорния съвет, е осуетило или е забавило осъществяването на инвестиции в съответствие с Бизнес плана след ДТЕ, одобрен като част от изключението – чл. 44, ал. 3, т. 6 от проекта на Устав.

Предвид гореизложеното НРО потвърждават, че са изпълнени изискванията за независимост на член 18, параграфи 1, 2, 4, 8 и 9 от Директива 2009/73/ЕО.

6. НРО потвърждават, че е налице изпълнение на чл. 21, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81к от Закона за енергетиката на Р България), според който операторите на преносни системи въвеждат и изпълняват програма за съответствие, в която се определят мерки за недопускане на дискриминационно поведение, и гарантират, че спазването на тази програма се контролира по подходящ начин. Програмата за съответствие определя конкретните задължения на служителите за постигането на тези цели. Тя подлежи на одобрение от регулаторния орган. Без да се засягат правомощията на националния регулатор, спазването на програмата се контролира независимо от отговорника по съответствието.

Според Раздел 4.1.2 на Окончателното съвместно решение, „Ай Си Джи Би“ АД трябва да приложи функционално отделяне. За тази цел ICGB разработва и представя на

НРО за одобрение Програма за съответствие, в която се посочват мерките, предприети с цел да се гарантира недопускане на дискриминационното поведение и да не се съобщава на акционерите никаква чувствителна търговска информация. Програмата за съответствие трябва да бъде представена на НРО не по-късно от 6 (шест) месеца преди ДТЕ или преди първоначалното разпределение на капацитета съгласно тръжния календар на Мрежовия кодекс САМ. Тази Програма за съответствие определя най-малко следното: а) Мерки за предотвратяване на дискриминационно поведение спрямо потенциалните участници, които не са акционери в „Ай Си Джи Би“ АД; б) Задълженията на служителите на „Ай Си Джи Би“ АД при изпълнението на целите на Програмата за съответствие; в) Лицето, което отговаря за контрола на Програмата за съответствие и представя на НРО годишен доклад за съответствие, в който се посочват предприетите мерки.

„Ай Си Джи Би“ АД е представило проект на Програма за съответствие (Прил. № 24). В разработената Програма за съответствие се съдържат правила за недопускане на дискриминационно поведение от страна на оператора на газопреносната мрежа и конкретните задължения на служителите за постигане на тази цел. Програмата съдържа поставените цели и обхват на програмата, прилагане на програмата съобразно корпоративната структура и модела на управление на преносния оператор, изискванията към взаимоотношенията с ВИП и неговите части, както и правила за гарантиране независимостта на органите на управление и служителите на ICGV. Програмата предвижда задължения на органите на управление и служителите, с оглед гарантиране на равнопоставеност и недопускане на дискриминационно поведение при изпълнение на задълженията на оператора, както и условия и ред за обучение на органите на управление и служителите за изпълнение на Програмата.

В Глава IV, Раздел VIII от Програмата за съответствие са регламентирани подробни правила относно статута, правата и задълженията на отговорника по съответствието, **поради което НРО приемат, че е изпълнено изискването на член 21, параграфи 3 и следващите от Директива 2009/73/ЕО.**

В Глава Четвърта, Раздел IV от Програмата се съдържат правила относно чувствителната търговска информация и нейното предоставяне и оповестяване, както и относно публичната информация, **чрез които се гарантира изпълнение изискванията на член 16, параграф 1, изречение първо от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81ж, ал. 1 от ЗЕ на Р България)**, съгласно който, без да се засяга член 30 или други правни задължения за разкриване на информация, всеки оператор на газопреносна система запазва поверителността на чувствителната търговска информация, получена при извършването на дейността си, и предотвратява разкриването по дискриминационен начин на информация за собствената си дейност, която може да доведе до търговски предимства. В чл. 41 от Програмата за съответствие се съдържа правило **в съответствие с изискванията на чл. 16, параграф 1, изречение второ от Директивата за природния газ**, операторът да не разкрива никаква чувствителна търговска информация на останалите части от предприятието, освен ако това не е необходимо за сключването на търговска сделка.

Представената Програма за съответствие отговаря на законовите изисквания по цели, обхват и съдържание и с нея на отговорника по съответствието са предоставени необходимите правомощия, поради което НРО приемат, че същата следва да бъде одобрена.

В допълнение, въз основа на извършения анализ по т. 1 от настоящото решение, НРО считат, че „Ай Си Джи Би“ АД следва да измени член 3 от Програмата за съответствие като включи DEPA International Projects S.A. като част от ВИП и представи изменената Програма за съответствие за одобрение преди окончателното решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като НПО, което следва да бъде прието преди ДТЕ (т.е. предхождащо ДТЕ).

Не са представени данни за лицето, което ще бъде посочено за отговорник по съответствието, тъй като съгласно Окончателното съвместно решение служител по съответствието трябва да бъде назначен не по-късно от 1 месец след одобрението на

Програмата за съответствие от НРО, което ще се извърши с приемане на решението за сертифициране на IGB като НПО.

7. НРО приемат, че са изпълнени изискванията за независимост по член 17, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81ж, ал. 1 и сл. от ЗЕ на Р България и Решение № 1412/2011 на РАЕ) операторът на газопреносна система да разполага с всички човешки, технически, физически и финансови ресурси, необходими за изпълнение на задълженията си по Директива 2009/73/ЕО и за извършване на дейността пренос на природен газ.

7.1. НРО потвърждават, че е изпълнено изискването на член 17, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81ж, ал. 1 и ал. 2, предл. първо от ЗЕ) по отношение на необходимите технически и физически ресурси и по-специално б. „а“ от Директивата, че операторът на газопреносна система следва да е собственик на активите, необходими за дейността по пренос на природен газ, включително газопреносната система.

Изпълнението на изискванията се доказва чрез направеното описание на технически параметри на газопровода, както и представеното Разрешение № РС - 48 от 12.09.2017 г. за строеж на обект „Междусистемна газова връзка Гърция – България“, издадено от министъра на регионалното развитие и благоустройството (обн. ДВ, бр. 76 от 2017 г.) – Прил. № 25.

Общата дължина на интерконектора IGB ще бъде около 182 км, от които 151 км на българска територия и 31 км на гръцка територия. Диаметърът на тръбата е 32 инча (~813 мм), като на този етап не се предвижда изграждането на компресорна станция. Газопроводът IGB има възможност за реверсивен поток за постигането на максимална степен на сигурност на доставките за Р България и Р Гърция.

Предвижда се газопроводът да бъде изпълнен от тръби с външен диаметър 813 мм, като връзването в съществуващата газопреносна система ще се осъществи с тръби външен диаметър 711 мм след ГИС Стара Загора. Тръбите ще бъдат с външно заводско антикорозионно (DIN 30670-S-v екструдирана полиетиленова изолация) и вътрешно гладко покритие. Съгласно техническия проект ще бъдат използвани тръби DN800, клас L450M (x65) с четири вида дебелини на стената в зависимост от коефициента на проектиране, съответно: 11 мм; 14,2 мм; 16 мм и 20 мм. Интерконекторът се изгражда подземно, като дълбочината на полагане на газопровода и кожусите е с минимално покритие над тръбата около 1,1 м. Предвижда се при пресичане на пътища, жп линии, специални участъци и други препятствия, дълбочината на полагане да бъде по-голяма и да се извършва по индивидуален проект. Широчината на строителната полоса по протежение на почти цялото трасе на газопровода ще бъде 30 м, като в горски територии тя е редуцирана до 20 м. Всички пресичания на жп линии, автомагистрали републикански и общински пътища от I до III клас ще се осъществяват по метода на хоризонталното сондиране, а преходите през полските пътища, дерета и реки ще се извършат по открит способ. Линейните кранови възли са разположени по цялата дължина на трасето на разстояние не повече от 30 км. Диаметърът на основния кран в крановите възли съответства на диаметъра на преносния газопровод (DN800), с изключение на KB7 (DN700).

За изграждане на комуникационна среда на газопроводната система се предвижда полагане на две магистрални оптични кабелни линии – основна и резервна. Основната оптична кабелна линия ще се изгради на 7 м от оста на газовата тръба, в сервитута на газопровода, от дясно по посоката на движение на газа, а резервната оптична кабелна линия ще се изгради в траншеята на газовата тръба, отлясно на оста на тръбата. Типът на оптичните влакна на оптичните кабели ще бъде Single mode в съответствие с Препоръка G.655 от 2009 г., разработена от Сектор за стандартизация на Международния съюз по далекосъобщения (International Telecommunication Union ITU-T).

На българска територия интерконекторът IGB включва: 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 (КВ), станции за катодна защита, оптична кабелна магистрала за технологични и телекомуникационни връзки, система за управление и контрол на цялата газопреносна система на газопровода – SCADA, външни инфраструктурни връзки за всички площадкови елементи на газопровода (пътни, ел. захранващи, ВиК, телекомуникационни).

ГИС Стара Загора е проектирана да работи в реверсивен режим. След ГИС Стара Загора ще се изгради преносен газопровод с диаметър 711x10 мм с дължина 310 м КВ7 и връзка с преносен газопровод на „Булгартрансгаз“ ЕАД (при с. Загоре).

Газопроводно отклонение Кърджали – изгражда се на територията на Кранов възел 3 за осигуряване на възможност за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

Диспечерският център и базата за експлоатация и поддръжка са разположени западно от КВ4 при км 96+800, в близост до гр. Хасково. За автоматизиране на технологичните процеси се предвижда изграждане на 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.

Технологични връзки – комуникационната система ще функционира 24 часа, 365 дни. Системата ще обменя различни типове данни между всички наземни обекти на проекта (ГИС, КВ, Диспечерски център), в т.ч. и тези разположени на гръцка територия обекти (ГИС-1, КВ1). Телекомуникационната система включва различни типове системи за обмен на данни, както технологични, така и за охрана, безопасност и наблюдение.

Външни връзки (външни мрежи за електроснабдяване и подходни пътища) – всички площадкови обекти са осигурени с електрическо захранване и пътни връзки за достъп.

На територията на Р Гърция е предвидено да бъде изградена ГИС Комотини с цел търговско мерене на природния газ от TAP и DESFA S.A. и един кранов възел.

Строителното трасе на газопровода IGB на българска и гръцка територия е одобрено от компетентните органи на двете страни: за територията на Р Гърция е получено Решение за инсталационен акт, а за територията на Р България са одобрени подробни устройствени планове – парцеларни планове (ПУП-ПП) на обекта. Дружеството е представило Заповед № РД-02-15-114 от 31.07.2014 г. на министъра на регионалното развитие за одобряване на подробен устройствен план – парцеларен план за трасето на газопровода, технологичните площадки и елементите на обслужващата техническа инфраструктура за обект „Междусистемната газова връзка Гърция – България“ на територията на Р България – за част от общата дължина на газопровода на територията на област Стара Загора, община Опан – землищата на селата Бял извор, Бяло поле, Тракия, Опан, Средец и Ястребово, община Стара Загора – землищата на селата Петрово, Бъдеще, Загора и Малко Кадиево и община Раднево – землището на с. Коларово; писмо с изх. № АУ 14-24 от 22.08.2014 г. на заместник-министъра на регионалното развитие, в което е посочено, че Заповед № РД-02-15-114 от 31.07.2014 г. на министъра на регионалното развитие е влязла в сила; Заповед № РД-02-15-116 от 31.07.2014 г. на министъра на регионалното развитие за одобряване на подробен устройствен план – парцеларен план за трасето на газопровода, технологичните площадки и елементите на обслужващата техническа инфраструктура за обект „Междусистемната газова връзка Гърция – България“ на територията на Р България – 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. Манастир, с. Стамболийски, гр. Хасково и с. Узунджово, община Димитровград – землищата на селата Воден, Черногорово, Брод и Голямо Асеново; писмо с изх. № АУ 14-25 от 22.08.2014 г. на заместник-министъра на регионалното развитие, в което е посочено, че Заповед № РД-02-15-116 от 31.07.2014 г. на министъра на

регионалното развитие е влязла в сила; Заповед № РД-02-15-140 от 27.10.2014 г. на заместник-министъра на регионалното развитие за одобряване на подробен устройствен план – парцеларен план за трасето на газопровода, технологичните площадки и елементите на обслужващата техническа инфраструктура за обект „Междусистемната газова връзка Гърция – България“ на територията на Р България – за част от общата дължина на газопровода на територията на област Кърджали, общини Кирково, Джебел, Момчилград и Кърджали, с изключение на следните участъци: от км 9+676.31 до км 9+947.48 в община Кирково, от км 16+302.22 до км 17+891.33 в община Кирково, от км 18+557.11 до км 19+051.31 в община Кирково, от км 42+492.59 до км 42+710.69 в община Кърджали; Заповед № РД-02-15-65 от 04.05.2015 г. на заместник-министъра на регионалното развитие за одобряване на подробен устройствен план – парцеларен план за трасето на газопровода, технологичните площадки и елементите на обслужващата техническа инфраструктура за обект „Междусистемната газова връзка Гърция – България“ на територията на Р България – за част от общата дължина на газопровода на територията на област Кърджали, участъци: от км 9+676.31 до км 9+947.48 – община Кирково, от км 16+302.22 до км 17+891.33 – община Кирково, от км 18+557.11 до км 19+051.31 – община Кирково, от км 42+492.59 до км 42+710.69 – община Кърджали; Заповед № РД-02-15-78 от 29.05.2015 г. на заместник-министъра на регионалното развитие за одобряване на подробен устройствен план – парцеларен план за елементите на обслужващата техническа инфраструктура – „Канализация на диспечерски център“ на обект „Междусистемната газова връзка Гърция – България“ на територията на Р България, намираща се в землището на с. Стамболийски, община Хасково, област Хасково. „Ай Си Джи Би“ АД е посочило, че в началото на 2016 г. процесът по придобиване на вещни права на българска територия и инвестиционното проектиране на българския и гръцкия участък на трасето е завършено за целите на разрешаване на строителството. За всички имоти, засегнати от линейната част са учредени сервитутни права по реда на чл. 64 от ЗЕ и чл. 210 от Закона за устройство на територията (ЗУТ), а за наземните съоръжения са придобити право на собственост или е учредено право на строеж, включително проведени необходимите отчуждителни процедури. Представено е влязло в сила 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.

Строежът е определен като първа категория по Закона за устройство на територията на Р България. За реализацията на проекта е проведена процедура за обществена поръчка и е сключен Договор за възлагане на проектиране, доставка и строителство. Предаването на изграденото съоръжение на възложителя и собствеността върху цялото съоръжение, включително наземните съоръжения, ще се осъществи с подписването на Сертификат за предаване на строежа, което е основание за провеждане на последващите процедури по въвеждане на обекта в експлоатация.

В инвентарната книга на „Ай Си Джи Би“ АД няма заприходени дълготрайни материални активи (ДМА), с които се извършва дейността по пренос на природен газ, тъй като към настоящия момент строителството все още не е завършено. Материалните активи на дружеството ще бъдат заприходени след завършването на строежа, приключване на приемните изпитвания и въвеждането на обекта в експлоатация с Разрешение за ползване. Разходите, които са направени за изграждане на газопровода са отразени във финансовите отчети на „Ай Си Джи Би“ АД и са отнесени като разходи за придобиване на ДМА. В счетоводния баланс същите са намерили отражение в актива на баланса като нетекущи активи. Към момента активите са във фаза на натрупване и ще бъдат обособени на датата на въвеждане в експлоатация.

Предвид изложеното, НРО приемат, че всички дълготрайни материални активи, необходими за дейността по пренос на природен газ, следва да бъдат надлежно вписани в инвентарната книга на дружеството незабавно след получаване на разрешение за ползване, и

на НРО да се представят всички доказателства за това преди приемане на окончателното решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като НПО, което следва да бъде прието преди ДТЕ (т.е. предхождащо ДТЕ).

7.2. НРО потвърждават, че е изпълнено изискването по член 17, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81ж, ал. 1 от ЗЕ), операторът да разполага с финансови ресурси, необходими за изпълнение на задълженията за извършване на дейността по пренос на природен газ. Това се потвърждава от следните данни и документи:

Анализ на финансовото състояние на „Ай Си Джи Би“ АД за периода 2019 – 2021 г.

„Ай Си Джи Би“ АД е представило одитирани финансови отчети за периода 2019 – 2021 г. (Прил. № 26). За разглеждания период дружеството е реализирало загуба, както следва: 1668 хил. лв. за 2019 г.; 2451 хил. лв. за 2020 г. и 5029 хил. лв. за 2021 г., като 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. Съгласно подписано актуализирано акционерно споразумение от 10.10.2019 г., 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 е реализирало приходи само през 2020 г. в размер на общо 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: 1677 хил. лв. за 2019 г., 3747 хил. лв. за 2020 г. и 6310 хил. лв. за 2021 г. Общата сума на активите на дружеството нараства, както следва: 111 465 хил. лв. за 2019 г., 218 355 хил. лв. за 2020 и 427 668 хил. лв. за 2021 г. Нетекущите активи нарастват от 64 894 хил. лв. за 2019 г. на 203 213 хил.лв. за 2020 г. и достигат до 346 340 хил. лв. за 2021 г. Увеличението се дължи предимно на придобиване на нови дълготрайни материални активи, като имоти, машини и съоръжения. Изменението на текущите активи на дружеството е, както следва: 46 571 хил. лв. за 2019 г., 15 142 хил. лв. за 2020 г. и 81 328 хил. лв. за 2021 г.

Акционерният капитал на „Ай Си Джи Би“ АД е в размер на 115 981 хил. лв., като е запазено участието на акционерите: БЕХ ЕАД и IGI Poseidon S.A в съотношение по 50% всеки. Собственият капитал на дружеството за 2019 г. е в размер на 109 985 хил. лв., и намалява, като за 2020 г. е 107 534 хил. лв., а за 2021 г. 102 505 хил. лв. Нетекущите пасиви на дружеството за 2019 г. са 221 хил. лв., за 2020 г. са в размер на 82 582 хил. лв., а за 2021 г. са в размер на 275 447 хил. лв. и са свързани с търговски и други задължения, задължения към свързани лица, отсрочени приходи от финансиране и задължения по лизингови договори. Текущите пасиви от 1259 хил. лв. за 2019 г. се увеличават на 28 239 хил. лв. за 2020 г. и 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 с плащания: към доставчици, за данъци, за трудови възнаграждения и др. 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 не е имало затруднения при инвестиране със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи до

2019 г. вкл. и може да е имало затруднения в края на периода. Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП), намалява от 36,99 за 2019 г. на 1,64 за 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 74,31 за 2019 г., и намалява до 0,32 за 2021 г. Това означава, че дружеството не е имало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства в началото на разглеждания период. 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 относително добро.

Инвестиционни дейности

Окончателното инвестиционно решение във връзка с изграждането на междусистемния газопровод Гърция – България е прието от акционерите в „Ай Си Джи Би“ АД на 10 декември 2015 г. Общият размер на инвестиционните разходи за реализацията на енергийния обект – интерконектор IGB за периода 2021 – 2026 г. е на стойност над 248,9 млн. евро. Инвестиционните разходи обхващат всички разходи, осъществени по време на инвестиционната фаза на проекта, които към началото на експлоатационната фаза са формирани от дългосрочни материални и нематериални активи. Основните фази за реализацията на проекта за изграждане на енергийния обект включват: проектиране, доставка на материали и строителство. Всички капиталови разходи за периода на изграждане и експлоатация на газопровода IGB ще бъдат направени само за активи, свързани с лицензионната дейност.

Инвестиционните разходи, разделени по категории, и тяхната стойност без ДДС са, както следва:

- Разходи за проектиране и планиране – 5 млн. евро и представляват всички разходи, възникващи при стартирането на проекта, преди началото на изпълнението му: изготвяне на подробен устройствен план; оценка на въздействието върху околната среда; подробно разчертаване на пътя; археология; издаване на разрешение за строеж; изготвяне на работни проекти; придобиване на права на собственост (без данък и стойност на обезщетенията) и др.;

- Разходи за закупуване на земя в размер на 4 млн. евро, включват средствата за закупуване на земя за поставяне на съоръженията и придобиване на вещни права, учредяване на сервитут и право на ползване за линейни обекти;

- Разходи за строително-монтажни работи (СМР) – 115,8 млн. евро за изграждане на линейната част на тръбопровода и дейностите по инсталиране на прилежащи съоръжения, съответно: разходи за СМР на тръбопровод и кранови възли – 72 млн. евро; разходи за СМР на съоръжения и станции (ГИС и очистна станция) – 6 млн. евро; разходи за СМР на сервитут (СР), фиброоптичен кабел (ФОК), система за контрол, визуализация и събиране на данни (SCADA), електрозахранване, застраховка с покритие на всички рискове, запълване на газопровод, както и др. разходи в размер на 37,8 млн. евро;

- Разходи за съоръжения и оборудване – 100,5 млн. евро, стойността им включва всички съпътстващи съоръжения – тръбопроводна система за катодна защита, ГИС, кранови възли, отсекателни винтили, клапани и др., съответно: разходи за тръбопровод – 58,2 млн. евро; разходи за кранови възли – 4 млн. евро; разходи за съоръжения и станции (ГИС и очистна станция) – 30 млн. евро; други разходи за: СР; ФОК; SCADA; електрозахранване; проектиране; обучения – 8,3 млн. евро;

- Разходи за организация и управление на проекта – 6,3 млн. евро, включващи брутните възнаграждения за звеното за управление на проекта, които са формирани при допускането, че служителите ще работят по проекта 40 часа седмично за периода на подготовка и изпълнение на строителството, както и за международни правни консултанти, маркетинг, комуникации и корпоративни дейности;

- Разходи за популяризиране и публичност – 400 хил. евро, насочени към демонстриране на приноса на фондовете на Европейския съюз за изпълнението на проекта със средства от Европейските структурни и инвестиционни фондове (ЕСИФ) за изградените активи, което е задължение на бенефициера. За целта, бенефициерът осигурява поставянето на стикери, табели, знаци, изготвянето на информационни материали и видеоклипове, отговарящи на изискванията;

- Разходи за авторски и строителен надзор – 8 млн. евро. Надзорът включва инженер-консултант на собственика на съоръжението и строителен надзор съгласно изискванията на ЗУТ, конкретно за всеки от тях: за инженер-консултант – 5,67 млн. евро; за строителен надзор – 0,39 млн. евро; разходи за археологическо проучване – 1,94 млн. евро;

- Непредвидени разходи, планирани в размер на 3,6% от стойността на общите инвестиционни разходи или около 8,9 млн. евро. Заявителят предвижда възникване на допълнителни разходи за реконструкции и замяна на оборудване и съоръжения, и на разходи, свързани със системата SCADA през осмата и шестнадесетата години от експлоатационния живот на проекта.

Инвестиционната стойност на енергийния обект е представена в таблицата по-долу:

Прогнозни инвестиционни разходи по елементи	Стойност (млн. евро)
Планиране и проектиране	5
Покупка на земя	4
Строителство и монтажни работи	115,8
Съоръжения и оборудване	100,5
Управление на проекта	6,3
Популяризиране и публичност	0,4
Надзор по време на изпълнението на строителството	8
Непредвидени разходи	8,9
Общо инвестиционни разходи, без ДДС	248,9

Направените инвестиции за изграждане на енергийния обект до края на 2020 г. са в размер над 103,496 млн. евро. Оставащите дейности за реализацията на проекта, съгласно крайните срокове за осъществяването им са, както следва:

- изготвяне на работно проектиране за линейната част на газопровода, за пресичанията на р. Марица и яз. „Студен кладенец“ и за наземни съоръжения – газоизмервателни станции, кранови възли и диспечерски център, както и проектиране на интегрирана система за контрол и управление SCADA;

- цялостно изграждане на газопровода (вкл. разчистване на работна полоса от оставащото от трасето, подготовка, заваряване, тестване, изкоп на траншея, полагане, засипване и хидротест на тръбопровода), на крановите възли, на две газоизмервателни станции и присъединяване към съществуващите газопрееносни мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, DESFA S.A. и TAP, на диспечерски център и база за поддръжка и управление на газопровода;

- пусково-наладъчни дейности, провеждане на 72-часови проби, тестване на системата за управление и контрол, пускане в експлоатация на съоръжението, получаване на акт образец 15 за установяване годността за приемане на строежа.

Инвестиционната програма на дружеството предвижда завършване на строителството през юни 2022 г. и въвеждане в търговска експлоатация не по-късно от 1 юли 2022 г.

Източници на финансиране на изграждането на енергийния обект

Източниците за финансиране на проекта са планирани и договорени, като са осигурени чрез дългосрочен заем от Европейската инвестиционна банка (ЕИБ) в размер на 110 млн. евро, обезпечен с държавна гаранция, както и безвъзмездни парични помощи: в

размер на 39 млн. евро по Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност“ 2014-2020 (ОПИК) в размер на 45 млн. евро от Европейската енергийна програма за възстановяване (ЕЕПВ), както и чрез собствено финансиране от акционерите на дружеството. С Решение на Европейската Комисия С(2010)5813 от 30.08.2010 г., изменено с Решение С(2012) 6405, С(2015) 3005 и С(2018) 6871 final, на „Ай Си Джи Би“ АД е осигурено финансирането по ЕЕПВ. Средствата са одобрени през 2010 г., като след подадено искане за удължаване на периода на допустимост на средствата на 20 октомври 2018 г. е получено официално решение от Европейската комисия (ЕК), с което срокът е удължен до 31.12.2021 г. На 15.11.2021 г. е подадено второ искане за удължаване до 31.12.2022 г. Одобрени и получени са две плащания по този механизъм, както следва: през декември 2020 г. - 6.4 млн. евро (допустими разходи 16,8 млн. евро, с интензитет 38,14%) и през октомври 2021 г. - 16.5 млн. евро (допустими разходи 30,9 млн. евро, с интензитет 38,14%).

На 21.12.2018 г. е сключен Административен договор за директно предоставяне на безвъзмездна финансова помощ за проект „Изграждане на междусистемна газова връзка Гърция – България“ по Приоритетна ос 4 „Премахване на пречките в областта на сигурността на доставките на газ“, в размер на 39 млн. евро между „Ай Си Джи Би“ АД и Управляващия орган на ОПИК, България – Главна дирекция „Европейски фондове за конкурентоспособност“ в Министерството на икономиката (Прил. № 27). Първоначалният срок на посочения административен договор е удължен до 31.12.2022 г. На 2 април 2019 г. ЕК официално е одобрила средствата за безвъзмездното финансиране в общ размер 39 млн. евро, от които 33,15 млн. евро (85%) са осигурени от Европейските структурни и инвестиционни фондове (ЕСИФ), а останалите 5,85 млн. евро (15%) са национално съфинансирани.

През ноември 2020 г. „Ай Си Джи Би“ АД е подало първо междинно искане за възстановяване на допустими разходи от ОПИК в размер на 28,5 млн. евро (допустими разходи 28,5 млн. евро, с интензитет 100%). На 25.02.2021 г. дружеството е уведомено, че проверката на искането за възстановяване е приключила и средствата са одобрени, а сумата е получена на 01.03.2021 г. Изпълнителна агенция „Одит на средствата от Европейския Съюз“ е провела одит на горепосоченото първо искане, който е приключил през октомври 2021 г. без съществени несъответствия. Второто междинно искане за възстановяване на допустими разходи е подадено на 29.04.2021 г. и е в размер на 8,7 млн. евро (допустими разходи 8.7 млн. евро, с интензитет 100%), във връзка с което към момента на подаване на заявлението на дружеството се извършва одит. На 21 декември 2018 г. е подписан административен договор за директно предоставяне на безвъзмездна финансова помощ по ОПИК, и Решение № 942 от 21.12.2018 г. на Министерски съвет на Р България.

Финансирането от ЕИБ, е предоставено чрез БЕХ ЕАД и е в размер на 109,9 млн. евро. Финансирането е обезпечено с предвидена в Закона за държавния бюджет държавна гаранция. На 10 октомври 2019 г. е подписан договор за заем (Договор за финансиране) с ЕИБ. На същата дата е подписано Гаранционно споразумение между Министерството на финансите на България и ЕИБ за издаване на държавна гаранция, като обезпечение на заема, получен от ЕИБ. БЕХ ЕАД предоставя средствата на „Ай Си Джи Би“ АД по силата на Споразумение за заем, сключено между БЕХ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД за период от 25 години, което възпроизвежда изцяло условията на Договора за финансиране (Прил. № 28).

По заема от ЕИБ са усвоени три транша общо в размер на 90 млн. евро, които са получени съответно през август 2020 г., януари 2021 г. и декември 2021 г. Усвояването на остатъка от заема се извършва на база на необходимите парични нужди на „Ай Си Джи Би“ АД, във връзка с графика на изпълнение на строителството и договорените условия на фактуриране. Заемът се планира да бъде усвоен при фиксиран лихвен процент, като по този начин осигурява предсказуемост на паричните потоци и минимизира потенциалния кредитен риск за дружеството. Освен това е предвиден гратисен период до 7 години, докато започне периодът за изплащане на главницата. Приложимият лихвен процент се определя преди изплащането на всеки отделен транш и с оглед на предоставената държавна гаранция за

проекта той ще бъде по-благоприятен от пазарните лихвени проценти, които „Ай Си Джи Би” АД може да постигне. Финансирането от ЕИБ налага необходимостта от представяне на редица документи – договори за пренос на газ с ползвателите на капацитет, споразумение за усвояване на заема и договор за учредяване на особен залог от 07.07.2020 г. в полза на БЕХ ЕАД, като пряк заемодател на „Ай Си Джи Би” АД. Определени са и другите обезпечения, сключена е изискуемата застраховка с необходимото покритие за всички рискове по време на строителството. Капиталът, с който „Ай Си Джи Би” АД е учредено, е в размер на 7 823 320 лв., като през годините на развитие на проекта и преди стартиране на строителната фаза достига 33 053 560 лева. С решение на Общото събрание на акционерите на Дружеството от 10 октомври 2019 г., официално вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на Р България, на 31 октомври 2019 г., капиталът на дружеството е увеличен с 82 927 180 лв. Това доказва факта, че акционерите осигуряват своевременно финансови ресурси за инвестиционния проект.

В случай на нужда от оборотни средства, дружеството използва краткосрочно заемно финансиране – кредитни линии (овърдрафт). С цел да се гарантира финансовата сигурност, на 16.11.2020 г. „Ай Си Джи Би” АД е сключило договор с (...) * за предоставяне на кредитна линия в (...) *. Целта на овърдрафта е да се използва за покриване на краткосрочни ликвидни нужди на дружеството. Необходимостта от подобни средства би възникнала във връзка с усвояването на безвъзмездното финансиране, тъй като възстановяването на средствата е след извършване и плащане на разходите, т.е. необходими са авансово парични ресурси за извършване на плащането. Договорената кредитна линия е обезпечена с вземанията на „Ай Си Джи Би” АД по ОПИК. Кредитната линия е използвана веднъж през октомври 2021 г. за сума в размер на (...) *, която е погасена през ноември 2021 г.

Източници на финансиране по време на търговската експлоатация на газопровода IGB

След като изгради и въведе в експлоатация междусистемната газова връзка Гърция – България, „Ай Си Джи Би” АД ще управлява неговия преносен капацитет и ще сключва договори за пренос на природен газ.

По време на търговската експлоатация „Ай Си Джи Би” АД ще генерира достатъчно приходи от дейността си по пренос на природен газ, с което ще покрива оперативните разходи, ремонтната и инвестиционната програми. При необходимост ще бъде използвана посочената по-горе кредитна линия (овърдрафт). Междусистемната газова връзка Гърция – България се подкрепя от правителствата на Република Гърция и Република България, израз на което е подписаният през 2009 г. Меморандум за разбирателство. Проектът е обявен за „Проект от национално значение“ и за „Национален обект“ съгласно Решение № 615 на Министерски съвет на Република България от 14.07.2009 г. и Решение № 452 на Министерския съвет от 07.06.2012 г., както и съгласно Закон 4001/2011 от законодателството на Република Гърция.

Освен това, с цел да се гарантира предсказуемост на инвестицията на акционерите на „Ай Си Джи Би” АД, на 10 октомври 2019 г. Министърът на енергетиката на Република България и Министърът на околната среда и енергетиката на Република Гърция са подписали Междуправителствено споразумение (IGA) между Република България и Република Гърция за определяне на данъчния режим на проект IGB. IGA е ратифицирано през август 2020 г. от Народното събрание на Република България и през януари 2021 г. от парламента на Република Гърция.

Проектът за осъществяване на междусистемния газопровод Гърция – България е изключително важен от гледна точка на повишаване на сигурността на доставките и осигуряване на диверсификация на доставките на газ за Р България и региона на Югоизточна Европа. IGB е включен в списъка на проектите от общ интерес и е включен като водещ проект в инициативата CESEC (Централно и югоизточно европейско свързване на газ). Проектът е ключова част от стратегията за по-голяма интеграция на пазарите на газ, която включва проекти за взаимосвързаност България - Гърция, България - Румъния, Румъния -

Унгария. На ниво Европейски съюз проект IGB е получил последователна политическа и финансова подкрепа, която е от изключителна важност за успешната му реализация. Общата позиция на националните правителства на двете държави Република България и Република Гърция, и на Европейската комисия поставя проекта за изграждане на междусистемния газопровод като основен приоритет в сектор енергетика за целия регион. Одобрените безвъзмездни финансираня, отпуснатият дългосрочен заем и осигуряването на собствени средства на акционерите на „Ай Си Джи Би” АД са ключови за реализацията на интерконектора IGB и са доказателства за неговата значимост, както за страната, така и за региона и Европа.

Проектът е финансово осигурен и „Ай Си Джи Би” АД е ресурсно и финансово обезпечено, което гарантира успешната реализация на строителството и ефективната му дейност.

Финансово - икономически анализ за състоянието на „Ай Си Джи Би” АД за периода 2022 - 2026 г.

Разходите по проекта за изграждане и експлоатация на газопровода IGB включват общите инвестиционни разходи – капиталови разходи, в т.ч. разходи за замяна и остатъчната стойност, и оперативни разходи. Капиталовите разходи на проекта са представени подробно в инвестиционна програма на дружеството. Оперативните разходи включват само тези разходи, които са пряко свързани с дейността на „Ай Си Джи Би” АД. Разходите, включени при формиране на тарифата за пренос на природен газ, не включват финансови разходи и режийни разходи, данъци върху приходите и разходи за бъдещи периоди.

Прогнозните разходи за дейността по пренос на природен газ са направени на база предварителни оценки на документацията за цялостен инженеринг, актуализирани към момента на подаване на заявлението на изготвяне на бизнес плана на дружеството. Основните фактори, даващи отражение върху прогнозните стойности на разходите, са: инвестиционна стойност на газопровода и съоръженията към него; стойност на други дълготрайни активи (нематериални и други материални активи), необходими за извършването на лицензионната дейност; стойност на резервни части и материали за текуща поддръжка на газопровода; стойност на услуги от външни лица; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на газоразпровода. Разходите са изчислени на база 2020 г. За прогнозите за оставащите години дружеството е приложило годишната инфлация и ръста на реалния БВП за Еврозоната. Размерът на корпоративния данък, който е използван от заявителя е 13,2%, определен предвид корпоративните данъци в Р България и Р Гърция, съответно 10% и 29%, като среднопретеглена стойност въз основа на териториалното разпределение на газопровода.

Оперативните и административните разходи включват следните основни компоненти:

- Разходи за персонал – възнагражденията на служителите по длъжностно щатно разписание, съгласно организационната структура на дружеството и на членовете на управителния орган, включват заплати, възнаграждения, социални осигуровки и надбавки, обезщетения;

- Енергийни разходи – за енергоснабдяване на ГИС Стара Загора и ГИС Комотини, Диспечерски център, базата за поддръжка и експлоатация в гр. Хасково и др.;

- Разходи за комунални услуги – водоснабдяване за противопожарна охрана на ГИС Стара Загора, ГИС Комотини, Диспечерски център и база за поддръжка и експлоатация в гр. Хасково, канализация, изпускане и пречистване на отпадъчни води и др.;

- Разходи за резервни части и текущи ремонти – закупуване на манометри, термометри за замяна на повредените или тези, които не са минали успешно метрологични тестове, дребни ремонти, включващи: почистване на комините на котлите в ГИС, замяна на повредени или липсващи знаци за маркиране по маршрута на газопровода и оптичния кабел, както и на обектите, и др.;

- Други разходи за материали – помощни материали, включително инструменти, крепежи и фитинги и други спомагателни материали, както и наем на транспорт (в Р България и Р Гърция) и поддръжка на превозни средства;

- Разходи от трети страни – проверки от контролни органи съгласно националното законодателство, като инспекции по Наредбата за безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, инспекция на измервателните уреди в съответствие с Наредбата за измервателните уреди, подлежащи на метрологичен контрол, инспекции от районната дирекция „Пожарна безопасност и противопожарна защита”, инспекции на електрическо оборудване, мълниезащитни и заземителни инсталации, проверка на работата и настройката на предпазните спирателни кранове и др.;

- Разходи за външни услуги – надзор на оборудването от страна на съответните органи, поддръжка на сервитута, поддръжка на телекомуникационна оптична кабелна мрежа и оборудването към нея, наем на офис в гр. София, противопожарни услуги, охранителни услуги, счетоводни услуги, правни услуги, телекомуникации, ИТ и връзки с обществеността, застрахователни услуги.

Прогнозната структура и обем на разходите за периода 2022 – 2026 г. по години са представени в таблицата по-долу:

Прогнозни разходи по елементи (хил. евро)	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Разходи за материали	24				
Разходи за външни услуги	3555	5012	5048	4025	4054
Разходи за амортизации на нефинансови активи	2997	5898	5898	5898	5898
Разходи за амортизации на безвъзмездните средства	1680	3360	3360	3360	3360
Разходи за възнаграждения	1157	1253	1262	1271	1280
Други разходи	42				
Общо разходи	9455	15 523	15 568	14 554	14 592

Приходите при реализация на междусистемния газопровод Гърция – България са прогнозирани въз основа на резервирания капацитет от газопровода, оценен чрез проведения пазарен тест и индикативната тарифа, в съответствие с Тарифния кодекс на IGB, одобрен от НРО.

От физическия капацитет на газопровода – 3 млрд. м³/год., в резултат на втората обвързваща фаза на пазарния тест, са резервирани 1,574 млрд. м³/год. (средно 1,41 млрд. м³/год. на 25-годишна база). Това представлява около 52,5% от техническия капацитет на мрежата. Разпределението на резервирания капацитет по ползватели и условия е представено в таблицата по-долу:

Мрежови ползватели на IGB	Период на резервиран капацитет, години	Тип капацитет	Резервиран капацитет, м ³ /час	Резервиран капацитет, млрд. м ³ /год.
„ДЕПА Къмършъл“ С.А.	(...)*	(...)*	(...)*	(...)*
„Булгаргаз“ ЕАД	(...)*	(...)*	(...)*	(...)*
„Едисон“ С.п.А	(...)*	(...)*	(...)*	(...)*
„Линден Енерджи“ ЛЛС	(...)*	(...)*	(...)*	(...)*
„Азербайджан газ Интернешънъл“ Б.В.	(...)*	(...)*	(...)*	(...)*
ОБЩО			(...)*	(...)*

Забележка: капацитетът е посочен в м³, тъй като предварителните СПГ с търговците, резервирани капацитет във втората обвързваща фаза от Пазарния тест са сключени в м³. След въвеждане в експлоатация на газопровода IGB и след ДТЕ, капацитетът и тарифите за достъп и пренос за всеки от предлаганите продукти ще бъдат оповестени в енергийни единици.

Прогнозните продажби на капацитет за пренос на природен газ по IGB са представени по години за периода от първата година след ДТЕ до двадесет и петата година, в приложения към заявлението финансов модел и производствената програма от бизнес плана. Приходите ще се измерват въз основа на определената за всеки договор цена на сделката, в зависимост от резервираното количество капацитет и при условията на клаузата „транспортирай или плащай“.

Прогнозните годишни приходи са изчислени на база годишния пренос на природен газ и прогнозната средна годишна референтна тарифа за природен газ, равняваща се на 12,14 евро/kNcm, съгласно приложения финансов модел. Референтната тарифа, използвана за получаване на прогнозните приходи, е изчислена въз основа на обновените условия към настоящия момент и актуализираните данни, поради което тя се различава от нетната референтна тарифа от 2018 г., определена в Тарифния кодекс на IGB. Тарифата е уеднаквена и не варира в зависимост от местоположението на входната/изходната точка. Тарифата е изчислена на база възстановяване на общите разходи по проекта за 25-годишния период на експлоатация. Според „Ай Си Джи Би“ АД, при увеличен пазарен интерес и разпределение на оставащия капацитет ще се постигне оптимизиране на икономическите (тарифните) условия за мрежовите ползватели на преносните услуги посредством активиране на Механизма за разпределение на печалбата, описан в Тарифния кодекс.

Дружеството усвоява средствата по заемите, съобразено графика на плащанията на контрагенти, като не държи налични големи парични ресурси с цел избягване на начисляване на допълнителни лихви по заема, както и на банкови такси (такса наличност) върху сумите. След като изгради и въведе в експлоатация междусистемната газова връзка Гърция – България, „Ай Си Джи Би“ АД ще експлоатира газопровода, като управлява преносния капацитет по него и сключва и изпълнява договори за пренос на природен газ. По време на търговската експлоатация „Ай Си Джи Би“ АД ще генерира достатъчно приходи от дейността си по пренос на природен газ, за да покрива разходите на проекта, свързани с ремонтни и инвестиционни програми, и оперативните разходи.

Прогнозни цени на предоставяните услуги

Цените за услугите по пренос на природен газ по междусистемния газопровод IGB се определят съгласно формули, описани в Тарифния кодекс на IGB, който е неразделна част – приложение към Мрежовия кодекс на IGB, одобрен със Съвместно решение от 27.02.2020 г. на КЕВР и РАЕ.

Тарифният кодекс на „Ай Си Джи Би“ АД е изготвен на база входно-изходен модел и определя ценови механизъм за всички продукти, свързани с предлагания капацитет (продукти с различни периоди на твърд и прекъсваем капацитет). Цените за капацитет за прекъсваем обратен поток и прекъсваем прав поток са определени като процент от тарифата за твърд прав поток. В Тарифния кодекс е определена първоначалната вътрешна норма на възвръщаемост (ВНВ) на номиналния капитал на акционерите за срок от 25 години експлоатация от ДТЕ, както и максимална стойност на ВНВ, като всякакви приходи от резервиране на капацитет, които увеличават вътрешната норма на възвръщаемост над определената максимална стойност ще бъдат връщани посредством механизъм за разпределяне на печалбата. В този смисъл Тарифата за IGB отразява ефективните разходи и е прозрачна и недискриминационна.

„Ай Си Джи Би“ АД ще определи за всеки от предлаганите преносни продукти нетна тарифа, която ще бъде еднаква за всеки ползвател на капацитет, на който е разпределен съответния преносен продукт.

Референтна тарифа

Нетната референтна тарифа ще се оценява към ДТЕ и се изчислява като съотношение

между настояща стойност на очакваните годишни приходи и настоящата стойност на резервиран капацитет на годишна база в съответствие със сключените СПГ.

„Ай Си Джи Би“ АД е извършило и предвидило разходи, определило е условията за изчисление на индикативна тарифа и съответните отклонения при промяна на параметрите, подробно посочени в Тарифния кодекс за IGB. Съгласно Тарифния кодекс, нетната референтна тарифа е изчислена, като са отразени разходите и е гарантирана първоначалната възвращаемост на капитала на акционерите от 7,9%. Референтната тарифа, определена в Тарифния кодекс на IGB, е преизчислена на база обновените условия към настоящия момент и актуализираните входни данни, и е 12,14 €/kNm³. Преди започване на осъществяването на лицензионната дейност по пренос на природен газ, „Ай Си Джи Би“ АД ще изготви актуализирани бизнес план и финансов модел, съдържащ актуални към ДТЕ цени за услугите по достъп и пренос по газопровода IGB за всеки от предлаганите капацитетни продукти.

Нетната референтна тарифа, в съответствие с Окончателното съвместно решение, ще се предлага във валута за единица енергия, а именно евро/киловатчас (€/kWh). За презчисляването са използвани следните коефициенти за преобразуване: LHV = 36,87 MJ/Nm³ и 1 MJ = 0,28 kWh, и следователно: 1 €/kNm³ = 9,764 * 10⁻⁵ €/kWh.

Тарифа за стандартни капацитетни продукти

Нетна тарифа за пренос за твърд поток в права посока/твърд прав поток (ТПП)

ТПП се определя като непрекъсваем поток, който ще започва от входната точка (входните точки) в гр. Комотини, Р Гърция до изходната точка в общ. Стара Загора, Р България, който е бил резервиран съгласно условията на Мрежовия кодекс. Нетната тарифа за пренос за твърд поток в права посока е равна на Нетната референтна тарифа за пренос, изчислена към ДТЕ.

Нетна тарифа за пренос за прекъсваем поток в права посока/прекъсваем прав поток (ППП)

ППП е определен като прекъсваем поток, който ще тръгва от входната точка (входни точки) в гр. Комотини, Р Гърция до изходната точка в общ. Стара Загора, Р България, който може да бъде резервиран съгласно условията на Мрежовия кодекс. Нетната референтна тарифа за пренос за ППП се определя като 15% от нетната референтна тарифа, изчислена към ДТЕ.

Нетна тарифа за пренос за прекъсваем поток в обратна посока/прекъсваем обратен поток (ППО)

ППО е определен като прекъсваем от изходната точка в общ. Стара Загора, Р България до входната точка (входните точки) в гр. Комотини, Р Гърция, който може да бъде резервиран съгласно условията на Мрежовия кодекс. Нетната референтна тарифа за пренос за ППО се определя като 15% от нетната референтна тарифа, изчислена към ДТЕ.

Нетна тарифа за пренос за твърд поток в обратна посока / твърд обратен поток (ТПО)

ТПО е определен като непрекъсваемия поток от изходната точка в общ. Стара Загора, Р България до входната точка (входни точки) в гр. Комотини, Р Гърция, който може да бъде резервиран съгласно условията от Мрежовия кодекс. Нетната референтна тарифа за пренос ТПО се определя като 25% от нетната референтна тарифа, изчислена към ДТЕ.

Входни тарифи

Входните тарифи включват тарифата за пренос на входни точки и размера на таксите „пренасяй или плащай“, дължими от ползвателите на мрежата в тяхната съответна входна точка (входни точки) за всеки резервиран стандартен капацитетен продукт, съгласно условията на Мрежовия кодекс, съответно:

Входна тарифа за пренос за ТПП

Входната тарифа за пренос за ТПП е определена като тарифата за пренос, по която плащат ползвателите на мрежата, които са резервирали твърд поток в права посока до входната точка (входните точки) в гр. Комотини, Р Гърция съгласно условията на Мрежовия кодекс. Входната тарифа за пренос за ТПП се определя като 17% от нетната тарифа за твърд поток в права посока, изчислена към ДТЕ, въз основа на съотношението 31/182 км/км, т.е.

дължината на газопровода, който ще бъде положен на гръцка територия спрямо цялата му дължина.

Входна тарифа за пренос за ППП

Входната тарифа за пренос за ППП е определена като тарифата за пренос, по която ще плащат ползвателите на мрежата, които са резервирани ППП при входната точка (входни точки) в гр. Комотини, Р Гърция съгласно условията на Мрежовия кодекс. Входната тарифа за пренос за ППП се определя като 17% от тарифата за прекъсваем поток в права посока, изчислен към ДТЕ, където 17% представлява съотношението 31/182 км/км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на гръцка територия спрямо цялата му дължина.

Входна тарифа за пренос за ППО

Входната тарифа за пренос за ППО е определена като тарифата за пренос, по която ще плащат ползвателите на мрежата, които са резервирани ППО в изходната точка в общ. Стара Загора, Р България съгласно условията на Мрежовия кодекс. Входната тарифа за пренос за ППО се определя като 83% от тарифата за прекъсваем поток в обратна посока, изчислена след ДТЕ, където 83% представлява съотношението 151/182 км/км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на българска територия, спрямо цялата му дължина.

Входна тарифа за пренос за ТПО

Входната тарифа за пренос за ТПО е определена като тарифата за пренос, по която ще плащат ползвателите на мрежата, които са резервирани ТПО на изходната точка в общ. Стара Загора, Р България съгласно условията на Мрежовия кодекс. Входната тарифа за пренос за ТПО се определя като 83% от тарифата за твърд поток в обратна посока, изчислена след ДТЕ, където 83% представлява съотношението 151/182 км/км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на българска територия, спрямо цялата му дължина.

Изходни тарифи

Тарифата за пренос за изходни точки се определя в съответствие с условията на Мрежовия кодекс. Тя включва тарифата за точките и размера на таксите „пренасяй или плащай“ в съответна изходна точка (точки), дължима от ползвателите на мрежата за всички резервирани стандартни продукти, свързани с капацитет, съгласно условията на Мрежовия кодекс.

Изходна тарифа за пренос за ТПП

Изходната тарифа за пренос за ТПП е определена като тарифата за пренос, по която ще плащат ползвателите на мрежата, които са резервирани ТПП на изходната точка в общ. Стара Загора, Р България съгласно условията на Мрежовия кодекс. Изходната тарифа за пренос за ТПП се определя като 83% от нетната тарифа за твърд поток в права посока, изчислена към ДТЕ, където 83% представлява съотношението 151/182 км/км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на българска територия, спрямо цялата му дължина.

Изходна тарифа за пренос за ППП

Изходната тарифа за пренос за ППП е определена като тарифата за пренос, по която ще плащат ползвателите на мрежата, които са резервирани ППП на изходната точка в общ. Стара Загора, Р България съгласно условията на Мрежовия кодекс. Изходната тарифа за пренос за ППП се определя като 83% от нетната тарифа за прекъсваем поток в права посока, изчислена към ДТЕ, където 83% представлява съотношението 151/182 км/км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на българска територия, спрямо цялата му дължина.

Изходна тарифа за пренос за ППО

Изходната тарифа за пренос за ППО е определена като тарифата за пренос, по която ще плащат ползвателите на мрежата, които са резервирани ППО при входната точка/и в гр. Комотини, Р Гърция съгласно условията на Мрежовия кодекс. Изходната тарифа за пренос за ППО посока се определя като 17% от нетната тарифа за прекъсваем поток в обратна посока, изчислена към ДТЕ, където 17% представлява съотношението 31/182 км/км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на гръцка територия, спрямо цялата му дължина.

Изходна тарифа за пренос за тарифата за ТПО

Изходната тарифа за пренос за ТПО е определена като тарифата за пренос, по която

ще плащат ползвателите на мрежата, които са резервирани ТПО при входната точка/и в гр. Комотини, Р Гърция съгласно условията на Мрежовия кодекс. Входната тарифа за пренос за ТПО се определя като 17% от нетната тарифа за твърд поток в обратна посока, изчислена към ДТЕ, където 17% представлява съотношението 31/182 км/км, т.е. дължината на газопровода, който ще бъде положен на гръцка територия, спрямо цялата му дължина.

Такси и плащания

Месечна такса – ползватели на мрежата, които са сключили Споразумения за пренос на газ с „Ай Си Джи Би” АД, ще заплащат месечна такса за срока на всички съответни СПГ, изчислена по формула, посочена в Тарифния кодекс.

Годишно плащане на такси „пренасяй или плащай“ - всички ползватели на мрежата, които са подписали СПГ за по-дълъг период от една година, в случай на годишен дефицит по-голям от нула, определен в съответствие с условията на Мрежовия кодекс, ще плащат индексация, ако има такава, в следващата година, изчислена съгласно посочена в Тарифния кодекс формула.

Цена на резервиране - Тарифите, определени съгласно формулите в Тарифния кодекс на IGB, представляват цени за резервиране на годишни стандартни продукти, свързани с капацитет, за всеки търг, определен в Мрежовия кодекс. Минималните цени за резервиране за твърд капацитет ще отразяват различните нива на търговски риск, понесен от ползвателите на IGB за времетраенето на продукта от твърдия капацитет. Ще се прилагат коефициенти за изчисление на минималните цени за продукти за твърд капацитет със срок, по-кратък от 1 година, като се използват съответните тарифи за входен и изходен капацитет, изчислени въз основа на тарифата за годишен твърд продукт плюс, както следва: 10% за тримесечен капацитет, 20% за месечен капацитет, 30% за дневен капацитет и 40 % за капацитет в рамките на деня.

Механизъм за разпределяне на печалбата - Според заявителя, в случай че има приходи в излишък във връзка с очаквания финансов план, изчислен за периода на освобождаване, „Ай Си Джи Би” АД ще компенсира ползвателите на мрежата. Такава компенсация е оценена като „разпределяне на печалбата” за гарантиране от една страна на очакваната възвръщаемост на „Ай Си Джи Би“ АД и от друга страна - за гарантиране на справедлива компенсация/обезщетение за ползвателите на мрежата. Разпределянето на печалбата ще става, както следва: всяко първо шестмесечие на съответната година „Ай Си Джи Би“ АД ще одобрява финансови отчети, базирани на предходната финансова година. Изчислената към ДТЕ оперативна печалба ще бъде актуализирана чрез използване на действителните финансови данни за предходната година и чрез пресмятане на паричния поток за оставащите години, основано на събития, които могат в дългосрочен план да променят стойностите ѝ и на критерии за предпазливост. В случай че актуализираната, изчислена към ДТЕ оперативна печалба, доведе до вътрешна норма на възвръщаемост на акционерите по-малка или равна на тази, определена в Тарифния кодекс на IGB, това няма да доведе до намаляване на приходите на „Ай Си Джи Би“ АД чрез отделяне на допълнителните приходи. Обратното, в случай на надвишаване на ВНВ ще бъде определен размер на приходите, който да бъде изваден от реализираните през предходния период приходи на „Ай Си Джи Би“ АД, така че ВНВ да се намали обратно до размера, посочен в Тарифния кодекс. Такава стойност ще се счита във финансовия отчет като специален фонд, определен като „Фонд за разпределяне на печалбата” и ще се отнася към ползвателите на газопровода от референтната година пропорционално на сумата, платена от тях през референтната година. Сумите, депозирани във „Фонд за разпределяне на печалбата” през съответната година, ще бъдат изплащани пропорционално на търговците, както е описано в Тарифния кодекс.

Тарифата на IGB за предоставяните услуги по пренос на природен газ отразява ефективните разходи и е прозрачна и недискриминационна, като следва принципите, описани в Окончателното съвместното решение, прието от националните регулаторни органи на Р България и Р Гърция. Тарифният кодекс на IGB определя ценовия механизъм за всички предлагани капацитетни продукти, а именно капацитетни продукти с различна

продължителност с твърд и прекъсваем характер. Всички приходи от резервиране на капацитет, които увеличават ВНВ над определената, ще бъдат върнати на ползвателите на IGB чрез механизъм за разпределяне на печалбата по недискриминационен и прозрачен начин. „Ай Си Джи Би“ АД ще прилага входно-изходен тарифен модел, като прекъсваемият капацитет обратен поток и прекъсваемият капацитет прав поток се определят като процент от тарифата за твърд капацитет прав поток. Няма да се прилага коефициент при изчислението на тарифата за краткосрочни капацитетни продукти. Съгласно Окончателното съвместно решение, когато е приложимо, таксите за обслужване на балансирането ще бъдат обективни, прозрачни, отразяващи разходите и недискриминационни и ще бъдат публикувани. Тарифният модел на „Ай Си Джи Би“ АД за газопровода IGB е възпроизводим, с конкретни параметри, представя методиката и механизма за разпределяне на печалбата, според изискванията на Окончателното съвместно решение на КЕВР и РАЕ.

Непосредствено преди въвеждането в експлоатация на газопровода IGB и преди ДТЕ, „Ай Си Джи Би“ АД ще оповести публично тарифите си за достъп и пренос по газопровода IGB в енергийни единици за всеки от предлаганите капацитетни продукти.

Прогнозни годишни финансови отчети

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

Финансовите резултати за периода 2022 – 2026 г. са следните: загуба в размер на 3523 хил. евро за 2022 г. и печалби: 7076 хил. евро за 2023 г., 9776 хил. евро за 2024 г., 10 508 хил. евро за 2025 г. и 10 525 хил. евро за 2026 г.

Общите приходи са прогнозирани да нараснат от 11 392 хил. евро за 2022 г. на 22 787 хил. евро за 2026 г. Структурата на приходите за периода включва приходи по договори с клиенти, финансови приходи и др. Увеличението на общите приходи се дължи основно на увеличените приходи по договори с клиенти, които нарастват от 9635 хил. евро през 2022 г. на 19 114 хил. евро годишно за периода 2023 – 2026 г.

Общите разходи са прогнозирани да се увеличат от 8204 хил. евро за 2022 г. на 11 485 хил. евро за 2026 г. С най-голям относителен дял в общите разходи за дейността са разходите за амортизация на нефинансови активи, които се увеличават от 2997 хил. евро за 2022 г. на 5898 хил. евро през 2026 г., разходите за външни услуги се увеличават от 3555 хил. евро за 2022 г. до 4054 хил. евро за 2026 г. и разходите за възнаграждения, които се увеличават от 1157 хил. евро за 2022 г. до 1280 хил. евро за 2026 г. Разходите за материали са в размер на 24 хил. евро за 2022 г., като за годините до края на периода дружеството не предвижда извършване на такива разходи. Други разходи са прогнозирани само за 2022 г. в размер на 42 хил. евро.

Дружеството прогнозира общо активите да се увеличат от 251 026 хил. евро за 2022 г. до 254 065 хил. евро в края на периода. Нетекущите активи на дружеството от 232 980 хил. евро за 2022 г. намаляват до 209 387 хил. евро за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 18 046 хил. евро за 2022 г. на 44 678 хил. евро за 2026 г.

За посочения период акционерният капитал остава с непроменена стойност в размер на 59 300 хил. евро. Собственият капитал се увеличава от 44 469 хил. евро за 2022 г. на 72 897 хил. евро за 2026 г., вследствие на увеличение на текущата печалба.

Прогнозната структура на капитала е представена в таблицата по-долу:

Капитал	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Акционерен капитал	59 300	59 300	59 300	59 300	59 300
Натрупана загуба/Неразпределена печалба	(14 832)	-7756	2020	3071	13 596
Собствен капитал	44 469	51 544	61 320	62 371	72 896

Нетекущите пасиви намаляват от 192 267 хил. евро за 2022 г. на 178 827 хил. евро за

2026 г. Текущите пасиви намаляват от 14 290 хил. евро за 2022 г. на 2341 хил. евро за 2026 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2022 – 2026 г. е видно, че паричните постъпления на дружеството ще бъдат от основната му дейност. Плащанията за основната дейност са за трудови възнаграждения, осигуровки и на 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 периода 2023 – 2026 г. През периода на бизнес плана се очаква повишение на ефективността на разходите и положителна динамика на паричните потоци. От прогнозните парични потоци е видно, че в края на всяка една година от периода прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

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

Показатели	Години				
	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил. евро)	11 392	22 600	22 661	22 730	22 786
Общо разходи от дейността (хил. евро)	8204	12 548	12 461	11 448	11 485
Счетоводна печалба (хил. евро)	3188	10 052	10 200	11 282	11 301
Финансов резултат (хил. евро)	-3523	7076	9776	10 508	10 525
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,19	0,23	0,28	0,29	0,35
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,26	3,49	-7,29	13,53	19,08
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,22	0,27	0,34	0,34	0,40

**Забележка: Стойността на коефициента на общата ликвидност за 2024 г. е с отрицателен знак, тъй като дружеството е предвидило през същата година да бъдат изплатени дивиденди.*

Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал се увеличава от 0,19 за 2022 г. до 0,35 за 2026 г., но остава под единица, което показва, че дружеството ще има затруднения при инвестиране на собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 1,26 за 2022 г. на 19,08 през 2026 г., което е индикатор, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от използване на привлечени средства, се увеличава от 0,22 за 2022 г. на 0,40 за 2026 г., но остава под единица. Това означава, че дружеството може да има затруднения за покриване на задълженията си със собствени средства.

По време на търговската експлоатация на газопровода IGB, „Ай Си Джи Би” АД ще генерира достатъчно приходи от дейността по пренос на природен газ, за да покрива разходите на проекта, свързани с ремонтната и инвестиционната програми, оперативните разходи, както и да формира печалба от дейността си. Финансовият модел, бизнес планът и прогнозните финансови отчети са разработени въз основа на дългосрочно резервираните капацитети за пренос. В случай, че при започване на търговската експлоатация бъде резервиран и останалият свободен капацитет, допълнителните приходи ще допринесат за постигане на по-конкурентни нива на тарифите и за осигуряване на допълнителна ликвидност на дружеството.

Предвид гореизложеното, въз основа на заложените в бизнес плана параметри може да се направи извод, че на „Ай Си Джи Би“ АД са осигурени необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на задълженията му като независим

преносен оператор.

7.3. НРО потвърждават, че е изпълнено изискването на член 17, параграф 1, б. „б“ и б. „в“, изр. първо от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81ж, ал. 4 от ЗЕ на Р България и чл. 63 и 64 от Гръцкия Закон за енергетиката), според което операторът на газопреносна система назначава необходимия му персонал, като не може да наема и предоставя персонал от и за други части на вертикално интегрираното предприятие.

Съгласно чл. 17 от Директива 2009/73/ЕО, персоналят, който е необходим за извършване на дейностите по пренос на природен газ трябва да бъде наеман от независимия преносен оператор, което се отнася до необходимия персонал за осъществяване на основните дейности на оператора, включително управлението и оперирането с мрежата. За осигуряване изискванията за самостоятелност и независимост на НПО, наемането на персонал и сключването на договори за услуги с други части на вертикално интегрираното предприятие, са категорично забранени.

По отношение изпълнението на това изискване „Ай Си Джи Би“ АД е представило данни за организационната структура на независимия преносен оператор (обобщена схема на организационната структура на „Ай Си Джи Би“ АД; подробна органиграма на организационната структура на „Ай Си Джи Би“ АД на оперативен ниво; структурното разделяне на дейностите в „Ай Си Джи Би“ АД съгласно функциите), за образованието и квалификацията на наетия ръководен персонал, за числеността и квалификацията на персонала на независимия преносен оператор, както и справка за сключените трудови и граждански договори, съгласно чл. 98, ал. 2, т. 7 от НЛДЕ, а именно:

Прил. № 29 – Данни за организационната структура на „Ай Си Джи Би“ АД;

Прил. № 30 – Справка, издадена от Национална агенция по приходите на Р България за сключените трудови договори;

Прил. № 31 – Справки на персонала по квалификация, трудови и граждански договори към 28.03.2022 г. и Справка за персонала по трудови и граждански договори към 17.05.2022 г.

Прил. № 32 – Декларации от служителите на „Ай Си Джи Би“ АД, че не работят по трудово или гражданско правоотношение за ВИП и която и да е друга част от тях;

Прил. № 33 – Споразумения за командироване между „Ай Си Джи Би“ АД, Edison S.p.A и командировани служители, сключени на 29.11.2019 г. – 2 бр.;

Прил. № 34 – 14 броя граждански договори.

Организационната структура на „Ай Си Джи Би“ АД е разработена и обхваща всички аспекти на лицензионната дейност по пренос на природен газ, осъществявана от независим преносен оператор, в две направления: бизнес дейности и спомагателни и административни дейности. В организационната структура на дружеството са включени следните структурни звена: „Човешки ресурси“ с един служител, директно подчинен на изпълнителния директор, като дейностите, свързани с управлението на работната заплата на персонала ще се възложат на външен изпълнител; „Здравословни и безопасни условия на труд, социална и екологична среда, управление на качеството“ с четирима служители; „Информационни технологии“, състоящо се от един ръководител на екипа и двама експерти, като сервизната поддръжка на системата за търговско диспечирание ще бъде възложена на доставчиците, които ще я осигурят; „Финанси“, чийто екип ще се състои от един ръководител и петима експерти; „Правно и регулаторно обслужване“ с четирима експерти, включително ръководителя, като правното обслужване на компанията ще се подкрепя от външни консултанти на рамкова основа, когато е необходима специализирана експертиза или процесуално представителство; „Търговско звено“, състоящо се от четири подразделения: „Управление на капацитети“, „Търговско диспечирание“, „Бек офис“ и „Бизнес развитие“ – с общо двама ръководители и тринадесет експерта; „Експлоатация“, което включва следните подзвена: „Техническо звено“, „Физическо диспечирание“, „Вътрешна поддръжка“, „Външна поддръжка“ – с ръководител, заместник ръководител и 23 служителя; Клон на дружеството в Р Гърция,

управляван директно от изпълнителните директори, подкрепяни от правен експерт, финансов контролор (включен във финансовото звено) и външна счетоводна компания и „Офис мениджмънт“ с двама служители. Описаната организационна структура е с подходящо разпределение на дейностите на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор и е съобразена с необходимата за функциониране организация на дружеството след датата на търговската експлоатация междусистемната газова връзка IGB.

От предоставените документи е видно, че „Ай Си Джи Би“ АД е предвидило необходимия брой квалифициран персонал за осъществяване на дейността „пренос на природен газ“, като към настоящия момент по трудови правоотношения са наети 26 служители, в т.ч. лицата, които докладват директно на членовете на Управителния съвет на НПО по въпроси, свързани с експлоатацията, поддръжката и развитието на мрежата. Тези служители са квалифицирани за длъжностите, които заемат и видно от представените декларации не работят по трудово или гражданско правоотношение за ВИП и която и да е част от него.

„Ай Си Джи Би“ АД планира общият нает персонал за упражняване на дейността да достигне до 69 служители, включително ръководителите. Дружеството посочва, че при назначаване на нови служители всички ще бъдат с необходимата квалификация, според длъжността, която ще изпълняват.

„Ай Си Джи Би“ АД е представило декларации от изпълнителните членове на Управителния съвет, че дружеството не наема и не предоставя персонал от и за други части на ВИП (Прил. № 35), с изключение на двама служители от Edison S.p.A, които са командирани в „Ай Си Джи Би“ АД предвид големия опит в енергийния и газовия сектор и с цел подпомагане развитието и реализацията на проекта газопровод IGB до ДТЕ. Видно от представените Споразумения за командироване между „Ай Си Джи Би“ АД, Edison S.p.A и командированите служители, сключени на 29.11.2019 г., тези лица са назначени за членове на изпълнителното ръководство и по-конкретно на длъжност „финансов мениджър“ и „търговски мениджър“. Съгласно чл. 4.1. от Споразуменията, същите са в сила до ДТЕ на газопровода IGB или до датата, на която бъдат предсрочно прекратени. Споразуменията могат да бъдат прекратени в случай на регулаторни изисквания или изисквания за съответствие – чл. 4.2 от Споразуменията.

Във връзка с горното, НРО приемат, че действието на Споразуменията за командироване следва да бъде прекратено преди приемане на окончателното решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като НПО.

Видно от представената справка, дружеството е наело и специалисти по граждански договори с предмет: консултантски услуги – газов пазар (срокът на договора предстои да бъде продължен); консултантски услуги вещни права, разрешения, технически спецификации; съдействие при изплащане на компенсации на засегнатите ползватели в Р Гърция; надзор на строителството в Р Гърция; правен консултант; IT консултант; екологичен и социален консултант; социален консултант, връзки с местните общности - 2; екологични консултанти (4 броя договори, от които 3 действащи и 1, който предстои да бъде продължен); консултантски услуги във връзка с подготовка на информация и документи за сертифициране на дружеството като НПО; изготвяне на проектна документация за възлагане на обществена поръчка (предстои подписването му) и консултантски услуги във връзка с подпомагане дейността по сключване на договори за пренос на природен газ и други свързани с това дейности според нуждите на НПО. Видно от представените граждански договори, по-голямата част имат за предмет основно дейности, свързани със строителството и реализацията на проекта IGB, а не с подпомагане дейностите по пренос на природен газ, управление и разпределение на капацитет. В допълнение, договорите съдържат и клауза за конфиденциалност. Следва да се отбележи, че договорът за консултантски услуги във връзка с подпомагане дейността по сключване на договори за пренос на природен газ и други свързани с това дейности, според нуждите на НПО, съдържа клауза, че изпълнителят не предоставя услуги на която и да е част от ВИП и за времето на действие на договора се

задължава да не предоставя услуги на други части от ВИП.

По отношение ползването на корпоративни услуги – правни, счетоводни и ИТ услуги по граждански договори, същите са предмет на преценка по критерия на член 17, параграф 2, б. „з“ от Директивата за природния газ по т. 10 от настоящия проект на решение.

С оглед обективна преценка на гореизложените данни е изискана информация от БЕХ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, която е предоставена с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 29.03.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 29.03.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 30.03.2022 г. съответно (Прил. № 36).

След проучване на представената от „Ай Си Джи Би“ АД информация НРО приемат, че дружеството разполага с необходимия брой квалифициран персонал за изпълнение на основната си дейност по пренос на природен газ. След проучване на представените документи от „Ай Си Джи Би“ АД и информацията от ВИП и неговите части може да се заключи, че „Ай Си Джи Би“ АД не наема и не предоставя персонал от и за други части на ВИП.

7.4. По изискването на член 17, параграф 1, б. „в“, изр. второ от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81ж, ал. 5, т. 2, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ на Р България) независимият преносен оператор да не получава и предоставя услуги от или за други части на вертикално интегрираното предприятие. Операторът на газопреносна система въпреки това може да предоставя услуги на ВИП, доколкото: предоставянето на тези услуги не води до дискриминация между ползвателите на системата, те са достъпни за всички ползватели на системата при еднакви условия и не ограничават, не нарушават, нито възпрепятстват конкуренцията при производството или доставката; и редът и условията на предоставянето на тези услуги са одобрени от регулаторния орган.

„Ай Си Джи Би“ АД е представило декларации (Прил. № 37), че не получава услуги от други части на ВИП, изпълняващи дейности по доставка или производство на природен газ. В тази връзка следва да се отбележи, че единствените споразумения, сключени между „Ай Си Джи Би“ АД от една страна и:

1. „Български енергиен холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД или „Булгаргаз“ ЕАД от друга страна, са:

- Споразумение между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД от 09.10.2019 г. за междусистемна свързаност (условия за присъединяване) между газопровода (IGB) на територията на Република България и националната газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, като предстои подписването на споразумение за свързване на преносните мрежи на „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД в точка на междусистемно свързване „Стара Загора“ (Прил. № 38);

- Споразумение между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД от 10.10.2019 г. за пренос на газ (Прил. № 39);

2. IGI Poseidon S.A. и/или Edison S.p.A и негови дъщерни предприятия, изпълняващи някоя от функциите по производство или доставка на природен газ, от друга страна, са:

- Споразумение между „Ай Си Джи Би“ АД и Edison S.p.A от 10.10.2019 г. за пренос на газ (Прил. № 40);

- Споразумение за възстановяване за разходите и разноските на членовете на Съвета на директорите на „Ай Си Джи Би“ АД, определени от Edison S.p.A между „Ай Си Джи Би“ АД и Edison S.p.A от 01.11.2011 г. (Прил. № 41). Разглежданото споразумение съдържа клауза за автоматично прекратяване, в случай че някой от членовете на Съвета на директорите на „Ай Си Джи Би“ АД, определени от Edison S.p.A, бъде заличен като такъв от партидата на „Ай Си Джи Би“ АД в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел. Последното със сигурност ще настъпи при предстоящото вписване на новия устав и членове на органите на „Ай Си Джи Би“ АД в съответствие с режима на „Отделяне“;

- Споразумение за услуги между „Ай Си Джи Би“ АД и IGI Poseidon S.A. от 27.02.2018 г., за което дружеството посочва, че не е действащо, поради което същото не е предмет на анализ;

3. Сключен е Договор за преотдаване под наем между „Ай Си Джи Би“ АД и DEPA Commercial S.A. от 04.02.2020 г. и Споразумение за продължаване към него от 30.12.2020 г. (Прил. № 42). Този договор се отнася до наемането на офис за клона на „Ай Си Джи Би“ АД в Атина, Гърция и е изтекъл на 31.12.2021 г.

По отношение на горепосочените споразумения НРО установиха следното:

Споразумение между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгартрансгаз“ ЕАД от 09.10.2019 г. за междусистемна свързаност (условия за присъединяване) няма характер на споразумение за предоставяне на услуги от и на ВИП и негови части. Същото е сключено с оглед определяне условията и сроковете за присъединяване на газопровода IGB към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и изграждането на междусистемните съоръжения. Наличието на това споразумение е условие за реализиране на проекта и обуславя последващото сключване на споразумение за междусистемно свързване, уреждащо взаимоотношенията между двата ОПС по време на търговската експлоатация на IGB, произтичащо от изискванията на Регламент (ЕС) № 2015/703 на Комисията от 30 април 2015 г. за установяване на мрежов кодекс относно правилата за оперативна съвместимост и обмен на данни (Регламент (ЕС) № 2015/703).

Споразумение за възстановяване за разходите и разноските на членовете на Съвета на директорите на „Ай Си Джи Би“ АД, определени от Edison S.p.A, от 01.11.2011 г., сключено между „Ай Си Джи Би“ АД и Edison S.p.A от 01.11.2011 г., също няма предмет предоставяне на услуги, а уреждане на финансови взаимоотношения между страните. Следва да се има предвид, че едно от лицата ((...)*) е заличено като член на Съвета на директорите на „Ай Си Джи Би“ АД.

По отношение на Договор за преотдаване под наем, сключен между „Ай Си Джи Би“ АД и DEPA Commercial S.A. от 04.02.2020 г. със срок до 31.12.2020 г. и Споразумение към него от 30.12.2020 г. със срок до 31.12.2021 г., по силата на който „Ай Си Джи Би“ АД ползва под наем офис на адрес: Атина 14121, Хераклион, ул. Марина Антипа 92, където е регистриран клон на „Ай Си Джи Би“ АД, може да се счете за услуга, предоставяна от ВИП, тъй като HELPE е миноритарен акционер (35 %) в DEPA Commercial S.A. От друга страна, допълнителна преценка не е относима предвид изтичането и неподновяването на посочения договор.

Установи се, че „Ай Си Джи Би“ АД ползва под наем и част от недвижим имот - триетажна сграда, находяща се на адрес: бул. Месогион № 203-207, Атина, по силата на Частен договор за пренаемане от 28.12.2021 г., сключен с DEPA International Projects S.A. Това също може да се приеме за услуга, предоставяна от ВИП на НПО, тъй като DEPA International Projects S.A. като акционер в IGI Poseidon S.A., е част от ВИП, имайки предвид неговия акционер HELPE Group. Поради изложеното, от „Ай Си Джи Би“ АД се изисква да предприеме необходимите мерки с цел избягване създаването на объркване по отношение неговите помещения и отделната идентичност на оператора. „Ай Си Джи Би“ АД е задължено да представи достатъчно доказателства, за да докаже изпълнението на това изискване преди окончателното решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като НПО, което следва да бъде прието преди ДТЕ (т.е. предхождащо ДТЕ). Освен това, „Ай Си Джи Би“ АД има задължението да не пристъпва към подновяване на договора за пренаемане. Ето защо, при съобразяване с горепосочените условия, се прави заключението, че изискването за независимост е изпълнено.

В този смисъл представената информация показва, че „Ай Си Джи Би“ АД не получава услуги от ВИП по смисъла на Директива 2009/73/ЕО, националното законодателство на Р България и Р Гърция и Окончателното съвместно решение.

По отношение на сключените Споразумение между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД от 10.10.2019 г. за пренос на газ и Споразумение между „Ай Си Джи Би“

АД и Edison S.p.A от 10.10.2019 г. за пренос на газ НРО потвърждават, че същите съответстват на изискванията на чл. 17, параграф 1, б. „в“, изречение второ от Директивата за природния газ. На основание т. 4.3.1. и т. 4.4.1. от Окончателното съвместно решение КЕВР и РАЕ са одобрили Мрежови кодекс за междусистемен газопровод Гърция – България (IGB) и неговите приложения, в т.ч. Тарифен кодекс на IGB и Споразумение за пренос на газ. От друга страна, споразуменията за пренос на газ са сключени с търговците, които са резервирали капацитет от интерконектора в резултат на проведения Пазарен тест, т.е. в резултат на открита, недискриминационна и прозрачна процедура, в която е осигурена възможност на всички лица при условията на равнопоставеност да изразят интерес и да резервират капацитет.

Относно доставка на услуги и закупуване на стоки, необходими на „Ай Си Джи Би“ АД за осъществяване на дейността му като оператор на преносна мрежа, дружеството предвижда провеждане на прозрачни и пазарно обосновани процедури, при спазване на законодателството в областта на обществените поръчки. В тази връзка с Решение № 93 от 15.03.2018 г. Съветът на директорите е приел Вътрешни правила за управление на цикъла на обществените поръчки (Вътрешни правила, Прил. № 43). Във връзка с изикването НПО да не получава и предоставя услуги от или за други части на вертикално интегрираното предприятие в чл. 67 от Вътрешните правила е предвидена допълнителна гаранция, че след сертифициране на дружеството като НПО по реда на Глава осма „а“ от ЗЕ и на приложимото европейско законодателство, документацията за обществената поръчка следва да съдържа подходящи декларации и/или доказателства, посредством които преди подписване на договор за възлагане на обществена поръчка, като условие за неговото влизане в сила, да бъде осигурено, че изпълнителите: не оказват услуги (като, но не само свързани със системи или оборудване за информационни технологии и системи за сигурност по отношение на достъпа) на която и да е друга част от ВИП, към което дружеството принадлежи, което би могло да засегне негативно спазването на изискванията за независимост на дружеството в качеството му на НПО; не са част от ВИП, към което дружеството принадлежи, изпълняващи дейностите по доставка или производство на природен газ; спрямо тях не са приложими други законови ограничения съгласно ЗЕ и приложимото европейско законодателство за предоставянето на услугите по съответната обществена поръчка. В чл. 68 от Вътрешните правила е предвидено, че регламентирани в чл. 67 условия се посочват като изисквания за изпълнение на обществената поръчка и се обявяват като част от съдържанието на обявлението и/или документацията. Към момента „Ай Си Джи Би“ АД е подготвило бланка на декларация и изисква попълването ѝ от контрагентите си (юридически и физически лица), в уверение на това, че същите не предоставят съответните услуги на която и да е друга част от ВИП.

С оглед осигуряването на необходимите количества природен газ за осъществяване на дейността си „Ай Си Джи Би“ АД ще участва на организирани борсови пазари, което ще гарантира изпълнение на изикването за поведение, подчинено на прозрачни, недискриминационни и пазарно основани процедури.

На следващо място, съгласно чл. 17, параграф 1, б. „в“, т. ii) редът и условията на предоставяне на услуги от НПО на ВИП трябва да бъдат одобрени от НРО. В тази връзка „Ай Си Джи Би“ АД е представило проект на Правила за предоставяне на услуги от независим преносен оператор на вертикално интегрираните предприятия (Правилата) – Прил. № 44.

Правилата регламентират предоставянето на услуги от НПО на ВИП с изключение на: услуги по пренос на газ и свързаните с това услуги, които се предоставят съгласно условията на Решението за освобождаване, Мрежови и Тарифен кодекс и/или съгласно Регламент (ЕС) 2017/459; услугите които се предоставят на ВИП като част от правила/планове/процедури за действие при извънредни ситуации; за предоставяне на услуги във връзка със сключването на договори за закупуване или продажба на природен газ за технологични нужди или за сделки по балансиране, когато тези договори се сключват

на организирания борсов пазар на природен газ. Правилата уреждат взаимоотношенията с ВИП, като се предвижда услуги от НПО към ВИП да се предоставят само по изключение, когато това е необходимо предвид естеството на услугата и услуга със същия предмет да не може да бъде предоставена от друг субект на пазара; предоставянето на ВИП и на части от него, които имат качество на възложители на обществени поръчки, се осъществява при прилагане на реда и условията по Закона за обществените поръчки (ЗОП) и услуги, за които всички условия и ред за ползване са предварително обявени на интернет-страницата на НПО, се предоставят на ВИП при тези условия. В Раздел IV и V от Правилата е установен редът, при който НПО предоставя услуги на ВИП, както и подготовка на необходимата документация, съгласуване с отговорника по съответствието за извършването им и одобрение от управителните органи на НПО.

Представеният проект на Правила за предоставяне на услуги от независим преносен оператор на вертикално интегрираните предприятия отговаря на законовите изисквания по цели, обхват и съдържание и с тях предоставянето на услуги от НПО към ВИП не води до дискриминация между ползвателите на системата. Следователно НРО считат, че същият следва да бъде одобрен.

7.5. Както се изисква от член 17, параграф 1, б. „г“ от Директива 2009/73/ЕО, без да се засягат решенията на надзорния орган по член 20, достатъчно финансови ресурси за текущи и бъдещи инвестиционни проекти и/или за подмяна на съществуващи активи се предоставят своевременно на оператора на газопреносна система от ВИП по съответно искане от оператора на газопреносната система. Освен това, както се изисква от свързания с него член 18, параграф 8 от Директива 2009/73/ЕО операторът на газопреносна система информира регулаторния орган за финансовите ресурси, посочени в чл. 17, параграф 1, б. „г“, които се предоставят за бъдещи инвестиционни проекти или за подмяна на съществуващи активи.

НРО приемат, че посочените изисквания на Директивата за природния газ са спазени, отчитайки текстовете от проекта на Устав на „Ай Си Джи Би“ АД и условията на Окончателното съвместно решение. Към момента „Ай Си Джи Би“ АД не планира други бъдещи инвестиционни проекти, свързани с дейността пренос на природен газ извън предвидения за изграждане в рамките на освобождаването проект IGB, за който са осигурени необходимите финансови ресурси от акционерите, в т.ч. от ВИП чрез заемно финансиране. Неприложимо е и изискването на чл. 22 от Директива 2009/73/ЕО. В тази връзка не е необходимо допълнителна обосновка пред ВИП относно осигуряване на финансов ресурс и разходите за извършването на планираните инвестиции. В случай че следва да се извършат нови инвестиции, свързани с разширение на Газопровод IGB, различно от такова, извършено съгласно изискванията на изключението, Общото събрание на акционерите взема решение и одобрява промени в Бизнес плана след ДТЕ, във всеки отделен случай – чл. 21, ал. 1, т. 18 от проекта на Устав.

8. Изпълнени са изискванията на член 17, параграф 2 от Директива 2009/73/ЕО, като при извършване на дейността по пренос на природен газ „Ай Си Джи Би“ АД ще предоставя и управлява достъпа на трети страни на недискриминационна основа между ползватели или групи от ползватели на системата, ще събира всички свързани с преноса такси, ще осъществява експлоатация, поддръжка и развитие на сигурна, ефикасна и икономична газопреносна система и ще извършва инвестиционно планиране, което да осигурява дълготрайния капацитет на системата да покрива в разумни граници търсенето и да гарантира сигурността на доставките, и други.

По силата на Окончателното съвместно решение, на „Ай Си Джи Би“ АД е предоставено освобождаване съгласно чл. 36 от Директивата за природния газ, от изискванията за предоставяне на достъп на трети страни, регулирани тарифи и правила за отделяне на собствеността в съответствие с условията на част четвърта от същото решение, за период от 25 години от ДТЕ. Съгласно член 4.3, точка 1 от Окончателното съвместно

решение, „Ай Си Джи Би“ АД е длъжно, не по-късно от 3 месеца от приемането на решението, да представи за одобрение на НРО окончателната методика за прилагане на тарифата на IGB (Тарифен кодекс на IGB). Съгласно член 4.4, точка 1 от Окончателното съвместно решение, дружеството е задължено не по-късно от дванадесет месеца преди ДТЕ да представи за одобрение пред Органите Мрежови кодекс за IGB. Този мрежови кодекс следва да е в съответствие с разпоредбите на Регламент (ЕО) № 715/2009 и Европейските мрежови кодекси, които не са в противоречие с Окончателното съвместно решение и който включва най-малко следното: подробни процедури за нормална работа, включително заявяване на капацитет на входни и изходни точки на IGB за прав и реверсивен поток; всички необходими процедури за търговия на вторичния пазар, които ще бъдат достъпни за всички ползватели; процедури за управление на претоварването и принципа „използваш или губиш“; процедури за публикуване на данни относно функционалността и наличността на капацитет за всички ползватели на газопровода.

В тази връзка на 05.11.2018 г. „Ай Си Джи Би“ АД представи на НРО за одобрение предложение за Тарифен кодекс на IGB, а на 19.02.2019 г. - предложение за Мрежови кодекс на газопровод IGB. На 05.04.2019 г. „Ай Си Джи Би“ АД изпрати до НРО и до ЕК (Генерална дирекция „Енергетика“) писмо с искане за насоки при тълкуването на членове 4.2.1 и 4.5.1 от Окончателното съвместно решение. Във връзка с писмо от 02.05.2019 г. на Главна дирекция „Енергетика“ „Ай Си Джи Би“ АД представи коригирана версия на Мрежовия кодекс на 30.04.2019 г. На 27.06.2019 г. „Ай Си Джи Би“ АД представи актуализирана версия на Мрежовия и Тарифния кодекси, които бяха публикувани за обществени консултации. При отчитане на коментарите от участници в обществените консултации, както и коментарите от НРО, на 26.09.2019 г. „Ай Си Джи Би“ АД представи актуализирана версия на Мрежовия кодекс за IGB, актуализирана версия на Споразумението за пренос на газ и актуализирана версия на Тарифния кодекс на IGB.

Въз основа на всичко гореизложено, НРО са стигнали до заключението, че Мрежовият кодекс за IGB и Тарифния кодекс на IGB са в съответствие с: Окончателното съвместно решение и по-специално с условията, изложени в раздели 4.2, 4.3 и 4.4 от него; Регламент (ЕО) № 715/2009, където се предвижда прилагане на предвидените принципи на разпределяне на капацитета и управление на претоварването, както и правила за вторична търговия; Регламент (ЕС) 2017/459 за неосвободения капацитет, че в точките на междусистемно свързване с преносните мрежи на DESFA, TAP и „Булгартрансгаз“ ЕАД, неосвободената част от капацитета ще се предлага на търг съгласно календара на ENTSOG с предвидените алгоритми на търга, с всички предлагани продукти и 10% от капацитета, запазени за краткосрочните продукти; Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи се предвижда виртуална търговска точка, до която всички ползватели да имат достъп, като са включени правила за балансиране и информация и механизми за неутралност и Регламент (ЕС) № 2015/703, като са включени необходимите разпоредби за планиране на поддръжка, сътрудничество и координация със съседните оператори на преносни системи.

НРО са приели, че Мрежовият кодекс и Тарифният кодекс на IGB не въвеждат дискриминация между ползвателите и предвиждат предоставянето на услуги при еднакви условия, без да се засяга освобождаването, в съответствие с Окончателното съвместно решение. В тази връзка със Съвместно решение от 27.02.2020 г. КЕВР и РАЕ са одобрили Мрежовия кодекс за IGB, включително Тарифен кодекс на IGB. С цитираното решение НРО силно насърчават „Ай Си Джи Би“ АД: да преразгледа процедурите за управление на претоварването след една година на експлоатация, когато ще има достатъчно оперативни данни за тяхната оценка и да преразгледа и опрости процедурата за резервиране на капацитет, като се избегне ненужната документация чрез приемане на рамков договор, в който могат да бъдат включени отделни резервации на капацитет.

Мрежовият кодекс на IGB съдържа правила за предоставяне на достъп до газопровода IGB въз основа на недискриминационни и прозрачни условия. Ползвателите на

мрежата могат да имат достъп до газопровода IGB, ако са изпълнени минималните изисквания, посочени в член 9.2, за да станат регистрирана страна. Тези изисквания се прилагат и по отношение на освободените ползватели, с изключение на разпоредбите на последния параграф от член 9.2. Мрежовият кодекс включва и процедура за резервиране на наличния капацитет, при която регистрираните страни (включително освободените ползватели на мрежата, ако желаят да резервират допълнителен капацитет) може да представят валидна оферта чрез участие в търгове съгласно член 10. Предлагат се годишни, тримесечни, месечни, дневни и в рамките на деня продукти за капацитет, както и продукти за групиран капацитет. Всички стандартни продукти за капацитет се предлагат чрез търгове, изпълнявани от платформата, в съответствие с процедурите, определени в Регламент № 459/2017 според тръжния календар на ENTSOG. Ползвател на мрежата и регистрирана страна могат да търгуват право на собственост върху газ при виртуалната търговска точка.

Тарифният кодекс на IGB се базира на входно-изходен модел и определя ценови механизъм за всички продукти, свързани с предлагания капацитет от „Ай Си Джи Би“ АД (продукти с различни периоди на твърд и прекъсваем капацитет). Дружеството събира свързаните с преноса такси, както това е посочено в т. 7.2. по-горе в настоящия проект на решение. Тарифният кодекс предвижда и механизъм за разпределяне на печалбата при наличие на приходи в излишък във връзка с очаквания финансов план, изчислен за периода на освобождаване, които увеличават вътрешната норма на възвръщаемост над определената максимална стойност, при който „Ай Си Джи Би“ АД ще компенсират ползвателите на мрежата.

По отношение изискването на член 17, параграф 2, б. „е“ от Директивата за природния газ, следва да се има предвид, че от IGB се изисква да спазва правилата за разпределение на капацитета, който не е освободен. Тези правила включват и процес за идентифициране на търсенето на допълнителен капацитет. Що се отнася до икономическия тест, който трябва да се прилага при оценката дали такова разширяване е осъществимо, всяко сравнение ще трябва да се направи при разграничение между допълнителните очакваните приходи от капацитета за разширяване, от една страна, и допълнителните разходи, които трябва да се направят за разширяването, по-специално за компресорна станция, от друга страна. Видно от т. 4.2.3. от Окончателното съвместно решение, „Ай Си Джи Би“ АД е задължено да извърши следващ пазарен тест, не по-късно от три години от ДТЕ, за проверка на пазарния интерес с оглед разширяване на капацитета на IGB до 5 млрд.н.куб.м./г., съгласно Указания, които следва да бъдат одобрени от НРО. „Ай Си Джи Би“ АД е задължено да повиши капацитета на газопровода над първоначалния капацитет, за да отговори на обвързващите заявки за капацитет, получени в резултат на Пазарния тест, като се вземат предвид разпоредбите на точки 2 и 3 от § 4.4 от Окончателното съвместно решение (относно горната граница за капацитет за доминиращи участници в България и Гърция), ако изграждането му е икономически изгодно. Ако бъде изграден, допълнителният капацитет не попада под условията на посоченото решение и не е освободен. По-нататъшно разширяване на капацитета е възможно, ако е икономически обосновано и технически осъществимо.

Въз основа на приетата регулаторна рамка за проекта IGB, **НРО потвърждават също, че са спазени изискванията на член 18, параграф 5 от Директива 2009/73/ЕО:** При изпълнение на задачите си по член 13 и член 17, параграф 2 от Директивата за природния газ, „Ай Си Джи Би“ АД да не упражнява дискриминация спрямо различни лица или образувания, нито да ограничава, нарушава или възпрепятства конкуренцията в производството или доставките. В тази връзка следва да се има предвид, че Окончателното съвместно решение и Мрежовият кодекс на IGB (Приложение Б - Ограничение за резервиране в съответствие с решението за освобождаване) предвиждат ограничения за резервиране на господстващите участници, за да се предотврати установяването на господстващо положение или засилване на съществуващо такова на българския газов пазар. В тази връзка за всеки ползвател на мрежата, който желае да участва в процедурите по

резервиране, посочени в член 10 от Мрежовия кодекс се прилагат условия относно горна граница на капацитета за доминиращи участници в България и в Гърция. По този начин се осигурява недискриминационен достъп до пазарите в България и Гърция на нови участници, с което се насърчава и конкуренцията в доставките на природен газ.

9. НРО потвърждават, че са изпълнени изискванията за независимост на член 17, параграф 4 от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81ж, ал. 2 от ЗЕ на Р България), според който операторът на газопреносна система чрез своята корпоративна самоличност, комуникации, търговски марки и сгради, не създава объркване по отношение на отделната самоличност на вертикално интегрираното предприятие или на всяка негова съставна част.

Това се доказва от направения преглед на документите, представени в съответствие с изискванията на чл. 98, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ:

Прил. № 45 – Свидетелство за регистрация на марка на Европейския съюз с № 017910546 от 18.09.2018 г., издадено от Службата на Европейския съюз за интелектуална собственост;

Прил. № 46 – Правила за корпоративно управление на „Ай Си Джи Би“ АД, Rev.01, Doc. № ICGB-ADM-00001-2021, приети с решение по Протокол № 185 от 13.09.2021 г. от заседание на Съвета на директорите на „Ай Си Джи Би“ АД;

Прил. № 47 – Извлечения от договори за наем на офис помещения, използвани към момента на подаване на заявлението;

Прил. № 48 – Извлечение от Договор за наем от 22.12.2021 г. на офис помещения.

След анализ на изложената информация могат да бъдат направени следните констатации и изводи:

„Ай Си Джи Би“ АД е основано на 5 януари 2011 г. в гр. София с цел изграждане и експлоатация на междусистемния газопровод между България и Гърция (IGB). Съгласно чл. 11 на Търговския закон на Р България, фирмата може да се употребява само от търговеца, който я е регистрирал.

От учредяването си „Ай Си Джи Би“ АД създава и налага своя собствена корпоративна идентичност, като съвкупност от дадености и представи, обединяващи в едно цяло индивидуалния образ на дружеството, включваща отличителен корпоративен дизайн, корпоративни комуникация и поведение. За тази цел са изготвени Правила за корпоративно управление, които са приети с решение на Съвета на директорите на „Ай Си Джи Би“ АД по Протокол № 185 от 13.09.2021 г. С тях е въведена корпоративната визия на „Ай Си Джи Би“ АД и са утвърдени политики и насоки (правила) за надеждно и устойчиво поведение на компанията и нейните служители и процедури за вътрешен контрол.

Корпоративната идентичност на „Ай Си Джи Би“ АД представлява комплексен набор от уникални визуални елементи като: търговско наименование/фирма, марка (специално създадено за дружеството и регистрирано отличително символно-графично изображение, вписано в Регистъра на марките на Европейския съюз), уеб сайт и профил в социалната мрежа www.linkedin.com, разпознаваеми цветове и шрифтове, уникален дизайн на визитки, фирмената документация (бланки, пликове, стикери, дизайн на електронните писма, плакати), рекламни материали и бизнес подаръци, брандирани офиси и интериор, както и транспортни средства. Всичко посочено осигурява визуална разпознаваемост на всички физически проявления на корпоративната идентичност, като всички те са систематизирани и изградени по определени хармонизирани правила.

Основен елемент в корпоративната идентичност на „Ай Си Джи Би“ АД е марката, интегрирана в дружествената документация и във всички материали на дружеството. „Ай Си Джи Би“ АД е предприело своевременни действия, за да я регистрира като европейска търговска марка. През 2018 г. Службата за интелектуална собственост на Европейския съюз е издала Сертификат на Европейския съюз за регистрация на търговска марка „ICGB INTERCONNECTOR“ с рег. № 017910546 от 18.09.2018 г. Марката е регистрирана като

фигуративна, със срок на действие до 31.05.2028 г. и с пет класа на защита. Марката на „Ай Си Джи Би“ АД се отличава съществено от марките, използвани от акционерите на дружеството и техните дъщерни компании, извършващи дейности по производство и доставка на природен газ и е доказателство за неговия собствен облик и разпознаваемост.

Друг важен елемент от корпоративната идентичност на „Ай Си Джи Би“ АД е интернет страницата на дружеството. Същата не разкрива никакви характеризиращи сходства със сайтовете на ВИП и на дружествата, част от тях. Адресът на интернет страницата на „Ай Си Джи Би“ АД е разпознаваем по името на домейна „icgb.eu“, съвпадащ с името на дружеството, при изписване на латиница.

По отношение сградите, които дружеството ползва на територията на Р България и Р Гърция:

При създаването си през 2011 г. „Ай Си Джи Би“ АД е регистрирано на адрес: България, гр. София, п.к. 1336, район Люлин, ж.к. „Люлин 2”, бул. „Панчо Владигеров” № 66, п.к. № 3, където са и седалищата и адресите на управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД, а към м. май 2011 г. и на „Булгаргаз“ ЕАД.

На 30.11.2012 г. седалището и адресът на управление на „Ай Си Джи Би“ АД е променен на адрес: България, гр. София, п.к. 1000, район Оборище, ул. „Веслец“ № 16, където е и седалището на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Считано от 20.09.2016 г. седалището и адресът на управление на „Ай Си Джи Би“ АД е: България, гр. София, п.к. 1000, район Оборище, ул. „Веслец“ № 13, ет. 2. Дружеството ползва този имот по силата на Договори за наем, сключени в периода 2016 – 2020 г. С тази промяна, от преди повече от пет години, е отпаднало и споделеното ползване на комуникационни ресурси и е постигнато пълно отделяне на информационните и комуникационните активи на „Ай Си Джи Би“ АД.

На 22.12.2021 г. „Ай Си Джи Би“ АД е сключило договор за наем на недвижим имот (Прил. № 48) – офиси № 1 - № 6, находящ се на адрес: България, гр. София, район „Възраждане“, ул. „Георг Вашингтон“ № 23, който влиза в сила от датата на предаване на имотите за ползване на наемателя (до 10 януари 2022 г.), със срок до 09.01.2027 г. Предвидено е всички изисквания за информационно отделяне да бъдат изпълнени и в новата сграда. С писмо с вх. № Е-15-59-2 от 07.04.2022 г. на КЕВР и вх. № 327244 от 10.05.2022 г. дружеството е уведомило НРО за настъпилата промяна на адреса на управление, считано от 11.04.2022 г., а на 10.05.2022 г. – за вписаната промяна на седалището и адреса на управление в Търговския регистър на Р България.

Дружеството има клон в Р Гърция, който е регистриран на адрес: Атина 14121, Хераклион, ул. „Марина Антипа“ 92. Клонът е регистриран по гръцкото законодателство и съобразно устава на Дружеството. Решението за откриване и регистрация на клона е взето от Общото събрание на акционерите на 23.01.2020 г. на основание чл. 5, ал. 3, чл. 21, ал. 1, т. 13 и чл. 22, б. „L“ от Устава на дружеството. Дружеството ползва този имот по силата на Договор за преотдаване под наем, сключен между „Ай Си Джи Би“ АД и DEPA Commercial S.A. и Споразумение към него от 30.12.2020 г. със срок до 31.12.2021 г. Дружеството декларира, че този договор е изтекъл и предстои официална промяна на адреса на регистрация на „Ай Си Джи Би“ АД – клон Гърция от ул. „Марину Антипа“ 92, GR 141 21 Nr Хераклион, Атина Гърция на 207, бул. „Месогион“, 115 25, Атина, Гърция.

Отделно от горното, „Ай Си Джи Би“ АД осъществява дейността си в Гърция в офиси на адрес: бул. Месогион № 203-207, Атина, които ползва по силата на Частен договор за пренаемане от 28.12.2021 г., сключен с DEPA International Projects S.A. – юридическо лице, регистрирано съгласно законите на Р Гърция, което осъществява дейност по развитие, изграждане и управление на международна газова инфраструктура. DEPA Commercial S.A. и DEPA International Projects S.A. се считат за част от ВИП, предвид техния общ миноритарен акционер HELPE Group. В този смисъл, дружеството ползва помещения заедно с тези на ВИП. Поради тази причина, за оставащия срок от договора за пренаемане, „Ай Си Джи Би“ АД следва да предприеме подходящи мерки, за да гарантира, че неговите

помещения са достатъчно обозначени като самостоятелни и отличителни от помещенията на ВИП, така че да се избегне всякакво объркване на неговата самоличност. „Ай Си Джи Би“ АД има задължението за представи достатъчно доказателства, за да докаже изпълнението на това изискване, преди окончателното решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като НПО, което следва да бъде прието преди ДТЕ (т.е. предхождащо ДТЕ).

Във връзка с горното НРО приемат, че изискването да не се създава объркване по отношение на сградите/обектите, където се помещава НПО, а оттам и относно идентичността, е достатъчно изпълнено.

Предвид всичко гореизложено, НРО приемат, че чрез своята самоличност, комуникации, търговски марки и сгради „Ай Си Джи Би“ АД не създава объркване по отношение на отделната си самоличност от ВИП и на неговите съставни части.

10. По изискванията на член 17, параграф 2, б. „з“ и член 17, параграф 5 от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81ж, ал. 2 и ал. 10 от ЗЕ на Р България) операторът на газопрепосна система: да ползва самостоятелно необходимото му оборудване и самостоятелно всички корпоративни услуги, включително правни услуги, счетоводство и ИТ услуги, както и да не използва общи ИТ системи или оборудване, сгради и системи за сигурност на достъпа с никоя част от вертикално интегрираното предприятие, нито да използва същите консултанти или външни изпълнители за ИТ системи или оборудването, и за системите за сигурност на достъпа.

По отношение изпълнението на горепосочените изисквания операторът на газопрепосна система е представил: Договор за счетоводно обслужване с „Тиора“ ООД от 01.04.2021 г. – Прил. № 49; Договор за счетоводно обслужване с „ЕРА Консулт“ ООД от 01.04.2021 г. – Прил. № 50; Договор за данъчноправни услуги с „ПрайсуотърхаусКупърс България“ ЕООД – Прил. № 51; Договор за правни услуги с Адвокатско съдружие „Арсов, Начев, Ганева“ от 04.04.2011 г. и анекси към него – Прил. № 52; Договор за абонаментна техническа поддръжка (на настолни конфигурации, сървърна конфигурация, периферия, мрежово оборудване) със „Зон студио“ ЕООД от 21.10.2017 г. – Прил. № 53; Подновяване на домейн „icgb.bg“ със „СуперХостинг.БГ“ ЕООД за 1 година (от 31.12.2021 г. до 31.12.2022 г.) – Прил. № 54; Договор № 27/26.05.2021 г. за доставка и инсталация на система за сигурност Sophos с „КомСофт“ ООД – Прил. № 55; Договор за доставка на Microsoft и Azure услуги и лицензи с „Босс Информейшън технолъджи консултинг“ ЕООД от 01.06.2021 г. – Прил. № 56; Договор за услугата „Достъп до Интернет“ с „А1 България“ ЕАД от 29.04.2021 г. – Прил. № 57; Договор за охрана на имущество с електронни системи за сигурност и мобилни патрули с „ВИП СОД“ ЕООД (предишен доставчик „ВИП Секюрити“ ЕООД) от 30.09.2016 г.; 18.06.2019 г.; 01.11.2020 г. – Прил. № 58; Договор за предоставяне на независими услуги с адв. Панайотис Цонгас, рег. в Атина, от 01.10.2020 г. – Прил. № 59; Договор за извършване на консултантски услуги за развитие на архитектурата свързана с контролно-измервателните прибори и автоматизация с Веселин Бозов от 17.06.2021 г. – Прил. № 60; Договор за консултантски услуги за подготовка на обществени поръчки с Диана Петрова Захова; Договор за правни услуги с DLA Piper от 26.07.2017 г. - Прил. № 61; Рамков договор от 19.03.2018 г. с Адвокатско дружество „Бузева и партньори“ и Споразумение за допълването му от 27.12.2018 г. - Прил. № 62; Договор с Йоанис Нтафос за представяване пред Служба по горите на Община Родопи и осъществяване на правни контакти с Горската кооперация – Прил. № 63; Договор за предоставяне на финансови/счетоводни услуги на клона в Р Гърция, сключен с „Ergoaccounting S.A. – Accountants – Tax & Business Consultants“ чрез счетоводителя Агисилаос Панагакос от 01.03.2022 г. – Прил. № 64, Декларации от лицата, изпълнители по горепосочените договори – Прил. № 65.

10.1. Във връзка с режима на отделяне, следва да се отчете обстоятелството, че „Ай Си Джи Би“ АД не е осъществявало основния си предмет на дейност - пренос на природен газ и свързаните с това дейности, още по-малко в хипотезата на функционална обвързаност

с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е негова част. Споделеното ползване на информационни и комуникационни ресурси, офиси и оборудване, е преустановено с промяна на седалището и адреса на управление на „Ай Си Джи Би“ АД, извършено през м. септември 2016 г. Изискванията за информационно отделяне ще бъдат изпълнени и с след преместването на адреса на управление на дружеството в сградата, находяща се в гр. София, ул. „Георг Вашингтон“ № 23 през м. април 2022 г.

„Ай Си Джи Би“ АД не е информационно свързано и не споделя никаква комуникационна среда с ВИП и неговите части. За изпълнение на дейността по пренос на природен газ дружеството планира да използва самостоятелни системи и оборудване за информационни технологии, самостоятелни помещения и системи за сигурност по отношение на достъпа до тях, различни външни изпълнители и външни консултанти за информационни технологии (ИТ) и системи за сигурност. „Ай Си Джи Би“ АД е формирало собствена организационна структура за ИТ обслужване, изградена на базата на самостоятелни външни и вътрешни ресурси, която разполага със специалисти по хардуер, софтуер и бази данни, като са установени напълно отделни информационни системи. Към момента дружеството разполага с един висококвалифициран специалист в областта на информационните технологии и телекомуникационните решения на позиция ИТ Мениджър, като към ДТЕ е предвидено ангажирането на двама вътрешни експерти. Тези лица ще извършват администрирането и поддържането на ИТ системите. ИТ инфраструктурата, която обезпечава функционирането и използването на информационните системи и услуги, е собственост на „Ай Си Джи Би“ АД и е самостоятелна и независима от инфраструктурата на акционерите на дружеството и на свързаните с тях дружества. Компютърните конфигурации също са собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, а необходимият софтуер се осигурява въз основа на съответни лицензии и сключвани за това договори. Дружеството разполага с всички оперативни данни, системни настройки и пълна софтуерна функционалност за изпълнителните програмни кодове, необходими за осъществяване на дейността на НПО. Инсталацията на системата е напълно независима и напълно отделна от системата, функционираща във всяко друго дружество, в това число и от тези, които са част от ВИП. Пълен административен достъп до системата е осигурен само на определен оторизиран служител на „Ай Си Джи Би“ АД, а на останалите съобразно компетенциите им.

Комуникационните системи на „Ай Си Джи Би“ АД са напълно самостоятелни и нямат свързаност с комуникационните системи на ВИП и неговите части. Комуникациите с външната среда и достъпът до интернет се осъществяват през мрежите на обществените телекомуникационни оператори, лицензирани по българския Закон за електронните съобщения (ЗЕС). Комуникационната свързаност на дружеството се осигурява чрез наети/арендовани/телекомуникационни линии и канали по технология DARK Fiber и DWDM, като локалната мрежова инфраструктура на „Ай Си Джи Би“ АД е надлежно защитена. Конфигурирани са различни и независими VLAN мрежи/сегменти, които са функционално разделени: пренос на глас, на данни, видео-охрана и др. Оборудването, с което „Ай Си Джи Би“ АД разполага, е свързано вътрешно със собствен резервиран оптичен кабел, като е предвидена и допълнителна резервираност през телекомуникационен оператор. Дружеството е осигурило директна вътрешна система за офисавтоматизация, базирана на софтуерния продукт „Майкрософт 365“, вкл. пощенски сървър. В допълнение към стандартната поддръжка, предоставяна от Майкрософт Корпорейшън, съгласно условията на лицензионния договор, „Ай Си Джи Би“ АД е сключило договор за допълнителна експертна-техническа поддръжка (Договор за доставка на Microsoft и Azure услуги и лицензи с „Босс Информейшън технолоджи консултинг“ ЕООД от 01.06.2021 г.). Отделно е сключен договор за обща ИТ поддръжка с цел осигуряване на резервен втори отговорник, така че в случай на отпадане на първия, системата да не остане без администратор. Приложено е правилото за превенция на проблема с отпадане на цялата система поради отпадане на една единствена нейна точка (single point of failure). Разпределени са необходимите права за достъп и извършване на поддръжка.

„Ай Си Джи Би“ АД не използва лицензии и/или услуги от ВИП за осигуряване на информационната си система, нито продукти, които са собственост на ВИП или негови части. Софтуерните продукти на Майкрософт Корпорейшън се използват за работата на всички служители и физически лица изпълнители по граждански договори в дружеството, вкл. по отношение на операционната система Windows. „Ай Си Джи Би“ АД използва самостоятелно посочените продукти, въз основа на договор за лицензии. Дружеството планира да ползва и други софтуерни продукти и решения като: единна система за управление на газопровода (Supervisory Control and Data Acquisition - SCADA), система за моделиране на газовия пренос (SIMONE), системи за мониторинг, система за търговско диспечирание, деловодна система и др. Тези активи ще бъдат собственост на „Ай Си Джи Би“ АД и тяхната експлоатация и/или поддръжка, както и лицензионното им осигуряване по никакъв начин няма да е свързано с ВИП.

В офисите на „Ай Си Джи Би“ АД е разположена ИТ, комуникационна и друга техника, необходима за оперирането на всички софтуерни системи, които операторът следва да осигурява за вътрешно-ведомствено ползване. Единствено служители на дружеството ще имат права да администрират и поддържат системите за контрол на достъпа и видеонаблюдението и в новия офис на дружеството и в обектите, които осигуряват оперативната работа на газопровода – кранови възли, газоизмервателни станции и Диспечерски център в с. Стамболийски.

След въвеждането в експлоатация на газопровода IGB, „Ай Си Джи Би“ АД ще разполага със собствена технологична далекосъобщителна мрежа, разположена в сервитута на газопровода, изградена от оптични кабели и свързваща технологичните обекти от газопреносната система. Активните съоръжения, осигуряващи преноса на глас и данни, са собственост на дружеството. „Ай Си Джи Би“ АД ще извършва поддръжката на всички съоръжения (активни и пасивни), която ще бъде подсигурана със съответни договори. За някои обекти на дружеството, до които няма изградена собствена преносна среда, „Ай Си Джи Би“ АД ще ползва наети линии от лицензирани обществени оператори по ЗЕС.

Корпоративната мрежа на „Ай Си Джи Би“ АД е изолирана от Интернет-пространството и чужди корпоративни мрежи посредством надлежно резервирана корпоративна защитна стена („Firewall“), като за целта е обособена и т. нар. демилитаризирана зона. Корпоративната мрежа функционира самостоятелно и не е свързана с която и да е друга корпоративна мрежа. Всички телекомуникационни трасета, осигуряващи телеком свързаност с „Ай Си Джи Би“ АД са отделени напълно от ВИП и неговите части, като трафикът се осъществява по защитени канали с оглед гарантиране сигурността на връзките.

Дружеството използва локалносигнално охранителна система за помещенията в офисите си и система за контрол на достъпа до тях. Предвидени са система за видеонаблюдение и контрол и локална адресируема пожароизвестителна инсталация. Системи за видеонаблюдение и контрол и сигналноохранителни системи ще бъдат изградени и в Диспечерския център в с. Стамболийски, на всички кранови възли и газоизмервателни станции. Осигурени са и системи за техническа охрана на обектите на „Ай Си Джи Би“ АД, за контрол и наблюдение, включително система за контрол на достъпа. Системите за техническа охрана ще са собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, като оборудването е в обекти със служители на дружеството, достъпът до които е контролиран.

Във връзка с изискването операторът да не използва същите консултанти или външни изпълнители за ИТ системи или оборудването, и за системите за сигурност на достъпа, ползвани от ВИП или негови части, „Ай Си Джи Би“ АД е представило декларации от изпълнителите по договори с външни консултанти за услуги в областта на информационните технологии, че не предоставят услуги на ВИП и негови части, с което се доказва изпълнение на изискването за независимост и конфиденциалност: Договор за абонаментна техническа поддръжка (на интернет сайта и офис техниката, настолни конфигурации, сървърна конфигурация, периферия, мрежово оборудване) със „Зон студио“

ЕООД от 21.10.2017 г., за срок от 1 година с клауза за автоматично продължаване; Договор № 27/26.05.2021 г. за доставка и инсталация на система за сигурност Sophos с „КомСофт“ ООД; Договор за доставка на Microsoft и Azure услуги и лицензии с „Босс Информейшън технолоджи консултинг“ ЕООД от 01.06.2021 г. за срок от 1 година; Договор за извършване на консултантски услуги за развитие на архитектурата свързана с контролноизмервателните прибори и автоматизация с Веселин Бозов от 17.06.2021 г.

Отделно от горното, гаранция за отделяне, включително на информационните услуги на „Ай Си Джи Би“ АД от ВИП и от която и да е друга негова част, са вече посочените Вътрешни правила за управление на цикъла на обществените поръчки. Чрез прилагането им се осигурява правилното прилагане на законодателството в областта на обществените поръчки от дружеството и съответствие с изискванията за сертифициране на дружеството като НПО. В тази връзка следва да се имат предвид условията, предвидени в чл. 67 и чл. 68 от тези правила, подробно посочени в анализа по т. 7.4. по-горе в настоящия проект на решение. Тези условия се посочват като изисквания за изпълнение на обществената поръчка и се обявяват като част от съдържанието на обявлението и/или документацията. Тези разпоредби гарантират, че не би могло да се стигне до сключване на договор с участниците в провежданите обществени поръчки с предмет предоставяне на услуги, обхванати от изискванията за независимост, без достатъчно гаранции за спазване на забраната за едновременно обслужване на дружеството и ВИП или други негови части.

10.2. Корпоративните услуги, включително правни, счетоводни и информационни услуги, по смисъла на чл. 13 и чл. 17, параграф 2 от Директивата за природния газ, се възприемат като част от и свързани с дейността по пренос на природен газ. В тази връзка НПО е задължен да разполага с достатъчен брой квалифицирани служители за извършването на ежедневните си дейности. Само в случай, че разполага с такива служители, НПО може при специфични обстоятелства и по изключение да сключва договори с трети страни за осигуряване на правни, счетоводни и ИТ услуги. Това изискване за автономност на оператора не се отнася до дейности, които не засягат пряко дейността по пренос на природен газ /като например услуги по почистване или охрана на офисите/.

„Ай Си Джи Би“ АД е изпълнило задължението по отношение на корпоративните услуги да разполага с достатъчен брой квалифицирани служители за извършването на ежедневните си дейности, което се потвърждава от Организационната структура на дружеството и информацията, посочена по т. 7.3. по-горе. Във връзка с възможността дружеството да сключва договори с трети страни за осигуряване на правни, счетоводни и ИТ услуги, „Ай Си Джи Би“ АД е представило следните документи и информация: Договор за консултантски услуги за подготовка на обществени поръчки със срок до 31.12.2021 г., който не е подновен и в тази връзка не е предмет на анализа за изпълнение на критерия за независимост; Договор за счетоводно обслужване с „Тиора“ ООД от 01.04.2021 г.; Договор за счетоводно обслужване с „ЕРА Консулт“ ООД от 01.04.2021 г.; Договор за данъчноправни услуги с „ПрайсуотърхаусКупърс България“ ЕООД; Договор за предоставяне на финансови/счетоводни услуги на клона в Р Гърция, сключен с „Ergoaccounting S.A. – Accountants – Tax & Business Consultants“ чрез счетоводителя Агисилаос Панагакос от 01.03.2022 г.; Договор за правни услуги с Адвокатско съдружие „Арсов, Начев, Ганева“ от 04.04.2011 г. и анекси към него; Договор за предоставяне на независими услуги (правни консултации) с адвокат Панайотис Цонгас, рег. в Атина, от 01.10.2020 г.; Договор за възлагане на юрисконсулт Спиридон Пуфчис на задълженията на ръководител надзор на територията на Гърция, от 01.11.2021 г.; Договор за правни услуги с DLA Piper от 26.07.2017 г.; Рамков договор от 19.03.2018 г. с Адвокатско дружество „Бузева и партньори“ и Споразумение за допълването му от 27.12.2018 г.; Договор с Йоанис Нтафос за представляване пред Служба по горите на Община Родопи и осъществяване на правни контакти с Горската кооперация; Договор за консултантски услуги за подготовка на обществени поръчки с Диана Петрова Захова със срок до 31.12.2021 г., който е изтекъл и не е предмет на анализа; Договор за услугата „достъп до Интернет“ с „А1 България“ ЕАД от

29.04.2021 г.; фактури за подновяване на домейн „icgb.eu“ и „icgb.bg“ със „СуперХостинг.БГ“ ЕООД за 1 година (до 31.12.2022 г.) и Договор за охрана на имущество с електронни системи за сигурност и мобилни патрули с „ВИП СОД“ ЕООД (предишен доставчик „ВИП Секюрити“ ЕООД) от 01.11.2020 г.

С оглед спазване на изискванията за независимост на оператора, лицата, предоставящи правни, счетоводни и информационни услуги по сключените договори с „Ай Си Джи Би“ АД са подписали декларации, че не предоставят услуги на ВИП или на други негови части с изключение на „А1 България“ ЕАД, „СуперХостинг.БГ“ ЕООД „ВИП СОД“ ЕООД, Йоанис Нтафос за представляване пред Служба по горите на Община Родопи и осъществяване на правни контакти с Горската кооперация и Адвокатско дружество „Бузева и партньори“.

По отношение на услугата „Достъп до Интернет“, предоставяна от „А1 България“ ЕАД следва да се има предвид, че достъпът до интернет е (...)*. В тази връзка съгласно т. 2 от Раздел I. „Технически спецификации“ от Приложение № 1 към Договора „Технически параметри на предоставяната услуга“ се предвижда (...)*. В Раздел II. от Приложение № 1 към Договора „Технически параметри на предоставяната услуга“ са договорени директно свързване на мрежата на „Ай Си Джи Би“ АД към мрежата на „А1 България“ ЕАД чрез (...)*. Достъпът до интернет е защитен посредством (...)*. Посочените условия осигуряват самостоятелното използване на конкретната информационна технология и услуга от страна на „Ай Си Джи Би“ АД. В допълнение, съгласно секторното телекомуникационно законодателство на Р България, „А1 България“ ЕАД е предприятие, предоставящо обществени електронни съобщителни мрежи или услуги на крайни ползватели. В качеството му на такова, на „А1 България“ ЕАД е забранено да отказва достъп до съобщителните услуги, които предлага предвид задължението да спазва принципите за прозрачност и равнопоставеност съобразно вида на използваната технология, категориите крайни ползватели, обема на трафика и начина на плащане. Това дружество не трябва да допуска предимства за отделни крайни ползватели или група ползватели при едни и същи услуги, залегнали в чл. 225, ал. 1 от ЗЕС.

Предоставяната от „СуперХостинг.БГ“ ЕООД услуга по регистрация и управление на домейн не е свързана с чувствителна търговска информация. Чрез нея се осигурява вписване на домейна в регистрите на имената на домейни в Интернет, обявяване на връзката между ползвател и домейн, т.е. резервиране на използването на конкретната конфигурация от символи, представляваща домейн, за дадено лице, в случая „Ай Си Джи Би“ АД и поддържане на това положение за предплатения период от 1 година. Посредством тази услуга се осигурява откриваемостта на ресурсите на дружеството - ел. пощи и сайт, в Интернет и комуникацията с тях. На практика, чрез домейните се осъществява насочване за връзка към/от други интернет адреси и електронни пощи. Това насочване не е свързано с каквото и да било препращане/съхранение на съдържанието на самата кореспонденция към „СуперХостинг.БГ“ ЕООД. В този смисъл, регистрирането на домейни „icgb.bg“ и „icgb.eu“ е доказателство за наличие на собствена корпоративна идентичност на „Ай Си Джи Би“ АД, без значение от лицето, което извършва регистрацията и не следва да се разглежда като корпоративна ИТ услуга, свързана с дейността по пренос на природен газ или ИТ система или оборудване по смисъла на Директива 2009/73/ЕО.

Договорите за охрана на имущество с електронни системи за сигурност и мобилни патрули, сключени с „ВИП СОД“ ЕООД са с изтекли индивидуално определени срокове и са продължени автоматично за неопределени срокове съгласно чл. 28 от Общите условия за изпълнение на услуги по охрана на имущество с електронни системи за сигурност и мобилни патрули (Общи условия). Тези договори не попадат в изискването за независимост, тъй като видно от предмета им – охрана на офиса на „Ай Си Джи Би“ АД на адрес: гр. София, ул. „Веслец“ № 13, се отнася до дейности, които не засягат пряко дейността по пренос на природен газ. Отделно от това, поради планираното преместване на офиса на дружеството на различен адрес, „Ай Си Джи Би“ АД предвижда да проведе избор на

изпълнител за дейността по охрана за новия офис съгласно Закона за обществените поръчки, Вътрешните правила за управление на цикъла на обществените поръчки на „Ай Си Джи Би“ АД и други приложими вътрешни правила.

В допълнение, „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че считано от 16.02.2022 г. включва нарочна клауза за независимост във всички договори, по които е страна, независимо от техния предмет, съдържаща деклариране, че физическите лица контрагенти по граждански договори не предоставят услуги на ВИП, в случаите при които те изпълняват правни, счетоводни, информационни или одитни услуги, или услуги за сигурност.

С оглед обективна преценка на гореизложените данни е изисквана информация от БЕХ ЕАД, от „Булгартрансгаз“ ЕАД и от „Булгаргаз“ ЕАД, която е представена с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 29.03.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1014 от 10.05.2022 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 30.03.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1014 от 10.05.2022 г., както и вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 29.03.2022 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-1014 от 09.05.2022 г. (Прил. № 36 и № 66) съответно:

Установи се, че БЕХ ЕАД е сключило договори с „А1 България“ ЕАД с различен предмет от този на сключения договор между „А1 България“ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД („достъп до Интернет“). „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД също са сключили договори с „А1 България“ ЕАД с различен предмет от този на сключения договор между „А1 България“ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД. В България, както е посочено по-горе, „А1 България“ ЕАД като предприятие, предоставящо обществени електронни съобщителни мрежи, не може да отказва достъп до съобщителните услуги, които предлага. БЕХ ЕАД е сключило договор със „СуперХостинг.БГ“ ЕООД с предмет подновяване на хостинг план за корпоративния си уебсайт <https://bgenh.com>. „Булгартрансгаз“ ЕАД също е сключило договор със „СуперХостинг.БГ“ ЕООД за хостинг на интернет страницата на дружеството. Както е посочено по-горе, регистрацията на домейн не се счита за корпоративна ИТ услуга, свързана с дейността по пренос на природен газ или ИТ система или оборудване по смисъла на Директива 2009/73/ЕО.

„Ай Си Джи Би“ АД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и БЕХ ЕАД получават правни услуги от Адвокатско дружество „Бузева и партньори“. „Ай Си Джи Би“ АД е сключило Рамков договор от 19.03.2018 г. и Споразумение за допълването му от 27.12.2018 г. с АД „Бузева и партньори“ с (...)*. Рамковият договор е допълнен с (...)* по същите въпроси. Сключването на този договор е правно и икономически целесъобразно с оглед факта, че именно това дружество е (...)*. В този смисъл обхватът на сключения Рамков договор е ограничен единствено (...)*, т.е. преди ДТЕ и съответно преди започване осъществяването на дейността пренос на природен газ. Към настоящия момент (...)*, по което АД „Бузева и партньори“ представлява „Ай Си Джи Би“ АД. АД „Бузева и партньори“ е представило Декларация от 20.12.2021 г., в която посочва, че предоставя правни услуги на БЕХ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, които са част от ВИП. В тази връзка представляващият адвокатското дружество декларира, че при консултирането на тези дружества от ангажираните екипи не се разкрива и не се използва конфиденциална информация до която е имало достъп по повод и във връзка с изпълнението на правни услуги с „Ай Си Джи Би“ АД, както и че е предприело необходимите мерки за осигуряване на поверителността на информацията на „Ай Си Джи Би“ АД. Адвокатското дружество се задължава да пази в поверителност и да не разкрива или разпространява информация на ВИП и неговите части.

„Булгаргаз“ ЕАД е сключило с адвокатско дружество „Бузева и партньори“ (...)*.

БЕХ ЕАД е сключило договор с Адвокатско дружество „Бузева и партньори“ (...)*.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е сключило 2 договора с АД „Бузева и партньори“ (...)*.

Видно от горното, всички цитирани договори са с различен предмет и обхват на предоставяните правни услуги от тези, конкретно посочени по договора с „Ай Си Джи Би“ АД. С оглед изложеното и предвид представената от адвокатското дружество декларация и предприети мерки за осигуряване на поверителността на информацията на „Ай Си Джи Би“

АД от ВИП и неговите части, НРО приемат, че не е налице противоречие с изискванията на член 17, параграф 2, б. „з“ от Директивата за природния газ.

След проучване на представената от „Ай Си Джи Би“ АД информация НРО потвърждават, че дружеството ползва напълно самостоятелно, както необходимите му за целта ИТ системи и оборудване, така и корпоративни услуги, включително правни, счетоводни и информационни услуги за изпълнение на основната си дейност по пренос на природен газ. След проучване на представените документи от „Ай Си Джи Би“ АД и информацията от БЕХ ЕАД, от „Булгартрансгаз“ ЕАД и от „Булгаргаз“ ЕАД, НРО приемат, че въпреки наличието на сключени действащи договори, по силата на които лицето, предоставящо правни услуги по договор с „Ай Си Джи Би“ АД предоставя правни услуги и на ВИП или на други негови части, са осигурени необходимите гаранции за спазване изискванията за независимост на НПО.

НРО правят заключението, въз основа на представените данни, че са изпълнени изискванията за независимост, като „Ай Си Джи Би“ АД ползва самостоятелно необходимите му правни, счетоводни и информационни услуги, както и че „Ай Си Джи Би“ АД и ВИП или която и да е негова част ползват самостоятелни системи и оборудване за информационни технологии, помещения, които са ясно обозначени като отличаващи се от тези на ВИП, и системи за сигурност по отношение на достъпа до тях, както и различни външни изпълнители или външни консултанти за тези системи по отношение на достъпа до тях.

11. НРО потвърждават, че е изпълнено изискването на член 17, параграф 6 от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81ж, ал. 12 от ЗЕ на Р България и член 22, параграф 3 и член 89 от Гръцкия Закон за енергетиката), че сметките на операторите на газопреносни системи подлежат на одит от страна на одитор, различен от този на вертикално интегрираното предприятие или на която и да е негова част.

В тази връзка дружеството е представило Прил. № 67 - Писмо за одитен ангажимент № 2021-198 от 22.11.2021 г. от „Грант Торнтон“ ООД.

Годишните финансови отчети на „Ай Си Джи Би“ АД подлежат на задължителен независим финансов одит съгласно изискванията на чл. 37 от Закона за счетоводството на Р България. Задължителният независим финансов одит за 2021 г. е извършен от „Грант Торнтон“ ООД, като изпълнението на одитния ангажимент е приключило в края на м. февруари 2022 г. Към настоящия момент „Ай Си Джи Би“ АД не е страна по правоотношение за извършване на независим одит. В тази връзка дружеството планира да проведе избор на одитор, който да извърши одит на ГФО за 2022 г., като гарантира провеждането на избора изцяло в съответствие с изискването на чл. 17, параграф 5 от Директивата за природния газ чрез прилагане на процедура по чл. 67 и чл. 68 от Вътрешните правила за управление на цикъла на обществените поръчки на „Ай Си Джи Би“ АД, чието съдържание е посочено по-горе в настоящия проект на решение. Тези разпоредби гарантират, че не би могло да се стигне до сключване на договор с участниците в провежданите обществени поръчки с предмет предоставяне на услуги, обхванати от изискванията за независимост, без достатъчно гаранции за спазване на забраната за едновременно обслужване на дружеството и ВИП или други негови части.

12. Изпълнени са изискванията на член 18, параграфи 6 и 7 от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81и ал. 3 и ал. 4 от ЗЕ на Р България и член 18 от Гръцкия Закон за енергетиката) всички търговски и финансови отношения между вертикално интегрираното предприятие и оператора на газопреносна система, включително заеми, предоставяни от оператора на ВИП, да се осъществяват при пазарни условия и операторът да представя за одобрение от регулаторния орган всички търговски и финансови споразумения с ВИП.

Съгласно чл. 38, ал. 1, т. 12 от проекта на Устав на „Ай Си Джи Би“ АД, Управителният съвет уведомява КЕВР и/или всички други компетентни органи в съответствие с приложимите закони и представя за одобрение всички съответни споразумения, предоставянето на услуги на ВИП, Програмата за съответствие, както и всички други съответни документи и сделки в съответствие с приложимите закони.

По отношение на търговските и финансови отношения между ВИП и оператора на газопреносна система „Ай Си Джи Би“ АД твърди, че не е страна по търговски и финансови споразумения с ВИП, които подлежат на одобрение от регулаторните органи. В тази връзка следва да се има предвид, че „Ай Си Джи Би“ АД е представило информация за сключено между дружеството и БЕХ ЕАД Споразумение за заем от 10.10.2019 г. за период от 25 години (Споразумението, Прил. № 28). По силата на това споразумение БЕХ ЕАД, в качеството му на заемодател предоставя на „Ай Си Джи Би“ АД, в качеството му на кредитополучател кредит в размер на 109,900,000.00 евро (сто и девет милиона и деветстотин хиляди евро), отпуснат на БЕХ ЕАД от Европейската инвестиционна банка чрез Договор за финансиране от 10.10.2019 г. с ЕИБ, за целите на финансиране на кредитополучателя за проект Междусистемна газова връзка Гърция – България, съгласно условията на Споразумението. Споразумението възпроизвежда изцяло условията на Договора за финансиране. Заемът се планира да бъде усвоен при фиксиран лихвен процент, като по този начин осигурява предсказуемост на паричните потоци и минимизира потенциалния кредитен риск за дружеството. Освен това е предвиден гратисен период до 7 години, докато започне периодът за изплащане на главницата. Приложимият лихвен процент се определя преди изплащането на всеки отделен транш и с оглед на предоставената държавна гаранция за проекта той ще бъде по-благоприятен от пазарните лихвени проценти, които „Ай Си Джи Би“ АД може да постигне.

Според т. 23.6. от Споразумението, кредитополучателят сключва и прецизира споразумение за особен залог със заемодателя не по-късно от 150 дни от датата на Споразумение за заем от 10.10.2019 г., а кредитополучателят попълва всяка регистрация, подаване или подобни формалности, необходими за осигуряване на валидността, обвързващия ефект и приложимостта спрямо кредитополучателя на споразумението за особен залог. В тази връзка е сключен Договор за особен залог от 07.07.2020 г. (Прил. № 68) между „Ай Си Джи Би“ АД, в качеството на залогодател и БЕХ ЕАД, в качеството на залогополучател, с предмет заложените вземания (всички вземания по банкови сметки, всички търговски и бъдещи вземания, в т.ч. по договори за предварително резервиране на капацитет и/или договори за пренос на газ) като обезпечение за изплащането на всички обезпечени вземания. Сключен е и Договор за откриване и обслужване на специална сметка от 14.08.2020 г. между (...)*, БЕХ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД (Прил. № 69).

С оглед условията по Споразумението за заем от 10.10.2019 г., които изцяло съответстват на условията по Договора за финансиране от 10.10.2019 г. между ЕИБ и БЕХ ЕАД, НРО приемат, че сключените между БЕХ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД сделки се осъществяват при пазарни условия. От друга страна, НРО считат, че цитираните сделки не подлежат на последващо одобрение в настоящата процедура по сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като НПО, тъй като са сключени преди лицензиране на дружеството за осъществяване на дейността „пренос на природен газ“ на територията на Р България и преди подаване на заявлението за сертифициране на дружеството, съответно е извършено усвояване на средствата на траншовете през 2020 г. и 2021 г. В допълнение, между Република България, като Гарант и Европейската инвестиционна банка, като Бенефициер, е сключено Гаранционно споразумение във връзка с Договор за финансиране от 10 октомври 2019 г. между ЕИБ и БЕХ ЕАД за финансиране на проект „Междусистемна газова връзка Гърция – България“ (Ратифицирано със закон, приет от 44-то Народно събрание на Р България на 6 декември 2019 г. – ДВ, бр. 99 от 2019 г., в сила от 3 август 2020 г., Прил. № 70). В този смисъл, посочените сделки целят финансиране реализацията на проекта IGB чрез БЕХ ЕАД

като акционер, и не подлежат на преценка с оглед спазване изискванията за независимост от „Ай Си Джи Би“ АД.

III. СТАНОВИЩЕ НА ЕВРОПЕЙСКАТА КОМИСИЯ

На 29.06.2022 г. КЕВР и РАЕ получиха Становище на Европейската комисия С(2022) 4656 final от 28.06.2022 г. съгласно член 3 от Регламент (ЕО) № 715/2009 и член 10, параграф 6 от Директива 2009/73/ЕО – Гърция България – Сертифициране на ICGV АД като оператор на преносна система за газ. Европейската комисия е направила следните коментари:

Като общ коментар Комисията отбелязва, че КЕВР и РАЕ в Проекта на съвместно решение заявяват на няколко места, че ICGV все още трябва да изпълни определени изисквания, преди КЕВР и РАЕ да вземат окончателното си решение за сертифициране. В тази връзка ЕК посочва, че ако някое от тези изисквания не е изпълнено към момента, в който КЕВР и РАЕ вземат окончателното си решение за сертифициране, тогава решението трябва да бъде обвързано с условието, че изискването е изпълнено в рамките на ясно определен и разумен срок, който да бъде определен в окончателното решение за сертифициране.

1. Активи, оборудване, персонал и самоличност на НПО

1.1. Комисията е съгласна с КЕВР и РАЕ, че ICGV наема, най-късно след като бъде осъществено планираното увеличение на персонала, достатъчен брой квалифицирани членове на персонала за извършване на ежедневните основни дейности. ЕК счита, че окончателното решение за сертифициране трябва да включва като условие необходимият допълнителен персонал да бъде нает, както е планирано.

1.2. Комисията приветства ясните правила за обществени поръчки, включително гаранции, че външните доставчици на услуги няма да предоставят съответни услуги на никоя друга част от ВИП и отбелязва, че с някои изключения съществуващите изпълнители спазват това изискване. Комисията намира причината за тези изключения за обоснована. За един юрист проектът за съвместно решение за сертифициране на КЕВР и РАЕ не дава обосновка за изключението. Въпреки това, според подкрепящите документи, предоставени от КЕВР и РАЕ, този адвокат е бил нает единствено за представляване на ICGV във връзка с получаване на достъп до горски път, поради което изглежда, че е подобен случай като Адвокатско дружество „Бузева и партньори“: специфична задача, свързана със строителна фаза на газопровода IGB.

1.3. Комисията отбелязва, че ICGV е предоставила уверение, че не получава услуги от други части на ВИП. Комисията не е съгласна с подхода, възприет от КЕВР и РАЕ, че не е необходим анализ на съществуващото споразумение за услуги между ICGV и IGI Poseidon S.A., тъй като ICGV е заявило, че споразумението „не е действащо“, без да предостави допълнителни подробности. ЕК посочва, че тъй като не може да се изключи това споразумение да бъде активирано отново, окончателното решение за сертифициране следва да постави като условие споразумението да бъде прекратено.

1.4. Комисията е на мнение, че като цяло ICGV отговаря на изискванията на член 17 от Директива 2009/73/ЕО, свързани с избягване на объркване между идентичността на ICGV и идентичността на други части на ВИП. Въпреки това, по отношение на договора за пренаемане с DEPA, следователно и с друга част от ВИП, ЕК не е съгласна с КЕВР и РАЕ, че това е приемливо, тъй като ICGV трябва да предприеме всички необходими мерки, за да избегне объркване по отношение на своите помещения и отделната самоличност на оператора. Според Комисията, не е ясно как това може да бъде постигнато на практика в случай на такова пренаемане и обща препоръка, че ICGV трябва да спазва приложимите законови изисквания, не трябва да замества конкретни и осезаеми условия. КЕВР и РАЕ заявяват, че ICGV има задължението да не подновява договора за пренаемане, без да предоставят допълнителни обяснения по отношение на това кога дружеството ще прекрати

настаняването на ICGV в помещенията на друга част от ВИП. Поради това Комисията стига до заключението, че ICGV следва да бъде задължено да прекрати договора за пренаемане.

1.5. По отношение на правилата за предоставяне на услуги от НПО на ВИП, Комисията има няколко коментара:

Член 11 изглежда се отнася до гореописаните договори с А1 България ЕАД, СуперХостинг.БГ ЕООД и ВИП СОД ЕООД, но уместността на споменаването на тези договори в този контекст е неясна. Уместността на член 16 е неясна и той трябва или да бъде изтрит, или „може“ да се замени с „трябва“, за да се избегне възможността за ICGV да получава услуги от други части на ВИП. В член 17 целта на израза „освен ако това не е необходимо за сключването на търговска сделка“ е неясна и изглежда доста широка, което би могло да увеличи риска услугите, предоставяни от ICGV на други части на ВИП, да дискриминират ползватели на системата. Комисията също така отбелязва, че член 22 се позовава на „процедура, описана по-долу в този раздел“, но няма друг член в раздел IV. Накрая, ЕК посочва, че §1 (3) от Заключителните разпоредби в сегашния му вид не изглежда ясно да постановява, че всяко изменение на Правилата за предоставяне на услуги от НПО на ВИП изисква одобрение от КЕВР и РАЕ.

2. Независимост на НПО, неговото ръководство и персонал

2.1. Комисията не е съгласна с плана на КЕВР и РАЕ да толерират, че четвъртият член на Управителния съвет ще бъде назначен, без да изпълнява изискването да не е упражнявал професионална позиция или отговорност, интерес или бизнес отношения, пряко или косвено, с която и да е част от ВИП, или с неговите акционери, имащи контрол, различни от НПО, за период от шест месеца преди назначаването в Управителния съвет. Комисията не намира обосновката на КЕВР и РАЕ за подобно отклонение от изискванията на член 19 от Директива 2009/73/ЕО за убедителна. ЕК изтъква, че не е ясно защо трябва да създава пречки за предстоящата работа на газопровода IGB, ако този конкретен кандидат не е назначен в Управителния съвет или ако една от четирите длъжности в Управителния съвет остане вакантна за шест месеца.

2.2. Комисията изразява съжаление, че ICGV не е предоставило информация за номинирания за длъжността отговорник по съответствието и следователно КЕВР и РАЕ не биха могли да включат оценка дали номинираният за тази ключова роля в ICGV ще отговаря на изискванията по член 21 от Директива 2009/73/ЕО в техния проект на съвместно решение за сертифициране. Както е случаят с няколко други изисквания, които все още не са изпълнени от ICGV към момента на финализиране на проекта за съвместно решение за сертифициране, окончателното решение за сертифициране на КЕВР и РАЕ трябва да бъде обвързано с назначаването на отговорник по съответствието с достатъчна независимост и професионален компетентност, следователно назначаване на лице, което може да бъде одобрено от КЕВР и РАЕ в съответствие с член 21, параграф 2 от Директива 2009/73/ЕО.

3. Текущ мониторинг

Комисията припомня задължението, посочено в член 10, параграф 4 от Директива 2009/73/ЕО, за регулаторните органи да наблюдават постоянното съответствие на операторите на преносни системи с изискванията за отделяне на Директива 2009/73/ЕО. Комисията приканва КЕВР и РАЕ да продължат да наблюдават случая и след приемането на окончателното решение за сертифициране, за да се уверят, че не се появяват нови факти, които да изискват промяна на оценката.

Съгласно чл. 3, ал. 2 от Регламент (ЕО) № 715/2009, КЕВР и РАЕ вземат предвид горните коментари на Комисията в максимална степен, когато приемат окончателно решение относно сертифицирането на ICGV, и когато направят това, съобщават своето решение на Комисията.

IV. ОКОНЧАТЕЛНИ ЗАКЛЮЧЕНИЯ, ДОПЪЛНИТЕЛНИ ИЗИСКВАНИЯ И СХЕМА ЗА МОНИТОРИНГ

КЕВР и РАЕ, като се съобразяват максимално със становището на ЕК, правят заключения и поставят изисквания, както следва:

1. Ако някое от изискванията, определени в Проекта на съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД, не е изпълнено към момента, в който КЕВР и РАЕ приемат настоящото Окончателно съвместно решение за сертифициране, това решение се счита за обвързано от всички изисквания и представяне на официални доказателства от „Ай Си Джи Би“ АД на НРО не по-късно от 31 август 2022 г., без да се засягат следните конкретно определени условия, които трябва да бъдат изпълнени в съответните срокове, посочени по-долу. В този срок „Ай Си Джи Би“ АД се задължава да представи и изменената Програма за съответствие, както е посочено по-горе в Глава II, параграф 6.2.

2. „Ай Си Джи Би“ АД трябва да представи официално доказателство за приключване на всички необходими процедури за регистрация по отношение на своя устав и корпоративна структура не по-късно от 31 юли 2022 г.

3. В съответствие с мотивите, посочени по-горе (Глава II, параграф 7.3), „Ай Си Джи Би“ АД се задължава да назначи необходимия допълнителен персонал, както е планирано, в съответствие с изискването за независимост. Наемането от която и да е част от ВИП не е разрешено.

4. Споразумението за услуги от 27.02.2018 г., подписано между „Ай Си Джи Би“ АД и IGI Poseidon S.A., което вече не е действащо, трябва да бъде официално прекратено и официално доказателство за това да бъде представено от „Ай Си Джи Би“ АД на НРО не по-късно от пет работни дни след получаване на настоящото решение.

5. За установяване на ясна и отделна корпоративна идентичност от ВИП, „Ай Си Джи Би“ АД се задължава да прекрати Договора за пренаемане, сключен с DEPA International Projects S.A. на 28.12.2021 г., и да представи доказателство за това не по-късно от 31 август 2022 г. В същия срок, ако е необходимо за дейността на дружеството, „Ай Си Джи Би“ АД ще търси подходящо седалище, помещение или работно пространство, които не са свързани с никоя част от ВИП и ще уведоми НРО за новото помещение, като предостави съответната документация и убедителни доказателства за липсата на каквато и да е връзка с която и да е част от ВИП в съответствие с чл. 17, ал. 4 от Директива 2009/73/ЕО. Органите могат да повдигнат възражения в рамките на един месец от подаването на пълната документация. „Ай Си Джи Би“ АД ще се съобрази изцяло с решението на Органите.

6. По отношение на Правилата за предоставяне на услуги от НПО на ВИП, „Ай Си Джи Би“ АД се задължава да измени и представи изменените Правила за предоставяне на услуги не по-късно от 31 юли 2022 г., както следва:

6.1. Тъй като уместността на член 16 е неясна, той или трябва да бъде заличен, или „може“ да бъде заменено с „трябва“, за да се избегне възможността „Ай Си Джи Би“ АД да получава услуги от други части на ВИП;

6.2. Тъй като в член 17 целта на израза „освен ако това не е необходимо за сключването на търговска сделка“ е неясна и изглежда доста широка, тази фраза или трябва да бъде заличена или изменена, за да се предотврати увеличаването на риска, че услугите, предоставяни от ICGV към други части на ВИП дискриминират ползвателите на системата;

6.3. Тъй като член 22 в сегашната му форма се позовава на „процедура, описана по-долу в този раздел“, но тъй като в раздел IV няма друг член, член 22 следва да се измени и препраща към процедурата в раздел V.

6.4. Параграф 1 (3) от Заключителните разпоредби да се измени и ясно да посочва, че всяко изменение на Правилата за предоставяне на услуги от НПО на ВИП изисква одобрение от КЕВР и РАЕ.

6.5. Член 11 следва да бъде изменен, така че да отразява мотивите, приети в Проекта на съвместно решение за сертифициране (Глава II, параграф 10.2), отразени и във Становището на Европейската комисия (Глава III, т.1.2), относно договорите с А1 България ЕАД, SuperHosting.BG ЕООД и ВИП СОД ЕООД.

Органите могат да правят възражения в рамките на един месец от представянето на изменените Правила за предоставяне на услуги. В случай, че не са повдигнати възражения в този срок, Правилата за предоставяне на услуги от НПО на ВИП се считат за одобрени от НРО.

7. Г-н Диомидис Либерис няма да бъде определен за член на Управителния съвет поради факта, че настоящата му професионална позиция в HELPE Group противоречи на изискването за независимост (период преди шест месеца), съгласно ал. 8 от член 19 от Директива 2009/73/ЕО. „Ай Си Джи Джи“ АД трябва да представи за одобрение на НРО друг подходящ кандидат, отговарящ на изискванията за независимост и професионален компетентност, не по-късно от пет работни дни след получаване на настоящото решение, заедно с пълната документация относно изпълнението на изискванията. Органите могат да повдигнат възражения в рамките на две седмици от подаването.

8. „Ай Си Джи Би“ АД трябва да представи за одобрение на НРО номинацията за длъжността отговорник по съответствието не по-късно от пет работни дни след получаване на настоящото решение, заедно с пълната документация относно изпълнението на изискванията за независимост и професионален компетентност. Органите могат да повдигнат възражения в рамките на две седмици от подаването.

9. НРО наблюдават и оценяват изпълнението на горните условия в контекста, посочен по-горе и продължават да наблюдават случая и след приемането на настоящото окончателно решение за сертифициране, за да се гарантира, че няма да се появят нови факти, които биха наложили промяна на неговата оценка, в съответствие с разпоредбите, изложени в член 10, параграф 4 от Директива 2009/73/ЕО.

V. Действие на окончателното съвместно решение за сертифициране

Всички условия, срокове и процедури, определени в настоящото решение, трябва да бъдат изпълнени от „Ай Си Джи Би“ АД. „Ай Си Джи Би“ АД ще спазва изцяло инструкциите, насоките и решенията на Органите.

В противен случай настоящото решение за сертифициране губи действието си и ще се счита за отменено и могат да бъдат наложени санкции от НРО в съответствие с националните правила и законодателство и в допълнение към Съвместното решение за освобождаване, освен ако НРО не решат, че всяко забавяне се дължи на съществени пречки извън контрола на „Ай Си Джи Би“ АД.

С оглед гореизложено, националните регулаторни органи на Република България и Република Гърция, а именно Комисия за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия установиха, че е налице съответствие на „Ай Си Джи Би“ АД с критериите за сертифициране, предвид което и на основание член 9, параграф 10 във връзка с член 10, параграфи 1, 4, 5 и 6 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, транспонирани в Закона за енергетиката на Р България и Гръцкия Закон за енергетиката, чл. 3 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ, Раздел 4.1. от Окончателното съвместно решение относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД от м. август 2018 г., прието с Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и Решение № 768/2018 на РАЕ и изменено с Решение № Р-ВО-1 от 20.03.2020 г. на КЕВР и Решение № 568 от 12.03.2020 г. на РАЕ съответно, както и Решение № Р-ВО-1 от 20.05.2021 г. на КЕВР и Решение № 424 от 13.05.2021 г. на РАЕ, чл. 21, ал. 1, т. 27, чл. 81а, ал. 1, ал. 2 и ал. 6 и чл. 81к, ал. 1 от Закона за енергетиката на Р България, във връзка чл. 98, чл. 102, ал. 1 и ал. 2, т. 2 и т. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, и чл. 14, чл. 18, чл. 19, чл. 20, чл. 22, параграф 3, чл. 61, чл. 62, чл. 64, чл. 76 и чл. 89 от Гръцкия Закон за

енергетиката, както и Решение № 1412/2011 „Указания за операторите на преносни системи; Процедура за сертифициране“ на РАЕ

ОРГАНИТЕ СЪВМЕСТНО РЕШИХА:

I. 1. Сертифицират като независим преносен оператор за газ „Ай Си Джи Би“ АД, с ЕИК 201383265, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, район Възраждане, ул. „Георг Вашингтон“ № 23 при условията, посочени по-горе в Глава IV от решението.

2. Одобряват Програма за съответствието на „Ай Си Джи Би“ АД при условията, посочени по-горе в точка 1 от Глава IV във връзка с параграф 6.2 от Глава II от решението.

II. Решението да се нотифицира пред Европейската комисия и да се публикува заедно със Становище на Европейската комисия С(2022) 4656 final от 28.06.2022 г. съгласно член 3 от Регламент (ЕО) № 715/2009 и член 10, параграф 6 от Директива 2009/73/ЕО – Гърция и България – Сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като оператор на преносна система за газ.