



Р Е Ш Е Н И Е

№ Р - 411
от 30.09.2022 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.09.2022 г., след като разгледа заявление с вх. № Е-15-59-1015 от 19.09.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност по издадената на дружеството лицензия № Л-576-06 от 04.11.2021 г. за „пренос на природен газ“, установи следното:

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

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

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

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

С Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и Решение № 768/2018 на Гръцкия регулаторен орган за енергия (РАЕ) е прието Окончателно съвместно решение от м. август 2018 г. на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД (Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г.). С това решение на „Ай Си Джи Би“ АД е предоставено временно освобождаване от задълженията за: независимост на оператора по чл. 81в от ЗЕ, предоставяне на достъп и регулиране на цените на предоставяните услуги в съответствие с правилата и условията на част четвърта от същото решение. Временното освобождаване е предоставено за срок от 25 години от датата на търговска експлоатация (ДТЕ). Според Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г., временното освобождаване губи сила 2 години след приемането му, ако в рамките на този срок не е започнало изграждането на инфраструктурата или ако в срок 5 години от неговото приемане инфраструктурата не е въведена в експлоатация, освен ако забавянето се дължи на значителни пречки, които са извън контрола на лицето, на което е предоставено освобождаване, а за ДТЕ е определено, че междусистемната газова връзка Гърция – България (газопровода IGB) следва да влезе в експлоатация не по-късно от 1 юли 2020 г. С последващи решения на българския и гръцкия регулаторен орган, а именно: Решения № Р-ВО-1 от 20.03.2020 г. на КЕВР и Решение № 568 от 12.03.2020 г. на РАЕ, съответно Решения № Р-ВО-1 от 20.05.2021 г. на КЕВР и Решение № 424 от 13.05.2021 г. на РАЕ, Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г. е изменено, като за ДТЕ е определено, че газопровода IGB ще влезе в експлоатация не по-късно от 31 декември 2020 г. (целева ДТЕ) и не по-късно от 1 юли 2021 г., съответно за ДТЕ е определено, че газопровода IGB ще влезе в експлоатация не по-късно от 1 юли 2022 г. Според т. 4.1.1. от Окончателното съвместно решение от м. август 2018 г. и неговите изменения от м. март 2020 г. и м. май 2021 г., сертифицирането преди ДТЕ на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор е условие за предоставеното временно освобождаване от изискванията за отделяне на собствеността по чл. 9 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО). С Решение № СН-1 от 01.07.2022 г. на КЕВР и с Решение 593 от 30.06.2022 г. на РАЕ е прието Окончателно съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор, прието от националните регулаторни органи за енергия на Република България и на Република Гърция.

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

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

1. Енергиен обект и вещни права:

Съгласно т. 2.6.2. от лицензия № Л-576-06 от 04.11.2021 г. за дейността „пренос на природен газ“, лицензиантът е длъжен да изгради и въведе в експлоатация по реда на Закона за устройство на територията частта от междусистемен газопровод Гърция – България (газопровода IGB), представляващ газопровод с високо налягане, свързващ системите за транспортиране на природен газ на Р Гърция и Р България и за междусистемно свързване с Трансадриатическия газопровод. Газопроводът IGB е линейна инфраструктура за пренос на природен газ, която се състои от преносен газопровод, газопроводно отклонение към гр. Кърджали, газоизмервателна станция (ГИС) Стара Загора на изхода на газопровода и сгради към тях, диспечерски център и база за експлоатация и поддръжка в близост до гр. Хасково, пускови и приемни камери за почистващи и инспекционни операции (очистващи съоръжения), линейни кранови възли, станции за катодна защита, оптична кабелна магистрала за технологични и телекомуникационни връзки, система за управление и контрол на цялата газотранспортна система на газопровода - SCADA, външни инфраструктурни връзки за всички площадкови елементи на газопровода (пътни, електрозахранващи, ВиК, телекомуникационни).

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

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

С Разрешение за ползване № СТ-05-478 от 28.09.2022 г., издадено от Дирекция за национален строителен контрол към Министерството на регионалното развитие и благоустройството, е въведен в експлоатация строеж: „Междусистемна газова връзка Гърция

– България“, първи етап: „Междусистемна газова връзка Гърция – България“, с всички подобекти и части съгласно одобрения проект, с изключение на: Автоматична газорегулираща станция Димитровград с кранов възел – 5; Резервна магистрална оптична кабелна линия, без шахтите за оптичните кабели; Противоерозионни мероприятия по трасето на газопровода и обслужващ ведомствен път към технологична площадка за газоизмервателна станция Стара Загора, в частта от о.т. 0,00 до о.т. 50,00“, находящ се на територията на общини Стара Загора, Раднево, Опан – област Стара Загора, Димитровград, Хасково – област Хасково, Джебел, Момчилград, Кърджали, Кирково – област Кърджали.

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

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

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

учредяване право на сервитут в полза на „Ай Си Джи Би“ АД върху ПИ в части от ПИ – на държавен поземлен фонд, върху 5,684дка на газопровод, кабели и технологични площадки на територията на област Хасково, общини Димитровград, Хасково.

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

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

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

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

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

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

„Ай Си Джи Би“ АД е предвидило комуникационна система, която да обменя различни типове данни между всички наземни обекти на проекта (газоизмервателни системи, кранови възли, диспечерски център), в т.ч. и обектите, разположени на гръцка територия. Предвижда се системата да функционира 24 часа, 365 дни в годината. За изграждане на комуникационната среда на газопроводната система се предвижда полагане на две магистрални оптични кабелни линии – основна и резервна, както и изграждане на диспечерски център и база за експлоатация и поддръжка със съответната инфраструктура, сгради и съоръжения.

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

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

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

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

Структурното разделяне на дейностите на дружеството съгласно изброените функции е следното: човешки ресурси – звеното е отговорно за администрирането на персонала, набирането на нов персонал, развитие на компетенциите на служителите, като е посочено, че дейностите, свързани с управлението на работната заплата на персонала, ще бъдат възложени на външен изпълнител за територията на Република България и Република Гърция; здравословни и безопасни условия на труд, социална и екологична среда, управление на качеството – звеното е отговорно за прилагането на съответните закони и регулации по тези въпроси, както и за получаване и поддръжка на акредитации за управление на качеството; информационни технологии – звеното е отговорно за цялостното функциониране на информационните системи, IT сигурност, използвани хардуерни и софтуерни продукти, лицензии, сервизна, информационна, компютърна и комуникационна поддръжка, свързаност и съответствие, функциониране на техническата инфраструктура, развитие на системите на преносния оператор, управление и контрол на договори за поддръжка, спазване на IT стандартите и др.; финанси – отговорно за цялостната дейност, свързана със счетоводното отчитане, спазване на данъчното облагане и управлението на паричните потоци, изготвяне и мониторинг на десетгодишния план за развитие на мрежите, годишния бюджет, прогнози и инвестиционни планове, оптимизиране и управление на доставки и услуги, управление на вземания; правно и регулаторно обслужване – ще

изпълнява дейности, свързани с подготовка на заседания на Общото събрание и управителния орган, регистрация в търговския регистър, договорни отношения, процедури за обществени поръчки, връзка с институциите; търговско звено, състоящо се от четири подразделения: 1. управление на капацитети, което е отговорно за: предлагането на капацитетни продукти; търговете за капацитет и платформата за запазване на капацитет; процеси на месечен сетълмент, включително потвърждение на разпределени и отчетени количества природен газ, данни за фактуриране, месечни отчети на ползвателите на мрежата, изчисление на небалансите на ползвателите и такси за небаланс (търговско балансиране), управление на споразуменията за междусистемно свързване, договори за доставка на природен газ за балансиране и за собствени технологични нужди, споразумения за транспортиране на газ, дейности, свързани с установяване на система за търговско диспечирание, тарифи за транспортиране и тарифен модел, администриране на виртуална търговска точка; отчитане по Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 година относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, регулаторно отчитане и изпълнение на изискванията за публикуване на данни; 2. търговско диспечирание, което изпълнява дейностите по търговските операции на дружеството като оператор на газопреносна система, включително процеси, свързани с управление на номинации и реноминации, съответствие на номинации и реноминации със съседните оператори на газопреносни системи (DESFA S.A., TAP и „Булгартрансгаз“ ЕАД), разпределение на пренесените количества, уведомления на виртуална търговска точка, първо ниво на контакт с ползватели на мрежата и съседни оператори на преносни системи в случай на търговски проблеми и въпроси, решаване на проблеми с процеса на резервиране на капацитет и платформи за резервиране на капацитет, системи за търговско диспечирание и т.н.; 3. бек офис, който отговаря за дейности, свързани с регистрация на търговци и ползватели на мрежата, управление на акаунти, създаване на потребителски идентификатори, фактуриране, координация; 4. бизнес развитие, чиято дейност включва изготвяне на десетгодишния план за развитие на мрежата, развитие на нови продукти и услуги, управление на търговски информационни системи и функционалности, оптимизация на процесите в дружеството и др.; експлоатационно звено, състоящо се от следните подразделения: 1. техническо звено, което отговаря за всички бъдещи разширения, подобрения и/или модификации на съществуващата инфраструктура, цялостното управление и развитие както на изградени, така и на бъдещи обекти от разработването на концепцията до въвеждането в експлоатация, проучване на нови възможности и технологии, консултиране за нови инвестиции и разширения, подпомагане на разработването на модел на капиталови разходи, поддържане и подобряване на физическите активи на дружеството, провеждане на търгове, избор на външни доставчици /консултанти/подизпълнители, управление на проекти и въвеждане в експлоатация и др.; 2. физическо диспечирание, работещо в режим 24/7, което отговаря за физическото диспечирание, доброто функциониране реакцията на наземното оборудване в съответствие с оперативните и търговски нужди; 3. вътрешна поддръжка – дейностите по поддръжка на газопровода на територията на Република България, което ще отговаря за контрол на безопасността при аварийни ремонти и при основни планови ремонти, контрол на безопасността за компрометирани участъци от тръбопровода, поддръжка по време на експлоатация, обичайна поддръжка, предотвратяване на неизправности на наземни съоръжения и сервитутната зона около тях – кранови възли, измервателни станции, станции за катодна защита, включително проверка на функционирането на катодната защита, изпълнение на указания от службите за технически надзор към датата на търговска експлоатация и такива в резултат на регулярни проверки от тези служби, поддържане на документацията, произтичаща от проверки и предписания на службите за технически надзор, контрол по време на дейности на трети страни в близост до тръбопровода; 4. външна поддръжка – поддръжка на газопровода IGB, възложена на външни изпълнители, която включва планиране на основни ремонти, надзор на отчитането на всяка дейност от вътрешния надзорник, основни планови интервенции и ремонти, спешни

интервенции и ремонти с 24-часов план за спешно реагиране и др.; клон на дружеството в Република Гърция – необходим е за гарантиране на регулаторното и административно спазване на дейностите, които ще се извършват в Република Гърция и ще се управлява от изпълнителните директори, подкрепяни от правен експерт, финансов контролор и външна счетоводна компания; офис мениджмънт, изпълняващо функции по приемане на обаждания и съобщения, обработка на кореспонденция, поддържане на дневници и подреждане на срещи, подготовка и изготвяне на доклади, организиране и обслужване на срещи, управление на бази данни и определяне на приоритети.

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

4. Безопасна експлоатация на енергийния обект:

По отношение на енергийния обект Регионалният отдел „Инспекция за държавен технически надзор“ – Южна Централна България в главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор“ към Държавната агенция за метрологичен и технически надзор е издал актове, както следва: Акт за първоначален технически преглед от 18.03.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG05 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0445 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 28+277.01 до км. 48+211.22, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{раб}=7,5$ МПа, с дължина $L=20$ км. Участъкът е разположен на територията на област Кърджали, монтиран през 2022 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 18.03.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG08 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0437 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 79+310.91 до км. 96+815.69, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{раб}=7,5$ МПа, с дължина $L=18$ км., включващ един брой кранов възел (BVS4). Участъкът е разположен на територията на област Хасково, монтиран през 2021 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 23.03.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG09 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0434 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 96+814.62 до км. 111+304.75, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{раб}=7,5$ МПа, с дължина $L=15$ км., включващ един брой кранов възел (BVS4A). Участъкът е разположен на територията на област Хасково, монтиран през 2021 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 29.03.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG04 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0441 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 25+235.50 до км. 28+278.37, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{раб}=7,5$ МПа, с дължина $L=4$ км. Участъкът е разположен на територията на област Кърджали, монтиран през 2022 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 25.03.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG07 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0442 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 50+080.47 до км. 79+311.42, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{раб}=7,5$ МПа, с дължина $L=30$ км., включващ един брой кранов възел (BVS2A). Участъкът е разположен на територията на област Хасково, монтиран през 2022 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 01.04.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG02 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0448 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 6+233.55 до км. 18+005.17, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{раб}=7,5$ МПа, с дължина $L=12$ км. Участъкът е разположен на територията на област Кърджали, монтиран през 2022 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 07.04.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG01 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0449 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 0 до км. 6+236,29, с диаметър DN 800, работно налягане

$P_{\text{раб}}=7,5$ МРа, с дължина $L=7$ км. Участъкът е разположен на територията на област Кърджали, община Кирково, монтиран през 2022 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 23.06.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG03 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0440 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 18+002.28 до км. 25+244.75, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{\text{раб}}=7,5$ МРа, с дължина $L=8$ км., включващ един брой кранов възел (BVS2). Участъкът е разположен на територията на област Кърджали, монтиран през 2022 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 23.06.2022 г. съгласно който е установено, че за експлоатация е годен участък BG06 от преносен газопровод с рег. № ХсГИ 0439 по проект „Междусистемна газова връзка Гърция - България“ от км. 48+200.73 до км. 50+090.30, с диаметър DN 800, работно налягане $P_{\text{раб}}=7,5$ МРа, с дължина $L=2$ км., включващ един брой кранов възел (BVS3). Участъкът е разположен на територията на област Хасково, монтиран през 2022 г. от „AVAX“ S.A., Гърция, собственост на „Ай Си Джи Би“ АД, гр. София; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: СЪД, работещи под налягане (СРН) – Пусково-приемна камера, $V=7$ м³; $P_{\text{раб}}=8,25$ МРа, с рег. № СЗСН 1661, зав. № V-P201, произведена 2021 г. от „Metron“ S.A., Гърция. Същият е монтиран на територията на ГИС-2, с. Малко Кадиево, област Стара Загора от „AVAX“ S.A., Гърция; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: СРН – Газов подгревател за природен газ, $V=1,813/2,748$ м³; $P_{\text{раб}}=0,6/8,25$ МРа, с рег. № СЗСН 1660, зав. № E-A201B, произведено 2021 г. от „Metron“ S.A., Гърция. Същият е монтиран на територията на ГИС-2, с. Малко Кадиево, област Стара Загора от „AVAX“ S.A., Гърция; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: СРН – Газов подгревател за природен газ, $V=1,813/2,748$ м³; $P_{\text{раб}}=0,6/8,25$ МРа, с рег. № СЗСН 1659, зав. № E-A201A, произведено 2021 г. от „Metron“ S.A., Гърция. Същият е монтиран на територията на ГИС-2, с. Малко Кадиево, област Стара Загора от „AVAX“ S.A., Гърция; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: СРН – Филтър сепаратор, $V=8,718$ м³; $P_{\text{раб}}=8,25$ МРа, с рег. № СЗСН 1658, зав. № V-A201B, произведено 2021 г. от „Metron“ S.A., Гърция. Същият е монтиран на територията на ГИС-2, с. Малко Кадиево, област Стара Загора от „AVAX“ S.A., Гърция; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: СРН – Филтър сепаратор, $V=8,718$ м³; $P_{\text{раб}}=8,25$ МРа, с рег. № СЗСН 1657, зав. № V-A201A, произведено 2021 г. от „Metron“ S.A., Гърция. Същият е монтиран на територията на ГИС-2, с. Малко Кадиево, област Стара Загора от „AVAX“ S.A., Гърция; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: СРН – Резервоар за затворена дренажна система, $V=4,3$ м³; $P_{\text{раб}}=0,35$ МРа, с рег. № СЗСН 1662, зав. № T-A291, произведен 2021 г. от „Metron“ S.A., Гърция. Същият е монтиран на територията на ГИС-2, с. Малко Кадиево, област Стара Загора от „AVAX“ S.A., Гърция; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: Газова инсталация за реверсиране на потока на газа с рег. № СЗГИ 2490 и номер на регистрация в информационната система на Държавна агенция за метрологичен и технически надзор: № 567349. Същата е с налягане $P_{\text{раб}}=5,4$ МРа и работен флуид природен газ. Изградена е от „AVAX“ S.A., Гърция през 2022 г. на територията на ГИС-2, в землището на с. Малко Кадиево, област Стара Загора; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: Газова инсталация – система за почистване и подгряване на газа с рег. № СЗГИ 2489 и номер на регистрация в информационната система на Държавна агенция за метрологичен и технически надзор: № 567348. Същата е с налягане $P_{\text{раб}}=7,5$ МРа и работен флуид природен газ. Изградена е от „AVAX“ S.A., Гърция през 2022 г. на територията на ГИС-2, в землището на с. Малко Кадиево, област Стара Загора; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: Газорегулираща и газоизмервателна станция с рег.

№ СзГИ 2488 и номер на регистрацията в информационната система на Държавна агенция за метрологичен и технически надзор: № 567348. Същата е с налягане $P_{\text{раб}}=7,5/5,4$ МРа и работен флуид природен газ. Изградена е от „AVAX“ S.A., Гърция през 2022 г. на територията на ГИС-2, в землището на с. Малко Кадиево, област Стара Загора; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: Газова инсталация от ГРИС до кранов възел № 7 с рег. № СзГИ 2492 и номер на регистрацията в информационната система на Държавна агенция за метрологичен и технически надзор: № 567353. Същата е с налягане $P_{\text{раб}}=5,4$ МРа и работен флуид природен газ. Изградена е от „AVAX“ S.A., Гърция през 2022 г. на територията на ГИС-2, в землището на с. Малко Кадиево, област Стара Загора; Акт за първоначален технически преглед от 11.05.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: Преносен газопровод „Международна връзка Гърция - България“, участък ВГ 12/км. 150+606 до км. 150+928, L=1 км. с рег. № СзГИ 2483 и номер на регистрацията в информационната система на Държавна агенция за метрологичен и технически надзор: № 562917. Същата е с налягане $P_{\text{раб}}=5,4$ МРа и работен флуид природен газ. Изградена е от „AVAX“ S.A., Гърция през 2022 г. в землището на с. Малко Кадиево, област Стара Загора; Акт за първоначален технически преглед от 11.06.2022 г. за разрешаване пускане в експлоатация на: Газова инсталация – горивен газ (собствени нужди), с рег. № СзГИ 2491 и номер на регистрацията в информационната система на Държавна агенция за метрологичен и технически надзор (ДАМТН): № 567352. Същата е с налягане $P_{\text{раб}}=7,5/0,5/0,02$ МРа и работен флуид природен газ. Изградена е от „AVAX“ S.A., Гърция през 2022 г. на територията на ГИС-2, в землището на с. Малко Кадиево, област Стара Загора.

5. Опазване на околната среда:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Прогнозни годишни финансови отчети

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

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

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

Параметри	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността (хил.евро)	6563	26 437	26 438	26 438	26 436
Общо разходи от дейността (хил.евро)	6438	15 832	15 434	15 320	15 120
Счетоводна печалба (хил.евро)	125	10 605	11 004	11 118	11 316
Данък		1313	1362	1376	1401
Финансов резултат (хил.евро)	125	9292	9642	9742	9915
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,24	0,29	0,33	0,36	0,38
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	26,14	24,24	7,20	5,80	5,64
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,27	0,32	0,36	0,39	0,41

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

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

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София – град в 14 (четирнадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

(съгласно Заповед № 1067 от 28.09.2022 г.)