

**Окончателно съвместно решение на
националните регулаторни органи
относно заявлението за освобождаване
на „Ай Си Джи Би“ АД**

Комисия за енергийно и водно регулиране (България)
Регулаторен орган за енергетика (Гърция)

(САМО ТЕКСТЪТ НА АНГЛИЙСКИ ЕЗИК Е АВТЕНТИЧЕН)

Август 2018 г.

Предговор

1. На 17 юли 2017 г. дружеството ICGB AD подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране на България (КЕВР) и в регулаторния орган за енергия на Гърция (РАЕ) "заявление в съответствие с чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО за междусистемната връзка Гърция-България", както е предвидено в член 36 от Директивата за газа 2009/73/ЕО. След това на Органите бяха представени два допълнителни документа: "Интеграция на оценката на критериите за предоставяне на освобождаване след извършване на пазарния тест (член 36.6)" през октомври 2017 г., след искане за допълнителна информация от страна на НРО и "Втора интеграция на оценката на критериите за предоставяне на освобождаване след извършване на пазарния тест (член 36.6)" през април 2018 г.

2. На 29 май 2018 г. РАЕ прие Решение № 483/2018 за освобождаване на ICGB АД от разпоредбите на член 9, член 32 и член 41, параграфи 6, 8 и 10 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета за газопровода Гърция-България (IGB) (наричано по-долу "гръцко решение за освобождаване"). Гръцкото решение за освобождаване бе съобщено на Европейската комисия (наричано по-долу "Комисията") изцяло на 30 май 2018 г.

3. На 29 май 2018 г. КЕВР прие Решение № Р-ВО-1 за освобождаване на ICGB АД от разпоредбите на член 9, член 32 и член 41, параграфи 6, 8 и 10 от Директива 2009/73/ на Европейския парламент и на Съвета за газопровода Гърция-България (IGB) (наричано по-долу "българско решение за освобождаване"). Българското решение за освобождаване е съобщено на Европейската комисия в пълен размер на 31 май 2018 г.

4. Както гръцкото решение за освобождаване, така и българското решение за освобождаване бяха съобщени на Комисията заедно с документ, озаглавен "Съвместно становище на енергийните регулатори относно искането за освобождаване от ICGB" от май 2018 г., който е неразделна част от решенията за освобождаване.

5. Съвместното становище е резултат от споразумението, постигнато между регулаторните органи на България (КЕВР) и Гърция (РАЕ), за съвместно преразглеждане на заявлението и за изразяване на резултата от тази оценка в едно единствено становище въз основа на критериите на член 36 (1) на Директива 2009/73/ЕО, подкрепени от резултатите от пазарни тестове и допълнителни

съображения, договорени между тези два органа.

Този документ представлява общото становище на Органите, основаващо се на критериите по член 36 (1) от Директивата за природен газ и подкрепено от резултатите от двата пазарни теста, както и някои допълнителни съображения, взети предвид от Органите. Документът е разделен в четири части:

Част 1 предоставя описание на проекта IGB, в съответствие с подаденото от „Ай Си Джи Би“ АД заявление за освобождаване, допълнено с информация, съобщена на Органите в хода на оценката на това заявление до датата на издаване на съвместното становище. Описанието включва списък на исканията за освобождаване, разпоредбите от Органите, резюмето на първата фаза на Пазарния тест и доклад с информация, считана за релевантна по отношение на становището.

Част 2 включва допълнителни анализи и съображения, на основа на получените данни, като например анализ на резултатите от Пазарните тестове и анализ на въздействието на проекта върху съответните пазари и върху конкуренцията.

Част 3 съдържа анализ на Органите за това как са изпълнени критериите на член 36 (1) от Директивата за природния газ, подкрепени от данните и съображенията от Част 1 и Част 2.

Част 4 представлява становището на органите относно заявлението за освобождаване и условията, при които трябва да се предостави това освобождаване.

6. На 25 юли 2018 г. Комисията прие своето решение (С (2018) 5058 (окончателно)) за освобождаване на междусистемния газопровод Гърция-България от изискванията за достъп на трети страни, регулиране на тарифите и отделяне по собствеността. С решението си Комисията изисква:

- Регулаторният орган за енергия на Република Гърция ("РАЕ") да измени в съответствие с член 36, параграф 9 от Директива 2009/73/ЕО своето Решение № 483/2018 от 29 май 2018 г. ("гръцкото решение за освобождаване"), съобщено на Комисията на 30 май 2018 г.
- В съответствие с член 36, параграф 9 от Директива 2009/73/ЕО българският орган за енергийно и водно регулиране (КЕВР) да измени своето Решение № Р-ВО-1 от 29 май 2018 г. ("българското решение за освобождаване"), съобщено на Комисията на 31 май 2018 г.
- Измененията, поискани от Комисията, засягат част 4 от съвместното становище и по-специално условията по точка 4.2.

Част 4

Съвместно решение на Органите

Тази част съдържа съвместното решение на Органите относно искането за освобождаване и условията, при които се предоставя освобождаването.

Като се имат предвид отделните искания за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД, както бе описано в част 1.4.1 и анализа на предходните части на настоящото решение, Органите заедно изразяват решението си, както следва:

4.1 Освобождаване от изискването на член 9 от Директивата за природния газ (отделяне)

На „Ай Си Джи Би“ АД се предоставя освобождаване от изискванията за отделяне на собствеността съгласно член 9 от Директивата за природния газ (искане на Ай Си Джи Би по §1.4, буква а), съгласно чл. 81в от Закона за енергетиката и чл. 61 и 76 от Гръцкия закон за енергетиката за период от 25 години, считано от датата на търговската експлоатация (ДТЕ), при следните условия:

1. „Ай Си Джи Би“ АД трябва да бъде напълно сертифицирано преди ДТЕ и не по-късно от 01.07.2020 г. За тази цел, „Ай Си Джи Би“ АД ще подаде до Органите искане за сертифициране в съответствие с чл. 10 от Директива 2009/73/ЕО, не по-късно от 6 месеца преди този краен срок, за да се гарантира степента на независимост на ръководството и административните органи на „Ай Си Джи Би“ АД от акционерите му. КЕВР и РАЕ ще издадат съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД. При вземането на решение за сертифициране българските и гръцките НРО ще трябва да оценят спазването от „Ай Си Джи Би“ АД на правилата за отделяне съгласно модела 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, тъй като те са били подробно оценени от Органите в съвместно становище.

В случай, че „Ай Си Джи Би“ АД реши да предложи продукти в съответствие с тържния календар на 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 Органите 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 Органите 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 Органите, 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 Органите годишен доклад за съответствие, в който се посочват предприетите мерки.

4.2. Начален капацитет, прав поток: освобождаване от изискванията на член 32 от Директива 2009/73/ЕО (достъп на трети страни, ДТС)

Настоящото решение е във връзка с искането по точка б) на §1.4.

На „Ай Си Джи Би“ АД следва да бъде предоставено освобождаване от разпоредбите на член 32 от Директива 2009/73/ЕО за пренос на природен газ от входна точка на IGB в Гърция до изходната точка в България за период от 25 години, считано от датата на търговска експлоатация, за количеството твърд капацитет прав поток, както е показано в Таблица 7 и Фигура 2 по-долу, при следните условия:

1. Задължение за предлагане на минималния капацитет на газопровода

„Ай Си Джи Би“ АД гарантира, че ще предлага, по всяко време на 25-те години на освобождаване, капацитет, равен на минималния капацитет на IGB. Неосвободеният капацитет за всички заинтересовани потребители в размер, посочен в таблица 7, следва да започне не по-късно от датата на търговска експлоатация на газопровода IGB. (.....).

„Ай Си Джи Би“ АД ще предлага прекъсваем капацитет обратен поток за търговски цели най-малко в обем, равен на нивото на твърдия капацитет поток напред.

2. Задължение за разпределение на капацитет 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

„Ай Си Джи Би“ АД да разпределя капацитета над освободения от правилата за предоставяне на достъп на трети страни капацитет, като прилага 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, доколкото това прилагане не противоречи на разпоредбите на настоящото решение и в частност на условията, определени в параграф 4.4.

3. *Задължение за извършване на допълнителен пазарен тест*

„Ай Си Джи Би“ АД ще извърши следващ пазарен тест, не по-късно от три години от датата на търговска експлоатация, за проверка на пазарния интерес с оглед разширяване на капацитета на IGB до 5 млрд.н.куб.м./г. „Ай Си Джи Би“ АД ще извърши Пазарния тест, съгласно Указания, които следва да бъдат одобрени от националните регулаторни органи. „Ай Си Джи Би“ АД е задължена 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, ако изграждането му е икономически изгодно. Ако бъде изграден, допълнителният капацитет не попада под условията на настоящото решение и не е освободен.

По-нататъшно разширяване на капацитета е възможно, ако е икономически обосновано и технически осъществимо.

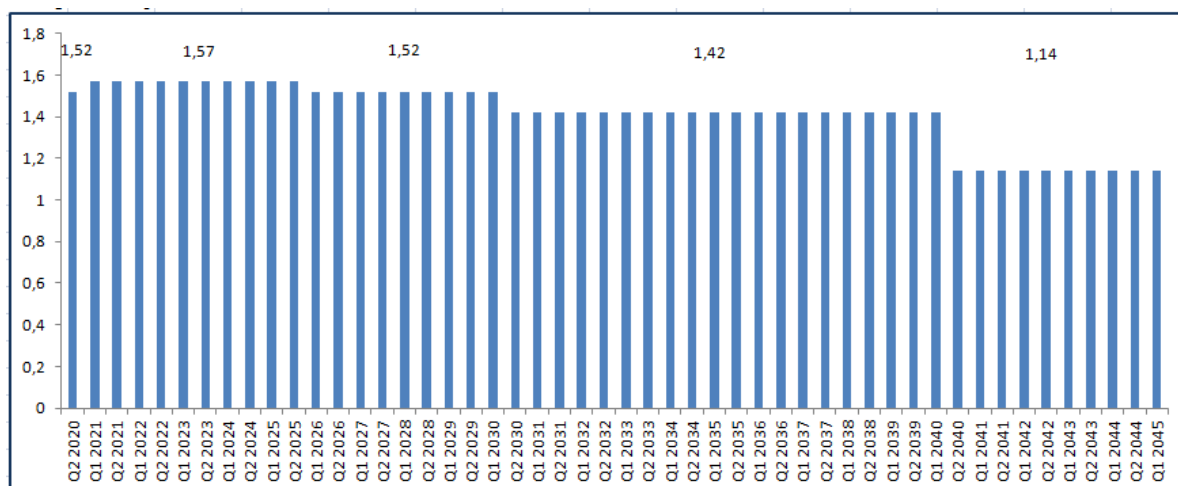
Период от	Период до	Освободен капацитет (Ncm/h/y)	Неосвободен капацитет (Ncm/h/y)
1/7/2020	31/12/2020	173 966.55	206 550.45
1/1/2021	30/6/2021	179 673.55	200 843.45
1/7/2021	31/12/2021	179 673.55	200 843.45
1/1/2022	30/6/2022	179 673.55	200 843.45
1/7/2022	31/12/2022	179 673.55	200 843.45
1/1/2023	30/6/2023	179 673.55	200 843.45
1/7/2023	31/12/2023	179 673.55	200 843.45
1/1/2024	30/6/2024	179 673.55	200 843.45
1/7/2024	31/12/2024	179 673.55	200 843.45
1/1/2025	30/6/2025	179 673.55	200 843.45

1/7/2025	31/12/2025	179 673.55	200 843.45
1/1/2026	30/6/2026	173 966.55	206 550.45
1/7/2026	31/12/2026	173 966.55	206 550.45
1/1/2027	30/6/2027	173 966.55	206 550.45
1/7/2027	31/12/2027	173 966.55	206 550.45
1/1/2028	30/6/2028	173 966.55	206 550.45
1/7/2028	31/12/2028	173 966.55	206 550.45
1/1/2029	30/6/2029	173 966.55	206 550.45
1/7/2029	31/12/2029	173 966.55	206 550.45
1/1/2030	30/6/2030	173 966.55	206 550.45
1/7/2030	31/12/2030	162 551.05	217 965.95
1/1/2031	30/6/2031	162 551.05	217 965.95
1/7/2031	31/12/2031	162 551.05	217 965.95
1/1/2032	30/6/2032	162 551.05	217 965.95
1/7/2032	31/12/2032	162 551.05	217 965.95
1/1/2033	30/6/2033	162 551.05	217 965.95
1/7/2033	31/12/2033	162 551.05	217 965.95
1/1/2034	30/6/2034	162 551.05	217 965.95
1/7/2034	31/12/2034	162 551.05	217 965.95
1/1/2035	30/6/2035	162 551.05	217 965.95
1/7/2035	31/12/2035	162 551.05	217 965.95
1/1/2036	30/6/2036	162 551.05	217 965.95
1/7/2036	31/12/2036	162 551.05	217 965.95
1/1/2037	30/6/2037	162 551.05	217 965.95
1/7/2037	31/12/2037	162 551.05	217 965.95
1/1/2038	30/6/2038	162 551.05	217 965.95
1/7/2038	31/12/2038	162 551.05	217 965.95
1/1/2039	30/6/2039	162 551.05	217 965.95
1/7/2039	31/12/2039	162 551.05	217 965.95
1/1/2040	30/6/2040	162 551.05	217 965.95
1/7/2040	31/12/2040	131 044.05	249 472.95
1/1/2041	30/6/2041	131 044.05	249 472.95
1/7/2041	31/12/2041	131 044.05	249 472.95
1/1/2042	30/6/2042	131 044.05	249 472.95
1/7/2042	31/12/2042	131 044.05	249 472.95
1/1/2043	30/6/2043	131 044.05	249 472.95

1/7/2043	31/12/2043	131 044.05	249 472.95
1/1/2044	30/6/2044	131 044.05	249 472.95
1/7/2044	31/12/2044	131 044.05	249 472.95
1/1/2045	30/6/2045	131 044.05	249 472.95

Таблица 1. Освободен и неосвободен капацитет от ДТС твърд капацитет прав поток за експлоатация от 6 месеца, за 25 години, започващо от ДТЕ, в Ncm/h/y.

Коефициент на натоварване за изчисляване на годишния капацитет, по-малък от единица, който води до предлагането на по-малък търговски капацитет, може да бъде предложен от „Ай Си Джи Би“ АД само при надлежно обосновани причини след одобрението на НРО. Всеки коефициент на натоварване, който би довел до относително увеличение на освободения капацитет, ще доведе до пропорционално намаляване на освободения капацитет, поне когато се изисква да се гарантира, че средно ниво под 50% от минималния капацитет на IGB е освободено от достъп на трети страни.



Фигура 1. Капацитет твърд прав поток освободен от ДТС за период от 6 месеца експлоатация, за 25 години от ДТЕ, в bNcm/y.

4.3. Освобождаване на 100% капацитет прав и обратен поток от регулирани тарифи по член 41, параграфи 6, 8 и 10

За да се гарантира конкурентоспособността на тарифата, както и да се осигури прозрачност и предвидимост на тарифата за всички потребители на газопровода IGB, на IGB трябва да бъде предоставено освобождаване от разпоредбите на член 41.6, 41.8, 41.10 (искане по буква в) на §1.4) за период от 25 години, започващ от началото на ДТЕ за 100% капацитет твърд поток, 100% прекъсваем капацитет прав поток и 100%

прекъсваем капацитет обратен поток при следните условия:

1. Най-късно 3 (три) месеца след влизането в сила на настоящото решение, съгласно разпоредбите на Директивата за природен газ, Ай Си Джи Би представя за одобрение от органите окончателната методика (Тарифен кодекс за IGB) за прилагане на тарифата за IGB.

2. Тарифата за IGB отразява ефективните разходи, е прозрачна и недискриминационна и следва принципите, описани в съвместното становище.

3. Тарифният кодекс за IGB определя ценовия механизъм за всички предлагани от IGB продукти за капацитет, а именно продукти с капацитет с различна продължителност от твърдо и прекъсваемо естество.

4. Първоначалната номинална BNB на акционерите ще бъде (.....), а нейната горна граница ще бъде (.....). Всички приходи от резервиране на капацитет, които увеличават BNB над (.....), ще бъдат върнати на доставчиците на IGB или чрез намаления в тарифата в следващите периоди, или чрез механизъм за разпределяне на печалбата по недискриминационен начин.

5. Тарифният кодекс за IGB, който се представя за одобрение от органите, се придружава от възпроизводим и тарифен модел с конкретни параметри, който анализира тарифната методика, както и механизма за разпределяне на печалбата.

6. Тарифният кодекс за IGB се одобрява със съвместно решение на регулаторните органи.

7. IGB приема входно-изходен тарифен модел.

8. Капацитетът на твърдия обратен поток и прекъсваемия капацитет прав поток се определят като процент от тарифата за твърд капацитет прав поток.

9. Няма да се прилага коефициент при изчислението на тарифата за краткосрочни капацитетни продукти.

10. Ай Си Джи Би ще представя на органите ежегодно информация за неговите приходи, за да могат органите да извършват мониторинг дали условията се спазват.

11. Ай Си Джи Би гарантира, че когато е приложимо, таксите за обслужване на балансирането ще бъдат обективни, прозрачни, отразяващи разходите и недискриминационни и ще бъдат публикувани.

12. Тарифният кодекс на IGB се публикува на интернет страницата на дружеството преди датата на предлагането на капацитет.

4.4. Допълнителни условия с оглед спазване на пълно съответствие с критериите на член 36, параграф 1

Въз основа на анализа, представен в Част 3 от настоящото решение, органите налагат на Ай Си Джи Би следните задължения:

1. Задължение за издаване на мрежови кодекс

Не по-късно от 12 месеца преди датата на търговска експлоатация Ай Си Джи Би ще представи за одобрение на НРО Мрежови кодекс за IGB. Мрежовият кодекс трябва да е в съответствие с всички разпоредби на 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 на Европейските мрежови кодекси съгласно член 8, параграф 6 от Регламент (ЕО) № 715/2009, които не са в противоречие с настоящото решение. За тази цел, при изменение на Европейски мрежови кодекс, Ай Си Джи Би ще изпрати за одобрение от НРО преработена версия на Мрежовия кодекс за IGB, която ще включва разпоредбите на Европейския мрежови кодекс, които не са в противоречие с настоящото решение. Мрежовият кодекс за IGB ще бъде публикуван на интернет страницата на Ай Си Джи Би и трябва да включва най-малко следното:

- Подробни процедури за нормалната 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 са достъпни за всички търговци;
- Процедури за управление на претоварването и принципа „използваш, или губиш“;
- Процедури за публикуване на данни относно функционалността и наличността на капацитет за всички потребители на тръбопровода.

2. Горна граница за капацитет (capacity cap) за доминиращи участници в България

За предотвратяване налагането на доминантна позиция на пазара или засилване на съществуваща доминантна позиция на българския газов пазар се прилагат следните условия:

а) Всяко предприятие с дял от 40% или повече на съответните пазари за доставка на газ в България или на пазара нагоре по веригата за доставка на газ в България, не може да резервира повече от 40% от капацитета в изходна точка на IGB в България;

б) В случай че две или повече предприятия притежават общ пазарен дял от поне 80% и всяко от тези предприятия има пазарен дял от над 20% от съответните пазари за доставка на газ в България или пазара нагоре по веригата в България, КЕВР

има правомощие за налагане на горна граница на капацитета на тези предприятия в изходния пункт на IGB;

в) За целите на изчисляването на пазарния дял и процента на горната граница на капацитета, предприятията, принадлежащи към една група, се считат за едно предприятие. Пазарният дял ще бъде изчислен като средната стойност за последните две последователни години;

г) Всички преки или косвени дългосрочни договори за доставка на газ за България, сключени с предприятие с дял от 40% или група предприятия с общ пазарен дял от най-малко 80%, попадат в обхвата на горната граница за капацитет, определени в точки 2 (а) и 2 (б);

д) Когато, поради липса на интерес от страна на други заинтересовани страни, горната граница на капацитета, наложена в точки 2(а) и 2(б), води до недостатъчно използване на капацитета на IGB, КЕВР може, по искане на заинтересовано предприятие, да разреши резервиране на капацитет над горната граница на капацитета, както е определена в точки 2(а) и 2(б), на краткосрочна прекъсваема основа. Решението на КЕВР за тази цел, се публикува на нейната интернет страница. Капацитетът на IGB се счита за недостатъчно използван, ако средно 20% от капацитета на IGB не е резервиран за период от най-малко 6 месеца.

3. Горна граница за капацитет (capacity cap) за доминиращи участници в Гърция

За предотвратяване налагането на доминантна позиция на пазара или засилване на съществуваща доминантна позиция на гръцкия газов пазар се прилагат следните условия:

а) Всяко предприятие с дял от 40% или повече на съответните пазари за доставка на газ в Гърция или на пазара нагоре по веригата за доставка на газ в Гърция, не може да резервира повече от 40% от капацитета в изходна точка на IGB в Гърция;

б) В случай, че две или повече предприятия притежават общ пазарен дял от поне 80% и всяко от тези предприятия има пазарен дял от над 20% от съответните пазари за доставка на газ в Гърция или пазара нагоре по веригата в Гърция, RAE има правомощие за налагане на горна граница на капацитета на тези предприятия в изходния пункт на IGB;

в) За целите на изчисляването на пазарния дял и процента на горната граница на капацитета, предприятията, принадлежащи към една група, се считат за едно предприятие. Пазарният дял ще бъде изчислен като средната стойност за последните две последователни години;

г) Всички преки или косвени дългосрочни договори за доставка на газ за Гърция, сключени с предприятие с дял от 40% или група предприятия с общ пазарен дял от най-малко 80%, попадат в обхвата на горната граница за капацитет, определени в точки 3 (а) и 3 (б);

д) Когато, поради липса на интерес от страна на други заинтересовани страни, горната граница на капацитета, наложена в точки 3(а) и 3(б), води до недостатъчно използване на капацитета на IGB, RAE може, по искане на заинтересовано предприятие, да разреши резервиране на капацитет над горната граница на капацитета, както е определена в точки 3(а) и 3(б), на краткосрочна прекъсваема основа. Решението на RAE за тази цел, се публикува на нейната интернет страница. Капацитетът на IGB се счита за недостатъчно използван, ако средно 20% от капацитета на IGB не е резервиран за период от най-малко 6 месеца.

4. Промяна в дяловото участие в „Ай Си Джи Би“ АД

Ако предприятие придобие пряко или непряко съвместен или едноличен контрол върху или се слее с „Ай Си Джи Би“ АД или с един от акционерите му, „Ай Си Джи Би“ АД трябва да уведоми за тази промяна съответния НРО, която промяна впоследствие да бъде оценена (в сътрудничество с национален орган за защита на конкуренцията), с оглед дали условията, при които е разрешено освобождаването, продължават да се спазват.

Разпоредбата ще се прилага в съответствие с член 3 от Регламента на Съвета (ЕО) № 139/2004 от 20 януари 2004 г. относно контрола върху концентрациите между предприятията (Регламентът на ЕО за сливанията) и Проект за консолидирано юрисдикционно известие на Комисията съгласно Регламент (ЕО) № 139/2004 на Съвета относно контрола върху концентрациите между предприятия (2008/С 95/01).

4.5. Дата на търговска експлоатация и действие на Съвместното решение

1. *Дата на търговска експлоатация* – IGB ще влезе в експлоатация не по-късно от 01 юли 2020 г.

2. *Действие на настоящото освобождаване* – в съответствие с клаузите на чл. 36, параграф 9 от Директивата за природния газ, настоящото решение и решението на Европейската комисия за одобрение губи силата си две години след приемането му, ако в рамките на този период все още не е започнало изграждането на инфраструктурата, и пет години от приемането му, ако инфраструктурата не е въведена в експлоатация, освен ако Европейската комисия реши, че забавянето се дължи на значителни пречки, които са извън контрола на лицето, на което е

предоставено освобождаване.

4.6. Управление

1. *Регулаторно сътрудничество* – когато настоящото решение предвижда действие от НРО, за целите на прилагане на такова действие, органите следва да положат всички усилия за съвместни действия.

2. *Уреждане на спорове* – в рамките на 6 (шест) месеца преди датата на търговска експлоатация на газопровода IGB органите следва да приемат съвместно решение за правилата за разглеждане на жалби против Ай Си Джи Би във връзка с неговите задължения съгласно решението за освобождаване по време на работата на IGB.

4.7. Санкции при нарушаване на разпоредбите на решението за освобождаване

Националните регулаторни органи предвиждат, че всяко нарушение от страна на Ай Си Джи Би на условията, определени в настоящото съвместно решение може да доведе до санкция, наложена на Ай Си Джи Би от НРО, която трябва да бъде пропорционална на сериозността на нарушението в съответствие с националното право и процедури.

4.8. Изменение и отмяна на решението за освобождаване

1. В случай на съществена промяна на обстоятелствата, въз основа на които е било определено, че са изпълнени условията, изброени в член 36, параграф 1 от Директива 2009/73/ЕО, НРО могат да изменят или отменят това решение за освобождаване;

2. Съгласно параграф 9 от член 36 от Директива 2009/73/ЕО, националните регулаторни органи ще изменят или отменят това решение за освобождаване, когато Европейската комисия го е поискала.

3. НРО могат също да отменят това решение за освобождаване, когато:

а. За Ай Си Джи Би е установено, че сериозно нарушава едно или повече условия, определени в настоящото решение за освобождаване.

б. Ай Си Джи Би е в инициирана процедура по обявяване в несъстоятелност или е обявено в несъстоятелност.