



Ул. Пиреос 132,
118 54 Атина
Тел: 210-3727400
E-mail: info@rae.gr
Web: www.rae.gr

РЕШЕНИЕ НА РАЕ (Орган по енергийно регулиране) № 484/2022

Издаване на лиценз за независима система за природен газ (INGS) на дружеството "ICGB AD" за участъка от междусистемна газова връзка Гърция – България, който преминава през Гърция

Органът по енергийно регулиране

По време на редовното си заседание, на адрес по неговото седалище, на **26^{-ти} май 2022 г.**,

като взе предвид:

1. Разпоредбите на Закон 4001/2011 „За функционирането на енергийните пазари на електроенергията и природния газ, за научните изследвания, производството и преносните мрежи за въглеродороди и други нормативи“ (ДВ раздел А бр. 179/22.8.2011 г., наричан по-нататък "Закон"), както е приложим, и по-специално членове 76-79 и 90 от същия.
2. Разпоредбите на Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и отмяната на Директива 2003/55/ЕО (наричана по-нататък „Директива“), и по-специално член 36 от същата.
3. Разпоредбите на Регламент (ЕО) №. 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно условията за достъп до преносни мрежи за природен газ и за отмяната на Регламент (ЕО) №. 1775/2005.
4. Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 г. за създаване на мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносните системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 г.

5. Разпоредбите на Решение № 178065/8.8.2018 г. на министъра на околната среда и енергетиката "Наредба за лицензиране на природен газ" (ДВ разд. В бр. 3430/17.08.2018 г., по-нататък „Наредба за лиценз“).
6. Разпоредбите на Закон 2364/1995 "Създаване на Орган за енергиен контрол и планиране. Внос, транспорт, търговия и дистрибуция на природен газ и други разпоредби» (ДВ разд. А бр.252/06.12.1995 г.).
7. Решение № 483/2018 г. на РАЕ и Решение № Р-ВО-1/2018 г. на КЕВР, с които е одобрен общият текст озаглавен „*Joint Opinion of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD*“.
8. Решение от 25 юли 2018 г. № С(2018) 5058 final на Европейската комисия "on the exemption of the Interconnector Greece-Bulgaria from the requirements regarding third party access, tariff regulation and ownership unbundling“, за което е уведомен РАЕ с електронно писмо на Европейската комисия № I-243557/27.7.2018г.
9. Решение № 768/06.08.2018 г. на РАЕ (ДВ, бр. 4052/17.09.2018 г.) относно „Изменение на Решение 483/2018 за съответствието му съгласно член 36 ал. 9 от Директива 2009/73/ЕО с Решение на Европейската комисия № [С(2018)5058 final] от 16.05.2013 г. за освобождаване на интерконектор Гърция- България (IGB) от разпоредбите на членове 9, 32 и 41(б), (8) и (10) от Директива 2009/73/ЕО" с което е одобрено от Органа окончателното решение за освобождаване "Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD - Energy and Water Regulatory Commission (Bulgaria) and Regulatory Authority for Energy (Greece)» (наричано по-нататък „Решение за освобождаване“), както и съответното решение № Р-ВО-2/08.08.2018 на КЕВР.
10. Решение № 918/2019 на РАЕ относно „Одобряване на Кодекса за управление и Регламента за ценообразуването на тръбопровода междусистемна връзка Гърция-България (IGB) в съответствие със съвместното решение на регулаторните органи на Гърция и България“ (Държавен вестник В бр. 1531/ 2020 г.), както и съответното решение К-1/2019 г. на КЕВР (прот. № РАЕ I-280853/28.04.2020 г.).
11. Решение № 671/2019 г. на РАЕ за предоставяне на лиценз за независима система за природен газ (INGS) на дружеството „ICGB AD“ (наричано по-нататък „Лиценз INGS“).
12. Разпоредбите на Закон 4769/2021 (ДВ разд. А бр. 14/2021) „а) Ратифициране на Междуправителственото споразумение между Република Гърция и Република България относно междусистемна газова връзка Гърция-България (IGB Project) [...]».
13. Заявление с протокол № РАЕ I-293199/14.12.2020 (спец. прот. № РАЕ Г-08589) на дружество „Ай Си Джи Би АД“ за издаване на Лиценз за управление на INGS.
14. Обявление от 01.03.2021 г. на РАЕ ¹ относно подаденото заявление, съгласно действащото законодателство.
15. Решение № 483/2022 г. на РАЕ относно „Сертифициране на дружество „Ай Си Джи Би“ АД като независим оператор на пренос на природен газ“.
16. Фактът, че не са повдигнати възражения.

¹ <https://www.rae.gr/adeiodotiseis/7669/>

Разсъждавайки по следния начин:

А. Правна рамка

Тъй като, с решение № 671/2019 г. на RAE е издаден лиценз INGS (независима система за природен газ) на дружеството ICGB AD за гръцкия участък от междусистемна газова връзка Гърция-България (IGB), който е валиден за период от петдесет (50) години от датата на започване на търговската експлоатация на газопровода.

Тъй като, с Решенията (7) и (9) съответно на RAE и КЕВР, е предоставено на дружеството ICGB АД освобождаване, съгласно разпоредбите на чл.36 от Директива 73/2009/ЕО. Изключението освобождава ICGB AD за 25 години от датата на търговската експлоатация (Commercial Operation Date, COD) от изисквания за достъп на трети страни (частично), ценообразуването и отделянето на собствеността. Решението за освобождаване включва по-специфични условия и предпоставки, както са описани в Раздел 4 от Решението за освобождаване, които определят специална регулаторна рамка за управлението и експлоатацията на тръбопровода IGB по отношение на въпросите на сертифицирането, регулирането на тарифите за експлоатацията на тръбопровода и достъпа на трети страни до инфраструктурата. Освобождаването от достъп на трети страни е предоставено само за частта от капацитета на тръбопровода, която е обвързана чрез проведен Market Test. За останалата част от капацитета трябва да се спазва европейската рамка за достъп на трети страни.

Тъй като, съгласно чл.77 от закона: «1. Управлението и експлоатацията на INGS е разрешено на тези, които са получили лиценз за управление на INGS. В случай на управление, експлоатация и развитие на независима система за пренос на природен газ, лицензът за управление не освобождава притежателя му от задължението за сертифициране в съответствие с разпоредбите на членове 64 и 65. 2. Лицензът за управление на INGS се издава при подаване на съответно заявление, в съответствие с Наредбата за лицензи с решение на RAE. С лиценза за управление на INGS и по искане на притежателя на лиценза на INGS може да бъде разрешено трето лице да извършва операции по управление на INGS. 3. Лицензът за управление на INGS, в случай на система за пренос на природен газ, за която не е предоставено изключение в съответствие с член 36 от Директива 2009/73/ЕО, се предоставя изключително на притежателя на съответния лиценз INGS. Във всеки друг случай, лицензът за управление на INGS може да бъде предоставен въз основа на критерии за ефективност и финансов баланс на лице, различно от притежателя на лиценза INGS. В този случай притежателят на лиценза INGS сключва договор с притежателя на лиценза за управление на INGS, в който се определя дължимото възнаграждение за поемане на управлението на INGS от общите приходи, събрани от INGS въз основа на публикуваните тарифи за експлоатация. 4. Операторът на INGS упражнява законно основните дейности по природен газ, посочени в лиценза за управление на INGS. 5. [...] 6. Ако Операторът на INGS участва във Вертикално интегрирано предприятие за електроенергия или природен газ, за да осигури равно третиране на потребителите на INGS, Операторът изготвя програма за съответствие, в която посочва предприетите мерки, за да изключи всякакво дискриминационно третиране в полза на Вертикално интегрираното предприятие за електроенергия или природен газ и за

осигуряване на подходящ мониторинг за спазването на програмата. Програмата за съответствие определя конкретните задължения на персонала на INGS за постигане на тази цел. Тази програма подлежи на одобрение от RAE, което се счита за негласно предоставено, в случай на не възразяване от страна на RAE в срок от три (3) седмици от подаването на програмата за одобрение. 7. Одобрената програма за съответствие по т. 6 се публикува на уебсайта на оператора на INGS в срок от пет (5) дни от нейното одобрение. При запазване на компетентността на RAE, както е определено в член 20 от настоящото, съответствието с програмата е предмет на независим контрол от страна на изпълнителната власт или органа на оператора на INGS, натоварен с наблюдението на програмата за съответствие, който действа като отговорен по съответствието и има достъп до цялата необходима информация на Оператора и всяко негово дъщерно дружество за изпълнение на задълженията му. Отговорникът по съответствието подава в писмена форма до RAE до 31 март всяка година годишен отчет, описващ мерките, предприети по отношение на спазването на програмата за съответствие, който се публикува на уебсайта на RAE в срок от пет (5) дни от подаването му. Въз основа на докладите на отговорника по съответствието, RAE оценява независимостта и безпристрастността на оператора на INGS всяка година и може със свое решение да наложи промяна на програмата за съответствие, за да се гарантира независимостта и безпристрастността на оператора на INGS, като за тази цел посочва подходящите мерки. Операторът на INGS е длъжен да се съобрази с инструкциите на RAE и да представи за одобрение в съответствие с разпоредбите на т. 6 нова програма за съответствие в срок от петнадесет (15) работни дни от уведомяването за решението на RAE. RAE публикува на своя уебсайт доклад за оценка на програмата за съответствие на Оператора на INGS до 30 април всяка година. 8. Лицензът за управление на INGS определя реда, условията, както и необходимите мерки за гарантиране на независимостта, оперативното разделение и безпристрастното и недискриминационно поведение на притежателя на лиценза, в съответствие с по-специфичните разпоредби на този закон."

Тъй като, освен това, в член 78 от Закона, са описани отговорностите на Оператора на INGS, както следва: «1. Операторът на INGS управлява, поддържа, експлоатира и развива технически цялостна, рентабилна и интегрирана INGS. 2. За целта Операторът на INGS: (а) Предоставя на друг оператор на INGS, когато двете INGS са взаимно свързани, както и на потребители на INGS, достъп до него по най-икономичния, прозрачен и незабавен начин и за колкото време е поискано. За тази цел той сключва с лицата, регистрирани в регистъра на потребителите на INGS, споразумение за ползване на INGS, в съответствие със съответен стандартен договор, който се изготвя и публикува от Оператора на INGS след одобрение от RAE. Споразумението за ползване на INGS уточнява по-специално услугите, предоставяни на контрагента, както и дължимите такси в съответствие с публикуваната тарифа. Отказът за предоставяне на достъп до INGS е разрешен само поради липса на капацитет, в съответствие с Кодекса за управление на INGS, или когато достъпът до INGS може да възпрепятства Оператора на INGS да изпълнява възложените му задължения за комунални услуги, освен ако не е предоставено изключение в съответствие с разпоредбите на чл. 76. Във всеки случай

транспортният оператор INGS извършва необходимите подобрения на системата, за да осигури достъп, когато това е икономически осъществимо или когато един потенциален потребител е готов да заплати за тях. (b) Предоставя услугите си прозрачно, обективно и без дискриминация между потребителите на INGS и, по-специално, дискриминация в полза на свързани с него предприятия, техните акционери или техните дъщерни дружества. (в) Публикува списък с всички тарифи, с които таксува потребителите за услугите, свързани с INGS. (d) Изготвя и публикува всяка година работна програма за поддръжка, която се одобрява от RAE и поддържа INGS въз основа на тази програма. (д) Поддържа регистър на потребителите на INGS, който се публикува на неговия уебсайт. (e) Осигурява съответствие с правилата на INGS за балансиране на натоварването и компенсирането на физическите загуби и собственото потребление на INGS в съответствие с нейния Кодекс за управление и начислява съответните такси на потребителите на INGS. Методологията за изготвяне на таксите за балансиране на натоварването на INGS е одобрена от RAE в съответствие с член 88. (ж) Предоставя на всеки друг оператор на система за природен газ или разпределителна мрежа, който се свързва с INGS, достатъчно информация за безопасното и ефективно функциониране на взаимосвързаните системи за природен газ и разпределителните мрежи. (з) Длъжен е да спазва поверителността на търговската информация, която му е известна при упражняване на неговите отговорности, и да предотвратява разкриването на информация, свързана със собствените му дейности, която може да предостави търговски предимства на трети страни по дискриминационен начин. Длъжен е също така да не злоупотребява с чувствителна търговска информация, която получава от трети страни, когато предоставя или преговаря за предоставяне на достъп до INGS. (i) Взема мерките за сигурност на доставките, предвидени в Кодекса за управление на INGS, и съответно информира RAE и, ако е необходимо, DESFA SA. (Национален системен оператор на природен газ) (й) Изготвя план за реагиране при извънредни ситуации и управление на кризи, който се одобрява от RAE. (k) Планира нови инвестиции за укрепване и разширяване на INGS, в съответствие с Кодекса за управление на INGS. (л) В срок до 31 март всяка година представя пред RAE писмен отчет за работата на INGS, както и за нивото и качеството на поддръжката му през предходната година. В този доклад се описва съществуващият транспортен потенциал на INGS, както и евентуалните промени в техническите ѝ характеристики. 3. Потребителите на INGS са длъжни да предоставят на своя Оператор достатъчно информация, за да се осигурява безопасното и ефективно ѝ функциониране в условията на свободна конкуренция.»

Тъй като, горната правна рамка беше допълнително уточнена в Регламента за лицензите. По-конкретно, в член 3 ал. 1 и 3 се определя следното: «1. Право да подадат заявление за предоставяне на лиценз за INGS и предоставяне на лиценз за управление на INGS имат юридическите лица с правна форма акционерно дружество или дружество с ограничена отговорност или частно капиталово дружество, които: а) са законно учредени с седалище държава-членка на Европейския съюз, Европейското икономическо пространство (ЕИП) и държави от Енергийната общност или в трети страни, доколкото съответното право произтича от двустранно споразумение, което третата държава е сключила с Гърция или с Европейския съюз или б) са

учредили клон в Гърция. ... 3. Право да подаде заявление за издаване на лиценз за управление на INGS, има притежателят или кандидатът за издаване на лиценз INGS когато се отнася за система за пренос на природен газ, за която не е предоставено изключение в съответствие с член 36 от Директивата. Във всеки друг случай право на подаване има притежателят или кандидатът за издаване на лиценз INGS, както и всяко друго юридическо лице, което отговаря на условията на чл.26 ал.2 от настоящото.».

Тъй като, Глава VI от Регламента за лицензите включва по-специфични разпоредби за лиценза за управление на INGS и по-специално за предпоставките за издаване на лиценз за управление на INGS: „Член 25 – Предмет на лиценза за управление INGS. 1. С лиценз за управление на INGS се разрешава управлението, експлоатацията и развитието на независима система за природен газ. 2. Операторът на INGS упражнява законно основните дейности по природен газ, посочени в лиценза за управление на INGS. 3. С лиценза за управление на INGS и по искане на притежателя на лиценза на INGS може да бъде разрешено трето лице да извършва операции по управление на INGS. Член 26 - Предпоставки за издаване на лиценз за управление на INGS. 1. Лицензът за управление на INGS се предоставя въз основа на разпоредбите на глави от А до В. Лицензът за управление на INGS, в случай на система за пренос на природен газ, за която не е на лице изключение в съответствие с член 36 от Директивата, се предоставя изключително на притежателя на съответния лиценз INGS. 3. Във всеки друг случай, лицензът за управление на INGS може да бъде предоставен въз основа на критерии за ефективност и финансов баланс на лице, различно от притежателя на лиценза INGS. 4. Заявление за издаване на лиценз за управление на INGS се подава най-малко осемнадесет (18) месеца преди датата на започване на търговската експлоатация на INGS, която е посочена в лиценза INGS. 5. 6.».

Тъй като, съгласно член 90 ал. 2 от закона: "Критериите за издаване на лиценз, съгласно разпоредбите на този закон, са по-специално: (а) Безопасността и защитата на системите за природен газ, както и съоръженията и свързаното оборудване. б) Конкретните технически и финансови характеристики на заявителя и по-специално неговата платежоспособност. (в) Защита на потребителите, с цел предоставяне на услуги на високо ниво и постигане на най-добри цени. (г) Защита на околната среда и климата от въздействието на дейностите по природен газ и осигуряване на енергийна ефективност. д) Осигуряване и укрепване на здравословна конкуренция на пазара на природен газ. Горните критерии се конкретизират в ал 1 от Регламента за лицензите.».

Тъй като, както е определено в горепосочения член от закона, критериите за оценка са конкретизирани в член 11 от Регламента за лицензите, както следва: «1. По време на процедурата по разглеждането на заявленията, RAЕ оценява изпълнението на общите критерии за оценка съгласно член 90 ал. 2 от закона, както е посочено по-долу: а) Безопасността и защитата на системите за природен газ, както и съоръженията и свързаното оборудване, като се вземат предвид по-специално изискванията на Кодекса за управление на националната газова система и Кодекса за управление на разпределителната мрежа на природен газ, както и предложени план на заявителя относно въпросите със сигурността, поддръжката и справянето с извънредни

ситуации, както е видно от съответните данни съдържащите се във придружаващата документация към заявлението. При тази проверка не се разглежда безопасността при експлоатацията на съответния инфраструктурен обект, тъй като това се проверява на последващ етап на лицензиране от компетентните технически служби. б) Конкретните технически и финансови характеристики на кандидата, по-специално: аа) техническия му опит по въпроси, свързани с упражняването на дейността по природен газ, за която се отнася заявлението; бб) неговата организационна и административна структура, която трябва да е подходяща, за да гарантира надеждното, разумно и правилно упражняване на дейността по природен газ за за което се отнася заявлението; и в) платежоспособността му за извършване на дейността, доказана с документите и данните, представени съгласно съответните приложения за вид лиценз от раздел I от приложенията на тази Наредба. в) Защита на потребителите с цел предоставяне на услуги на високо ниво и постигане на най-добри цени, по-специално осигуряване на непрекъсната доставка на природен газ и най-доброто съотношение между качество и цена, като се вземе предвид по-специално планът на заявителя както е включен в неговия бизнес план; г) Защитата на околната среда и климата от въздействието на дейностите по природен газ, ако от документацията придружаваща заявлението или от данните, достигнали до Органа, е видно, че се създават големи екологични проблеми. По време на този контрол общото въздействие върху околната среда на проекта не се разглежда, тъй като това се проверява на последващ етап на лицензиране от компетентните екологични органи; д) Осигуряване и укрепване на здравословна конкуренция на пазара на природен газ с цел намаляване на енергийните разходи за всички потребители и клиенти и с акцент по-специално върху избягване на нарушения или ограничения на конкуренцията между компаниите, извършващи енергийни дейности, както и предоставяне на достъп на трети страни в мрежите и съоръженията за природен газ прозрачно, обективно и безпристрастно между потребителите. 2. Ако дори един от критериите не е изпълнен, заявлението се отхвърля, а останалите критерии не се разглеждат.». Освен това в член 12 са включени специални критерии за оценка за всеки тип лиценз и по-специално в абзац Г, ал. 1, е определено следното: "За лиценза за управление на INGS и лиценза за управление на разпределителна мрежа, кандидатът трябва да има дялов или дружествен капитал в размер на най-малко четиристотин хиляди евро (400 000,00 €).", съгласно чл. 90 ал.1А от закона.

Б. Разглеждане на заявлението

Тъй като, дружеството с наименование "Ай Си Джи Би АД" (наричано по-долу "ICGB AD", или "Дружество", или "Кандидат") със документ 13 подаде до RAE заявление за предоставяне на Лиценз за управление на независима система за природен газ (наричана по-долу „INGSG“) за участъка от газопровода, разположен на гръцка територия. Дружеството "ICGB AD" вече притежава Лиценз INGS по силата на Решение № 671/2019г.

Тъй като, разгледаното заявление е подадено като редовно, тъй като кандидатът има право да подаде въпросното заявление. По-конкретно, изпълнени са предпоставките на чл.3, ал. 1 от Регламента за лицензите, тъй като дружеството ICGB AD е юридически

учредено и базирано в страна-членка на Европейския съюз (България). Освен това са изпълнени условията на същия член ал. 3, тъй като кандидатът, въпреки че е получил изключение съгласно член 36 от Директивата, самият той е притежател на съответния лиценз INGS (свързан документ 11).

Тъй като заявлението е подадено в предвидения срок, т.е. най-малко една година преди началото на търговската експлоатация на тръбопровода ICGB, както е посочено в лиценза INGS, по-конкретно през 2020 г.

Тъй като, както е видно от данните на приложената към подаденото заявление документация, счита се напълно редовна, тъй като е подадена в съответствие с разпоредбите на член 4 от Регламента за лицензите, на хартиен носител и в съответствие с образеца на заявление за издаване на лиценз, което е посочено в Приложение I, раздел I от Регламента за лицензи. Към заявлението бяха приложени всички документи и информация, предвидени в Приложение III на Раздел I от Приложенията към Регламента за лицензи, както и информацията, посочена в член 4 ал. 1а и 1б от Регламента за лицензите.

Тъй като, след публикуване на резюме на заявлението на уебсайта на RAЕ (съответно 14) и изпращане по електронен път до съответните общини, в приложение на член 7 от Регламента за лицензите, не са подадени възражения по въпросното заявление.

Тъй като, съгласно Решението за освобождаване, регулаторните органи на Гърция и България вече са издали предварително решение за сертифициране на дружеството като независим оператор на пренос на природен газ (Глава IV от Директива 2009/73/ЕО, с изключение на разпоредбите на член 22 от Директивата относно „развитие на мрежата и овластяване за вземане на решения за инвестиции), с което е одобрена представената програма за съответствие (Виж 15).

Тъй като, регулаторите на Гърция и България вече са одобрили Кодекса за управление и Регламента за ценообразуването на тръбопровода ICGB (Виж 10).

Тъй като, RAЕ разгледа заявлението по отношение на критериите на Закона, посочени по-конкретно в член 11 ал. 1 от Регламента за лицензиите, и установи, че те са изпълнени в тяхната цялост. По-конкретно:

- По отношение на критерий (а): От приложените към заявлението документи и по-специално Приложение 16 „Описание на основната инфраструктура за наблюдение и контрол на работата на INGS“ и Приложение 17 „Описание на вътрешните процедури на Оператора за справяне с извънредни ситуации и като цяло безопасна и ефективна експлоатация на тръбопровода IGB ", където се прави препратка към съответните стандарти и разпоредби, се предполага намерението и подходящата подготовка на дружеството за безопасността и защитата на тръбопровода, съоръженията и свързаното оборудване. Също така, Глава 11 от Кодекса за управление на тръбопровода IGB описва (задължително за дружеството) процедурите в случай на авария.
- По отношение на критерий (б): От разглеждането на данните на заявлението е видно, че кандидатът има техническата компетентност, както и подходящата

организационна и административна структура, което гарантира безопасното и надеждно функциониране на проекта, тъй като ICGB е основана за изграждането и експлоатацията на въпросният газопровод в процес на изграждане и персоналът на дружеството е назначен въз основа на неговия опит в управлението, изграждането и експлоатацията на газопроводи като цяло. Този факт е потвърден от регулаторните органи на Гърция и България във връзка с предварителното решение за освобождаване на дружеството (виж 15). Освен това услугите по поддръжката на гръцкия участък ще бъдат възложени на специализиран външен доставчик, който ще бъде избран въз основа на неговия технически опит и способности. И накрая, платежоспособността на Кандидата се доказва от способността му да осигури цялостното финансиране на проекта, което се очаква да се осъществи от наличните наличните парични средства на дружеството ICGB АД, Европейската енергийна програма за възстановяване (EEPR), Европейската инвестиционна банка (ЕИБ), от българската Оперативна програма „Иновации и конкурентоспособност 2014-2020“ (ОПИК) и от увеличение на акционерния капитал на акционерите на Кандидата.

- По отношение на критерий (в): Изпълнението на критерия се осигурява от Кодекса за управление и Регламента за ценообразуването, одобрени от регулаторните органи със съвместно решение (виж 10). По-специално, Регламентът за ценообразуването, който е одобрен въз основа на правилата, определени в Решението за освобождаване, гарантира постигането на оптимални цени. При свръхдоход е предвиден механизъм за връщането му на потребителите.
- По отношение на критерий (г): Въздействието на тръбопровода ICGB по-специално върху обществената безопасност, земните ресурси, качеството на околния въздух, земната флора и фауна, културните ресурси, енергийните ресурси и минералното богатство, геологията, оползотворяването на земята, шума, качеството на водата беше адекватно документирано по време на процедурата по издаване на лиценз INGS (виж 11), където са описани конкретни мерки, които Дружеството ще предприеме, за предотвратяване или намаляване последствията върху околната среда. Освен това Дружеството заявява, че тръбопроводът ще бъде тестван и ще бъде експлоатиран в съответствие с всички съответни правила и разпоредби за безопасност, като ще се фокусира върху безопасността и ще се използват аналитични инструменти за идентифициране и количествено определяне на всички потенциални рискове.
- По отношение на критерий (д): с Решенията на RAE № 768/2018 г. и на КЕВР № Р-ВО-2/08.08.2018 г. (виж. 9) предоставено е на газопровода IGB е освобождаване от разпоредбите на членове 9, 32 и 41, ал. 6, 8 и 10 от Директива 2009/73/ЕО в съответствие с по-специфичните условия, включени в съвместното приложение «Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD - Energy and Water Regulatory Commission (Bulgaria) and Regulatory Authority for Energy (Greece)» и по-специално в глава 4 от него. Окончателното решение за освобождаване вече определи, че конкретната инвестиция ще засили конкуренцията на регионалния пазар на природен газ. За част от капацитета на тръбопровода, заявителят е освободен от задължението да предоставя достъп на трети страни и този капацитет е разпределен въз основа на съответен Market Test. Що се отнася до останалата част от капацитета на инфраструктурата и в съответствие

с разпоредбите на Решението за освобождаване, Регламент (ЕО) 715/2009 и Закона, разпределянето на капацитета ще се извършва чрез търгове, както е определено в Регламент (ЕС) 459 / 2017 (виж 4).

- По отношение на минималния изискуем акционерен капитал, предвиден в член 90 т. "в)" от Закона и в член 12 ал. 1 т. "в)" от Регламента за лицензите, както може да се види от данните на заявлението, Дружество притежава акционерен капитал, който надхвърля четиристотин хиляди евро (400 000,00 €).

Поради гореизложените причини

Решава

Издаването на лиценз за управление на независима система за природен газ (INGS) в съответствие със Закона и Регламента за лицензите, на дружество „СGB АД“, за участъка от газопровода, който минава през Гърция, със следните данни на лиценза и Общи и Специални условия, включени в настоящото.

1. Данни на лиценза

СПИСЪК С ДАННИ НА ЛИЦЕНЗА ЗА ПРИРОДЕН ГАЗ

<i>Данни на Собственик лиценза</i>	Ай Си Джи Би - АД
<i>Седалище</i>	София, България, 1000, ул. Веслец 13, ет. 2
<i>Акционерна структура</i>	Български енергиен холдинг ЕАД с 50% (50 процента); IGI Poseidon SA с 50% (50 процента)
<i>Вид лиценз</i>	ЛИЦЕНЗ ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА НЕЗАВИСИМА СИСТЕМА ЗА ПРИРОДЕН ГАЗ (INGS)
<i>Срок</i>	Петдесет (50) години от началото на търговската експлоатация на газопровода

2. Описание на INGS

Интерконектор Гърция България (Interconnector Greece Bulgaria - IGB), с обща дължина 182 километра, ще транспортира природен газ през гръцко-българската граница, свързвайки Националната система за природен газ (ESFA) и Трансадриатическия газопровод (TAP) в района на Комотини Гърция с българската газопреносна система (Булгартрансгаз) в района на Стара Загора.

Участъкът от газопровода, който минава през Гърция за който е издаден лиценз INGS, е с обща дължина приблизително 32 км и диаметър 32" (≈813 милиметра). Започва близо до Индустриалната зона на Комотини и следва северна посока към гръцко-българската граница, като цялото му трасе се намира в Регионална единица (Префектура) Родопи.

Инсталациите в Гърция включват една измервателна и регулираща станция в района на Комотини, която ще включва две (2) връзки към операторите на преносната система DESFA и TAP, и един кранов възел в района на Нимфея. Първоначалният преносен капацитет на тръбопроводната система е 3 милиарда к.м. природен газ на година с възможност за разширение до 5 млрд. к.м. природен газ на година, с бъдещото добавяне на една компресорна станция.

3. Географско местоположение на INGS

Трасето на газопровода в територията на Гърция е с дължина около 31,5 километра, започва от района на Комотини в близост до промишлена зона на Комотини и, като се простира в северна посока, стига до гръцко-българската граница.

Цялата гръцка част на проекта е разположена в рамките на Регионална единица Родопи.

4. Технически и функционални характеристики на тръбопровода

Газопроводната система в Гърция включва следните основни съоръжения:

- I. Един подземен тръбопровод с дължина приблизително 31,5 km, диаметър 32 инча и проектно налягане 80 barg. Първоначалният преносен капацитет на тръбопроводната система е 3 милиарда к.м. природен газ на година с възможност за разширение до 5 млрд. к.м. природен газ на година, с бъдещото добавяне на една компресорна станция.
- II. Една измервателна и регулираща станция в района на Комотини, с две отделни системи за измерване на количествата газ, за измерване на количествата, идващи съответно от газопровода на DESFA и на TAP.

Измервателна и регулиращата станция Комотини (GMS-1) включва две (2) връзки към газопреносните системи ESFA и TAP. Станцията включва отделно оборудване за измерване и настройка за всяка връзка, а спомагателното оборудване е предвидено да бъде общо за двете връзки.

Всяка връзка към газопреносната система ESFA и TAP ще има описателно следното оборудване:

- филтри за природен газ (gas filter)
- газови подгреватели (gas pre-heaters)
- газомери (gas meters)
- газови регулатори (gas regulators)
- газов анализатор (gas analyzer)
- газов хроматограф (gas chromatograph)
- система за горивна газ (за производство на гореща вода) (fuel gas system)

Общото спомагателно оборудване има следните съоръжения:

- система за топла вода (hot water system)
- резервоар за гореща вода (hot water storage)
- затворена дренажна система (за въгледородни кондензати) (dosed drain)

system)

- вентилационна система (venting system)
- система за производство на азот (nitrogen generation system)
- Електрически генератор (emergency diesel generator)
- противопожарна система (firefighting system)
- Приеман възел за бутало (scraper trap)

III. Един кранов възел в района на Нимфея. Основното оборудване на станцията е кран за регулиране на потока с вентилационна система.

5. График на дейностите

Съгласно Решението за освобождаване, както е изменено и в сила, тръбопроводът IGB се очаква да бъде пуснат в търговска експлоатация не по-късно от 1^{ви} юли 2022 г.

6. Дейности по INGS

Притежателят на този лиценз, операторът на INGS, експлоатира, поддържа, управлява, използва и развива INGS, за да бъде икономически ефективна, технически цялостна и завършена, така че нуждите на потребителите от природен газ да бъдат обслужвани, безопасно, достатъчно, надеждно и рентабилно.

Притежателят на този лиценз, операторът INGS, предоставя на потребителите на INGS услуги за пренос на природен газ съгласно специфичните срокове и условия на Решението за освобождаване и Кодекса за управление на газопровода IGB по най-икономичния, прозрачен и директен начин, без дискриминация между потребителите и особено:

- (а) Наблюдава чрез системи за управление, като осигурява нормална, безопасна, надеждна и непрекъсната техническа работа на тръбопровода.
- (б) Предоставя на потребителите достъп до INGS по най-икономичния, прозрачен и директен начин и за толкова дълго, колкото желаят, чрез сключване с тях на договори за пренос, без да застрашава нормалното и безопасното функциониране на INGS.
- (в) Получава количества природен газ на входните точки, доставя количества природен газ на изходните точки на газопровода, разпределя количествата между потребителите и се грижи за осигуряване на качеството на природния газ.
- г) Извършва измервания на получените и доставени количества и осигурява правилната работа на измервателните станции.
- (д) Носи отговорност за оперативното балансиране на тръбопровода.
- (е) Той е отговорен за компенсирането на физическите загуби и собственото потребление на тръбопровода.
- (ж) Прилага механизми за управление на претоварването на входни и изходни точки въз основа, където е възможно, на пазарни механизми.
- (з) Осигурява незабавна и ефективна реакция за справяне с извънредни ситуации.

(и) Сключва споразумения с операторите на свързани преносни системи и разпределителни мрежи с цел укрепване на оперативната съвместна функционалност между тях, обмен на информация и взаимно сътрудничество.

(й) Поддържа регистър на потребителите на INGS.

(к) Предоставя на всеки потребител на INGS достатъчно информация относно използването на системата и запазения преносен капацитет, за осигуряването на здравословна конкуренция, ефективен достъп до INGS, както и преноса на природен газ, по начин, съвместим с безопасна, надеждна и ефективна работа на INGS, при спазване на поверителния характер на търговската информация, станала му известна при упражняване на правомощията му.

7. Съответствие със законодателната и регулаторната рамка

Притежателят на лиценза INGS трябва да спазва националната и европейската законодателна и регулаторна рамка, уреждаща дейността по преноса на природен газ, доколкото това не противоречи на Решението за освобождаване.

8. Спазване на Общите условия на Регламента за лицензите

Притежателят на Лиценза за управление на INGS е длъжен да спазва Закона и разпоредбите на Раздел II от Приложение 1 и Приложенията към Правилника за лицензи „Общи условия за лицензи“, както са в сила.

9. Спазване на специалните условия на Регламента за лицензи за лиценза за управление на INGS

Притежателят на Лиценза за управление на INGS е длъжен да спазва разпоредбите на Раздел II от Приложение 3 и Приложенията към Правилника за лицензи, както са в сила.

10. Спазване на условията на решението за освобождаване

Притежателят на лиценза за управление на INGS е длъжен да спазва, за целия срок от валидност на решението за освобождаване по-специфичните правила и предпоставки на частта, озаглавена „Част 4: Authorities' Joint Decision“ от неговото Приложение. Нарушаването на условията на Решението за освобождаване е нарушение на условията на този Лиценз за управление на INGS.

11. Промяна на лиценза

Този лиценз за управление на INGS се променя съгласно разпоредбите на членове 17 и 18 от Регламента за лицензите.

12. Отнемане на Лиценза

Този лиценз за управление на INGS се отнема съгласно предвиденото в разпоредбите на член 20 от Регламента за лицензите.

13. Подновяване на лиценза

Този лиценз за управление на INGS може да бъде удължен съгласно предвиденото в разпоредбите на член 16 от Регламента за лицензите.

Срещу това решение може да се повдигне възражение в срок от тридесет (30) дни от публикуването или уведомяването на решението, съгласно разпоредбата на член 32 ал. 2 от закон 4001/2011.

**Атина, 26.5.2022 г.
Председател на RAE**

Доцент Атанасиос Дагумас