

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

**Съвместно решение на енергийните регулатори за одобрение на
изменението на Споразумението за пренос на газ за
неосвободени ползватели,
Анекс „С“ към мрежовия кодекс на газопровода IGB**

ноември 2022 г.

I. Като се има предвид, че:

1. „Ай Си Джи Би“ АД е подало в Комисията за енергийно и водно регулиране на България (КЕВР) и Регулаторния орган за енергия на Гърция (РАЕ) на 17.07.2017 г. „Заявление съгласно чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО) за междусистемната връзка Гърция – България“. Впоследствие, в националните регулаторни органи (НРО) са подадени два допълнителни документа: „Обединяване на оценката на критериите за предоставяне на освобождаване след провеждане на Пазарния тест (чл. 36.6)” през м. октомври 2017 г., след искане от НРО за допълнителна информация, и „Второ обединяване на оценката на критериите за предоставяне на освобождаване след провеждане на Пазарния тест (чл. 36.6)” през м. април 2018 г.
2. На 29 май 2018 г., КЕВР и РАЕ (по-нататък, „Органите”) взимат решение относно освобождаването на IGB от достъп на трети страни, регулирани цени и отделяне на собствеността за срок от 25 години, като приемат общия документ „Съвместно становище на енергийните регулатори по Заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД“, с техни решения съответно № Р-ВО-1 от 29.05.2018 г. и 483/2018. Двете решения са нотифицирани пред Европейската комисия.
3. На 25 юли 2018 г. Европейската комисия е приема решение [C(2018) 5058 (окончателно)] относно освобождаването (наричано оттук нататък „Решение на Комисията”).
4. На 8 август 2018 г., Органите взимат окончателно решение относно освобождаването, като приемат „Окончателно съвместно решение на енергийните регулатори относно Заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД“ (по-нататък, „Окончателно съвместно решение”), документ, изготвен съвместно от Органите, който изменя Съвместното становище, така че да отрази Решението на Комисията (Решения № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и 768/2018 на РАЕ).
5. Окончателното съвместно решение е изменяно три пъти по силата на:
 - i. Решение № Р-ВО-1 от 20.03.2020 г. на КЕВР и Решение № 568 от 12.03.2020 г. на РАЕ, с които се удължава Датата на търговска експлоатация (ДТЕ) от 1 юли 2020 г. до 31 декември 2020 г. (целева ДТЕ), но не по-късно от 1 юли 2021 г.;
 - ii. Решение № Р-ВО-1 от 20.05.2021 г. на КЕВР и Решение № 424 от 13.05.2021 г. на РАЕ, с които се удължава ДТЕ до 1 юли 2022 г.;
 - iii. Решение № Р-ВО-3 от 30.09.2022 г. на КЕВР и Решение № 742 от 29.09.2022 г. на РАЕ, с които се удължава ДТЕ до 1 октомври 2022 г.
6. С Окончателното съвместно решение, освобождаване от разпоредбите на членове: (i) 9 (отделяне на собствеността), (ii) 32 (достъп на трети страни) за тази част от минималния капацитет, която е резервирана чрез Пазарния тест и за която са подписани споразумения за предварително разпределение на капацитет, и (iii) 41.6, 41.8, 41.10 (регулирани цени) от Директива 2009/73/ЕО, е предоставено на „Ай Си Джи Би“ АД за срок от 25 години, считано от Датата на търговска експлоатация (ДТЕ), при условията посочени в Част 4 от Окончателното съвместно решение.

7. Съгласно член 4.4, точка 1 от Окончателното съвместно решение, „Ай Си Джи Би“ АД се задължава, не по-късно от 12 месеца преди Датата на търговска експлоатация, да представи за одобрение на Органите Мрежов кодекс на IGB, който отговаря на 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 за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005 (Регламент (ЕО) № 715/2009) и Европейските Мрежови Кодекси съгласно неговия член 8, параграф 6, които не са в противоречие с Окончателното съвместно решение и които включват най-малко следното:

- Подробни процедури за нормална експлоатация, включително определяне на капацитет на входния и изходния пункт на IGB за прав и обратен поток;
- Всички необходими процедури за вторична търговия, които ще бъдат достъпни за всички спедитори;
- Процедури за управление на претоварването и споразумения „използвай го или го губиш“;
- Процедури за публикуване на данни относно функционалността и наличността на капацитет за всички ползватели на газопровода.

Също съгласно член 4.3, точка 1 от Окончателното съвместно решение, „Ай Си Джи Би“ АД се задължава, не по-късно от 3 месеца от приемане на решението, да представи за одобрение на Органите окончателната методология (Тарифен кодекс за IGB) за прилагане на Тарифата за IGB.

8. С издадено от КЕВР Решение № К-1 от 08.10.2019 и Решение № 918 от 09.10.2019 на РАЕ, Органите са одобрили Мрежовия кодекс на IGB, съдържащ като анекси Тарифния кодекс на IGB и Споразумение за пренос на газ. В своето съвместно решение Органите призовават „Ай Си Джи Би“ да преразгледа и опрости процедурата за резервиране на капацитет, като се избягне ненужната документация чрез приемане на рамков договор, в който могат да бъдат включени отделни резервации на капацитет.“.

9. Газопроводът IGB е пуснат в търговска експлоатация на 1 октомври 2022 г.
10. С Решение № К-1 от 30.09.2022 на КЕВР и Решение № 743 от 29.9.2022 на РАЕ, Органите са одобрили изменение на Мрежовия кодекс на IGB, съдържащо следните анекси:
- a. Мрежов кодекс на IGB;
 - b. Тарифен кодекс за IGB;
 - c. Споразумение за пренос на газ за освободени ползватели;
 - d. Изменение на Споразумението за пренос на газ за освободени ползватели;
 - e. Споразумение за пренос на газ за неосвободени ползватели;
 - f. Споразумение за виртуална търговска точка;
11. Споразумение за пренос на газ за неосвободени ползватели на мрежата е приложим към резервирането на всички видове капацитетни продукти, т.е. за твърд поток в права посока (ТПП), прекъсваем поток в права посока (ППП) и поток в обратна посока (ТПО). Всеки един от тези видове продукти се предлага от „Ай Си Джи Би“ АД на различна цена, съгласно Тарифния кодекс на IGB, одобрен под формата на Анекс „А“ към Мрежовия кодекс на IGB.
12. По-конкретно, в чл. 4, 5 и 7 от Тарифния кодекс на IGB се определят следните тарифи за всеки един вид продукт:

- i. ENT_{FFF} : Тарифа за пренос на входна точка за твърд поток в права посока (раздел 4.1);
- ii. ENT_{IFF} : Тарифа за пренос във входна точка за прекъсваем поток в права посока (раздел 4.2);
- iii. ENT_{IRF} : Тарифа за пренос във входна точка за поток в обратна посока (раздел 4.3);
- iv. EXT_{FFF} : Тарифа за пренос на изходна точка за твърд поток в права посока (раздел 5.1);
- v. EXT_{IFF} : Тарифа за пренос в изходна точка за прекъсваем поток в права посока (раздел 5.2);
- vi. EXT_{IRF} : Тарифа за пренос в изходна точка за поток в обратна посока (раздел 5.3).

Освен това, съгласно раздел 6.1 от Тарифния кодекс на IGB, месечната такса за мрежови ползватели, които са сключили Споразумение за пренос на газ с „Ай Си Джи Би“ АД, ще бъде начислявана по следната формула:

$$MF_n = MNC_n * (ENT_{xxx} + EXT_{xxx}) * (\alpha * I_i + \beta)$$

където:

MF_n е месечната такса в евро за месец „n” от година „i”;

i е година „i”, номерирана във възходящ ред от 1 (ДТЕ) до 25;

MNC_n : е общият месечен резервиран капацитет и/или общият месечен регистриран капацитет за месец „n” (изразен в kWh/D/T), съгласно окончателното разпределение, посочено в чл. 16.8 от Мрежовия кодекс на IGB;

ENT_{xxx} и EXT_{xxx} : са тарифите за пренос според чл. 4.1 и 5.1 или съответно чл. 4.4 и 5.4, в зависимост от конкретния случай, които са изразени в €/kWh/D/T;

α : е съотношението $(OPEX) / (OPEX + \text{амортизация (съгласно долната дефиниция)} + \text{капиталово възнаграждение})$, изчислено като средна стойност през целия експлоатационен живот на междусистемната връзка IGB с цел изчисляване на нетната референтна тарифа за пренос;

β : е равно на $1 - \alpha$;

I_i : е съотношението между действителния OPEX ($OPEX_A$) и прогнозния OPEX ($OPEX_i$) през същата година („i”). С оглед изчисляване на нетната референтна тарифа за пренос, $OPEX_A$ ще трябва да бъде одобрен от НРО и деклариран от „Ай Си Джи Би“ АД в началото на всяка една година („i”).

Година (Y): означава календарен период от 12 последователни месеца, започващ на 1-ви януари и завършващ на 31-ви декември на всяка една календарна година;

Капиталово възнаграждение: е капиталовото възнаграждение, дефинирано в чл. 2;

Амортизация: е амортизацията, дефинирана в чл. 2.

13. Въпреки това, в раздел 6.1.2 от Споразумението за пренос на газ за неосвободени ползватели на мрежата същото това уравнение относно месечните такси е записано по следния начин:

$$MF_n = MNC_n * (ENT_{FFF} + EXT_{FFF}) * (\alpha * I_i + \beta)$$

Тоест, за всеки един вид продукт, който ползвателят на мрежата резервира чрез Споразумението за пренос на газ, се прилагат входните и изходните тарифи за пренос за твърд поток в права посока (ENT_{FFF} и EXT_{FFF}), вместо общо позоваване на ENT_{xxx} и EXT_{xxx} .

14. Органите стигат до заключението, че позоваването в раздел 6.1.2 на Споразумението за пренос на газ за неосвободени ползватели е било добавено погрешно.
15. Следва да се има предвид, че в този случай изменението на Споразумението за пренос на газ за неосвободени ползватели не изисква обществено обсъждане, тъй като това е очевидна фактическа грешка.
16. Следва да се има предвид, че тази връзка е в полза на всички ползватели на мрежата, защото тарифата за твърд поток в права посока е най-висока.

Въз основа на гореизложеното, Органите съвместно

одобряват изменение на Споразумението за пренос на газ за неосвободени ползватели на мрежата, приложение Анекс „С“ към Мрежовия кодекс за междусистемната връзка Гърция – България, в резултат на което раздел 6.1.2 ще се чете по следния начин:

„6.1.2. По-специално, за целите на настоящото СПГ:

$$MF_n = MNC_n * (ENT_{xxx} + EXT_{xxx}) * (\alpha * I_i + \beta)$$

където:

MF_n е месечната такса в евро за месец „n“ от година „i“;

i е година „i“, номерирана във възходящ ред от 1 (ДТЕ) до 25;

MNC_n : е общият месечен резервиран капацитет и/или общият месечен регистриран капацитет за месец „n“ (изразен в kWh/D/T), съгласно окончателното разпределение, посочено в чл. 16.8 от Мрежовия кодекс на IGB;

ENT_{xxx} и EXT_{xxx} : са тарифите за пренос според чл. 4, чл. 5 и чл. 7 на Анекс „А“, които са изразени в €/kWh/D/T;

α : е съотношението $(OPEX) / (OPEX + \text{амортизация} + \text{капиталово възнаграждение})$, изчислено като средна стойност през целия експлоатационен живот с цел изчисляване на нетната референтна тарифа за пренос съгласно Анекс „А“ към Мрежовия кодекс на IGB;

β : е равно на $1 - \alpha$;

I_i:	е съотношението между действителния ОРЕХ (ОРЕХ _A) и прогнозния ОРЕХ (ОРЕХ _i) през същата година („i“). С оглед изчисляване на нетната референтна тарифа за пренос, ОРЕХ _A ще трябва да бъде одобрен от НРО и деклариран от „Ай Си Джи Би“ АД в началото на всяка една година („i“).
Година (Y):	означава календарен период от 12 последователни месеца, започващ на 1-ви януари и завършващ на 31-ви декември на всяка една календарна година;
Капиталово възнаграждение:	е капиталовото възнаграждение, дефинирано в чл. 2 от Анекс „А“ към Мрежовия кодекс на IGB;
Амортизация:	е амортизацията, дефинирана в чл. 2 от Анекс „А“ към Мрежовия кодекс на IGB;