



ПРОТОКОЛ

№ 361

София, 19.12.2025 година

Днес, 19.12.2025 г. от 10:23 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ в КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1574 от 16.12.2025 г. и проект на решение относно: съвместно решение на националните енергийни регулаторни органи относно уведомление за освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Любослава Джоргова,
Рада Башлиева-Петрова

2. Проект на решение относно: специални капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Любослава Джоргова, Рада Башлиева-Петрова

По т.1. Комисията, след като разгледа писмо с изх. № XII-04 от 04.12.2025 г. от „Ай Си Джи Би“ АД, заведено в деловодната система на Комисията за енергийно и водно регулиране с вх. № Е-15-59-19 от 05.12.2025 г., съответно на Регулаторния орган за отпадъци, енергия и води на Република Гърция с вх. № I-406972 от 05.12.2025 г., относно решение на Надзорния съвет на независимия преносен оператор за освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на дружеството, установи следното:

С писмо с изх. № XII-04 от 04.12.2025 г. „Ай Си Джи Би“ АД е уведомило Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и Регулаторния орган за отпадъци, енергия и води на Република Гърция (РОЕОВ) за решение по Протокол № 39 от 28.11.2025 г., по т. 1, на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД относно освобождаване на членовете на Управителния съвет - Георгиос Сатлас, Теодора Димитрова Георгиева-Милева и Танко Илиев Станилов, и избор на Пиерос Хадзиянис, Джузепе Макри, Мая Крумова Христова и Стоил Стоянов Яков за членове на Управителния съвет за срок от четири години. Писмото на „Ай Си Джи Би“ АД е заведено в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-59-19 от 05.12.2025 г., съответно на РОЕОВ с вх. № I-406972 от 05.12.2025 г.

Въз основа на предоставената информация и документи от дружеството, КЕВР приема за установени факти и обстоятелства, както и произтичащите от тях изводи, а именно:

Във връзка със заявлението от 17.07.2017 г. на „Ай Си Джи Би“ АД по член 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), КЕВР и Регулаторният орган за енергия (РАЕ) на Република Гърция, към момента официално преименуван на Регулаторен орган за енергия, отпадъци и води с Решение № Р-ВО-1 от 29 май 2018 г., съответно Решение № 483 от 29 май 2018 г., са приели „Съвместно становище на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД - Комисия за енергийно и водно регулиране (България) и Регулаторен орган за енергетика (Гърция)“, чрез което предварително са предоставили на „Ай Си Джи Би“ АД по отношение на междусистемна връзка Гърция – България (газопровод IGB) освобождаване от изискванията за достъп на трети страни, регулирани цени и отделяне по собствеността за срок от 25 години, считано от датата на търговска експлоатация (ДТЕ). Решенията на регулаторните органи са нотифицирани пред Европейската комисия.

Европейската комисия е приела Решение от 25 юли 2018 г. C(2018) 5058 final относно освобождаване на междусистемна връзка Гърция – България (газопровод IGB) от изискванията за достъп на трети страни, регулирани цени и отделяне по собствеността. КЕВР и РАЕ с Решение № Р-ВО-2 от 8 август 2018 г., съответно Решение № 768 от 8 август 2018 г., са приели „Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД“ в съответствие с решението на Европейската комисията.

КЕВР и РАЕ с Решение № СН-1 от 1 юли 2022 г., съответно с Решение 593 от 30 юни 2022 г., са приели „Окончателно съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор“ (Окончателно съвместно решение за сертифициране).

В Окончателното съвместно решение за сертифициране регулаторните органи са одобрили проект на договор за възлагане управлението на неизпълнителен член на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, съответно проект на договор за възлагане управлението на изпълнителен член на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, както и са посочили лицата – Теодора Димитрова Георгиева-Милева, Танко Илиев Станилов и Джузепе Макри, като членове на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, отговарящи на изискванията за независимост за мнозинството от членовете на управителния орган.

Освен това, с Окончателното съвместно решение за сертифициране, глава IV – „Окончателни заключения, допълнителни изисквания и схема за мониторинг“, точки 7 и 8, регулаторните органи са определили, че „Ай Си Джи Би“ АД трябва да представи подходящи кандидати съответно за един номиниран за Управителния съвет и за длъжността отговорник по съответствието, отговарящи на изискванията за независимост и

професионална компетентност, заедно с пълната документация относно изпълнението на тези изисквания. В резултат на надлежното подаване на поисканата документация от „Ай Си Джи Би“ АД, КЕВР и РАЕ, с Решение № СН-1/2 от 21 юли 2022 г., съответно с Решение № 633 от 21 юли 2022 г., са приели „Съвместно решение на националните регулаторни органи на Република България и на Република Гърция за одобряване на номинации за член на Управителния съвет и отговорник по съответствието на „Ай Си Джи Би“ АД“. С това решение КЕВР и РАЕ са одобрили номинацията на Георгиос Сатлас за член на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, отговарящ на изискванията, определени за малцинство от членовете на Управителния съвет на дружеството.

Членовете на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД – Георгиос Сатлас, Теодора Димитрова Георгиева-Милева, Танко Илиев Станилов и Джузепе Макри, са с мандат от три години, считано от датата на влизане в сила на Устава на „Ай Си Джи Би“ АД – 22.07.2022 г. Следователно, мандатите на членовете на Управителния съвет на дружеството са изтекли на 22.07.2025 г., като същите изпълняват функциите си до избирането на нови членове на Управителния съвет – чл. 36, ал. 3 от Устава на „Ай Си Джи Би“ АД.

По силата на чл. 36, ал. 2 от Устава на „Ай Си Джи Би“ АД Управителният съвет на дружеството се състои от четирима членове, които се избират и освобождават от Надзорния съвет на дружеството, в съответствие с процедурата и изискванията на Глава осем „а“ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и всички други приложими закони.

КЕВР и РОЕОВ с писмо с вх. № Е-15-59-19 от 05.12.2025 г., съответно вх. № I-406972 от 05.12.2025 г., от „Ай Си Джи Би“ АД (изх. № XII-04 от 04.12.2025 г.), са уведомени за решение по Протокол № 39 от 28.11.2025 г., по т. 1, на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД за освобождаване и избор на членове на Управителния съвет.

С решение по Протокол № 39 от 28.11.2025 г., по т. 1, Надзорният съвет на „Ай Си Джи Би“ АД е освободило като членове на Управителния съвет Георгиос Сатлас, Теодора Димитрова Георгиева-Милева и Танко Илиев Станилов, както и е избрало за членове на Управителния съвет за срок от четири години Пиерос Хадзиянис, Джузепе Макри, Мая Крумова Христова и Стоил Стоянов Яков.

Според чл. 65, параграф 2, алинея 1 от Директива (ЕС) 2024/1788 на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно общите правила за вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на Директива (ЕС) 2023/1791 и за отмяна на Директива 2009/73/ЕО (Директива (ЕС) 2024/1788), на регулаторния орган се нотифицират самоличността на лицата, отговарящи за управлението на оператора на газопреносна система - членове на управителния орган, условията, които уреждат мандата, продължителността и прекратяването му, както и основанията за всяко прекратяване на такъв мандат, като тези условия и решения придобиват обвързваща сила само ако в срок от три седмици след нотификацията им регулаторният орган не е възразил срещу тях. Изискванията за професионална независимост на членовете на управителния орган на оператора на газопреносна система са регламентирани в чл. 65, параграфи 3-8 от Директива (ЕС) 2024/1788 и са както следва: мнозинството от членовете на управителния орган са лица, които в срок от три години преди назначаването им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или която и да е част от него, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции, различни от оператора на газопреносна система, а останалите членове на управителния орган са лица, които не са упражнявали управленска или друга подобна дейност във вертикално интегрираното предприятие за период от най-малко шест месеца преди назначаването им; членовете на управителния орган не заемат нито професионален пост, нито отговорна длъжност, нямат интереси, нито делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; нямат интереси, нито

получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие, различна от оператора на газопреносна система, и тяхното възнаграждение не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на газопреносна система; на членовете на управителния орган се гарантират ефективни права за обжалване пред регулаторния орган срещу предсрочно прекратяване на мандата им; след прекратяването на мандата им в оператора на газопреносна система членовете на управителния орган не могат да заемат нито професионален пост, нито отговорна длъжност, нямат интереси, нито делови отношения с която и да е част от вертикално интегрираното предприятие, различна от оператора на газопреносна система, нито с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции, в продължение на не по-малко от четири години.

Норми, аналогични на горните разпоредби на Директива (ЕС) 2024/1788, се съдържат в чл. 81д от ЗЕ. Според чл. 81д, ал. 2 от ЗЕ, управителният съвет на независимия преносен оператор взема решенията, свързани с текущите дейности на оператора на преносна мрежа, управлението на мрежата и дейностите, необходими за изготвянето на 10-годишния план за развитие на мрежата. Съгласно ал. 3 на посочената разпоредба, членовете на управителния съвет на независимия преносен оператор се избират и освобождават от надзорния съвет. Надзорният съвет незабавно изпраща на КЕВР решенията за избор, както и информация за условията, които уреждат мандата, продължителността и прекратяването му, условията на работа, включително възнагражденията, съответно решенията за предсрочно освобождаване, заедно с мотивите към тях. Решенията пораждаат действие, ако КЕВР не възрази срещу тях в срок три седмици от уведомяването, но не по-кратък от срока за обжалване на решението за предсрочно освобождаване, който е 7 дни от уведомяването на освободения член на Управителния съвет. По силата на чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ членовете на Управителния съвет на независимия преносен оператор следва да: не заемат професионален пост или отговорна длъжност, нямат икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; нямат интереси или не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; получават възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа. Съгласно чл. 81д, ал. 6, изр. първо от ЗЕ мнозинството от членовете на Управителния съвет на независимия преносен оператор са лица, които в срок три години преди назначаването им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции. Останалите членове на Управителния съвет са лица, които за период най-малко 6 месеца преди назначаването им не са упражнявали управленска или друга подобна дейност във вертикално интегрираното предприятие - чл. 81д, ал. 6, изр. второ от ЗЕ.

„Ай Си Джи Би“ АД е акционерно дружество, с акционери, както следва: „Български енергиен холдинг“ ЕАД (50%) и „IGI Poseidon“ S.A. (50%). „Ай Си Джи Би“ АД е с двустепенна система на управление.

Органи на „Ай Си Джи Би“ АД са Общото събрание на акционерите, Надзорният съвет и Управителният съвет. По силата на чл. 36, ал. 2 от Устава на „Ай Си Джи Би“ АД Управителният съвет на дружеството се състои от четирима членове, които се избират и освобождават от Надзорния съвет, в съответствие с процедурата и изискванията на глава осем „а“ от ЗЕ и всички други приложими закони. Членовете на Управителния съвет към датата на влизане в сила на Устава на „Ай Си Джи Би“ АД се избират за срок от три години, а след това членовете на Управителния съвет се избират за срок от четири години, като във всеки случай той може да бъде подновен за един или повече нови мандати.

Управителният съвет продължава да изпълнява функциите си след изтичане на мандата му до избирането на нов Управителен съвет.

С писмо с вх. № Е-15-59-19 от 05.12.2025 г. „Ай Си Джи Би“ АД е представило в КЕВР автобиографии и декларации за професионална независимост от новоизбраните членове на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД – Пиерос Хадзиянис, Джузепе Макри, Мая Крумова Христова и Стоил Стоянов Яков. От представените автобиографии и декларации, се установява, че новоизбраните членове на Управителния съвет нямат интереси и не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие, различна от оператора на газопреносна система, и тяхното възнаграждение не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на газопреносна система; както и че същите са лица, които за период от три години преди избирането им за членове не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции, различни от оператора на газопреносна система, както и че не заемат нито професионален пост, нито отговорна длъжност, нямат интереси, нито делови отношения, пряко или непряко, с която с която и да е част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции.

Предвид горното, изискванията за независимост по Директива (ЕС) 2024/1788, ЗЕ и Закона за енергетиката на Р Гърция са изпълнени за Пиерос Хадзиянис, Джузепе Макри, Мая Крумова Христова и Стоил Стоянов Яков.

С писмо с вх. № Е-15-59-19 от 05.12.2025 г. дружеството е представило проект на договор за възлагане управлението на неизпълнителен член на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, както и проект на договор за възлагане управлението на изпълнителен член на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, от които се установява, че мандатът на новоизбраните членове на Управителния съвет е с продължителност от четири години. Проектите на договори уреждат предсрочното прекратяване на договорите за възлагане на управление по начин и при условия, аналогични на разгледаните от регулаторните органи при постановяването на Окончателното съвместно решение за сертифициране и приети за съвместими с изискванията на европейското законодателство.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ел. Маринова. „Ай Си Джи Би“ АД е уведомило КЕВР и регулаторния орган на Република Гърция за решение на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД от 28.11.2025 г., с което са освободени членовете на Управителния съвет и са избрани нови с мандат от 4 години. Новоизбраните членове са Пиерос Хадзиянис, Джузепе Макри, Мая Христова и Стоил Яков. Според устава на дружеството вторият Управителен съвет трябва е с мандат от 4 години, състои се от 4 члена, като два по два се номинират от българските акционери и от гръцките акционери. Според изискванията на ЗЕ към членовете на УС на независимия преносен оператор, „Ай Си Джи Би“ АД, се отнася задължението мнозинството от тях да бъдат независими за период от 3 години преди назначаването от вертикално интегрираното предприятие, а останалите за период от 6 месеца не трябва да са извършвали управленска или подобна дейност. По отношение на новоизбраните членове на УС са представени доказателства – съответни декларации и автобиографии, от които се установява, че всичките отговарят на по-тежките изисквания, т.е. за период от 3 години преди назначаването им не са имали никакви взаимоотношения с ВИП или с части от него.

Поради това и на основание член 65, параграф 2, алинея 1 и параграфи 3-8 от Директива (ЕС) 2024/1788 и чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме Съвместно решение на енергийните регулатори относно уведомление за освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД.

Ел. Маринова посочи, че диспозитивът на проекта на решение е на същите основания: Комисията да приеме Съвместно решение на енергийните регулатори относно уведомление за освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, което е приложение и неразделна част от решението, на български и на английски език.

Ел. Маринова прочете диспозитива на Съвместното решение:

Въз основа на горните аргументи и на основание член 65, параграф 2, алинея 1 и параграфи 3-8 от Директива (ЕС) 2024/1788 и чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката, регулаторните органи съвместно да решат:

Не възразяват срещу решение по Протокол № 39 от 28.11.2025 г., по т. 1, на Надзорния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД за освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД.

Ел. Маринова отбеляза, че текстът е съгласуван между двата регулатора. Гръцкият регулаторен орган е приел Съвместното решение на свое заседание на 18.12.2025 г.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание член 65, параграф 2, алинея 1 и параграфи 3-8 от Директива (ЕС) 2024/1788 на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно общите правила за вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на Директива (ЕС) 2023/1791 и за отмяна на Директива 2009/73/ЕО и чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Съвместно решение на националните енергийни регулаторни органи относно уведомление за освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД;

2. Приема Съвместно решение на енергийните регулатори относно уведомление за освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, приложение и неразделна част от настоящото решение, на български и на английски език.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа **съвместно искане по писмо с вх. № Е-12-00-249 от 20.08.2025 г. и по писмо с вх. № Е-12-00-249 от 22.08.2025 г., допълнено с писмо с вх. № Е-15-45-17 от 04.12.2025 г., от операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, Р Украйна – Gas TSO of Ukraine и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, както и**

становищата, предоставени в консултацията през периода от 21.11.2025 г. до 18.12.2025 г. със заинтересовани страни - настоящи и бъдещи ползватели на газопреносната система, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпили в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) писмо с вх. № Е-12-00-249 от 20.08.2025 г. и писмо с вх. № Е-12-00-249 от 22.08.2025 г., с които операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, Р Украйна – Gas TSO of Ukraine и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, са отправили съвместни предложения до регулаторните органи на посочените държави съвместно да одобрят предоставяне на специални капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ от тези оператори, с цел ефективно покриване на нуждите на Р Украйна от природен газ. Същите са допълнени с писмо с вх. № Е-15-45-17 от 04.12.2025 г. на операторите на газопреносни мрежи.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в писма с вх. № Е-12-00-249 от 20.08.2025 г., с вх. № Е-12-00-249 от 22.08.2025 г. и с вх. № Е-15-45-17 от 04.12.2025 г., КЕВР установи следното:

I. Съвместните предложения на операторите на газопреносни мрежи на Р България, Р Гърция, Р Румъния, Р Молдова и Р Украйна, както и на оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България, е същите да предоставят специални продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ за твърд капацитет, с месечна продължителност, за резервиране на капацитет в точките на междусистемно свързване (ТС) по Трансбалканския газопровод, а именно: ТС Амфитрити (входна точка на терминала за съхранение и регазификация на втечен природен газ в гр. Александруполис, Р Гърция), ТС Комотини (DESFA/IGB), ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники, в посока от Гърция към Украйна.

Операторите на газопреносни мрежи са обосновавали искането си, като са посочили, че в съответствие с Плана на Европейската комисия REPowerEU за постепенно премахване на вноса на руски изкопаеми горива, тяхното сътрудничество и координирани действия са насочени към създаване на условия и улесняване на процеса за постепенно спиране на руския газ, осигуряване на реални възможности за доставка на природен газ за Р Украйна с цел задоволяване на неотложните нужди на страната от внос и запълване на газови хранилища преди началото на зимния сезон. Операторите посочват, че украинската газова инфраструктура има историческо ключово значение за осигуряване на енергийната сигурност на Европа, както и че след прекратяването на транзита на руски природен газ през Р Украйна, нейните подземни газови хранилища са почти празни. В тази връзка, посочват, че сигурността на доставките за потребителите и подготовката на Р Украйна за следващия зимен сезон изискват нагнетяване до 2025 г. на значителни количества природен газ в украинските подземни газови хранилища - приблизително 5 млрд. куб. м. Операторите посочват, също, че поради намаления вътрешен добив на природен газ с 20% и ограничените способности за осигуряване на необходимите количества за функционирането на газовата система и задоволяване на националното потребление, е необходимо, с оглед диверсификация на източниците и сигурност на доставките, Р Украйна възможно най-скоро да се снабди със значителни количества природен газ през различни маршрути.

Предвид горното, операторите считат, че поради стратегическото положение на Трансбалканския маршрут, същият има потенциал да осигури природен газ за неотложните нужди на Р Украйна, както и достъп до източници на втечен природен газ. В допълнение, операторите посочват, че за ползвателите, които желаят да резервират капацитет за пренос на природен газ по Трансбалканския маршрут до Р Украйна, е налице повишена несигурност при резервирането на необходимия им капацитет, поради риска от

невъзможност да осигурят необходимото им ниво на резервиран капацитет във всички ТС по маршрута. Освен това, тези ползватели следва да участват в няколко търга за резервиране на капацитет едновременно, за да могат да резервират във всяка точка на междусистемно свързване по Трансбалканския маршрут, като в някои случаи този капацитет се предлага като негрупиран.

С оглед преодоляване на горните факти и обстоятелства, операторите са анализирали различни варианти, въз основа на което предлагат през газова година 2025/2026 – от м. декември 2025 г. до м. април 2026 г., да предоставят специални капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“.

II. Специален продукт „Маршрут 2“ със следните характеристики:

1. За ТС по маршрута с вход ТС Амфитрити, ТС Комотини, ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники търговете за разпределение на капацитет се провеждат при условия в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент (ЕС) 2017/459).

2. Чрез единен месечен търг, еднакъв капацитет се разпределя по маршрута с вход ТС Амфитрити, ТС Комотини, ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники за конкретния месец в конкуренция със специален продукт „Маршрут 1“ и специален продукт „Маршрут 3“, който ще се проведе на тържната платформа Regional Booking Platform (RBP). Търговете ще се провеждат в четвъртия понеделник на месеца, предхождащ месеца, през който ще бъде предоставян капацитетния продукт. В случай, че един или повече текущи месечни търгове за разпределение на капацитет за посочените точки на междусистемно свързване не са приключили до четвъртия понеделник от месеца, търгът за разпределяне на капацитет (продукт „Маршрут 2“) се отменя.

3. Осигуряване на капацитет от всяка страна на всички съответни точки на междусистемно свързване по маршрута с вход ТС Амфитрити и изход Гребеники без предоставяне на достъп до виртуални търговски точки или национални изходни точки в Р Гърция, Р България, Р Румъния и Р Молдова.

4. Прилагане на тържен алгоритъм с единна цена, както е предвидено в член 18 от Регламент (ЕС) 2017/459. Количеството капацитет, което ще бъде продавано на търг през всеки месец, се определя като минималното количество наличен капацитет във всяка от посочените точки на междусистемно свързване след приключване на текущия месечен търг за капацитет, съгласно чл. 13 от Регламент (ЕС) 2017/459, за същия месец, като се вземат предвид ограниченията на конкуренцията в ТС по маршрута, свързани със специален капацитетен продукт „Маршрут 1“ и специален капацитетен продукт „Маршрут 3“. Ако месечният капацитет за продажба на търга е нула, търгът за разпределение на капацитет за специален капацитетен продукт „Маршрут 2“ се отменя. Поради ограничението за достъп до виртуалните търговски точки и националните изходни точки на Р Гърция, Р България, Р Румъния и Р Молдова, цената за резервиране на капацитет на търга е равна на сумата от началната цена на всеки от операторите за съответния текущ месечен търг, намалена с 25% за ТС Амфитрити (вход), ТС Комотини (изход), ТС Стара Загора (вход), ТС Негру Вода/Кардам (изход), съответно намалена с 50% за ТС Негру Вода/Кардам (вход), ТС Исакча/Орловка (изход), ТС Каушани (вход) и Гребеники (изход), съответно намалена с 46% за ТС Комотини (вход), ТС Стара Загора (изход), ТС Исакча/Орловка (вход), ТС Каушани (изход) и Гребеники (вход) или отстъпка в размер на 25% от цената на „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA SA, отстъпка в размер на 50% от цената на Transgaz SA и VestMoldTransgaz SRS и отстъпка в размер на 46% от цената на „Ай Си Джи Би“ АД и Gas TSO of Ukraine.

5. Лицата, резервирали капацитет по специален продукт „Маршрут 2“, подават заявки/коригиращи заявки до всичките шест оператори, а именно: на междусистемния

газопровод Р Гърция – Р България (IGB) – „Ай Си Джи Би“ АД, Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, по реда и при условията на глава IV „Заявки“ от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014) и приложимата във всяка ТС регулаторна рамка. В случай, че преди крайния срок за подаване на дневни заявки и коригиращи заявки ползвател, който е резервирал капацитет за пренос на природен газ по Трансбалканския маршрут до Р Украйна желае да промени количеството природен газ за пренос, същият изпраща имейл до операторите на газопреносни мрежи, като посочва количеството природен газ за пренос от негово име от Р Гърция до Р Украйна в рамките на специалния капацитетен продукт „Маршрут 2“. При несъответствие, операторите на газопреносни мрежи ще прилагат правилото „по-малкото количество“ между ТС по „Маршрут 2“.

III. Специален продукт „Маршрут 3“ със следните характеристики:

1. За ТС по маршрута с вход ТС Комотини (ТАР/IGB), ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники търговете за разпределение на капацитет се провеждат при условия в съответствие с Регламент (ЕС) 2017/459.

2. Чрез единен месечен търг, еднакъв капацитет се разпределя по маршрута с вход ТС Комотини (ТАР/IGB), ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники за конкретния месец в конкуренция със специален продукт „Маршрут 1“ и специален продукт „Маршрут 2“, който ще се проведе на тръжната платформа RBP. Търговете ще се провеждат в четвъртия понеделник на месеца, предхождащ месеца, през който ще бъде предоставян капацитетния продукт. В случай, че един или повече текущи месечни търгове за разпределение на капацитет за посочените точки на междусистемно свързване не са приключили до четвъртия понеделник от месеца, търгът за разпределяне на капацитет (продукт „Маршрут 3“) се отменя.

3. Осигуряване на капацитет от всяка страна на всички съответни точки на междусистемно свързване по маршрута с вход ТС Комотини (ТАР/IGB) и изход Гребеники без предоставяне на достъп до виртуални търговски точки или национални изходни точки в Р Гърция, Р България, Р Румъния и Р Молдова.

4. Прилагане на тръжен алгоритъм с единна цена, както е предвидено в член 18 от Регламент (ЕС) 2017/459. Количеството капацитет, което ще бъде продавано на търг през всеки месец, се определя като минималното количество наличен капацитет във всяка от посочените точки на междусистемно свързване след приключване на текущия месечен търг за капацитет, съгласно чл. 13 от Регламент (ЕС) 2017/459 за същия месец, като се вземат предвид ограниченията на конкуренцията в ТС по маршрута, свързани със специален капацитетен продукт „Маршрут 1“ и специален капацитетен продукт „Маршрут 2“. Ако месечният капацитет за продажба на търга е нула, търгът за разпределение на капацитет за специален капацитетен продукт „Маршрут 3“ се отменя. Поради ограничението за достъп до виртуалните търговски точки и националните изходни точки на Р Гърция, Р България, Р Румъния и Р Молдова, цената за резервиране на капацитет на търга е равна на сумата от началната цена на всеки от операторите за съответния текущ месечен търг, намалена с 25% за ТС Стара Загора (вход), ТС Негру Вода/Кардам (изход), съответно намалена с 50% за ТС Негру Вода/Кардам (вход), ТС Исакча/Орловка (изход), ТС Каушани (вход) и Гребеники (изход), съответно намалена с 46% за ТС Комотини-ТАР/IGB (вход), ТС Стара Загора (изход), ТС Исакча/Орловка (вход), ТС Каушани (изход) и Гребеники (вход) или отстъпка в размер на 25% от цената на „Булгартрансгаз“ ЕАД, отстъпка в размер на 50% от цената на Transgaz SA и VestMoldTransgaz SRS и отстъпка в размер на 46% от цената на „Ай Си Джи Би“ АД и Gas TSO of Ukraine.

5. Лицата, резервирали капацитет по специален продукт „Маршрут 3“, подават заявки/коригиращи заявки до всичките пет оператори, а именно: на междусистемния

газопровод Р Гърция – Р България (IGB) – „Ай Си Джи Би“ АД, Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, по реда и при условията на глава IV „Заявки“ от Регламент (ЕС) № 312/2014 и приложимата във всяка ТС регулаторна рамка. В случай, че преди крайния срок за подаване на дневни заявки и коригиращи заявки ползвател, който е резервирал капацитет за пренос на природен газ по Трансбалканския маршрут до Украйна желае да промени количеството природен газ за пренос, същият изпраща имейл до операторите на газопреносни мрежи, като посочва количеството природен газ за пренос от негово име от Р Гърция до Р Украйна в рамките на специалния капацитетен продукт „Маршрут 3“. При несъответствие, операторите на газопреносни мрежи ще прилагат правилото „по-малкото количество“ между ТС по „Маршрут 3“.

IV. Операторите на газопреносни мрежи с писмо с вх. № E-15-45-17 от 04.12.2025 г. са допълнили първоначалните си съвместни предложения като са посочили за необходимо капацитетът, който остава наличен в ТС Русе/Гюргево след редовните месечни търгове да се предлага като наличен капацитет в ТС Негру Вода 1/Кардам по продуктите „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ до април 2026 г. Също така, за да бъде гарантирана унифицирана цена на капацитета, предлаган на ТС Негру Вода 1/Кардам по маршрутните продукти, операторите предлагат отстъпка от 36,466% за капацитета, пренесен от ТС Русе/Гюргево. Всеки капацитет, прехвърлен от ТС Русе/Гюргево до ТС Негру Вода 1/Кардам, който остане наличен след завършването на търговете за „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“, ще се предлага отново в ТС Русе/Гюргево като продукти „ден напред“ и „в рамките на деня“.

V. КЕВР с решения по Протокол № 327 от 21.11.2025 г. и по Протокол № 354 от 11.12.2025 г. е приела съвместните предложения за предоставяне на специални капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ от операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, Р Украйна – Gas TSO of Ukraine и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, да бъдат подложени през периода 21.11.2025 г. до 18.12.2025 г. на консултация със съответните заинтересовани страни - настоящи и бъдещи ползватели на газопреносната система, чрез публикуване на интернет страницата на КЕВР. В хода на тази консултация е постъпило писмо с вх. № E-12-00-249 от 27.11.2025 г. от D. Trading D.O.O., с което дружеството предлага удължаване на срока на предлагане на специалните капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ и след м. април 2026 г., както и увеличаване на предлагания капацитет по маршрутите. Също така, D. Trading D.O.O. с последващо писмо с вх. № E-12-00-249 от 17.12.2025 г. е посочило, че допълването на специалните капацитетни продукти с възможност за увеличение на капацитета, направено с писмо с вх. № E-15-45-17 от 04.12.2025 г. на операторите, ще осигури ефективно използване на трансграничния преносен капацитет.

VI. Предвид горното, по отношение на специалните продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“, които операторите на газопреносни мрежи на Р България, Р Гърция, Р Румъния, Р Молдова и Р Украйна, както и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България, ще предлагат на тръжната платформа RBP, КЕВР отбелязва следното:

1. Предоставянето на специални капацитетни продукти по Трансбалканския маршрут от Р Гърция до Р Украйна с цел задоволяване на неотложните нужди на страната от внос и запълване на газови хранилища преди началото на зимния сезон може да се приеме за съответстващо на политиката на Европейския съюз за подкрепа на Р Украйна във връзка със смекчаване на последиците от руско-украинския военен конфликт, както и в съответствие с Плана Европейската комисия REPowerEU за постепенно премахване на вноса на руски изкопаеми горива.

2. КЕВР с Решение № ТК-3 от 24.10.2025 г. е одобрила съвместното предлагане на

специален капацитетен продукт „Маршрут 1“ от операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine. Специалните капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ ще бъдат предоставяни чрез търгове едновременно с „Маршрут 1“, което поставя и трите продукта в конкурентни условия.

2. КЕВР определя, наблюдава и контролира правилата за достъп до газопреносната мрежа – чл. 21, ал. 1, т. 13 и чл. 76, ал. 4, т. 2 от ЗЕ, както и цените за пренос на природен газ през газопреносната мрежа и методологията за тяхното образуване – чл. 30, ал. 1, т. 12, предл. 2 и чл. 75, ал. 2, т. 2 от ЗЕ. Тези правила са установени в Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ и Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Функционирането на пазара на природен газ е регламентирано и от нормите на Регламент (ЕС) 2017/459 и Регламент (ЕС) 2024/1789 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011, (ЕС) 2017/1938, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2022/869 и на Решение (ЕС) 2017/684 и за отмяна на Регламент (ЕО) № 715/2009, както и Директива (ЕС) 2024/1788 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно общите правила за вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на Директива (ЕС) 2023/1791 и за отмяна на Директива 2009/73/ЕО. Към сигурността на доставките на природен газ в рамките на Европейския съюз са относими нормите на Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010, Регламент (ЕС) 2022/2576 на Съвета от 19 декември 2022 година относно засилване на солидарността чрез по-добра координация на покупките на газ, надеждни референтни показатели за цените и надежден трансграничен обмен на газ (Регламент (ЕС) 2022/2576), който е изменен и със срок на прилагане до 31.12.2024 г. въз основа на Регламент (ЕС) 2023/2919 на Съвета от 21 декември 2023 година за изменение на Регламент (ЕС) 2022/2576 във връзка с удължаването на срока на прилагането му, както и принципа по чл. 122 от Договора за функциониране на Европейския съюз (ДФЕС).

3. Агенция на ЕС за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСЕР) е приела Препоръка № 02/2024 от 20 декември 2024 г. относно мотивирани предложения за изменения на Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013. Измененията на регламента са в три основни насоки: фокус върху ефективното използване на газопреносната мрежа и нейното по-добро наблюдение; по-динамично предлагане на капацитет; възможност за бързо изменение на несъществени технически правила, за да се приведат в съответствие с променящите се пазарни условия. Механизмът за предоставянето на специален капацитетен продукт по Трансбалканския маршрут от Р Гърция до Р Украйна може да се приеме за съответстващ на Препоръка № 02/2024 от 20 декември 2024 г., в частта на предложеното добавяне в Регламент (ЕС) 2017/459 на нов член - член 13А „Допълнителни търгове за годишни, тримесечни и месечни капацитетни продукти“, който предвижда следното:

3.1. След приключването на всеки годишен търг за капацитет съгласно член 11, тримесечен търг за капацитет съгласно член 12 и месечен търг за капацитет съгласно член 13 и в зависимост от наличния капацитет, като се вземе предвид капацитетът, заделен съгласно член 8(7), продуктите за годишен, тримесечен и месечен твърд капацитет се предлагат в последващи допълнителни търгове, като се използва тържният алгоритъм съгласно член 16(2А). Допълнителни търгове могат да се провеждат само до деня,

предхождащ деня, в който са публикувани наличните капацитети за търг за твърд капацитет, покриващ същия период с по-кратка продължителност.

3.2. Допълнителни търгове се провеждат веднъж седмично, освен ако не са изменени в съответствие с член 37А, и се провеждат в четвъртък, освен ако не е посочено друго в тържния календар.

3.3. Търговете за допълнителен годишен капацитет се откриват в 10:00 UTC (зимно часово време) или 09:00 UTC (лятно часово време). Допълнителни търгове се предлагат само за предстоящата газова година.

3.4. Оферта за капацитет за годишния капацитетен продукт на допълнителните търгове за капацитет се обработва, както следва: подаване, оттегляне или изменение от 10:00 UTC до 10:30 UTC (зимно часово време) или от 09:00 UTC до 09:30 UTC (лятно часово време).

3.5. Допълнителните тримесечни търгове за капацитет се откриват в 10:00 UTC (зимно часово време) или 09:00 UTC (лятно часово време). Допълнителни търгове се предлагат само за предстоящото тримесечие.

3.6. Оферта за капацитет за тримесечния капацитетен продукт на допълнителните търгове за капацитет се обработва, както следва: подаване, оттегляне или изменение от 10:00 UTC до 10:30 UTC (зимно часово време) или от 09:00 UTC до 09:30 UTC (лятно часово време).

3.7. Допълнителните месечни търгове за капацитет се откриват в 12:00 UTC (зимно часово време) или 11:00 UTC (лятно часово време). Допълнителни търгове се предлагат само за предстоящия месец.

3.8. Оферта за капацитет за месечния капацитетен продукт на допълнителните търгове за капацитет се обработва, както следва: подаване, оттегляне или изменение от 12:00 UTC до 12:30 UTC (зимно часово време) или от 11:00 UTC до 11:30 UTC (лятно часово време).

3.9. Капацитетът, който ще се предлага на търговете за допълнителен капацитет, за всеки търг, е равен на: $A - B - C + D$, където: А е техническият капацитет на оператора на преносна система за всеки от стандартните продукти за капацитет; В е количеството технически капацитет (А), заделено в съответствие с член 8 (7); С е предварително продаденият технически капацитет, коригиран с капацитета, който се предлага повторно в съответствие с приложимите процедури за управление на претоварването; D е допълнителен капацитет, ако има такъв.

3.10. Най-малко един час преди откриване на наддаването, освен ако не е изменено в съответствие с член 37А, операторите на преносни системи уведомяват ползвателите на мрежата за количеството капацитет, което ще бъде предложено на предстоящия търг за допълнителен капацитет.

3.11. Резултатите от разпределението на капацитета на търговете се публикуват не по-късно от 30 минути след приключването на търга, едновременно за отделните ползватели на мрежата, участващи в съответния търг.

3.12. Публикува се обобщена информация за резултатите от допълнителните търгове.

4. По отношение на началната цена на търга, може да се приеме, че предоставянето на отстъпка е подкрепено, както поради ограниченията за използване на разпределения капацитет, така и като стимул за ефективно използване на неизползвания капацитет в полза на потребителите на българския пазар.

С оглед всички изложени по-горе факти и аргументи, КЕВР установява, че както „Булгартрансгаз“ ЕАД, така и „Ай Си Джи Би“ АД, ще предлагат в сътрудничество с операторите на националните газопреносни мрежи на Р Гърция, Р Румъния, Р Молдова и Р Украйна специалните капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ с цел ефективно покриване на нуждите на Р Украйна и Р Молдова от природен газ, като ще предлагат разпределение на минималния капацитет, който остава наличен след месечните търгове на

стандартизирани продукти по Регламент (ЕС) 2017/459. Тези продукти са стандартизирани продукти по отношение на продължителност, определяне на капацитет (енергийни единици на ден), качество (непрекъсваем) и групиране на капацитета, предлаган от двете страни на всяка точка на междусистемно свързване. Продуктите ще се предлагат по конкурентен начин (търг) и с алгоритъм, който вече се прилага за разпределение на дневен капацитет и капацитет в рамките на деня в обхвата на прилагането на Регламент (ЕС) 2017/459. Изборът на алгоритъма за търг (алгоритъм за търг с единична цена, с един кръг на наддаване, в съответствие с член 18 от Регламент (ЕС) 2017/459) се основава на предложения времеви интервал на търговете, тъй като има кратък период от време до началото на месеца, за който се отнасят. Следователно, тези продукти са базирани на елементи от Препоръка № 02/2024 от 20 декември 2024 г. на АСЕР. Също така, прилагането на отстъпка по отношение на цената за капацитет няма да доведе до недостиг на средства в необходимите годишни приходи на „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно на „Ай Си Джи Би“ АД, тъй като се отнася до капацитет, който е останал неразпределен. Следователно, неговото разпределяне при каквато и да е цена, дори с предоставянето на отстъпка, представлява допълнителен приход за тези оператори на газопреносната мрежа.

В допълнение, от историческите данни за използването на Трансбалканския газопровод в посока от Р Гърция до Р Украйна се установява, че не е било възможно същият да бъде използван в достатъчна степен за диверсификация на доставките на природен газ в Р Украйна и Р Молдова, докато последните търгове за разпределение на капацитет за внос на природен газ в Р Украйна от запад (през Р Полша, Р Унгария и Р Словакия) показват, че има липса на капацитет за пълното снабдяване на Р Украйна с количествата природен газ, необходими за зимния сезон. Очаква се предлагането на специалните капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ да подобрят сигурността и диверсификацията на доставките, поради което предложението на операторите е в съответствие с политиката на Европейския съюз за подкрепа на Р Украйна, насочена към смекчаване на последиците от военния конфликт.

Също така, КЕВР счита, че одобряването на предлагането на специални капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ е решение, което попада в обхвата на принципа за енергийна солидарност, на който се базират целите на енергийната политика на Европейския съюз. Тази политика е основана на приложимите норми и по специално на Регламент (ЕС) 2022/2576 – приложим до 31.12.2024 г., както и чл. 122 от ДФЕС, и въз основа на нея следва да бъдат базирани регулаторните решения, приемани в контекста на енергийната политика. Правно обвързващия характер на този принцип, както за държавите - членки и техните институции, така и за институциите на Европейския съюз, утвърждава отклонения от общите правила с цел постигане на сигурност на доставките на дадена държава.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по постъпили в Комисията писмо от операторите на газопреносните мрежи на Р Гърция – DESFA SA, Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, Р Украйна – Gas TSO of Ukraine. Операторите искат от регулаторите на тези държави одобряване на специални капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ по аналогия на „Маршрут 1“, който е бил одобрен съвсем наскоро от регулаторите. С допълващо писмо операторите са поискали също да се одобри възможността за трансфер на капацитет от ТС Русе/Гюргево към ТС Негру Вода 1 с цел да се увеличи капацитетът по маршрутите, тъй като там се получава едно стеснение и не позволява да се пренасят количества, които могат да се осигурят от входовете на тези специални капацитетни продукти. Комисията е провела консултация по искането на операторите в периода 21.11.2025 г. до 18.12.2025 г. със съответните заинтересовани страни чрез публикуване на интернет страницата на КЕВР съобщение и искането на

операторите. В хода на тази консултация са постъпили две писма от D. Trading D.O.O., лицензирано от Комисията за дейността търговия с природен газ. Писмата са в подкрепа на предлаганите капацитетни продукти. В първото дружеството е посочило Комисията да анализира възможностите за увеличение на капацитета. Впоследствие това е било поискано и от операторите и също подложено на консултация. С трансфера на капацитета това увеличени се е осъществило. Второто писмо е изцяло в подкрепа на предлаганите капацитетни продукти.

На експертно ниво са проведени няколко срещи с колеги от румънския и гръцки регулатор. Коментирани са всички характеристики. Румънският регулатор е приел одобрението на искането на операторите във вторник, а гръцкият регулатор – вчера (18.12.2025 г.). Изменението на капацитетен продукт „Маршрут 1“ се състои в това да се предлагат в един и същи ден на конкурентна основа трите капацитетни продукта.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и с оглед установеното в Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013, Регламент (ЕС) 2024/1789 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011, (ЕС) 2017/1938, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2022/869 и на Решение (ЕС) 2017/684 и за отмяна на Регламент (ЕО) № 715/2009, Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010 и Договора за функциониране на Европейския съюз, както и с политиката на Европейския съюз за подкрепа на Р Украйна във връзка със смекчаване на последиците от руско-украинския военен конфликт, както и с Плана на Европейската комисия REPowerEU за постепенно премахване на вноса на руски изкопаеми горива,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява специални капацитетни продукти, които „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно „Ай Си Джи Би“ АД, съвместно с операторите на газопреносни мрежи на Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, да предлагат на тръжната платформа Regional Booking Platform, със следните основни характеристики:

I. Наименование на продукта: „Маршрут 2“ (подробно описани):

II. Наименование на продукта: „Маршрут 3“ (подробно описани):

М. Димитров обобща, че предложението на работната група е одобряване на капацитетните продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ в диспозитива на проекта на решение в т. II и т. III, подробно описани.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и с оглед установеното в Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013, Регламент (ЕС) 2024/1789 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на регламенти (ЕС) № 1227/2011, (ЕС) 2017/1938, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2022/869 и на Решение (ЕС) 2017/684 и за отмяна на Регламент (ЕО) № 715/2009, Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010 и Договора за

функциониране на Европейския съюз, както и с политиката на Европейския съюз за подкрепа на Р Украйна във връзка със смекчаване на последиците от руско-украинския военен конфликт, както и с Плана на Европейската комисия REPowerEU за постепенно премахване на вноса на руски изкопаеми горива,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява специални капацитетни продукти, които „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно „Ай Си Джи Би“ АД, съвместно с операторите на газопреносни мрежи на Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, да предлагат на тръжната платформа Regional Booking Platform, със следните основни характеристики:

I. Наименование на продукта: „Маршрут 2“:

1. Продължителност на продукта: месечен продукт;

2. Период на предлагане на продукта: м. декември 2025 г. – м. април 2026 г.;

3. Точки на междусистемно свързване: ТС Амфитрити, ТС Комотини (DESFA/IGB), ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники;

4. Посока на преносния капацитет: от Р Гърция до Р Украйна;

5. Ограничения: без предоставяне на достъп до виртуални търговски точки или национални изходни точки в Р Гърция, Р България, Р Румъния и Р Молдова;

6. Начин на разпределение на капацитета: чрез търг;

7. Информация за провеждане на търга: тръжната платформа Regional Booking Platform;

8. Тръжен алгоритъм: единна цена, както е предвидено в член 18 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013. Цената за резервиране на капацитет е равна на началната цена на „Булгартрансгаз“ ЕАД на съответния текущ месечен търг, намалена с 25%, съответно на началната цена на „Ай Си Джи Би“ АД на съответния текущ месечен търг, намалена с 46%. В случай, че след редовните месечни търгове е останал капацитет в ТС Русе/Гюргево, който ще се предлага като наличен капацитет в ТС Негру Вода 1/Кардам, цената за резервиране на капацитет е равна на началната цена на „Булгартрансгаз“ ЕАД на съответния текущ месечен търг, намалена с 36,466%;

9. Време на провеждане на търга: четвъртия понеделник на месец М-1 с възможност останалият след редовните месечни търгове капацитет в ТС Русе/Гюргево да бъде предлаган като наличен капацитет в ТС Негру Вода 1/Кардам. В случай, че един или повече текущи месечни търгове за разпределение на капацитет за посочените точки на междусистемно свързване не са приключили до четвъртия понеделник от месеца, търгът за разпределяне на капацитет се отменя.

II. Наименование на продукта: „Маршрут 3“:

1. Продължителност на продукта: месечен продукт;

2. Период на предлагане на продукта: м. декември 2025 г. – м. април 2026 г.;

3. Точки на междусистемно свързване: ТС Комотини (ТАР/IGB), ТС Стара Загора, ТС Негру Вода/Кардам, ТС Исакча/Орловка, ТС Каушани и Гребеники;

4. Посока на преносния капацитет: от Р Гърция до Р Украйна;

5. Ограничения: без предоставяне на достъп до виртуални търговски точки или национални изходни точки в Р Гърция, Р България, Р Румъния и Р Молдова;

6. Начин на разпределение на капацитета: чрез търг;

7. Информация за провеждане на търга: тържната платформа Regional Booking Platform;

8. Тържен алгоритъм: единна цена, както е предвидено в член 18 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013. Цената за резервиране на капацитет е равна на началната цена на „Булгартрансгаз“ ЕАД на съответния текущ месечен търг, намалена с 25%, съответно на началната цена на „Ай Си Джи Би“ АД на съответния текущ месечен търг, намалена с 46%. В случай, че след редовните месечни търгове е останал капацитет в ТС Русе/Гюргево, който ще се предлага като наличен капацитет в ТС Негру Вода 1/Кардам, цената за резервиране на капацитет е равна на началната цена на „Булгартрансгаз“ ЕАД на съответния текущ месечен търг, намалена с 36,466%;

9. Време на провеждане на търга: четвъртия понеделник на месец М-1 с възможност останалият след редовните месечни търгове капацитет в ТС Русе/Гюргево да бъде предлаган като наличен капацитет в ТС Негру Вода 1/Кардам. В случай, че един или повече текущи месечни търгове за разпределение на капацитет за посочените точки на междусистемно свързване не са приключили до четвъртия понеделник от месеца, търгът за разпределяне на капацитет се отменя.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно Съвместно решение на националните енергийни регулаторни органи относно уведомление за освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД;

2. Приема Съвместно решение на енергийните регулатори относно уведомление за освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, приложение и неразделна част от настоящото решение, на български и на английски език.

По т.2. както следва:

Одобрява специални капацитетни продукти, които „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно „Ай Си Джи Би“ АД, съвместно с операторите на газопреносни мрежи на Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, да предлагат на тържната платформа Regional Booking Platform, със следните основни характеристики:

I. Наименование на продукта: „Маршрут 2“;

II. Наименование на продукта: „Маршрут 3“;

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1574 от 16.12.2025 г. и Решение на КЕВР № СН-УС-2 от 19.12.2025 г. - съвместно решение на националните енергийни регулаторни органи

относно уведомление за освобождаване и избор на членове на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД;

2. Решение на КЕВР № ТК-4 от 19.12.2025 г. - специални капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

Протоколирал:

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"