



ПРОТОКОЛ

№ 78

София, 21.03.2024 година

Днес, 21.03.2024 г. от 13:41 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, С. Маринова – началник на отдел „Цени и бизнес планове- водоснабдителни и канализационни услуги“, Ю. Войнов – дирекция „Мониторинг и контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент“ и експерти на 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-320 от 18.03.2024 г. относно Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2023 г.

Работна група: Росица Тоткова, Елена Маринова, Пламен Младеновски, Ивайло Касчиев, Милен Димитров, Юлиан Войнов, Юлиан Митев

2. Доклад вх. № В-Дк- 55 от 18.03.2024 г. и проект на становище относно Становище по проект на договор за доставяне на вода между „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград (като доставчик) и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе (като ползвател), представен с писмо с вх. № В-17-29-4 от 15.02.2024 г.

Работна група по Заповед № 3-В-1 от 26.02.2024 г.: Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Силвия Маринова, Лолита Косева, Мая Кожухарова, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

3. Доклад с вх. № Е-Дк-322 от 19.03.2024 г. и проект на решение относно

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

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

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-320 от 18.03.2024 г. относно Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2023 г.

Съгласно чл. 20, т. 4 от ЗЕ Председателят на КЕВР внася ежегодно в Народното събрание доклад за дейността на Комисията.

Съгласно чл. 8 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация ежегодно до 31 март КЕВР приема годишен доклад, който съдържа:

1. информация за дейността на Комисията;
2. анализ на състоянието на енергийния пазар и на ВиК сектора за отчетния период и перспективите за тяхното развитие;
3. изпълнение на бюджета на Комисията.

В изпълнение на нормативните изисквания бе подготвен доклад, който съдържа информация за дейността на КЕВР през календарната 2023 г. в следните области:

- **Развитие на подзаконовите нормативни актове от Комисията за енергийно и водно регулиране;**

- **Електроенергетика и топлоенергетика** - лицензиране, регулиране на цените на електрическата и топлинната енергия, на мрежовите услуги, определяне на премии за електрическа енергия, утвърждаване на бизнес планове, общи условия и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, разрешаване на сделки и залози, либерализиран пазар в т.ч. пазари на едро, пазари на дребно и балансиращ пазар и осъществяване на контрол;

- **Природен газ** - лицензиране и разрешения за извършване на разпореждания и сделки; бизнес планове и регулиране на цените; мрежови услуги (цени за достъп и пренос през газопреносните мрежи); развитие на пазара на природен газ (основни участници, закупени, реализирани и пренесени количества природен газ), наблюдение на степента и ефективността на отваряне на пазара и конкуренцията (сделки на организиран борсов пазар); трансгранични въпроси; десетгодишен план за развитие на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД; одобрени общи условия на дружества лицензирани за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“; контрол (проверки) и жалби;

- **Мониторинг и контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия** – практика по прилагане на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011; превантивен, текущ и последващ контрол по чл. 4, чл. 8, чл. 9 и чл. 15 от Регламента; регистрация на пазарни участници; участие в работни групи и обучения; международна дейност и участие в международни форуми; софтуерна обезпеченост на дейностите по мониторинг и надзор на пазара на едро на електроенергия; технически изисквания за сигурност на информацията;

- **Водоснабителни и канализационни услуги** - регулаторен период 2022-2026 г. (приети указания и решения); обобщение на данни за 2022 г.: бизнес планове и ценово регулиране (производства по разглеждане и одобрение на бизнес планове и ценови заявления, годишни изменения на одобрени цени на ВиК услуги); контрол (планови проверки, постигнат ефект върху повишаване качеството на отчетните данни); перспективи (нов Закон за водоснабдяване и канализация, стратегия за финансиране на

ВиК сектора, прилагане на механизъм за реинвестиране на част от приходите от ВиК услуги), международна дейност (изпълнени проекти от представител на КЕВР с Асоциацията на европейските водни регулатори WAREG).

- **Жалби и работа с потребителите** - електроенергетика, топлоенергетика, природен газ и ВиК услуги. За сектор ВиК услуги са представени и обобщени данни за 2023 г.

- **Процесуално представителство;**
- **Достъп до обществена информация;**
- **Международна дейност;**
- **Административно обслужване;**
- **Финансово-стопанска дейност.**

В отделните области е представена информация за дейността на КЕВР. Посочени са статистически данни; решения на Комисията - за определяне или утвърждаване на цени, за одобряване на бизнес планове, за даване на разрешения по ЗЕ, за издаване, изменение или прекратяване на лицензи, за издаване на сертификати, за установяване на публични държавни вземания и др. Включена е отделна глава за регистрираните през 2023 г. заявления и за образуваните административни производства срещу лицензирани дружества от сферата на електроенергетиката и топлоенергетиката. Посочени са исканията на жалбоподателите, класифицирани по групи, извършен е анализ на жалбите, които са от компетентността на КЕВР. Посочен е броят и разпределението на решенията по образувани административни производства във връзка с разгледани от Комисията жалби, посочени са конкретни примери за разгледаните оплаквания срещу енергийни дружества и ВиК оператори, както и взети решения от Комисията.

В глава първа от доклада е акцентирано върху приемането и изменението на нормативни актове във връзка с динамично развиващите се обществени отношения в областта на енергетиката. Посочени са нормативни актове, приети от Комисията през 2023 г., а именно:

- Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, обн., ДВ, бр. 18 от 24.02.2023 г., в сила от 24.02.2023 г.;

- Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи, обн., ДВ, бр. 55 от 27.06.2023 г., в сила от 27.06.2023 г.;

- Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, обн., ДВ, бр. 36 от 21.04.2023 г., в сила от 01.05.2023 г.;

- Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, обн. ДВ, бр. 50 от 2023 г. от 09.06.2023 г., в сила от 09.06.2023 г.;

- Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети с решение по т. 2 от Протокол № 82 от 27.04.2021 г., изменени с решение по т. 5 от Протокол № 345 от 10.11.2023 г.;

- Правилник за изменение и допълнение на Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, обн. ДВ, бр. 39 от 02.05.2023 г., в сила от 02.05.2023 г.;

- Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с решение по Протокол № 345 от 10.11.2023 г., т. 3 на КЕВР

В доклада е отбелязано, че приемането на посочените нормативни актове е в изпълнение на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. в ДВ, бр. 11 от 2023 г., Закона за индустриалните паркове, Постановление № 174 от 29.09.2023 г. на Министерския съвет, с което са приети изменения и допълнения в Наредба за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, както и изискванията на европейското законодателство и по-конкретно - Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 г. за установяване на насоки за електроенергийно балансиране, Регламент (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия и Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и съвета от 5 юни 2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия.

В частта от доклада, посветена на дейността на КЕВР в секторите „Електроенергетика“ и „Топлоенергетика“, са отразени действията на регулатора по изменение и допълнение на подзаконовите нормативни актове от неговата компетентност, които имаха за цел привеждането им в съответствие с измененията и допълненията на Закона за енергетика и Закона за енергия от възобновяеми източници. Представена е също така дейността на Комисията в областта на ценовото регулиране и лицензирането, като е поставен акцент върху наистина най-важните моменти от изминалата година. Сравнително подробно са описани състоянието и работата на пазарите на електрическа енергия. По отношение на контролните правомощия на КЕВР в сектор „Електроенергетика и топлоенергетика“ е представена информация за извършените планови и извънредни проверки и резултатите от тях. В глава шеста на доклада е анализирана работата на Комисията през 2023 г. във връзка с разглеждането на жалби и работата с потребители на енергийни услуги.

В частта от доклада, отнасяща се до сектор „Природен газ“, е отразено същественото понижение на цената на природния газ през 2023 г. след рекордно високите нива през 2022 г. Посочени са различните източници от които обществения доставчик е закупувал природен газ за осигуряване на потреблението на неговите клиенти, както и реализираните от него количества в страната. Отчетена е добрата подготовка на европейския газов пазар за зимата на 2022 – 2023 г., която оказва влияние на цените на природния газ в Европа и съответно в България. В тази връзка са описани нивата на запълняемост на подземното газово хранилище „Чирен“ и средната запълняемост на подземните газови хранилища в страните-членки на Европейския съюз. Отразени са и събития, които доведоха до рязко повишаване на цената на природния газ на нидерландската газов борса ТТФ в определени дни, което оказва влияние върху цените на природния газ в Европа и съответно в Р България, като плановият ремонт на газова инфраструктура в Норвегия, поради което добивът на природен газ в страната беше намален през лятото, стачките в три големи съоръжения за втечен природен газ в Австралия, повредата на газопровода на дъното на Балтийско море, свързващ Финландия и Естония, както и войната в Близкия изток. Отразено е въвеждането в експлоатация на междусистемната газова връзка България – Сърбия, както и започналите през годината проект за разширение на капацитета на подземното газово хранилище „Чирен“ и пазарни тестове за оценка на търсенето на добавен капацитет в точките на междусистемно свързване на „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД. Разгледана е дейността на КЕВР в изпълнение на законовите й правомощия по отношение лицензирането, разрешаването на сделки, одобряването на бизнес планове и утвърждаването на цени на регулирани дружества, както и приетите в тази връзка решения. Представена е информация за развитието на пазара на природен газ, като са дадени данни за участниците в него, доставени, реализирани и пренесени количества природен газ, структура на потреблението. Посочени са данни за реализираните сделки и количества природен газ на отделните сегменти на организирания борсов пазар на природен газ. Направен е обзор на

развитието на мрежите и увеличения брой клиенти на природен газ.

По отношение на правомощието на Комисията да осъществява контрол за съответствието на изпълнението на лицензионните дейности с условията на лицензните в сектор „Природен газ“ е представена информация за извършените планови и извънредни проверки, за констатациите от проверките и за предприетите действия в тази връзка. Представена е информация за броя на постъпилите в Комисията жалби и за приетите решения по тях. Дадена е информация и за броя на подадените жалби в лицензираните дружества, като е направен анализ на процента жалби спрямо клиентите на природен газ, разпределението на тези жалби според предмета им, както и запазващата се тенденция на нисък брой на жалбите спрямо броя на клиентите. Разгледана е и работата на газоразпределителните дружества във връзка с подадени до тях жалби от клиенти и резултатите от предприетите действия.

Представена е и информация за участието на дирекция „Природен газ“ в международни прояви.

В глава четвърта от доклада е акцентирано върху правомощията на КЕВР по Регламент 1227/2011 **REMIT**. Регулаторът продължи работата по постъпили сигнали за евентуални злоупотреби и манипулации на борсовата търговия с електроенергия. За периода 2019 г. – 2023 г. в КЕВР са постъпили 61 бр. доклади и сигнали за подозрителни сделки, които може да са в нарушение на чл. 3 и 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011. Въз основа на всички постъпили доклади за подозрителни сделки и сигнали в дирекцията са образувани общо 47 бр. предварителни проучвания по реда на чл. 74а от ЗЕ за посочения период. През 2023 г. Комисията образува три производства за установяване на нарушение на чл. 3 и/или чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 и прекрати 7 предварителни проучвания и 1 производство, поради липса на данни за извършени нарушения.

През 2023 г. в съответствие с чл.74н от ЗЕ, КЕВР взе две решения, с които установи нарушение на чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 и наложи имуществени санкции на пазарните участници.:

1. ЕНЕРДЖИ СЪПЛАЙ ЕООД – 165 238 лв.
2. МОСТ ЕНЕРДЖИ АД – 1 057 026 лв.
3. КУМЕР ООД - 1 057 026 лв.

За периода 2019 – 2023 г. КЕВР е наложило имуществени санкции за нарушение на чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011 с три свои решения на девет дружества, участници на пазара за търговия с енергия на едро, на обща стойност 3 537 709,00 лв. Осем от дружествата обжалват наложените им санкции по съдебен път. Към едно от тях КЕВР е задействала процедура за принудително събиране на публични държавни вземания чрез Териториална дирекция на Националната агенция за приходите „Големи данъкоплатци и осигурители“, където е образувано производство.

Във връзка с констатациите от образувано производство срещу двама пазарни участника за предполагаемо нарушение на чл. 5 от REMIT, КЕВР изпрати сигнал до Софийската градска прокуратура по компетентност.

С отпадането на регулирания пазар на електроенергия от средата на 2024 г. и очакваният нарастващ обем на търговията на едро през борсовите платформи, ролята на КЕВР по прилагането на чл.3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) №1227/2011 ще е основна за спазването на честна и конкурентна търговия. Регулаторът трябва да отговори на обществените очаквания и да гарантира, че пазарите с енергия на едро се ръководят в ценообразуването си в условията на ефективна конкуренция между предлагането и търсенето на енергия, без да извличат неправомерни печалби за себе си като манипулират борсовата търговия в ущърб на останалите пазарни участници и гражданите.

В доклада е отчетен напредъкът на КЕВР в изпълнение на техническите изисквания за сигурност на информацията по случаи за разследване на чл. 3 и чл. 5 от Регламент (ЕС) № 1227/2011, активното участие на служителите от ресорната дирекция в работата на

работните групи на ACPE и CEER по прилагане на Регламент (ЕС) № 1227/2011, както и в регистрацията на пазарните участници на Платформа за регистрация (Централизиран европейски регистър на пазарните участници - CEREMP). Отчетена е и работата по разработването на специализиран софтуерен модел за анализ на енергийния пазар с екип на IBM и български партньор на компанията в тясно сътрудничество с експерти от дирекцията. По отношение на международната дейност и участието в международни форуми на дирекцията е посочено участието на експерти на дирекцията в съвместния форум на Европейски орган за ценни книжа и пазари (ESMA) и на ACPE, както и в 21-вата сесия на Мрежата на енергийните регулатори (MER) към Комитета за регулаторна политика (КРП) на Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (ОИСР).

В частта от доклада, посветена на **ВиК** услугите, е представено обобщение и подробна информация относно започването на новия 5-годишен регулаторен период 2022-2026 г., включително извършената от Комисията дейност по неговата подготовка; изпълнението на задълженията по Закона за водите на асоциациите по ВиК за съгласуването на бизнес плановете на ВиК операторите, както и за продължаващите неясноти относно границите, и обхвата на някои обособени територии. Представена е обобщена информация за подадените в средата на 2021 г. бизнес плановете 2022-2026 г. и извършените от страна на Комисията действия до края на 2022 г., както и подробна информация за проведените през 2023 г. процедури по разглеждане и одобряване на бизнес плановете и цени (решения №БП-Ц-1 до БП-Ц-8 от 2023 г.), и изменение на одобрени цени на ВиК услуги (Решение № Ц-29 от 22.12.2023 г.), в рамките на което бе приложен изцяло нов коефициент Q_e , въведен с измененията на НРЦВКУ инициирани от КЕВР (ПМС №174/29.09.2023 г., обн. ДВ бр. 84 от 06.10.2023 г.) и измененията на Указания НРЦВКУ (приети с решение на КЕВР по т. 5 от Протокол № 345/10.11.2023 г.).

Посочена е информация за приетите и публикувани на интернет страницата на Комисията годишни доклади и сравнителни анализи на ВиК сектора, включително Сравнителен анализ на ВиК сектора за 2022 г., приет с Решение на КЕВР по т. 7 от Протокол № 348 от 16.11.2023 г.

По отношение на контролните действия на Комисията в сектор ВиК е представено обобщение на извършените през 2023 г. планови проверки за изпълнение на одобрените бизнес плановете на 24 ВиК оператори, за които е изготвен доклад вх. № В-Дк-245 от 13.11.2023 г., приет с Решение на КЕВР по т. 6 от Протокол № 348 от 16.11.2023 г. и публикуван на интернет страницата на Комисията. В рамките на проверките бе извършена обстойна оценка на качеството и надеждността на отчетните данни, бе оценено изпълнението на нивата на показателите за качество на ВиК услугите, прилагането на правилата на единната система за регулаторна отчетност по отношение отчетните оперативни и капиталови разходи, и дълготрайни активи, и отчетените инвестиции.

В раздел Перспективи е представена информация за въпроси, които към момента не са решени, но имат отношение към дейността на Комисията, включително разработването на нов Закон за водоснабдяване и канализация, и приетото с решение на КЕВР по т. 1 от Протокол №152 от 10.05.2023 г. становище по публикуваната на 11.04.2023 г. поредна версия на закона.

В международната дейност е отбелязано участието на КЕВР в работата на международните организации, в които Комисията членува (ACER, CEER, ERRA, WAREG). През м. ноември 2023 г. стартира проект „Създаване и прилагане на механизми за регулиране на пазара на природен газ в България“ по Инструмента за техническа подкрепа на ЕС, подписан е договор с изпълнител и са формулирани задачите за изпълнение.

Международните прояви в сектор ВиК бяха с акцент върху дейността на Мрежата на водните регулатори в Европа (WAREG), в чийто борд КЕВР има представител. През 2023 г. КЕВР участва активно и ръководи работна група за проучване и анализ на

използваните от членовете на Мрежата ключови показатели за ефективност (Key Performance Indicators), в рамките на която е направено проучване на практиките на 20 регулаторни органи, и са проведени 9 тематични работни срещи разглеждащи различни специализирани теми.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тоткова. Законът за енергетиката регламентира, че председателят на КЕВР внася годишен доклад за дейността на Комисията през съответната година. В Правилника е регламентирано, че този доклад се внася до 31 март на следващата година и изрично е записано, че в него се съдържа: информация за дейността на Комисията; анализ на състоянието на енергийния пазар и на ВиК сектора за отчетния период и перспективите за тяхното развитие; изпълнение на бюджета на Комисията.

В изпълнение на тези нормативни изисквания работната група е изготвила проект на доклад, който има определена структура:

В началото е представено развитието на подзаконовите нормативни актове: Наредба № 3, Наредба № 6 и др. Р. Тоткова обърна внимание, че са направени промени и в Правилника за дейността на КЕВР, които са във връзка с помените в ЗЕ и са по отношение на състава на Комисията.

В следващата глава от доклада са разгледани въпросите, които са свързани със сектор „Електроенергетика и топлоенергетика“, съгласно ЗЕ: разглеждане на заявления за лицензиране, регулиране на цените на електрическата и топлинната енергия, на мрежовите услуги, общи условия за работа с потребители и др. В доклада изчерпателно са изброени всички дейности, които Комисията е извършила в този сектор.

Следващата глава е посветена на работата на Комисията в сектор „Природен газ“, като отново е обърнато внимание на същите аспекти, които са регламентирани в закона.

Следва главата, която е свързана с Мониторинг и контрол по изпълнение на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия. Посочени са действията, които Комисията е предприела в тази връзка и резултатите, които са постигнати. Отделено е внимание на въвеждането на специализиран софтуер. Р. Тоткова каза, че обръща внимание на този момент, защото това е технологична стъпка, която би подпомогнала не само ефективността, но и ефикасността на разглежданите въпроси, тъй като това дава много по-голяма бързина и оперативност при разглеждане на сигналите, които се получават в Комисията.

Вторият раздел относно дейността на Комисията е свързан с ВиК услугите, като в него също много подробно са изложени всички действия, които са предприети от Комисията. Отделено е място на анонсираните промени в регулирането на ВиК сектора, защото Комисията е свидетел на опитите да се въведат някакви промени. В тази част е изразено мнението на Комисията, което тя е приемала в свои становища.

В доклада е отделено и специално място на работата на Комисията по отношение на разглеждането на жалби и сигнали, които се получават от потребители във всичките сектори. Трябва да се обърне внимание, че е добре КЕВР да предприеме стъпки за предложенията относно прецизиране на текста от ЗЕ, така че когато тези оплаквания пристигат в Комисията, те вече да са били разглеждани от самите дружества, за да може Комисията по-бързо да отговори на потребителите и времето да не се използва за събиране на тази информация. Ако това се промени в закона, много бързо ще може да се оцени дали са нарушени правата на потребителите на съответните услуги.

Отделено и е място на процесуалното представителство, което е много съществена и важна част от дейността на КЕВР, като също са посочени данни за различните области. Посочено е и изпълнението на задълженията по Закона за достъп до обществена информация.

Специално място е отделено и на международната дейност на Комисията и участието в различни организации от областта на енергетиката и ВиК услуги.

В този раздел е посочен и опитът, който КЕВР споделя с представители на Р Сърбия (в областта на ВиК). Информацията е, че сръбските представители са впечатлени от постиженията на българския регулатор във водния сектор и едно бъдещо сътрудничество ще бъде полезно за тях.

Отделено е и внимание на административното обслужване, защото то също е много съществена част от работата на Комисията.

Доклада завършва с финансово-стопанската дейност и отразяването на всички данни, свързани с приходите и разходите, които Комисията е реализирала през 2023 г. Направеният финансов одит е приключил без забележки. Направена е и проверка от Сметната палата по т. нар. *съответствие*, като е имало малки и несъществени забележки, които са отстранени в много кратък срок, тъй като не са били от съществено значение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2023 година;
3. Приетият по т. 2 доклад да бъде внесен в Народното събрание.

Ив. Н. Иванов каза, че благодари за изчерпателната информация, свързана с отчетния доклад на КЕВР за 2023 г. и обърна внимание, че това е деветият годишен доклад на Комисията. Първият е от 2016 г. след като на 06.03.2015 г., с промяна в ЗЕ, КЕВР е обявена за орган, който се избира от НС и по тази причина отчетните доклади се адресират до него. Ежегодно, до 31 март, КЕВР внася такъв доклад. Това е направено и през предходната година, като той е разгледан от НС в днешния ден. Депутатите доста оживено са разисквали отчета на СЕМ в продължение на повече от три часа. Явно процедурно е допуснат пропуск, защото членовете на Комисията не са допуснати до процедурата. Ив. Н. Иванов каза, че когато влязъл в залата е станал свидетел как след прочитане на доклада от страна на водещата комисия (Комисията по енергетика) залата е отвърнала с мълчание на въпроса дали има изказвания и докладът е приет без разисквания. Ив. Н. Иванов допълни, че предполага, че е имало гласове „против“, но ще провери това в стенограмата от заседанието. В Комисията по енергетика докладът е приет единодушно от представителите на всички парламентарни групи. Ив. Н. Иванов поясни, че съжалева, че докладът е приет по този начин в пленарна зала, защото е бил подготвен да каже неща, които да покажат на депутатите работата, която върши Комисията и да обясни, че на фона на непрекъснатите приказки за партийна зависимост на регулаторите, КЕВР е пример за независимост при вземане на нейните решения. Акцентите в развитието на дейността също са щели да бъдат представени. В същия ден се внася и доклад, който е за дейността през 2023 г. Обикновено той се приема в последните дни на м. март, но този път е подготвен близо десет дни по-рано и ще бъде внесен без да се чака последния срок, който е 31 март. За девет години Комисията е започнала да работи като един отлично смазан механизъм, защото докладът е подготвен по такъв начин, че ако някой, който има базови познания в енергетиката, реши да се запознае със състоянието на енергетиката в Р България, този доклад е явява едно отлично помагало. Може да се намери нужната информация за всички сектори на енергетиката и ВиК услугите. Докладът се чете с удоволствие, защото почти всеки текст е илюстриран в диаграми, таблици и снимки, което позволява много лесно да се извърши съпоставка. Всички тези графични материали дават възможност да се види състоянието на дружествата в съответния сектор и на постигнатите резултати. Отразени са и всички дейности, които Р. Тоткова е изтъкнала: международната дейност, нормотворческата дейност и др. Ив. Н. Иванов каза, че неговото

искрено впечатление е, че Комисията в момента наистина се явява може би най-стабилния регулатор в Р България и каза, че благодарни на всички експерти в Комисията, на които се дължи това. Работната група и главният секретар трябва да предадат на всички служители благодарност за отлично свършената работа.

Р. Тоткова каза, че, освен на администрацията, този дух на разбиране се дължи и на членовете на Комисията. Добре е това да бъде подчертано, защото има добро взаимодействие между членовете на Комисията и това е много важно и за всички служители.

Ив. Н. Иванов каза, че такова добро взаимодействие е имало и когато съставът на регулатора е бил от девет члена и не е било най-доброто решение неговото намаляване на пет члена. Не се знае кога ще се променят някои неща в закона в тази неясна политическа ситуация. Би било добро решение, ако се извърши промяна и броят на членовете се увеличи поне на седем души. Това не зависи от КЕВР, а от народните представители.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-320 от 18.03.2024 г. относно Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2023 г.
2. Приема Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2023 година.
3. Приетият по т. 2 доклад да бъде внесен в Народното събрание.

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад вх. № В-Дк- 55 от 18.03.2024 г. и проект на становище относно Становище по проект на договор за доставяне на вода между „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград (като доставчик) и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе (като ползвател), представен с писмо с вх. № В-17-29-4 от 15.02.2024 г.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № В-17-29-4 от 15.02.2024 г. от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, с искане за съгласуване на проект на договор за доставяне на вода, който предстои да се сключи между „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград (като доставчик) и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе (като ползвател).

Съгласно чл. 6, ал. 1, т. 7 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) Комисията осъществява предоставените ѝ с този закон правомощия по повод на концесионни и други договори. В тази връзка в чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ е регламентирано, че Комисията извършва предварителен контрол, като при подготовката на концесионните и на другите видове договори за управление на В и К

системите дава становище за съответствието им с този закон и подзаконовите нормативни актове по прилагането му. Също така, в чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4) е предвидено, че когато една водоснабдителна система се използва за предоставяне на В и К услуги в различни обособени територии, операторите уреждат отношенията си с договор, съгласуван с асоциациите по В и К и Комисията за енергийно и водно регулиране.

С Решение № РД-02-14-2234 от 22.12.2009 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройството, обнародвано в Държавен вестник, бр. 7 от 2010 г., е определено, че „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград (доставчик) и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе (ползвател) имат отделни обособени територии на действие, чиито териториален обхват и граници са посочени съответно в т. 31 и т. 33 от решението, а съгласно раздел I от представения за съгласуване проект, предмет на договора е възмездното доставяне на водни количества от доставчика, чрез стопанисваната, поддържана и експлоатирана от него водоснабдителна система, негова работна сила и други ресурси, на ползвателя при условията на договора.

Предвид изложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 съгласуването на представения проект на договор за доставяне на вода е от компетентността на КЕВР.

Сформираната със Заповед № 3-В-1 от 26.02.2024 г. на председателя на КЕВР работна група разгледа и анализира представения проект на договор за доставяне на вода между „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе и установи следното:

Представеният проект на договор е с обем 10 (десет) страници и приложения с обем

6 (шест) страници. В него са регламентирани в раздел I „Предмет на договора“, раздел II „Права и задължения на страните“, раздел III „Измерване, цени и начин на плащане“, раздел IV „Неизпълнение“, раздел V „Прекъсване на водоснабдяването“, раздел VI „Срок на действие и прекратяване“ и раздел VII „Допълнителни разпоредби“.

В приложение № 1 към чл. 1, ал. 2 са посочени данни за точките на измерване; в приложение № 2 към чл. 1, ал. 3 са посочени прогнозните водни количества за доставяне на вода на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе през периода 01.2024 – 12.2026 г.; в приложение № 3 към чл. 1, ал. 4 са посочени цените на услугата доставяне на вода на друг оператор, определени съгласно чл. 12, ал. 2 от ЗРВКУ; в приложение № 4 към чл. 1, ал. 5 е представена схема на водомерна шахта, в която е монтирано измервателното устройство за подаваните водни количества; в приложение № 5 към чл. 14, ал. 2 са посочени минимални водни количества, които ще се подават при ограничения на водоподаването.

С оглед осигуряване на съответствие с разпоредбите на ЗРВКУ, договорите за доставяне на вода между ВиК операторите следва да отчитат интересите на потребителите по отношение на достъпността и качеството на водоснабдителните услуги, във връзка с изискванията на чл. 3, ал. 1 от ЗРВКУ, че водата за питейно-битови нужди е основна жизнена потребност, както и във връзка с изпълнение на целите на закона съгласно чл. 4 от ЗРВКУ за създаване на условия за задоволяване нуждите на потребителите от вода с питейни качества при отдаване приоритет на питейно-битовото водоснабдяване на населението; осигуряване на достъпност, надеждност и сигурност на В и К услугите; повишаване качеството и ефективността на предоставяните В и К услуги; намаляване общите загуби на вода при експлоатация на водоснабдителните системи; балансиране интересите на В и К операторите и на потребителите; равнопоставеност между различните групи потребители по отношение на качеството и цената на В и К услугите. В тази връзка договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 следва да осигуряват

достъпността и качеството на водоснабдяването на потребителите на двата ВиК оператора.

На следващо място, договорите за доставяне на вода между ВиК операторите имат отношение към регулирането на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, по реда на глава трета от ЗРВКУ, и към регулирането на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, по реда на глава четвърта от ЗРВКУ. Съгласно т. 10.2 от Указанията за прилагане на Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги за регулаторния период 2022-2026 г., приети решение на КЕВР по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 1, *ВиК операторите, които предоставят услугата доставяне вода на друг ВиК оператор, както и ВиК операторите, които получават такава услуга, представят договор по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи.* Настоящият проект е относно договор, който се сключва след одобряването от КЕВР на бизнес планове на двете дружества, поради което заложените в него параметри не са отчетени в одобрените бизнес планове, но изпълнението на договора ще има отражение върху резултатите от изпълнението на одобрените бизнес планове и отчетните доклади на двете дружества за периода 2024-2026 г., по които КЕВР упражнява текущ контрол. В тази връзка представеният проект следва да бъде преценяван по същите критерии, които са прилагани от КЕВР спрямо всички останали договори за доставяне на вода между ВиК оператори, като следва да осигурява необходимата достоверна информация за конкретните активи, в т.ч. водоизточници, ВиК системи и съоръжения, участващи в доставянето на вода от единия оператор на другия оператор, за прогнозните годишни количества доставяна вода и реда за евентуални корекции или изменения на тези количества в случай на настъпване на непредвидени събития. Също така следва да предвижда клаузи, които да гарантират точността на измерване и отчитане на количествата доставяна вода. Договорите, сключени по реда на чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4, следва да съдържат ясна регламентация на задълженията и отговорностите, за да могат двете страни по договора да изпълнят задълженията си съгласно ЗРВКУ за предоставяне на достъпни и качествени водоснабдителни услуги на потребителите.

Констатации и изводи от анализа на проекта на договор между „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе за доставяне на вода:

1. ВиК системи и населени места:

В договора **не са посочени** конкретните активи, в т.ч. водоизточници, ВиК системи и съоръжения, участващи в доставянето на вода от страна на доставчика, както и **не са посочени** конкретните населени места, за чието водоснабдяване ще се използва закупената вода от ползвателя.

Предвид гореизложеното проектът на договор **не представя** информацията, която е необходима за проверка на отчетните доклади на двете дружества за периода 2024-2026 г., по реда на чл. 30 и чл. 32 от Наредба за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ).

2. Годишни количества доставена вода:

В Приложение № 2 **са регламентиранни** конкретни прогнозни водни количества за периода 2024-2026 г. – 24 000 м³ за всяка година.

Предвид гореизложеното проектът на договор представя информацията, която е необходима за проверка на отчетните доклади на двете дружества за периода 2024-2026 г., по реда на чл. 30 и чл. 32 от НРКВКУ.

3. Измерване и отчитане на ползвани водни количества:

В чл. 7 са уредени взаимоотношенията за отчитане и протоколиране на доставените водни количества. Посочено е, че отчитането на водомера е за период на един календарен

месец. **Не е посочен** конкретен период, в рамките на календарния месец за отчитане на водомерите в точките на измерване. Посочено е изискване за съставяне на протокол за отчет. Предвидена е възможност страните да поискат инсталиране на система за контрол и/или дистанционно отчитане, като заявителят следва да поеме разходите за това, а другата страна няма право да откаже.

В чл. 3, ал. 3 е регламентирано задължение на доставчика за изграждане, поддържане и ремонтване за своя сметка на арматурно-водомерния възел и пломбиране на водомера за измерване на доставените водни количества. Предвидени са изисквания за съставяне на протокол за монтаж в присъствието на двете страни.

В Приложение № 1 към договора е уточнено местоположението на пункта на измерване, техническите параметри на измервателното устройство. В Приложение № 4 е представена схема на водомерен възел.

В чл. 3, ал. 7 и ал. 8 е посочено изискване за съответствие на измервателните устройства с разпоредбите на Закона за измерванията и подзаконовата нормативна уредба към него при първоначалния монтаж и при последващите проверки.

Не е посочен конкретен срок, в който доставчикът следва да отстрани повреда на водомера, както и **не е регламентирана** отговорността за поддръжка на водомерната шахта, за да няма спор при възникване на необходимост за отстраняване на евентуални повреди.

Предвид гореизложеното не може да се направи еднозначен извод за съответствие на проекта на договор с изискванията на ЗРВКУ за осигуряване на достъпността и качеството на водоснабдителните услуги.

4. Изисквания в случай на спиране или намаляване на водоподаването:

В чл. 6, ал. 1 от договора е посочено, че ползвателят има право да получава непрекъснато водоснабдяване, освен в случаите, предвидени в нормативната уредба и уговореното с договора, а в чл. 4, ал. 2 от договора е посочено, че доставчикът има право да спира изцяло или частично водоподаването в предвидени в нормативната уредба и договора случаи. В чл. 3, ал. 5 е предвидено задължение за доставчика да уведомява ползвателя за всички настъпили промени, свързани с изпълнението на предмета на договора.

В чл. 12, ал. 2 и ал. 3 е предвидено изискване всяка от страните да уведоми незабавно другата при невъзможност за изпълнение на договорни ангажименти поради действие на непреодолима сила, като са посочени подробни изисквания по отношение на уведомлението.

В чл. 3, ал. 5, т. 2 е предвидено изискване доставчикът да уведомява ползвателя при планирани прекъсвания на водоподаването съгласно сроковете, уговорени в договора.

В чл. 13, ал. 1 са предвидени възможности за доставчика за спиране напълно или частично водоподаването на ползвателя без предварително уведомяване при възникнали аварии, спиране електрозахранването на помпена станция, от която се доставя вода, стихийни бедствия, пожари. В ал. 2 е посочено, че след възникване на подобно събитие доставчикът ще използва всички налични средства, за да информира ползвателя за събитието и да определи вероятната му продължителност, но **не е уредено** изискването доставчикът да информира ползвателя незабавно след възникване на събитието.

В чл. 13, ал. 3 са посочени възможностите, при които доставчикът може да спира напълно или частично водоподаването на ползвателя след предварително уведомление (при планови ремонти, при въвеждане на режим във водоснабдяването, при заявление от ползвателя), но **не е посочено** колко време преди пълното или частично спиране на водоподаването да бъде дадено предварителното уведомление.

В чл. 1, ал. 3 е посочено, че в Приложение № 2 е уговорен обемът на прогнозните водни количества, техните минимални и максимални месечни обеми. Същевременно в Приложение № 2 **не са регламентираны** както максималните, така и минималните водни

количества.

В чл. 14, ал. 2 е посочено, че минималните водни количества, които ще се подават при пресъхване или силно намаляване на дебита на водоизточниците и след указания от компетентните органи за въвеждане режим на водоползване, лимити на водопотребление или ограничения във водоползването, са съгласно Приложение № 5. Същевременно в Приложение № 5 **не са регламентирани** минимални водни количества, а е посочено „Минимални водни количества, които ще се подават при ограничения на водоподаването – не се предвижда намаляване на водните количества.“.

Предвид гореизложеното не може да се направи еднозначен извод за съответствие на проекта на договор с изискванията на ЗРВКУ за осигуряване на достъпност, надеждност и сигурност на В и К услугите.

5. Изисквания по отношение качеството на доставяната вода:

В чл. 2 е посочено, че доставчикът доставя на ползвателя вода с питейни качества, съгласно Наредба № 9 от 16.03.2001 г. за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели.

В чл. 3, ал. 1 са предвидени изисквания за доставчика по отношение издаването, поддържането и актуалното състояние на разрешителните за водовземане на водоизточниците, чрез които подава вода на ползвателя, задължението за доставчика да уведомява ползвателя за издаденото разрешително или неговото допълване и актуализиране и задължението на доставчика да заплаща такса водовземане.

В чл. 3, ал. 5 е предвидено изискване към доставчика да уведомява ползвателя при отклонения от допустимите изисквания за качеството на подаваната вода.

Не са предвидени задължения за предприемане на конкретни действия в случай на констатирани отклонения от нормативните стандарти за качеството на подаваната вода.

Предвид гореизложеното не може да се направи еднозначен извод за съответствие на проекта на договор с изискванията на ЗРВКУ за осигуряване на достъпността и качеството на водоснабдителните услуги.

6. Изисквания по отношение на цената:

В чл. 8, ал. 1 от договора е посочено, че цената на доставяната от доставчика вода се определя и изменя от КЕВР съгласно чл. 12, ал. 2 от ЗРВКУ. С оглед терминологична точност изразът „определя и изменя“ следва да се замени с „регулира“.

В Приложение № 3 са посочени одобрените с Решение № БП-Ц-14 от 21.07.2022 г. на КЕВР цени на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД за периода 2024-2026 г. на услугата доставяне на вода на друг оператор. Не е съобразена утвърдената с Решение на КЕВР № Ц - 29 от 22.12.2023 г. цена на услугата, считано от 01.01.2024 г. В чл. 8, ал. 2 е посочено, че при промяна на цените от КЕВР, същите влизат в сила без да има необходимост от сключване на анекс като доставчикът е длъжен да изпрати уведомление до ползвателя за новата цена, като прилага решението на КЕВР за промяна в цената на водата и попълнено ново Приложение № 3. В ал. 3 е уредена хипотезата за фактуриране на доставените количества при промяна на цената (пропорционално на броя дни на действие на старата и нова цена).

Проектът неоснователно ограничава възможността дружествата да приложат пониска от утвърдената от КЕВР цена, което е допустимо съгласно разпоредбите на ЗРВКУ.

7. Изисквания за заплащане на доставената вода:

В чл. 10 е записано, че възраженията на ползвателя по размера на начислените суми, както и неполучаването на фактурите за дължими суми, не го освобождава от задължението за заплащането им в определения срок. В чл. 9, ал. 2 е предвиден срок за заплащане на фактурата до 14 дни от датата на издаване на фактурата. Същевременно в чл. 7 и в чл. 9 **не са предвидени** срокове за издаване, уведомяване и изпращане на издадената фактура.

8. Отговорност при неизпълнение на задълженията по договора:

За да може да бъде гарантирано точното изпълнение на задълженията по договора и с оглед предоставяне на сигурно и качествено водоснабдяване на потребителите, е необходимо да бъдат предвидени клаузи, които да уреждат договорната отговорност на всяка от страните за неизпълнение на задълженията им по договора. В чл. 11 е посочено, че при забава за плащане на дължимата сума се дължи законната лихва за периода на забава за всеки ден забава до окончателното изплащане на дължимата сума. В чл. 12 е уредена хипотезата за освобождаване от отговорност при непреодолима сила.

9. Срок на действие на договора:

В чл. 15 е посочен срок на договора от 01.03.2024 г. до 01.01.2031 г. Същият се променя автоматично, при промяна на срока на договорите за стопанисване, поддържане и експлоатация между ВиК операторите и асоциациите по ВиК за съответните обособени територии.

Срокът на действие на договора попада частично в обхвата на настоящия регулаторен период и изцяло в обхвата на следващия регулаторен период.

Изказвания по т.2.:

Докладва С. Маринова. Съгласно чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ, Комисията извършва предварителен контрол, като при подготовката на концесионните и на другите видове договори за управление на ВиК системите дава становище за съответствието им с този закон и подзаконовите нормативни актове по прилагането му.

Двата ВиК оператора, които са страна по договора „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград (доставчик) и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе (ползвател), имат отделни обособени територии на действие.

Сформирана е работна група със заповед на председателя, която е извършила анализ на проекта на договор между двата оператора за доставяне на вода по отношение на ВиК системи в населени места, годишни количества доставяна вода, измерване и отчитане на ползваните водни количества, изисквания в случай на спиране или намаляване на водоподаването, по отношение на качеството на доставяната вода, цената, заплащането на доставяната вода, отговорност при неизпълнение на задълженията на договора и срок на действие на договора.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. *Да разгледа и да приеме настоящия доклад.*

2. *Да приеме становище по проект на договор за доставяне на вода между „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, с мотивите, изложени в доклада, за което да уведоми страните по договора.*

Ив. Н. Иванов запитва какво е заключението в становището на Комисията. В становището дава ли се положителна оценка?

С. Маринова каза, че по някои от точките е дадена положителна оценка, а по други дружеството реално не се е съобразило с изискванията. Работната група е изложила своите мотиви в проекта на становище и то ще бъде изпратено до ВиК операторите, като те могат да ги разгледат и съобразят при подготовката на договора преди окончателното му подписване.

П. Трендафилова запитва дали дружествата *могат* или *трябва* да се съобразят с мотивите на Комисията.

С. Маринова отговори, че реално погледнато дружествата *могат* да се съобразят, тъй като Комисията има функциите по предварителен контрол. Желателно е дружествата

да се съобразят и затова се приема становището, като се изказва мнението на КЕВР. Ако страните по договора го подпишат, въпреки това становище, КЕВР упражнява единствено предварителен контрол по проекта на договор, преди той да бъде подписан.

П. Трендафилова направи заключение, че Комисията ще приеме договора, дори двете страни да не се съобразят със становището.

С. Маринова каза, че Комисията няма функции, по които да възрази, ако страните го подпишат.

Ив. Н. Иванов каза, че проектът на договор е изпратен до КЕВР в качеството му на регулатор, който трябва да осъществи предварителен контрол.

С. Маринова отговори, че това е точно така, като такава страна е и Асоциацията по ВиК.

Ив. Н. Иванов запита дали Асоциацията по ВиК също е сезирана да даде становище.

С. Маринова отговори, че тя също би трябвало да даде своето становище.

Ив. Н. Иванов каза, че се касае за количество вода, което „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград ще достави на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе.

С. Маринова каза, че това е точно така, като количествата са минимални. Те са от порядъка на 24 000 за година, което не се отразява сериозно върху параметрите.

Ив. Н. Иванов каза, че това по никакъв начин не би довело до намаляване на цената на водата за Разград.

С. Маринова отговори, че няма да повлияе по абсолютно никакъв начин, дори и ако това условие е било разгледано при подготовката на бизнес плана на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград.

Ив. Н. Иванов запита къде се осъществява тази доставка. В самото начало ли на „Водоснабдяване - Дунав“, защото това са 70 км.?

Л. Косева отговори, че не е в началото на системата, както и изобщо не е от системата. Това са количества от местни водоизточници и са за едно село, което е на границата между двете области.

Ив. Н. Иванов каза, че вероятно там има помпена станция.

Л. Косева отговори, че има помпена станция.

Б. Голубарев констатира, че доставчикът е едната община, а се доставя на друга община.

С. Маринова отговори, че това е точно така и поради това се сключва и такъв договор.

Ив. Н. Иванов каза, че ако е имало въпроси към него в Народното събрание относно отчетния доклад, които са свързани с цената на ВиК, специално е щял да разясни случая с „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград и цената на водата в Разград. Водоснабдителна система „Дунав“ е трябвало да захрани три областни града: Разград, Търговище и Шумен. Сега има нови пет града: Исперих, Кубрат, Нови пазар, Попово и Лозница. Нищо от това не е направено и фактически цялата електрическа енергия за системата (която е 70 км за директно доставяне и 125 км с разклоненията) се заплаща от жителите на Разград. Това КЕВР не може да го промени. Ако някой настоява за промени, да осъществят тази промени и когато догодина дружеството фалира, защото КЕВР определя икономически съобразена цена, да си поемат отговорността, а не да натискат Комисията да взема решения против правилата. Сега няма съществена промяна. Осигурява се захранване на едно село, което е близко до водоснабдителна система „Дунав“.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 7 и чл. 21, ал. 3 от Закона за

регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 5, ал. 3 от Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад вх. № В-Дк- 55 от 18.03.2024 г. относно Становище по проект на договор за доставяне на вода между „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград (като доставчик) и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе (като ползвател), представен с писмо с вх. № В-17-29-4 от 15.02.2024 г.

2. Приема становище по проект на договор за доставяне на вода между „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, с мотивите, изложени в доклада, за което да уведоми страните по договора.

В заседанието по **точка втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

По т.3. Комисията, след като разгледа **Окончателното съвместно решение от 08.08.2018 г. за освобождаване от изискванията за 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 на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторния орган за енергия на Гърция по заявление за освобождаване от „Ай Си Джи Би“ АД, установи следното:**

Комисията за енергийно и водно регулиране на Р България (КЕВР) и Регулаторният орган за отпадъци, енергия и води на Р Гърция (РООЕВ) 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“ - „Окончателно съвместно решение“, с което по отношение на междусистемна връзка Гърция – България (газопровод IGB) на „Ай Си Джи Би“ АД е предоставено 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. Газопроводът IGB е влязъл в търговска експлоатация на 1 октомври 2022 г. КЕВР и РООЕВ с Решение № К-1 от 8 октомври 2019 г., съответно с Решение № 918 от 9 октомври 2019 г., са одобрили Мрежови кодекс на IGB, съдържащ като приложение Тарифен кодекс на IGB, които да се прилагат от „Ай Си Джи Би“ АД.

Според член 4.3 от „Окончателното съвместно решение“ на „Ай Си Джи Би“ АД по отношение на междусистемна връзка Гърция – България (газопровод IGB) е предоставено освобождаване от разпоредбите на член 41.6, член 41.8, член 41.10 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 100% капацитет твърд поток, 100% прекъсваем капацитет прав поток и 100% прекъсваем капацитет обратен поток. Едно от условията на освобождаването е да не се прилага коефициент при изчислението на тарифата за

краткосрочни капацитетни продукти.

Съгласно точка 7.4 от Тарифния кодекс за IGB „Ай Си Джи Би“ АД следва да прилага коефициенти за определяне на цени на резервиране на стандартни продукти, на твърд капацитет за срок по-кратък от една година, при използване на съответните тарифи за входен и изходен капацитет, както следва:

1. за капацитет на тримесечие: $ENT_{xxx} * 1.1$; $EXT_{xxx} * 1.1$ (т.е. тарифа за пренос за годишен твърд продукт + 10%);

2. за месечен капацитет: $ENT_{xxx} * 1.2$; $EXT_{xxx} * 1.2$ (т.е. тарифа за пренос годишен твърд продукт + 20%);

3. за дневен капацитет: $ENT_{xxx} * 1.3$; $EXT_{xxx} * 1.3$ (т.е. тарифа за пренос годишен твърд продукт + 30%);

4. за капацитет в рамките на деня: $ENT_{xxx} * 1.4$; $EXT_{xxx} * 1.4$ (т.е. тарифа за пренос годишен твърд продукт + 40%).

Предвид горното, е налице несъответствие между член 4.3 от „Окончателното съвместно решение“ по отношение на условието да не се прилага коефициент при изчислението на тарифата за краткосрочни капацитетни продукти и точка 7.4 от Тарифния кодекс за IGB. От друга страна, определянето на цените на резервиране на капацитет при годишни и краткосрочни стандартни продукти следва да отразяват разходите във връзка с гарантираното осигуряване на съответния продукт. Регламент (ЕС) 2017/460 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно хармонизирани структури на тарифите за пренос на газ (Регламент (ЕС) 2017/460) допуска операторите на преносни системи при определянето на цените на годишните стандартни продукти за гарантиран капацитет да използват коефициент (множител), по който да се умножава съответната част на референтната цена с цел да се изчисли минималната цена за негодишен стандартен продукт за капацитет. Съгласно член 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460 стойностите на коефициентите (множителите) са в интервали, както следва: а) за тримесечните стандартни продукти за капацитет и за месечните стандартни продукти за капацитет – не по-малка от 1 и не по-голяма от 1,5; б) за дневните стандартни продукти за капацитет и за стандартните продукти за капацитет в рамките на деня - не по-малка от 1 и не по-голяма от 3, като при надлежно обосновани случаи коефициентите (множителите) могат да имат стойности по-малки от 1, но по-големи от 0, или съответно стойности по-големи от 3. В тази връзка, коефициентите по точка 7.4 от Тарифния кодекс за IGB са със стойности, попадащи в обхвата на стойностите по член 13, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2017/460.

С оглед изложените аргументи, КЕВР счита, че е икономически целесъобразно „Окончателното съвместно решение“ в частта по чл. 4.3. да бъде изменено с оглед постигане на съответствие с точка 7.4 от Тарифния кодекс за IGB.

В допълнение, съгласно член 4.2 от „Окончателното съвместно решение“, „Ай Си Джи Би“ АД е освободен от разпоредбите на член 32 от Директива 2009/73/ЕО (достъп на трети страни) за период от 25 години, считано от 1 октомври 2022 г., за размера на твърдия прав капацитет, който е резервиран чрез проведен пазарен тест и е показан в таблицата и фигурата в член 4.2 от „Окончателното съвместно решение“. Останалият капацитет се счита за неосвободен и се управлява от европейските регламенти, доколкото те не противоречат на разпоредбите на „Окончателното съвместно решение“. По-конкретно съгласно член 4.2, т. 2 от посоченото решение, за разпределяне на всеки капацитет извън освободения капацитет „Ай Си Джи Би“ АД трябва да спазва 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). В тази връзка, дружеството трябва да спазва и разпоредбите на Глава V от Регламент (ЕС) 2017/459 относно процедурата за добавен капацитет. Пазарният тест, предвиден в член 4.2, т. 3 от „Окончателното

съвместно решение“ може да се проведе съгласно правилата относно процедурата за добавен капацитета на Регламент (ЕС) 2017/459. Конкретното условие на член 4.2, т. 3 беше предвидено, за да се подчертае задължението да се проучи в рамките на определен период от време разширяването до 5bcm. Изпълнението му не изисква провеждането на отделна процедура за пазарен тест.

Според информация, предоставена на регулаторите от съседните газопреносни оператори, Трансадриатическия газопровод вече е в състояние да осигури входно налягане от 70 barg в точката на междусистемно свързване на TAP-IGB в Комотини, а гръцкия газопреносен оператор е направил необходимите инвестиции, за да може да гарантира необходимото налягане в междусистемната точка на свързване с газопровода IGB през първото тримесечие на 2025 г. Входното налягане, необходимо за осигуряване на поток от 5 млрд. куб. м през газопровода IGB, скоро ще бъде налично. В случай, че са необходими определени подобрения на газопровода IGB, за да се позволи горепосоченото разширение – с цел постигане на сигурността на доставките в региона, особено с оглед прекъсването на украинския маршрут, което може да засегне доставките на Съюза, следва да се осигури възможност на „Ай Си Джи Би“ АД, при одобрение от КЕВР и РОЕОВ, да извърши инвестиции без провеждане на пазарен тест, в случай че те не водят до значително увеличение на тарифата на IGB, доколкото нивото на значимост се преценява от регулаторите.

Въз основа на горните аргументи, КЕВР приема за икономически и технически обосновано член 4.2, точка 3 от Окончателното съвместно решение да се измени, като се предвиди пазарният тест относно разширяването на газопровода IGB до 5bcm да се проведе съгласно правилата, уреждащи процедурата за добавен капацитета на Регламент (ЕС) 2017/459, както и „Ай Си Джи Би“ АД да извърши инвестиции без провеждане на пазарен тест след одобрение от националните регулаторни органи, в случай че те не водят до значително увеличение на тарифата на IGB, доколкото нивото на значимост се преценява от регулаторните органи.

Предвид процедурата по приемане на окончателно решение за предоставяне на освобождаване съгласно Директива 2009/73/ЕО и чл. 172г – чл. 172е от Закона за енергетиката, решението на КЕВР за изменение на „Окончателното съвместно решение“ следва да бъде нотифицирано на Европейската комисия.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Димитров. Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторният орган за отпадъци, енергия и води на Р Гърция са приели Окончателно съвместно решение, съгласно което е предоставено освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД по отношение на регулиране на цените, достъп на трети страни и отделяне по собствеността за срок от 25 години. Според член 4.3 от „Окончателното съвместно решение“ едно от условията за освобождаване е да не се прилагат коефициенти при изчислението на цените на „Ай Си Джи Би“ при краткосрочните продукти. Отделно от това, двата регулатора са одобрили Мрежови кодекс за газопровода IGB, който съдържа Тарифен кодекс. В точка 7.4 от Тарифния кодекс е посочено, че при определянето на цените за краткосрочни капацитетни продукти се използват множители. Множителят се умножава по цената за твърд годишен продукт и така се получава цената за краткосрочен капацитет. За различните капацитети има различни коефициенти, като е установено несъответствие между разпоредбите на „Окончателното съвместно решение“ и разпоредбите на Тарифния кодекс. От друга страна, Регламент № 460 за определяне на хармонизираните структури на тарифите за пренос допуска операторите на преносни системи да прилагат коефициенти при определянето на цените за краткосрочни капацитетни продукти. Стойностите на тези коефициенти по Регламент № 460 са в границите от 1 до 1,5 за тримесечни и месечни капацитетни продукти и от 1 до 3 за дневни

капацитетни продукти и за капацитет в рамките на деня. Стойностите на коефициентите, които са предвидени в Тарифния кодекс на IGB, попадат изцяло в обхвата и в интервалите, предвидени в Регламент № 460. Поради тази причина икономически целесъобразно е „Окончателното съвместно решение“, в частта по чл. 4.3., да бъде изменено с оглед постигане на съответствие с точка 7.4 от Тарифния кодекс и да се регламентира, че цените за краткосрочни капацитетни продукти се определят съгласно коефициентите по Тарифния кодекс на „Ай Си Джи Би“.

От друга страна, е предвиден пазарен тест в „Окончателното съвместно решение“ за освобождаване на IGB, като се предвижда „Ай Си Джи Би“ АД да извършва пазарен тест три години след датата на търговска експлоатация. Газопроводът е започнал експлоатацията 2022 г., като с този текст дружеството е задължено до три години да извърши пазарен тест. Регламент № 459 за разпределяне на капацитети в газопреносните мрежи предвижда на всяка нечетна година операторите на преносни мрежи да извършват оценка за добавен капацитет и в случай на интерес да реализират проекти за добавен капацитет. Тук се получава една неяснота, за която дружеството е попитало двата регулатора, дали пазарният тест, предвиден в „Окончателното съвместно решение“ следва да се извършва по същата процедура, както е предвидена в Регламент № 459. На практика следва да се следва процедурата по Регламента, тъй като и пазарният тест и добавеният капацитет целят едно и също нещо: да оценят интереса за капацитет и съответно заинтересованите страни да се обвържат с резервиране на капацитет. В тази връзка е целесъобразно „Окончателното съвместно решение“ за освобождаване да се уточни, че пазарният тест, който се предвижда се извършва по реда на Регламент № 459. От друга страна е целесъобразно с настоящото „Окончателното съвместно решение“ да се даде възможност на дружеството да извършва определени инвестиции, в случай, че са необходими, тъй като на входа на газопровода IGB се осигурява 70 barg налягане от Трансадриатическия газопровод. В най-скоро време ще се осигурят и от гръцката газопреносна мрежа също 70 barg и е целесъобразно е да се даде възможност, в случай, че е необходима допълнителна инвестиция, тя да бъде извършена без провеждане на пазарен тест, за да се позволи разширението в гръцката газопреносна мрежа в газопровода TAP да е възможно и към газопровода IGB. Тези три аспекта са предложени от работната група с настоящия доклад и проект на решение, с който се предлага „Окончателното съвместно решение“, чрез което да се регламентира несъответствието и неяснотата споменати по-горе от М. Димитров по отношение на пазарния тест. „Окончателното съвместно решение“ е изготвено съвместно с експерти от гръцкия регулатор. По последна информация гръцкият регулатор ще приеме също днес „Окончателното съвместно решение“.

Процедурата по приемане на окончателно решение за предоставяне на освобождаване съгласно Директива 73 и Закона за енергетиката, изисква решението на Комисията за изменение на „Окончателното съвместно решение“ да бъде нотифицирано към Европейската комисия.

С настоящия доклад, работната група предлага проект на решение за приемане на „Окончателно съвместно решение“, което урежда посочените необходими изменения за установяване на необходимите противоречия и неяснота.

Предвид гореизложеното, на основание 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, чл. 99, т. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, чл. 13, ал. 8, чл. 21, ал. 1, т. 25, чл. 172г, чл. 172д и чл. 172е от Закона за енергетиката и чл. 43 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за изменение на Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР, в частта му по член 4.2, т. 3 и член 4.3, точка 9.

3. Решението да се съобщи на Европейската комисия, както и да се публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание 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, чл. 99, т. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, чл. 13, ал. 8, чл. 21, ал. 1, т. 25, чл. 172г, чл. 172д и чл. 172е от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторен орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция за изменение на Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР, в частта му по член 4.2, т. 3 и член 4.3, точка 9, неразделна част от настоящото решение.

2. Настоящото решение да се съобщи на Европейската комисия и да се публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

М. Димитров поясни, че окончателното съвместно решение е приложение към настоящия доклад и проект на решение на български и английски език.

Ив. Н. Иванов каза, че иска да обърне внимание на няколко неща. Първо, решението дава една облекчена процедура и без да се провежда пазарен тест да се въведат инвестиции с оглед увеличаване на годишния капацитет от 3 на 5 милиарда кубични метра. Това е много важно и по принцип ще ускори провеждането на цялата тази процедура. На второ място, добре е някои хора, които не са съгласни със закупуването на годишен капацитет и считат, че това може да се направи на месечна или тримесечна база, да видят, че това веднага води до увеличаване на цената. Като например: дневният капацитет е с 30% по-скъп от базовия годишен капацитет. Ако индустриално предприятие постъпи по този начин, губи конкурентоспособност. Същото е и при месечния капацитет: 20% по-скъп, а в „рамките на деня“ е 40% по-скъп. Третото, което не е свързано с конкретното решение е, че може би това е първото решение на Комисията, в което РАЕ вече не е досегашния регулаторен орган за енергия на Гърция, а е Регулаторен орган за енергия, отпадъци и води на Република Гърция, т.е. те по определен начин се интегрират и разширяват своите компетентности, каквито са на Комисията за енергийно и водно регулиране, а тук, може би някои хора, за да се направят на различни, ще искат Комисията да се раздели на два регулатора. Ив. Н. Иванов изрази надежда, че това няма да се случи.

Бл. Голубарев каза, че и в Грузия се регулаторният орган се интегрира с водата, като там и мелиорациите влизат в този регулатор.

Ив. Н. Иванов допълни, че при Напоителните системи ще постъпят сериозни инвестиции, но по начало силното земеделие е поливното земеделие и това се знае не от сега, а от 100 години, като се вижда какви вади са строили българските земеделски производители, без да имат никакви специални средства, но са намирали денивелация, която да позволи да се отклонява вода за напояване.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното, на основание 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, чл. 99, т. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, чл. 13, ал. 8, чл. 21, ал. 1, т. 25, чл. 172г, чл. 172д и чл. 172е от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-322 от 19.03.2024 г. относно изменение на Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД.

2. Приема Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторен орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция за изменение на Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР, в частта му по член 4.2, т. 3 и член 4.3, точка 9, неразделна част от настоящото решение.

3. Настоящото решение да се съобщи на Европейската комисия и да се публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-320 от 18.03.2024 г. относно Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2023 г.

2. Приема Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2023 година.

3. Приетият по т. 2 доклад да бъде внесен в Народното събрание.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад вх. № В-Дк- 55 от 18.03.2024 г. относно Становище по проект на договор за доставяне на вода между „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград (като доставчик) и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе (като ползвател), представен с писмо с вх. № В-17-29-4 от 15.02.2024 г.

2. Приема становище по проект на договор за доставяне на вода между „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, с мотивите, изложени в доклада, за което да уведоми страните по договора.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-322 от 19.03.2024 г. относно изменение на Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД.

2. Приема Съвместно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране и Регулаторен орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция за изменение на Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР, в частта му по член 4.2, т. 3 и член 4.3, точка 9, неразделна част от настоящото решение.

3. Настоящото решение да се съобщи на Европейската комисия и да се публикува на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-320 от 18.03.2024 г. относно Доклад за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране през 2023 г.

2. Доклад вх. № В-Дк- 55 от 18.03.2024 г. и проект на становище относно Становище по проект на договор за доставяне на вода между „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград (като доставчик) и „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе (като ползвател), представен с писмо с вх. № В-17-29-4 от 15.02.2024 г.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-322 от 19.03.2024 г. и Решение на КЕВР № Р-ВО-4 от 21.03.2024 г. относно изменение на Окончателно съвместно решение на националните регулаторни органи относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

.....
П. Трендафилова

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирали:

И. Зашева - главен експерт

Н. Косев - главен експерт