



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОТОКОЛ

№ 57

София, 18.03.2021 година

Днес, 18.03.2021 г. от 10:13 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ 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-296 от 15.03.2021 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2021 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец април 2021 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Людмила Ненова, Хриса Йорданова, Александра Димитрова,
Деница Лефтерова, Рада Башлиева

По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-296 от 15.03.2021 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2021 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец април 2021 г., по която общественият доставчик ще

продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец април 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба.

Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупотребен вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-9#1 от 11.03.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е внесло заявление с вх. № Е-15-20-9#2 от 15.03.2021 г., с което е отстранило допуснати технически грешки.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-44 от 12.03.2021 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2021 г. се установи следното:

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С Решение № Ц - 11 от 01.03.2021 г. КЕВР е утвърдила за месец март 2021 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 28,64 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2021 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ е поискало да му бъде утвърдена за месец април 2021 г. цена, по която да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Предложената от заявителя цена е в размер на 32,32 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) и включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

Горната цена, по силата на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, се утвърждава от КЕВР ежемесечно, като същата се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена. В този смисъл, във връзка със заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2021 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага, считано от 01.04.2021 г.

Съгласно чл. 33 от НРЦПГ, в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило доказателства за оповестяване, а именно:

разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Правилата за образуване, респективно утвърждаване на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, са регламентирани в чл. 17 от НРЦПГ.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец април 2021 г.

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец април 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия:

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Заявени прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар:

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносните мрежи съгласно чл. 17, ал. 3, изр. второ от НРЦПГ, „Булгаргаз“ ЕАД е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за м. април 2021 г. и относителния дял на количествата за обществена доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори за доставка на природен газ. Общото количество природен газ за м. април 2021 г. е (...) MWh, в т.ч. по Договора за доставка на природен газ с ООО „Газпром експорт“ – (...) MWh и по Договора за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh. Общото количество е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за програма за освобождаване на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец април 2021 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдители на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, съгласно приложен към заявлението списък.

2. Условия по договорите за доставка на природен газ от внос за вътрешния пазар:

2.1. По договора с ООО „Газпром експорт“

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.), считано от 01.01.2020 г., пунктът за предаване-приемане на природния газ е газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа 2“, намираща се на територията на Р България, близо до границата България/ Турция.

Съгласно сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром експорт“, цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...)% петролна и (...)% хъбова компонента.

Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: петролната компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена P_0 е равна на (...)

\$/MWh; хъбовата компонента се изчислява ежемесечно чрез (...), публикуван в електронното издание (...) през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка, в EUR/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва средномесечния курс на (...) за съответния месец на доставка с точност до четвъртия знак след запетаята.

Цените на алтернативните горива, които са в основата на петролната компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец април 2021 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период, предшестващ определянето на петролната компонента за II тримесечие на 2021 г., в т.ч. за м. април 2021 г. Въз основа на цените на алтернативните на природния газ горива мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД петролна компонента за м. април 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило хъбовата компонента при отчитане на динамиката на ежедневните цени на (...) към (...) 2021 г. Очакваният ценообразуващ (...) за месец април е в размер на (...) EUR/MWh. Използваният средномесечен курс евро/щатски долар на (...) към (...) е в размер на (...) и е приложен за изчисляването на цената за месец април 2021 г. При посочените изходни данни дружеството е изчислило хъбовата компонента за м. април 2021 г. в размер на (...) \$/MWh.

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, която е с (...) относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец април 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh. При утвърждаване на цената от 01.04.2021 г. следва да бъдат съобразени стойността на (...) в последния работен ден на м. март 2021 г. и данните за средномесечния курс за м. март 2021 г. на (...), прилаган при конвертиране на (...) от евро в долари за MWh.

2.2. По договора с азербайджанска компания

Съгласно Договор за продажба на газ от (...), сключен между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД, (...), цената на природния газ се изчислява (...) в \$/MWh.

(...) При определяне на доставната цена на природния газ за (...) м. април 2021 г., цените на (...) са изчислени за период от (...).

(...)

Предвид горното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанската компания за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месемврия през м. април 2021 г., е в размер на (...) \$/MWh.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на Р Гърция в участъка от изходна точка Неа Месемврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата:

Тези разходи се формират съгласно Рамков договор № LFA-0031/2020 от м. декември 2020 г. за пренос на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и ДЕСФА С.А., оператор на газопреносната система на Р Гърция. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове за резервиране на капацитетни продукти, провеждани на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) на точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата и на платформа за резервиране на капацитет PRISMA на междусистемната точка Неа Месемврия между ТАР и гръцката газопреносна мрежа, при тарифи, одобрени от RAЕ и публикувани на интернет страницата на ДЕСФА на адрес: <https://www.desfa.gr>.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Р Гърция за м. април 2021 г. отчитат резервираните капацитетни продукти, съобразени с количествата природен газ, договорени за доставка с азербайджанската компания.

Предвид горното, прогнозните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от изходна точка Неа Месемврия до точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата за м. април 2021 г. са в размер на (...) лв., за количествата природен газ за м. април 2021 г., доставяни от азербайджанската компания. Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на (...) MWh/ден на изходна точка Неа Месемврия по цени за годишен капацитетен продукт, за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на изходна точка Кулата/Сидирокастро и (...), групиран изходен капацитет по годишна тарифа за (...) MWh/ден на изходна точка Кулата/Сидирокастро. В тази връзка са взети предвид:

- потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на (...) капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на (...) г.

- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на (...) капацитет на изходна точка Неа Месемврия, проведен на (...) г.

- договор с (...) за прехвърляне на (...) капацитет в размер на (...) MWh/ден в изходна точка Кулата/Сидирокастро, потвърждение от RBP за резервиран (...) в изходна точка Кулата/Сидирокастро от (...) на база годишна тарифа.

3. Осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цена (15.01.2021 г. – 28.02.2021 г.), е в размер на 1,61533 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Съгласно чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ, за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори, тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2021 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2021 г. в размер на 3081 хил. лв., като за месец април 2021 г. те възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец април 2021 г.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход на газопреносните

мрежи, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за месец април 2021 г. е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец април 2021 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

Предложеният размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh, представлява (...) % от компонентата цена на вход на газопреносните мрежи и е изчислена от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

II. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, за енергийно предприятие, което има издадена лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, прогнозните количества природен газ се формират въз основа на заявените количества от крайните снабдители на природен газ и от лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ и количествата по двустранните му договори.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец април 2021 г. да бъде включена компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от действащия План за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, одобрен от министъра на енергетиката (План). Съгласно т. 5.2.4. от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 5.2.5.1., които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките.

От обосновката на дружеството е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД е изпратило заявка до „Булгартрансгаз“ ЕАД, оператор на ПГХ „Чирен“, за количества природен газ за съхранение по Плана за действие при извънредни ситуации за 2021 г. в размер на 2 217 280 MWh, изчислено съгласно т. 5.2.5. на Плана в размер до 20% от годишните заявки за доставка на топлофикационни дружества и крайни снабдители. „Овергаз Мрежи“ ЕАД и „Топлофикация София“ ЕАД също са подали заявки за нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ по Плана за действие при извънредни ситуации. В тази връзка количествата,

разпределени от оператора за нагнетяване по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД, са в размер на (...) MWh, видно от Приложение № 1 към Договор № 4867 от 02.03.2021 г. за достъп и съхранение на природен газ, подписан между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г. За целите на съхранението и по утвърдените от КЕВР цени за услуги за достъп и съхранение „Булгаргаз“ ЕАД е закупило от оператора (...) бр. годишен интегриран капацитетен продукт за добив, нагнетяване и съхранение, които отговарят на разпределеното количество за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД, както е посочено в Приложение № 1 към договора. Разчетите за изчисление на месечните суми, които дружеството ще заплаща на оператора, са приложени към заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цената на природния газ за месец април 2021 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2021 г., в съответствие с подписания договор. Прогнозните разходи на „Булгаргаз“ ЕАД за 2021 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при действаща цена, определена в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г. Цената за годишен интегриран продукт (капацитет за добив, капацитет за нагнетяване и съхранение) е 16,047 лв./MWh, като допълнително се заплаща цена от 0,60 лв./MWh на база нагнетени количества в нагнетателния период.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включена в цената на природния газ за месец април на 2021 г. компонента по чл.11а от НРЦПГ в размер на (...) лв./MWh. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка с крайните снабдителите и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл. 176 а, ал. 1. от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата газ по Плана за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи.

Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: акт за месец февруари 2021 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504056 от 04.03.2021 г. за съхранение на природен газ през месец февруари 2021 г. в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 07.04.2020 г.; платежно нареждане за изплатени суми по фактура № 0000504056 от 04.03.2021 г.

В резултат, изчислената компонента от заявителя по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. април 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. април 2021 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ и по договора с азербайджанската компания с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които

е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) лв.

След анализ на предоставените от обществения доставчик отчетни данни за всеки ценови период през 2020 г., е установена положителна разлика в размер на (...) лв. в годишен аспект за 2020 г. между прогнозните и отчетните разходи за доставка на количества природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

По силата на чл. 17, ал. 13 и ал. 14 от НРЦПГ при периодичните изменения на цената при установяване на разлика от предходен ценови период между прогнозните и отчетните разходи, формиращи компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“, разходите за закупуване на природен газ за доставка могат да бъдат изменени през следващи ценови периоди с тази разлика, като същата се установява въз основа на разликата между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносните мрежи и отчетените количества природен газ, които са доставени през предходен ценови период на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Предвид горното е икономически обосновано разходите за закупуване на природен газ за вътрешния пазар в размер на (...) лв. да бъдат намалени с (...) лв., в резултат на което разходите за закупуване на природен газ се получават в размер на (...) лв. След извършената корекция компонентата цена на вход на газопреносни мрежи се изменя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh. Оборотният капитал за месец април 2021 г. се изменя от (...) хил. лв. на (...) лв. Регулаторната база на активите се изменя от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода се изменя от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. Компонентата по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ остава в размер (...) лв./MWh, при променено процентно отношение спрямо компонентата цена на вход на газопреносните мрежи от (...) % на (...) %, което не дава отражение върху нейния размер.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец април 2021 г.:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец април 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец април 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец април 2021 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 32,09 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,518 kWh/m³, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точки на предаване: ГИС „Странджа 2“ за месеците: декември 2020 г., януари и февруари 2021 г. и ГИС „Кулата“ за месеците януари и февруари 2021 г.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				57,93	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		57,93	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	50,20	58,56			
	до 1057 MWh/год., вкл.	49,14	57,69			
	до 2113 MWh/год., вкл.	48,08	56,83			
	до 4226 MWh/год., вкл.	47,01	55,95			
	до 6339 MWh/год., вкл.	46,38	55,44			
	до 8452 MWh/год., вкл.	45,94	55,08			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	45,59	54,79			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	44,51	53,90			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	43,86	53,36			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	43,39	52,97			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	43,03	52,68			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	42,45	52,19			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	41,82	51,67			
	над 105 650 MWh/год.	41,07	51,03			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		44,43			
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		43,80				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		42,62				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		33,34				
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				58,98	
	до 106 MWh/год.	51,92	57,11			
	до 211 MWh/год.	51,07	55,66			
	до 528 MWh/год.	49,55	54,30			
	до 1056 MWh/год.	48,14	53,72			
	до 2112 MWh/год.	47,55	52,94			
	до 5281 MWh/год.	46,75	52,36			
	до 10 562 MWh/год.	46,16	51,68			
над 10 562 MWh/год.	42,06	49,74				

3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				61,85	
	до 106 MWh/год.	52,20	60,43			
	до 211 MWh/год.	51,08	58,79			
	до 528 MWh/год.	50,15	57,82			
	до 1056 MWh/год.	49,40	55,40			
	до 2112 MWh/год.	48,38	53,07			
	до 5281 MWh/год.	47,45	51,82			
	до 10 562 MWh/год.	46,15	50,65			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			46,87		
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	42,95				
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	40,28					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				56,44	
	до 211 MWh/год.	48,00				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	47,12				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	45,75				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	44,85				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	43,37				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	40,61				
	над 10 550 MWh/год.	38,70				
	до 52,75 MWh/год.		54,40			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		52,72			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		51,88			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		50,31			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		47,90			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		47,07			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		46,93			
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти		
Битови клиенти		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				61,75	
	до 500 MWh/год., вкл.	47,75				
	над 500 MWh/год.	44,79				
	до 50 MWh/год., вкл.		57,46			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		52,14			
над 500 MWh/год.		48,61				
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				58,60	
	до 1055 MWh	46,77				
	до 4220 MWh	43,81				
	до 211 MWh		46,90			
до 1055 MWh		45,79				
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				104,18	
	до 2500 MWh вкл.	86,72				
	над 2500 MWh	79,77				
	до 250 MWh вкл.		98,49			
над 250 MWh		94,85				
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				99,20	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	85,19				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	83,36				
	над 200 000 m ³ /год., вкл.*****	80,63				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		91,78			
	до 20 000 m ³ /год., вкл.*****		90,10			
над 20 000 m ³ /год., вкл.*****		87,72				
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		72,52		70,31	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	64,95				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	63,18				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	59,92				
над 1 000 000 m ³ /год.*****	54,00					

10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***			79,19	
	до 20 000 m ³ /год.*****	75,75			
	до 50 000 m ³ /год.*****	69,97			
	до 100 000 m ³ /год.*****	67,06			
	до 250 000 m ³ /год.*****	62,55			
	до 500 000 m ³ /год.*****	60,02			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	59,48			
над 1 000 000 m ³ /год.*****	56,86				
11	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	41,89	52,88	59,24	13,93
12	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	43,26	52,12	59,11	13,62
13	"Комекес" АД – община Самоков			56,43	
	до 1054,599 MWh	47,44			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	41,98			
	над 10 546,000 MWh	39,81			
	до 52,729 MWh		56,65		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		56,50		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		55,14		
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		53,26		
над 2109,200 MWh		51,76			
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	45,91	49,37	51,85	
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		47,09	49,84	
	до 50 000 MWh	43,29			
	над 50 000 MWh	34,27			
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	43,90	56,15	63,99	
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			58,64	
	до 105,5 MWh	44,88			
	до 1055 MWh	43,38			
	до 10 550 MWh	42,89			
	до 105,5 MWh		48,68		
до 1055 MWh		47,27			
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	46,38	54,43	55,74	
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	53,65	69,41	57,37	
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	41,36	49,01	51,80	
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			53,21	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	52,52			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	46,74			
	над 10 000 MWh/год.	42,93			
22	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово****		56,65	57,48	5,69
	до 1000 MWh/год.	54,58			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	46,66			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	43,47			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	42,45			
над 50 000 MWh/год.	41,81				
23	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	52,49	57,92	61,96	
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		48,72	49,06	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	44,39			
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	42,83			
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	41,27	51,38	56,55	
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		56,62	55,81	5,57
	до 1000 MWh/год.	55,00			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	50,56			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		53,30	56,13	
	до 10 000 nm ³ /год.*****	52,95			
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	51,72			
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	46,58			
от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	45,50				

	от 1 000 000 до 5 000 000 m ³ /год.*****	43,50			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				56,26
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		50,96		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		55,18		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		46,97		
	над 100 000 m ³ /год.*****		40,17		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	42,03			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	41,00			

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел бая, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ
7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,518 kWh/m³.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. На 11 март „Булгаргаз“ ЕАД в качеството си на обществен доставчик е подало заявление за утвърждаване на цена на природния газ за месец април, по която да продава на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Предложената цена е в размер на 32,32 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) и тази цена включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh, и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 7 от Закона за енергетиката, КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага, считано от 01.04.2021 г. Правилата за образуване и утвърждаване на цената на обществения доставчик са регламентирани в чл. 17 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ. „Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец април. Първо, заявените количества природен газ за месец април са формирани от внос, като общото количество е (...) MWh, една част са по договора с ООО „Газпром экспорт“, а друга част са по договора с Азербайджан. Това количество разпределено по дейности за дейността „обществена доставка“ е (...)%, по програма за освобождаване - (...)%, по двустранните договори – (...), които са по свободно договорени цени (...). Съгласно договора с ООО „Газпром экспорт“ формулата е хибридна и включваща (...)% петролна и (...)% хъбова компонента. При отчитане на данните на алтернативните горива за (...) месеца назад петролната компонента за второто тримесечие (в това число и за април) се изчислява в размер на (...) \$/MWh. Хъбовата компонента е изчислена при цени на (...) при използване на тези изходни данни хъбовата се изчислява в размер на (...) \$/MWh. Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента доставната цена се очаква в размер на (...) \$/MWh. При утвърждаване на цената от 01.04.2021 г. следва да бъдат съобразени стойността на (...) в последния работен ден на м. март, данните за (...). Вторият договор с Азербайджан, там цената се определя на база на (...). Имайки предвид предоставените данни цената на природния газ се изчислява в размер на (...) \$/MWh. Към тази цена се добавят и разходите за транспортиране до изходна точка Неа Месемврия, вместо на изходна точка Комотини, за временен период на доставка до 30.09.2021 г. и тук работната група е посочила разходите за капацитет и разходи за горивен газ, и други разходи. Разходите за капацитет

и пренос по газопреносната система на Р Гърция в участъка от изходна точка Неа Месемврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата са в размер на (...) лв., като тук са описани капацитетите, които са ангажирани и тук особеното е, че „Булгаргаз“ ЕАД е сключило договор с (...) за прехвърляне на (...) капацитет в размер на (...) MWh/ден в изходна точка Кулата/Сидирокастро, има потвърждение от (...), приложено е към заявлението, приложен е и договора за прехвърлянето на този капацитет. Осредненият валутен курс на лева към щатския долар е в размер на 1,61533 лв. за 1 щатски долар и е изчислен съгласно чл. 17, ал. 3 от Наредбата. Съгласно чл. 17, ал. 2 към цената, по която общественият доставчик продава се включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило такава компонента в размер на (...) лв./MWh, която е (...) от компонента цена на входа и е изчислено от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 7 и годишен аспект остава под 2,5% предвид утвърдените стойности на компонентата. Следващата компонента е за компенсиране на разходите, произтичащи от наложени задължения към обществото. С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлагат в цената да бъде включена компонента в размер на (...) лв./MWh. Искането е във връзка с действащия План за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, одобрена от министъра на енергетиката. От представената от дружеството обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД е изпратило заявка до „Булгартрансгаз“ ЕАД, като оператор на ПГХ „Чирен“, за количествата за съхранение по този Плана, които са в размер на 2 217 280 MWh, което е изчислено съгласно т. 5.2.5. на Плана. „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че „Овергаз Мрежи“ ЕАД и „Топлофикация София“ ЕАД също са подали заявки за нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ по Плана и в тази връзка количествата, които са разпределени за нагнетяване по Плана на „Булгаргаз“ ЕАД са намалени и те са в размер на (...)MWh, видно от приложения договор, който е приложен към заявлението и съответно графикът за нагнетяване. От април месец, от 15 април, вече заплащането на услугите за достъп и съхранение ще бъде в съответствие с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г. и с това Решение новите цени за достъп и съхранение влизат в сила от 15.04.2021 г. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е закупило от оператора (...) бр. годишен интегриран капацитетен продукт за добив, нагнетяване и съхранение и разчетите са дадени, към графика, който са приложили. В резултат на всички тези нови моменти изчислената компонента е в размер на (...) лв./MWh. След анализ на заявлението и направени съответни изчисления, прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. април 2021 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ и по договора с Азербайджан с цел продажба на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване, както и по двустранните договори, разходите се изчисляват в размер на (...) лв. През 2020 г. и последно през февруари „Булгаргаз“ ЕАД е представило отчетни данни за всеки един от ценовите периоди през 2020 г., в които се извършва анализ на утвърдените прогнозни разходи и на отчетните разходи за всеки един период. След анализ на всички предоставени данни е установено, че в годишен аспект за 2020 г. има положителна разлика в размер на (...) лв. между прогнозните и отчетните разходи за доставка на количества природен газ за крайните снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на входа на газопреносната система. По силата на 17, ал. 13 и ал. 14 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ при периодичните изменения на цената при установяване на разлика от предходен ценови период между прогнозните и отчетните разходи, формиращи компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“, разходите за закупуване на природен газ за доставка могат да бъдат изменени

през следващи периоди с тази разлика. От посочените разходи (...) лв., работната група счита, че следва да бъдат намалени с (...) лв., в резултат на което разходите се получават в размер на (...) лв. и тези разходи се делят на съответните количества, за да се получи цената на входа. Във връзка с извършената корекция с намалените разходи за закупуване се променя компонента на входа на газопреносните мрежи (цена на вход на газопреносните) се изменя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh. Променя се и оборотния капитал, регулаторната база на активите и компонентата по чл. 17, ал. 7 обаче остава в размер (...) лв./MWh, при променено процентно отношение спрямо компонентата цена на вход на газопреносните мрежи от (...) % на (...) %, което не дава отражение върху нейният размер. Р. Тахир каза, че изчислената, след като се разделят намалените разходи за закупуване на количества се получава цена на вход в размер на (...) лв./MWh. Към нея се добавя компонентата за дейността „обществена доставка” в размер на (...) лв./MWh, получава се (...) лв./MWh и съгласно чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 за регулиране, се добавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото в размер на (...) лв./MWh. Крайната цена се получава в размер на 32,09 лв./MWh и общественият доставчик следва да продава на тази цена на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,518 kWh/m³, като е взета калоричността на ГИС „Странджа 2“ и на ГИС „Кулата”. Този коефициент се прилага за преобразуване цените на тези дружества, на които цените още са в кубични метра - m³ и след това е посочена от работната група таблицата, с която се променят цените на всички крайни снабдители.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Р. Тахир каза, че в момента е забелязала, че на стр. 7 липсва изписана думата *член* (По силата на...).

И. Н. Иванов попита, къде се намира точно на стр. 7.

Р. Тахир обясни, че е на стр. 7 след текста (По силата на ...) липсва думата *член* и ще бъде добавена.

И. Н. Иванов добави на чл. 17, ал. 13 и ал. 14...

Р. Тахир потвърди.

И. Н. Иванов каза, че дори и да не се допълни, пак се разбира, но поне в протокола да се отчете, че там е изпусната думата *член*.

И. Н. Иванов отбеляза, че за разлика от предишните месеци, когато работната група е предлагала и в последствие това е утвърждавано с решение на Комисията и се е запазвала предложената цена от „Булгаргаз“ ЕАД, но в случая има промяна на тази крайна

цена с 0,23 лв. и това се дължи на надвзетия приход, който е обяснен и записан в самия доклад. Преди гласуване и в съответствие с прочетената т. 2, открито заседание на специализиран състав "Енергетика" на Комисията за енергийно и водно регулиране, на което ще бъде обсъден доклада относно заявлението, подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец април 2021 г. на природния газ, се насрочва за 25.03.2021 г. от 10:00 ч. в зала IV в Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 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-296 от 15.03.2021 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2021 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец април 2021 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдителни и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 25.03.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Георги Златев.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев - за, Александър Йорданов – за, Георги Златев – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложение:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-296 от 15.03.2021 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-9 от 11.03.2021 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец април 2021

г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Г. Добрев)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(Г. Златев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:
(И. Зашева - главен експерт)