



ПРОТОКОЛ

№ 130

София, 17.06.2020 година

Днес, 17.06.2020 г. от 10:12 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 Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха 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-502 от 12.06.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-28#6 от 10.06.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец юли на 2020 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, Михаела Андреева, Красимира Лазарова, Александра Димитрова, Ренета Николова, Рада Башлиева

По т. 1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-Дк-502 от 12.06.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-28#6 от 10.06.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец юли на 2020 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-15-20-28#6 от 10.06.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец

юли 2020 г., 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, 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 неупотребителен вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-28 от 10.06.2020 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-95 от 10.06.2020 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-28#6 от 10.06.2020 г. (неупотребителен вариант с вх. № Е-15-20-28 от 10.06.2020 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-23 от 01.06.2020 г. КЕВР е утвърдила за месец юни 2020 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 20,33 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Според сключеното между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ Допълнение № 13 от 2 март 2020 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.) цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) и (...) компонента.

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за месец юли 2020 г. да бъде утвърдена цена, 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, в размер на 19,49 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е намаление в сравнение с действащата цена с 0,84 лв./MWh или с 4,13%.

Предложената от заявителя цена за продажба на природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва компонента по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh, което е (...) % от компонентата цена на входа на газопреносните мрежи и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на (...) лв./MWh.

Общественият доставчик е представил доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението си за утвърждаване на цена преди подаване в Комисията на заявлението за утвърждаване на цена, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец юли 2020 г.

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец юли 2020 г., 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:

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. юли 2020 г. и относителния дял на количествата за обществена доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и двустранните договори. Общото количество природен газ за месец юли 2020 г. е в размер на (...) MWh, разпределени, както следва: за дейността „обществената доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за продажба на организирания борсов пазар на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранни договори – (...) MWh или (...)% от общото количество природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец юли 2020 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдители на природен газ и лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, съгласно приложен към заявлението списък.

2. Условия по договора за доставка на природен газ

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г., към 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 Турция/България, като количествата природен газ са в енергийни единици.

Съгласно Допълнение № 13 от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. цените на природния газ се образуват по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) и (...) компонента. Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва:

(...)

Цените на алтернативните горива, които са в основата на (...) компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец юли 2020 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период, предшестваш определянето на (...) компонента за III тримесечие на 2020 г., в т.ч. за м. юли 2020 г. В сравнение със същите, формирали доставните цени за II тримесечие на 2020 г., изменението е следното: мазут със съдържание на сяра 1% намалява с (...)%; газьол със съдържание на сяра 0,1% намалява с (...)%; независимо, че се наблюдава увеличение на котировките на алтернативните горива през последните 40 дена. Въз основа на намалените нива на цените на алтернативните на природния газ горива, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД (...) компонента за м. юли 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило (...) компонента при отчитане на динамиката на ежедневните цени на (...) към 09.06.2020 г. и на курса на (...). Очакваният ценообразуващ (...) за месец юли е в размер на (...) EUR/MWh, а използваният средномесечен курс на (...) е в размер на (...) и е приложен за изчисляването на цената за месец юли 2020 г. При посочените изходни данни дружеството е изчислило (...) компонента за м. юли 2020 г. в размер на (...) \$/MWh.

Отчитайки данните за (...) и (...) компонента, очакваната доставна цена на природния газ за месец юли 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh. При утвърждаване на цената от 01.07.2020 г. следва да бъдат съобразени стойността на (...) в последния работен ден на м. юни 2020 г. и данните за средномесечния курс за м. юни на (...), прилаган при конвертиране на (...) от евро в долари за MWh.

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 (17.04.2020 г. – 31.05.2020 г.), е в размер на 1,79654 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. Същият, съпоставен с валутния курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, намалява с 0,21%.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, 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 01.01.2020 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2020 г. в размер на 3906 хил. лв., като за месец юли 2020 г. 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 „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване в ПГХ „Чирен“ за 2020 г. В тази връзка при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец юли 2020 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 юли 2020 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 юли 2020 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, което 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 снабдителите 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. Член 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец юли 2020 г. да бъде включена компонента 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, одобрен от министъра на енергетиката (План). Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. Съгласно т. 3.5 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. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно Плана, неравномерно е потреблението на клиенти, при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%.

Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от ЗЕ. За обществения доставчик количеството природен газ, изчислено за 2020 г. съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на (...) MWh, представляващ обем от 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества природен газ по регулирани цени. Прогнозните разходи на дружеството за 2020 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при действащата към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена (2,49 лв./хм³/месец) за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, произчислена в лева за MWh.

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.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: график за съхранение на природен газ през 2020 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; акт за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месец май 2020 г. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. май 2020 г. за нагнетяване и съхранение на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504001 от 02.06.2020 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

В резултат на отразените отчетни данни, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото за месец юли 2020 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:

Разходите за закупуване на природен газ по договора с ООО „Газпром экспорт” с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители 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, възлизат на (...) лв.

Цената на природния газ на вход 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 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 юли 2020 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 юли 2020 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 юли 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец юли 2020 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 19,49 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е намаление в сравнение с действащата цена с 0,84 лв./MWh или с 4,13%.

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.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,562 kWh/m³, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците: март, април и май 2020 г.

№	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" ****				45,33	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		45,33	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	37,60	45,96			
	до 1057 MWh/год., вкл.	36,54	45,09			
	до 2113 MWh/год., вкл.	35,48	44,23			
	до 4226 MWh/год., вкл.	34,41	43,35			

	до 6339 MWh/год., вкл.	33,78	42,84		
	до 8452 MWh/год., вкл.	33,34	42,48		
	до 10 565 MWh/год., вкл.	32,99	42,19		
	до 21 130 MWh/год., вкл.	31,91	41,30		
	до 31 695 MWh/год., вкл.	31,26	40,76		
	до 42 260 MWh/год., вкл.	30,79	40,37		
	до 52 825 MWh/год., вкл.	30,43	40,08		
	до 73 955 MWh/год., вкл.	29,85	39,59		
	до 105 650 MWh/год., вкл.	29,22	39,07		
	над 105 650 MWh/год.	28,47	38,43		
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		31,83		
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		31,20		
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		30,02		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		20,74		
2	"Аресгаз" ЕАД – обособена територия Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				44,94
	до 10 000 m³/год., вкл.*****	38,54	43,07		
	от 10 001 до 20 000 m³/год., вкл.*****	37,73	41,84		
	от 20 001 до 50 000 m³/год., вкл.*****	36,37	40,61		
	от 50 001 до 100 000 m³/год., вкл.*****	34,98	40,11		
	от 100 001 до 200 000 m³/год., вкл.*****	34,47	39,38		
	от 200 001 до 500 000 m³/год., вкл.*****	33,24	38,84		
	от 500 001 до 1 000 000 m³/год., вкл.*****	32,81	38,19		
	над 1 000 000 m³/год., вкл.*****	29,21	36,36		
3	"Аресгаз" ЕАД – обособена територия Мизия и община Бяла Слатина****				47,66
	до 10 000 m³/год., вкл.*****	38,53	46,24		
	от 10 001 до 20 000 m³/год., вкл.*****	37,53	44,71		
	от 20 001 до 50 000 m³/год., вкл.*****	36,71	43,86		
	от 50 001 до 100 000 m³/год., вкл.*****	36,20	41,65		
	от 100 001 до 200 000 m³/год., вкл.*****	35,12	39,47		
	от 200 001 до 500 000 m³/год., вкл.*****	34,20	38,27		
	от 500 001 до 1 000 000 m³/год., вкл.*****	33,07	37,23		
	от 1 000 001 до 5 000 000 m³/год., вкл. за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 m³/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление*****	30,03	33,63		
	над 5 000 000 m³/год., вкл.*****	27,50			
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				43,84
	до 211 MWh/год.	35,40			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	34,52			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	33,15			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	32,25			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	30,77			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	28,01			
	над 10 550 MWh/год.	26,10			
	до 52,75 MWh/год.		41,80		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		40,12		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		39,28		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		37,71		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		35,30		
	от 2110 до 5275 MWh/год.		34,47		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		34,33		
	Енергийни предприятия	Промислени клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти	Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				49,15
	до 500 MWh/год., вкл.	35,15			
	над 500 MWh/год.	32,19			
	до 50 MWh/год., вкл.		44,86		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		39,54		
	над 500 MWh/год.		36,01		
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				46,00
	до 1055 MWh	34,17			
	до 4220 MWh	31,21			
	до 211 MWh		34,30		
	до 1055 MWh		33,19		
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				91,58
	до 2500 MWh вкл.	74,12			
	над 2500 MWh	67,17			
	до 250 MWh вкл.		85,89		
	над 250 MWh		82,25		
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград **				86,32
	до 100 000 m³/год., вкл.*****	72,37			
	до 200 000 m³/год., вкл.*****	70,41			
	над 200 000 m³/год., вкл.*****	67,69			
	до 10 000 m³/год., вкл.*****		78,92		
	до 20 000 m³/год., вкл.*****		77,25		
	над 20 000 m³/год., вкл.*****		74,88		
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белезна ***		59,75		57,55
	до 100 000 m³/год., вкл.*****	52,22			
	до 500 000 m³/год., вкл.*****	50,46			
	до 1 000 000 m³/год., вкл.*****	47,21			
	над 1 000 000 m³/год.*****	41,32			
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				66,40
	до 20 000 m³/год.*****	62,97			
	до 50 000 m³/год.*****	57,22			
	до 100 000 m³/год.*****	54,31			
	до 250 000 m³/год.*****	49,82			
	до 500 000 m³/год.*****	47,31			
	до 1 000 000 m³/год.*****	46,76			
	над 1 000 000 m³/год.*****	44,16			
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	29,29	40,28		13,93

12	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	30,66	39,52		13,62
	"Комекес" АД – община Самоков			43,83	
	до 1054,599 MWh	34,84			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	29,38			
	над 10 546,000 MWh	27,21			
13	до 52,729 MWh		44,05		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		43,90		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		42,54		
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		40,66		
	над 2109,200 MWh		39,16		
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	33,31	36,77	39,25	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		34,49	37,24	
15	до 50 000 MWh	30,69			
	над 50 000 MWh	21,67			
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	31,30	43,55	51,39	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			46,04	
	до 105,5 MWh	32,28			
	до 1055 MWh	30,78			
	до 10 550 MWh	30,29			
	до 105,5 MWh		36,08		
	до 1055 MWh		34,67		
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	33,78	41,83	43,14	
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево*****	29,91	37,23	46,86	
20	"Правегаз 1" АД – община Правец*****	28,37	35,72	37,52	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			40,02	
	до 20 хм ³ /год., вкл.*****	29,74			
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.*****	28,19			
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.*****	26,97			
	над 1000 хм ³ /год.*****	26,06			
	метанстанции	26,72			
	до 5 хм ³ /год., вкл.*****		38,89		
	от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.*****		37,42		
	от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.*****		33,75		
	над 100 хм ³ /год.*****		30,34		
	"Ситигаз България" ЕАД – обособена територия Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Бая, Гурково, Твърдица и Брацигово****		44,05	44,88	5,69
	до 1000 MWh/год.	41,98			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	34,06			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	30,87			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	29,85			
	над 50 000 MWh/год.	29,21			
23	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад" *****	38,65	43,69	47,42	
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		36,05	36,39	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	31,73			
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	30,18			
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	28,62	38,70	43,85	
	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		41,34	44,00	
	до 10 000 nm ³ /год.*****	40,29			
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	36,31			
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	30,81			
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	28,50			
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		40,62	43,43	
	до 10 000 nm ³ /год.*****	40,26			
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	39,03			
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	33,91			
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	32,84			
	от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.*****	30,85			
	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			43,56	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		38,28		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		42,48		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		34,30		
	над 100 000 m ³ /год.*****		27,53		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	29,39			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	28,37			

Забележки:

- В цените не са включени акциз и ДДС.
- * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
- ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
- *** 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.
- **** 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.
- ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ
- ***** цените са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,562 kWh/m³.
- 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.:

Доклада Р. Тахир. С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за месец юли 2020 г. да бъде утвърдена цена в размер на 19,49 лв./MWh, без цени за достъп и пренос, акциз и ДДС, което е намаление в сравнение с действащата цена с 0,84 лв./MWh или с 4,13%. Тази предложена цена съдържа компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължение към обществото“, която е в

размер на (...) лв./MWh. Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец юли. Общо количествата, при които е изчислена цената на входа, са в размер на (...), като работната група е посочила какво е разпределението им за „обществена доставка“, за продажба на организирания борсов пазар и по двустранните договори. Съгласно Допълнение 13 към Договора за доставка на природен газ, доставната цена се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) и (...) компонента. Работната група е посочила как са изчислени (...) и (...) компонента и отчитайки техните данни стойността на доставната цена е в размер на (...) \$/MWh. При утвърждаване на цената от 01.07.2020 г. следва да бъдат съобразени стойността на (...) в последния работен ден на месец юни 2020 г. и данните за средномесечния курс за месец юни на (...), прилаган при конвертиране на (...) от евро в щ. д. за MWh. Осредненият валутен курс на лева към щ. д. е в размер на 1,79654 лв. за 1 щ. д., което е изчислено в съответствие с Наредбата. Спрямо предходния период намалява с 0,21. Работната група е посочила стойностите на оборотния капитал, на регулаторната база на активите и възвръщаемостта на активите. В резултат на изчисленията компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на (...) лв./MWh. Компонентата за компенсиране на разходите, произтичащи от наложени задължения към обществото за месец юли, е в размер на (...) лв./MWh. В резултат на всички изчисления, разделянето на разходите на общия размер на количествата, цената, която се получава на вход, е в размер на (...) лв./MWh. Към нея се добавя (...) лв./MWh за дейността „обществена доставка“ и (...) лв./MWh за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото. Крайната цена се получава в размер на 19,49 лв./MWh, което е намаление спрямо действащата цена с 4,13%. Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и 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 на 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;*
3. *Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.*

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание по т. 2 на 24.06.2020 г. от 10:00 часа. И. Иванов обърна внимание, че закритото заседание с трите точки, което е било обявено за същия час, трябва да бъде изместено след всички открити заседания. Необходимо е в решението да се добави, че заседанието ще се проведе от разстояние.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и 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-502 от .06.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-28#6 от 10.06.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец юли на 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдителите 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 24.06.2020 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 78 от 10.04.2020 г., т. 1, на Комисията за енергийно и водно регулиране.

4. За пряко и виртуално участие в откритото заседание да бъдат покани 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 Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за”** (Иван Н. Иванов – за, Светла Тодорова – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-502 от .06.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-28#6 от 10.06.2020 г., подадено от „Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цена за месец юли на 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(С. Тодорова)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Е. Харитонова)

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)