



ПРОТОКОЛ

№ 218

София, 15.10.2020 година

Днес, 15.10.2020 г. от 10:23 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, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова 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“, Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“ 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-807 от 12.10.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-49#1 от 09.10.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец ноември 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 разгледа относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-49#1 от 09.10.2020 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 2020 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.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-49#1 от 09.10.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец ноември 2020 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 компенсирание 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 неупоряден вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-49 от 09.10.2020 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-189 от 12.10.2020 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-49#1 от 09.10.2020 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-37 от 01.10.2020 г. КЕВР е утвърдила за месец октомври 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 24,72 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-49#1 от 09.10.2020 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ, е поискало да му бъде утвърдена за месец ноември 2020 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 27,03 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-15-20-49#1 от 09.10.2020 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага считано от 01.11.2020 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.

Между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ е сключено 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.), според което цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) и (...) компонента.

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

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец ноември 2020 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. ноември 2020 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 месец ноември 2020 г. е в размер на (...) MWh. То е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за продажба на организирания борсов пазар на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранните договори – (...) MWh или (...)%, от общото количество природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец ноември 2020 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 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 (...) % (...) компоненти. Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: (...) компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена P_0 е равна на (...) \$/MWh; (...) 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 (...) компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец ноември 2020 г., като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период, предшестващ определянето на (...) компонента за IV тримесечие на 2020 г., в т.ч. за м. ноември 2020 г. В сравнение със същите, формирали доставните цени за III тримесечие на 2020 г., изменението е следното: мазут със съдържание на сяра 1% намалява с (...)%; газол със съдържание на сяра 0,1% намалява със (...)% . Въз основа на намалените нива на цените на алтернативните на природния газ горива, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД (...) компонента за м. ноември 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило (...) компонента при отчитане на динамиката на ежедневните цени на (...) към 07.10.2020 г. Очакваният ценообразуващ (...) за месец ноември е в размер на (...) EUR/MWh, използваният средномесечен курс на (...) е в размер на (...) и е приложен за изчисляването на цената за месец ноември 2020 г. При

посочените изходни данни дружеството е изчислило (...) компонента за м. ноември 2020 г. в размер на (...) \$/MWh.

Отчитайки данните за (...) и (...) компонента, която е с по-голям относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец ноември 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh. При утвърждаване на цената от 01.11.2020 г. следва да бъдат съобразени стойността на (...) в последния работен ден на м. октомври 2020 г. и данните за средномесечния курс за м. октомври 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 (17.08.2020 г. – 30.09.2020 г.), е в размер на 1,65565 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 0,46%.

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 01.01.2020 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2020 г. в размер на 3906 хил. лв., като за месец ноември 2020 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 „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 ноември 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 ноември 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 ноември 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, 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. 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 ноември 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 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“, преизчислена 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 окончателни 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 септември 2020 г. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. септември 2020 г. за нагнетяване и съхранение на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504021 от 02.10.2020 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

В резултат на отразените отчетни данни, получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото за месец ноември 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 ноември 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 ноември 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 ноември 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец ноември 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 27,03 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 10,558 kWh/m³, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците: юли, август и септември 2020 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.

| | | 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, СОП Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" **** | | | | 52,87 | 3,13 | |
| | до 53 MWh/год., вкл. | | 52,87 | 3,13 | | | |
| | до 528 MWh/год., вкл. | 45,14 | 53,50 | | | | |
| | до 1057 MWh/год., вкл. | 44,08 | 52,63 | | | | |
| | до 2113 MWh/год., вкл. | 43,02 | 51,77 | | | | |
| | до 4226 MWh/год., вкл. | 41,95 | 50,89 | | | | |
| | до 6339 MWh/год., вкл. | 41,32 | 50,38 | | | | |
| | до 8452 MWh/год., вкл. | 40,88 | 50,02 | | | | |
| | до 10 565 MWh/год., вкл. | 40,53 | 49,73 | | | | |
| | до 21 130 MWh/год., вкл. | 39,45 | 48,84 | | | | |
| | до 31 695 MWh/год., вкл. | 38,80 | 48,30 | | | | |
| | до 42 260 MWh/год., вкл. | 38,33 | 47,91 | | | | |
| | до 52 825 MWh/год., вкл. | 37,97 | 47,62 | | | | |
| | до 73 955 MWh/год., вкл. | 37,39 | 47,13 | | | | |
| | до 105 650 MWh/год., вкл. | 36,76 | 46,61 | | | | |
| | над 105 650 MWh/год. | 36,01 | 45,97 | | | | |
| | метанстанции до 4226 MWh/год., вкл. | | 39,37 | | | | |
| метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл. | | 38,74 | | | | | |
| метанстанции над 10 565 MWh/год. | | 37,56 | | | | | |
| обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър" | | 28,28 | | | | | |
| 2 | "Аресгаз" ЕАД – обособена територия Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг**** | | | | 52,49 | | |
| | до 10 000 m ³ /год., вкл.***** | 46,08 | 50,62 | | | | |
| | от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.***** | 45,27 | 49,39 | | | | |
| | от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.***** | 43,92 | 48,16 | | | | |
| | от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.***** | 42,53 | 47,66 | | | | |
| | от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.***** | 42,02 | 46,93 | | | | |
| | от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.***** | 40,78 | 46,39 | | | | |
| | от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.***** | 40,36 | 45,74 | | | | |
| | над 1 000 000 m ³ /год., вкл.***** | 36,75 | 43,91 | | | | |
| | 3 | "Аресгаз" ЕАД – обособена територия Мизия и община Бяла Слатина**** | | | | 55,21 | |
| до 10 000 m ³ /год., вкл.***** | | 46,07 | 53,79 | | | | |
| от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.***** | | 45,08 | 52,26 | | | | |
| от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.***** | | 44,25 | 51,41 | | | | |
| от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.***** | | 43,75 | 49,20 | | | | |
| от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.***** | | 42,67 | 47,02 | | | | |
| от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.***** | | 41,74 | 45,82 | | | | |
| от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.***** | | 40,62 | 44,77 | | | | |
| от 1 000 001 до 5 000 000 m ³ /год., вкл. за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 m ³ /год. за стопански клиенти с неравномерно потребление***** | | 37,57 | 41,17 | | | | |
| над 5 000 000 m ³ /год., вкл.***** | | 35,04 | | | | | |
| 4 | "Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен | | | | 51,38 | | |
| | до 211 MWh/год. | 42,94 | | | | | |
| | от 211 до 527,5 MWh/год. | 42,06 | | | | | |
| | от 527,5 до 1055 MWh/год. | 40,69 | | | | | |
| | от 1055 до 2110 MWh/год. | 39,79 | | | | | |
| | от 2110 до 5275 MWh/год. | 38,31 | | | | | |
| | от 5275 до 10 550 MWh/год. | 35,55 | | | | | |
| | над 10 550 MWh/год. | 33,64 | | | | | |
| | до 52,75 MWh/год. | | 49,34 | | | | |
| | от 52,75 до 211 MWh/год. | | 47,66 | | | | |
| | от 211 до 527,5 MWh/год. | | 46,82 | | | | |
| | от 527,5 до 1055 MWh/год. | | 45,25 | | | | |
| | от 1055 до 2110 MWh/год. | | 42,84 | | | | |
| | от 2110 до 5275 MWh/год. | | 42,01 | | | | |
| от 5275 до 10 550 MWh/год. | | 41,87 | | | | | |
| Енергийни предприятия | Промислени 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 | | | | 56,69 | | |
| | до 500 MWh/год., вкл. | 42,69 | | | | | |
| | над 500 MWh/год. | 39,73 | | | | | |
| | до 50 MWh/год., вкл. | | 52,40 | | | | |
| над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл. | | 47,08 | | | | | |
| над 500 MWh/год. | | 43,55 | | | | | |
| 6 | "Кнежа-газ" ООД – община Кнежа**** | | | | 53,54 | | |
| | до 1055 MWh | 41,71 | | | | | |
| | до 4220 MWh | 38,75 | | | | | |
| | до 211 MWh | | 41,84 | | | | |
| до 1055 MWh | | 40,73 | | | | | |
| 7 | "Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев *** | | | | 99,12 | | |
| | до 2500 MWh вкл. | 81,66 | | | | | |
| | над 2500 MWh | 74,71 | | | | | |
| | до 250 MWh вкл. | | 93,43 | | | | |
| над 250 MWh | | 89,79 | | | | | |
| 8 | "Свиленград-Газ" АД – община Свиленград *** | | | | 93,88 | | |
| | до 100 000 m ³ /год., вкл.***** | 79,92 | | | | | |
| | до 200 000 m ³ /год., вкл.***** | 77,96 | | | | | |
| | над 200 000 m ³ /год., вкл.***** | 75,24 | | | | | |
| | до 10 000 m ³ /год., вкл.***** | | 86,49 | | | | |
| до 20 000 m ³ /год., вкл.***** | | 84,82 | | | | | |
| над 20 000 m ³ /год., вкл.***** | | 82,45 | | | | | |
| 9 | "ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене *** | | | 67,31 | 65,09 | | |

| | | | | | |
|---|--|-------|-------|--|-------|
| | до 100 000 м ³ /год., вкл.***** | 59,77 | | | |
| | до 500 000 м ³ /год., вкл.***** | 58,01 | | | |
| | до 1 000 000 м ³ /год., вкл.***** | 54,76 | | | |
| | над 1 000 000 м ³ /год.***** | 48,86 | | | |
| 10 | "КарловоГаз" ООД – община Карлово** | | | | 73,96 |
| | до 20 000 м ³ /год.***** | 70,52 | | | |
| | до 50 000 м ³ /год.***** | 64,77 | | | |
| | до 100 000 м ³ /год.***** | 61,86 | | | |
| | до 250 000 м ³ /год.***** | 57,37 | | | |
| | до 500 000 м ³ /год.***** | 54,85 | | | |
| | до 1 000 000 м ³ /год.***** | 54,31 | | | |
| | над 1 000 000 м ³ /год.***** | 51,70 | | | |
| 11 | "Аресгаз" ЕАД – община Сонот | 36,83 | 47,82 | | 13,93 |
| 12 | "Аресгаз" ЕАД – община Хисаря | 38,20 | 47,06 | | 13,62 |
| 13 | "Комекс" АД – община Самоков | | | | 51,37 |
| | до 1054,599 MWh | 42,38 | | | |
| | от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh | 36,92 | | | |
| | над 10 546,000 MWh | 34,75 | | | |
| | до 52,729 MWh | | 51,59 | | |
| | от 52,730 MWh до 210,920 MWh | | 51,44 | | |
| | от 210,921 MWh до 1054,599 MWh | | 50,08 | | |
| от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh | | 48,20 | | | |
| | над 2109,200 MWh | | 46,70 | | |
| 14 | "Балкангаз-2000" АД – община Ботевград | 40,85 | 44,31 | | 46,79 |
| | "Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево | | 42,03 | | 44,78 |
| 15 | до 50 000 MWh | 38,23 | | | |
| | над 50 000 MWh | 29,21 | | | |
| 16 | "Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна | 38,84 | 51,09 | | 58,93 |
| 17 | "Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник | | | | 53,58 |
| | до 105,5 MWh | 39,82 | | | |
| | до 1055 MWh | 38,32 | | | |
| | до 10 550 MWh | 37,83 | | | |
| | до 105,5 MWh | | 43,62 | | |
| | до 1055 MWh | | 42,21 | | |
| 18 | "Камено-газ" ЕООД – община Камено | 41,32 | 49,37 | | 50,68 |
| 19 | "Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево | 48,59 | 64,35 | | 52,31 |
| 20 | "Правецгаз 1" АД – община Правец***** | 35,91 | 43,27 | | 45,06 |
| 21 | "Костинбродгаз" ООД – община Костинброд | | | | 47,56 |
| | до 20 хм ³ /год., вкл.***** | 37,28 | | | |
| | от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.***** | 35,74 | | | |
| | от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.***** | 34,51 | | | |
| | над 1000 хм ³ /год.***** | 33,61 | | | |
| | метанстанции | 34,26 | | | |
| | до 5 хм ³ /год, вкл.***** | | 46,43 | | |
| от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.***** | | 44,97 | | | |
| от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.***** | | 41,30 | | | |
| | над 100 хм ³ /год.***** | | 37,89 | | |
| 22 | "Ситигаз България" ЕАД – обособена територия Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брашигово**** | | 51,59 | | 52,42 |
| | до 1000 MWh/год. | 49,52 | | | |
| | от 1000 до 5000 MWh/год. | 41,60 | | | |
| | от 5000 до 10 000 MWh/год. | 38,41 | | | |
| | от 10 000 до 50 000 MWh/год. | 37,39 | | | |
| | над 50 000 MWh/год. | 36,75 | | | |
| 23 | "Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад" ***** | 46,20 | 51,24 | | 54,97 |
| 24 | "Газо-енергийно дружество-Ели Пелин" ЕООД – община Ели Пелин | | 43,60 | | 43,93 |
| | до 500 000 м ³ /год., вкл.***** | 39,27 | | | |
| | над 500 000 м ³ /год., вкл.***** | 37,73 | | | |
| 25 | "Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик ***** | 36,17 | 46,25 | | 51,40 |
| 26 | "Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово | | 48,89 | | 51,55 |
| | до 10 000 nm ³ /год.***** | 47,83 | | | |
| | от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.***** | 43,86 | | | |
| | от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.***** | 38,36 | | | |
| | от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.***** | 36,04 | | | |
| 27 | "Ситигаз България" ЕАД – община Габрово | | 48,17 | | 50,98 |
| | до 10 000 nm ³ /год.***** | 47,81 | | | |
| | от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.***** | 46,58 | | | |
| | от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.***** | 41,45 | | | |
| | от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.***** | 40,38 | | | |
| | от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.***** | 38,39 | | | |
| 28 | "Си Ен Джи Марина" ООД – община Чепеларе** | | | | 51,11 |
| | до 10 000 м ³ /год., вкл.***** | | 45,82 | | |
| | до 50 000 м ³ /год., вкл.***** | | 50,03 | | |
| | до 100 000 м ³ /год., вкл.***** | | 41,85 | | |
| | над 100 000 м ³ /год.***** | | 35,08 | | |
| | до 200 000 м ³ /год., вкл.***** | 36,94 | | | |
| | до 1 000 000 м ³ /год.***** | 35,91 | | | |

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 баня, 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 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,558 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.:

Докладва Р. Тахир. Предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена на природния газ за м. ноември е в размер на 27,03 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. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ КЕВР ежемесечно утвърждава цена на природния газ, която се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена, т.е. от 01.11.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец ноември 2020 г. Заявените прогнозни количества са от внос за вътрешния пазар в размер на (...) MWh. Разпределението им по дейности е за дейността „обществена доставка“ – (...)% , за продажба на организирания борсов пазар на природен газ – (...)% и по двустранните договори – (...)% от общото количество природен газ. „Булгаргаз“ ЕАД е представило списък на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, със заявените количества от тях, както и списък по двустранните договори.

Количеството е предвидено да се закупи по договора с ООО „Газпром экспорт“ и предвид Допълнение № 13 цената на природния газ се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) и (...) компонента. (...) компонента се образува за тримесечие и за м. ноември е равна на (...) компонента за м. октомври 2020 г. – (...) \$/MWh. (...) компонента е изчислена при отчитане на динамиката на ежедневните цени на (...) към 07.10.2020 г. Очакваният индекс е (...) EUR/MWh, използваният средномесечен курс на (...) е в размер на (...). (...) компонента за м. ноември 2020 г. е изчислена в размер на (...) \$/MWh.

Отчитайки данните за (...) и (...), очакваната доставна цена на природния газ е в размер на (...) \$/MWh. При утвърждаване на цената от 01.11.2020 г. следва да бъдат съобразени стойността на (...) в последния работен ден на м. октомври 2020 г. и данните за средномесечния курс за м. октомври на (...), прилаган при конвертиране на (...) от евро в долари за MWh.

Осредненият валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо долара е в размер на 1,65565 лв. за 1 щатски долар и е изчислен съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена при условно-постоянни разходи в размер на (...) хил. лв. Променливи разходи не са предвидени. Обратният капитал е в размер на (...) хил. лв. Регулаторната база на активите за месец ноември 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 в размер (...) лв./MWh и представлява (...)% от компонентата цена на входа. В годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, отразени са отчетните разходи за м. септември. Дружеството е приложило доказателства, акт за м. септември 2020 г. за нагнетяване и съхранение, фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД, издадена във връзка с тази стойност, и платежно нареждане за плащане на тези суми.

При разделяне на разходите за закупуване на природен газ на количествата природен газ се получава цена на вход в размер на (...) лв./MWh. Добавяйки към тази цена (...) лв./MWh и (...) лв./MWh, се получава крайната цена в размер на 27,03 лв./MWh. Посочен е коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба от крайните снабдители. В таблица е посочено как се променят техните цени.

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 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.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и напомни, че цената, която е посочена в доклада, може да претърпи корекция въз основа на данните, които ще се получат от „Булгаргаз“ ЕАД сутринта на 01 ноември, като допълнително заявление въз основа на движението на цените на газовите хъбове в Европа. Тогава окончателното решение на Комисията ще бъде взето, отчитайки и тези промени.

И. Н. Иванов насрочи провеждане на откритото заседание за 21.10.2020 г. от 10:00 часа и обяви, че закритото заседание ще бъде в неделя, 01.11.2020 г. от 13 часа, след което подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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-807 от 12.10.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-49#1 от 09.10.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец ноември 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 21.10.2020 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 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 Георги Добрев, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето със **седем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Ремзи Осман – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложение:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-807 от 12.10.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-49#1 от 09.10.2020 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец

ноември 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.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(Г. Добрев)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)