



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



Вх. №...../.....2020 г.

ДО

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР

ДОКЛАД

от

дирекция „Природен газ“ и
дирекция „Правна“

Относно: Заявления от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-40#1 от 11.08.2020 г. и вх. № Е-15-20-40#2 от 11.08.2020 г. за утвърждаване на цена за месец септември 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

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-40#2 от 11.08.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец септември 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-15-20-40#1 от 11.08.2020 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-142 от 12.08.2020 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-40#2 от 11.08.2020 г. (неупотребителен вариант с вх. № Е-15-20-40#1 от 11.08.2020 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-33 от 01.08.2020 г. КЕВР е утвърдила за месец август 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 18,67 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 септември 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 21,51 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е увеличение в сравнение с действащата цена с 2,84 лв./MWh или с 15,21%.

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 септември 2020 г.

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец септември 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. септември 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 септември 2020 г. е в размер на (...) MWh, което е с (...) % повече спрямо месец август 2020 г. 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 двустранни договори – (...) MWh или (...) % от общото количество природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец септември 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: (...).

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 септември 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. септември 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 със (...)%; газьол със съдържание на сяра 0,1% намалява с (...)%.

Въз основа на намалените нива на цените на алтернативните на природния газ горива, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД (...) компонента за м. септември 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh или намаление с (...)% спрямо същата за месец юни 2020 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило (...) компонента при отчитане на динамиката на ежедневните цени на (...) към 10.08.2020 г. Очакваният ценообразуващ (...) за месец септември е в размер на (...) EUR/MWh, или по-висок с (...)% спрямо м. август, използваният средномесечен курс на (...) в размер на (...) и е приложен за изчисляването на цената за месец септември 2020 г. При посочените изходни данни дружеството е изчислило (...) компонента за м. септември 2020 г. в размер на (...) \$/MWh или увеличение с (...)% спрямо месец август 2020 г.

Отчитайки данните за (...) и (...) компонента, която е с по-голям относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец септември 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh или увеличение с (...)% спрямо месец август 2020 г. При утвърждаване на цената от 01.09.2020 г. следва да бъдат съобразени стойността на (...) в последния работен ден на м. август 2020 г. и данните за средномесечния курс за м. август 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 (17.06.2020 г. – 31.07.2020 г.), е в размер на 1,71960 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 1,89%.

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 септември 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 септември 2020 г.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се произчислява 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 септември 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 септември 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 септември 2020 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, 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“, 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 юли 2020 г. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. юли 2020 г. за нагнетяване и съхранение на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504007 от 03.08.2020 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 септември 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 септември 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 септември 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 септември 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец септември 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 21,51 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е увеличение в сравнение с действащата цена с 2,84 лв./MWh или с 15,21%.

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: май, юни и юли 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.

№	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" ****				47,35	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		47,35	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	39,62	47,98			
	до 1057 MWh/год., вкл.	38,56	47,11			
	до 2113 MWh/год., вкл.	37,50	46,25			
	до 4226 MWh/год., вкл.	36,43	45,37			
	до 6339 MWh/год., вкл.	35,80	44,86			
	до 8452 MWh/год., вкл.	35,36	44,50			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	35,01	44,21			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	33,93	43,32			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	33,28	42,78			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	32,81	42,39			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	32,45	42,10			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	31,87	41,61			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	31,24	41,09			
	над 105 650 MWh/год.	30,49	40,45			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		33,85			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		33,22			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		32,04			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		22,76			
2	"Арегаз" ЕАД – обособена територия Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				46,96	
	до 10 000 m³/год., вкл.*****	40,56	45,09			
	от 10 001 до 20 000 m³/год., вкл.*****	39,75	43,86			
	от 20 001 до 50 000 m³/год., вкл.*****	38,39	42,63			
	от 50 001 до 100 000 m³/год., вкл.*****	37,00	42,13			
	от 100 001 до 200 000 m³/год., вкл.*****	36,49	41,40			
	от 200 001 до 500 000 m³/год., вкл.*****	35,26	40,86			
	от 500 001 до 1 000 000 m³/год., вкл.*****	34,83	40,21			
	над 1 000 000 m³/год., вкл.*****	31,23	38,38			
3	"Арегаз" ЕАД – обособена територия Мизия и община Бяла Слатина****				49,68	
	до 10 000 m³/год., вкл.*****	40,55	48,26			
	от 10 001 до 20 000 m³/год., вкл.*****	39,55	46,73			
	от 20 001 до 50 000 m³/год., вкл.*****	38,73	45,88			
	от 50 001 до 100 000 m³/год., вкл.*****	38,22	43,67			
	от 100 001 до 200 000 m³/год., вкл.*****	37,14	41,49			
	от 200 001 до 500 000 m³/год., вкл.*****	36,22	40,29			
	от 500 001 до 1 000 000 m³/год., вкл.*****	35,09	39,25			
	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*****	32,05	35,65			
	над 5 000 000 m³/год., вкл.*****	29,52				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				45,86	
	до 211 MWh/год.	37,42				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	36,54				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	35,17				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	34,27				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	32,79				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	30,03				
	над 10 550 MWh/год.	28,12				
	до 52,75 MWh/год.		43,82			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		42,14			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		41,30			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		39,73			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		37,32			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		36,49			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		36,35			
	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				51,17	
	до 500 MWh/год., вкл.	37,17				
	над 500 MWh/год.	34,21				
	до 50 MWh/год., вкл.		46,88			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		41,56			
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				48,02	
	до 1055 MWh	36,19				
	до 4220 MWh	33,23				
	до 211 MWh		36,32			
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***		35,21			
					93,60	

	до 2500 MWh вкл.	76,14				
	над 2500 MWh	69,19				
	до 250 MWh вкл.		87,91			
	над 250 MWh		84,27			
	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				88,34	
8	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	74,39				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	72,43				
	над 200 000 m ³ /год., вкл.*****	69,71				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		80,94			
	до 20 000 m ³ /год., вкл.*****		79,27			
	над 20 000 m ³ /год., вкл.*****		76,90			
9	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		61,77		59,57	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	54,24				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	52,48				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	49,23				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	43,34				
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				68,42	
	до 20 000 m ³ /год.*****	64,99				
	до 50 000 m ³ /год.*****	59,24				
	до 100 000 m ³ /год.*****	56,33				
	до 250 000 m ³ /год.*****	51,84				
	до 500 000 m ³ /год.*****	49,33				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	48,78				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	46,18				
11	"Ареггаз" ЕАД – община Сопот	31,31	42,30			13,93
12	"Ареггаз" ЕАД – община Хисаря	32,68	41,54			13,62
13	"Комекес" АД – община Самоков				45,85	
	до 1054,599 MWh	36,86				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	31,40				
	над 10 546,000 MWh	29,23				
	до 52,729 MWh		46,07			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		45,92			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		44,56			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		42,68			
	над 2109,200 MWh		41,18			
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	35,33	38,79		41,27	
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		36,51		39,26	
	до 50 000 MWh	32,71				
	над 50 000 MWh	23,69				
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	33,32	45,57		53,41	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				48,06	
17	до 105,5 MWh	34,30				
	до 1055 MWh	32,80				
	до 10 550 MWh	32,31				
	до 105,5 MWh		38,10			
	до 1055 MWh		36,69			
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	35,80	43,85		45,16	
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	43,07	58,83		46,79	
20	"Правецгаз I" АД – община Правец*****	30,39	37,74		39,54	
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				42,04	
	до 20 хм ³ /год., вкл.*****	31,76				
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.*****	30,21				
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.*****	28,99				
	над 1000 хм ³ /год.*****	28,08				
	метанстанции	28,74				
	до 5 хм ³ /год., вкл.*****		40,91			
	от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.*****		39,44			
	от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.*****		35,77			
	над 100 хм ³ /год.*****		32,36			
22	"Ситигаз България" ЕАД – обособена територия Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Бания, Гурково, Твърдица и Брацигово****		46,07		46,90	5,69
	до 1000 MWh/год.	44,00				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	36,08				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	32,89				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	31,87				
	над 50 000 MWh/год.	31,23				
23	"Ареггаз" ЕАД – за обособена територия "Запад" *****	40,67	45,71		49,44	
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		38,07		38,41	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	33,75				
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	32,20				
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	30,64	40,72		45,87	
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		43,36		46,02	
	до 10 000 nm ³ /год.*****	42,31				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	38,33				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	32,83				
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	30,52				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		42,64		45,45	
	до 10 000 nm ³ /год.*****	42,28				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	41,05				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	35,93				
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	34,86				
	от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.*****	32,87				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				45,58	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		40,30			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		44,50			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		36,32			
	над 100 000 m ³ /год.*****		29,55			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	31,41				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	30,39				

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 сгъстен природен газ.

4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със сгъстен 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 сгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** При снабдяване със сгъстен 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 10,562 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.

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, предлагаме 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 № 78 от 10.04.2020 г., т. 1 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.**