



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-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. и вх. № Е-15-20-21 от 11.03.2020 г. за утвърждаване на цена за месец април 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и лицата, 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-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец април 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, 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, Наредбата) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 6 от същата наредба.

Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверителен вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-21 от 11.03.2020 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-36 от 12.03.2020 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. (нероверителен вариант с вх. № Е-15-20-21 от 11.03.2020 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 и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С Решение № Ц-1 от 01.01.2020 г. КЕВР е утвърдила за I тримесечие на 2020 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 44,04 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

На 2 март 2020 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ е подписано Допълнение № (...) 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 считано от 05 август 2019 г., цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща петролна компонента и хъбова индексация.

В съответствие с цитираните изменения на условията на договора с ООО „Газпром экспорт“, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за месец април 2020 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 26,21 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е намаление в сравнение с действащата цена със 17,83 лв./MWh или с 40,49%.

Предложената от заявителя цена за продажба на природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, 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 0,59 лв./MWh, което е (...) % от компонентата цена на входа на газопреносната мрежа, и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 0,17 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 април 2020 г.

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

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, 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.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец април 2020 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдители и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, съгласно приложен към заявлението списък. В тази връзка, общото заявено от дружеството количество природен газ от внос за месец април 2020 г., предназначено за обществена доставка на природен газ, програма за освобождаване на природен газ, както и за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени, по които е страна, е (...) MWh. Общественият доставчик не предвижда количества природен газ от подземното газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ или за закупуване от местно добивно предприятие.

Съгласно Допълнение № (...) от 30.12.2019 г. към Договор за доставка на природен газ № 02-12-13 от 15.11.2012 г., подписано между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ на 30.12.2019 г., количествата природен газ, посочени в договора в м³, считано от 01.01.2020 г., се преизчисляват в MWh по ред и при условията, посочени в т. 15 от това допълнение. В тази връзка се отчитат и условията за образуване на цените в MWh по Допълнение № (...) от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.

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.

Съгласно Допълнение № (...) от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. цените на природния газ се образуват по (...) формула, вместо прилаганата 100% петролно

обвързана формула. Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, като:

(...)

Предвид горното, очакваната доставна цена на природния газ за месец април 2020 г. е в размер на (...) \$/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 (16.01.2020 г. – 29.02.2020 г.), е в размер на 1,78363 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, се увеличава с 1,01%.

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносни мрежи съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ дружеството е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за 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 април 2020 г. е в размер на (...) MWh, разпределени, както следва: за дейността „обществената доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%, за програмата за освобождаване 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.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите 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 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 условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2020 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец април 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 с одобрен график за добив и нагнетяване в ПГХ „Чирен“ за 2020 г. Съгласно чл. 28 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, операторът на съоръжението за съхранение обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение в срок не по-късно от 30 (тридесет) календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период. В съответствие с цитираните правила, нагнетателният период за следващата година ще започне на 15.04.2020 г.

Предвид горното, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец април 2020 г.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за месец април 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 април 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 0,59 лв./MWh, представлява (...) % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа и е изчислена от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ.

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 и от лицата, 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 април 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). В тази връзка дружеството е приложило предварителен график, тъй като на този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2020 г. 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. Планът съдържа описание на мерките, които трябва да бъдат предприети от страна на оператора на газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД, в сътрудничество с предприятията за газ, големите промишлени клиенти, асоциациите на потребителите и под контрола на Министерството на енергетиката за отстраняване или смекчаване на въздействието от прекъсване на доставките на природен газ за страната и региона. Съгласно т. 3.5 от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) 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. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества природен газ по регулирани цени.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: окончателен график за съхранение на природен газ през 2019 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; актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месеците ноември и декември 2019 г.

В тази връзка, общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. ноември 2019 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500982 от 02.12.2019 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; акт за м. декември 2019 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500985 от 02.01.2020 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

Общественият доставчик е представил и график за съхранение на природен газ през 2020 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. 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. „Булгаргаз“ ЕАД е приложило и следните доказателства за извършените от него разходи за 2020 г.: акт за м. януари 2020 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500987 от 03.02.2020 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

След съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира предварителния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ.

Компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се изчислява при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ, съхранявани по Плана и свързаните с това разходи. Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди. Прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2020 г. са коригирани, като са увеличени с (...) лв., представляващи разлика между прогнозните и реално отчетените разходи за 2019 г. В резултат, получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за месец април 2020 г. е в размер на 0,17 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 с цел продажба на вътрешния пазар – на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори, по договора с ООО „Газпром экспорт“ възлизат на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са

разделени на предвидените общи количества природен газ за месец април 2020 г. в енергийни единици:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа, се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец април 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената компонента се прибавя и компонентата, която за месец април 2020 г. е в размер на 0,17 лв./MWh:

(...)лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец април 2020 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на **26,21 лв./MWh** (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е намаление в сравнение с действащата цена със 17,83 лв./MWh или с 40,49%.

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 и на лицата, 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 10,534 kWh/m³, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците януари и февруари 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" ****				52,05	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		52,05	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	44,32	52,68			
	до 1057 MWh/год., вкл.	43,26	51,81			
	до 2113 MWh/год., вкл.	42,20	50,95			
	до 4226 MWh/год., вкл.	41,13	50,07			
	до 6339 MWh/год., вкл.	40,50	49,56			
	до 8452 MWh/год., вкл.	40,06	49,20			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	39,71	48,91			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	38,63	48,02			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	37,98	47,48			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	37,51	47,09			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	37,15	46,80			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	36,57	46,31			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	35,94	45,79			
	над 105 650 MWh/год.	35,19	45,15			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		38,55			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		37,92			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		36,74			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		27,46			
2	"Арсгаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				51,73	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****	45,31	49,85			
	от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.*****	44,50	48,62			
	от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.*****	43,14	47,38			

	от 50 001 до 100 000 m³/год., вкл.*****	41,74	46,88			
	от 100 001 до 200 000 m³/год., вкл.*****	41,23	46,15			
	от 200 001 до 500 000 m³/год., вкл.*****	39,99	45,61			
	от 500 001 до 1 000 000 m³/год., вкл.*****	39,57	44,96			
	над 1 000 000 m³/год., вкл.*****	35,95	43,13			
3	"Аресгаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина****			54,45		
	до 10 000 m³/год., вкл.*****	45,30	53,03			
	от 10 001 до 20 000 m³/год., вкл.*****	44,30	51,50			
	от 20 001 до 50 000 m³/год., вкл.*****	43,47	50,65			
	от 50 001 до 100 000 m³/год., вкл.*****	42,97	48,43			
	от 100 001 до 200 000 m³/год., вкл.*****	41,89	46,24			
	от 200 001 до 500 000 m³/год., вкл.*****	40,96	45,04			
	от 500 001 до 1 000 000 m³/год., вкл.*****	39,83	43,99			
	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*****	36,77	40,38			
	над 5 000 000 m³/год., вкл.*****	34,24				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			50,56		
	до 211 MWh/год.	42,12				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	41,24				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	39,87				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	38,97				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	37,49				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	34,73				
	над 10 550 MWh/год.	32,82				
	до 52,75 MWh/год.		48,52			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		46,84			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		46,00			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		44,43			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		42,02			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		41,19			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		41,05			
	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				55,87	
	до 500 MWh/год., вкл.	41,87				
	над 500 MWh/год.	38,91				
	до 50 MWh/год., вкл.		51,58			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		46,26			
	над 500 MWh/год.		42,73			
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				52,72	
	до 1055 MWh	40,89				
	до 4220 MWh	37,93				
	до 211 MWh		41,02			
	до 1055 MWh		39,91			
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				98,30	
	до 2500 MWh вкл.	80,84				
	над 2500 MWh	73,89				
	до 250 MWh вкл.		92,61			
	над 250 MWh		88,97			
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				93,22	
	до 100 000 m³/год., вкл.*****	79,23				
	до 200 000 m³/год., вкл.*****	77,18				
	над 200 000 m³/год., вкл.*****	74,45				
	до 10 000 m³/год., вкл.*****		85,80			
	до 20 000 m³/год., вкл.*****		84,12			
	над 20 000 m³/год., вкл.*****		81,75			
9	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		66,58		64,37	
	до 100 000 m³/год., вкл.*****	59,02				
	до 500 000 m³/год., вкл.*****	57,25				
	до 1 000 000 m³/год., вкл.*****	54,00				
	над 1 000 000 m³/год.*****	48,09				
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				73,25	
	до 20 000 m³/год.*****	69,80				
	до 50 000 m³/год.*****	64,04				
	до 100 000 m³/год.*****	61,12				
	до 250 000 m³/год.*****	56,62				
	до 500 000 m³/год.*****	54,10				
	до 1 000 000 m³/год.*****	53,55				
	над 1 000 000 m³/год.*****	50,94				
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	36,01	47,00			13,93
12	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	37,38	46,24			13,62
13	"Комекс" АД – община Самоков				50,55	
	до 1054,599 MWh	41,56				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	36,10				
	над 10 546,000 MWh	33,93				
	до 52,729 MWh		50,77			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		50,62			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		49,26			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		47,38				
	над 2109,200 MWh		45,88			
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	40,03	43,49		45,97	
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		41,21		43,96	
16	до 50 000 MWh	37,41				
	над 50 000 MWh	28,39				
	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	38,02	50,27		58,11	
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				52,76	
	до 105,5 MWh	39,00				
	до 1055 MWh	37,50				
	до 10 550 MWh	37,01				
	до 105,5 MWh		42,80			

	до 1055 MWh		41,39			
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	40,50	48,55		49,86	
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево*****	36,66	44,00		53,65	
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец*****	35,11	42,48		44,29	
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				46,79	
	до 20 хм ³ /год., вкл.*****	36,49				
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.*****	34,93				
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.*****	33,71				
	над 1000 хм ³ /год.*****	32,80				
	метанстанции	33,45				
	до 5 хм ³ /год., вкл.*****		45,66			
	от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.*****		44,19			
	от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.*****		40,51			
22	над 100 хм ³ /год.*****		37,09			
	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Бания, Гурково, Твърдица и Брацигово****		50,77		51,60	5,69
	до 1000 MWh/год.	48,70				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	40,78				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	37,59				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	36,57				
23	над 50 000 MWh/год.	35,93				
	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Занад" *****	45,43	50,48		54,22	
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		42,81		43,16	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	38,49				
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	36,94				
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	35,37	45,47		50,63	
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		48,11		50,79	
	до 10 000 nm ³ /год.*****	47,06				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	43,07				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	37,56				
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	35,24				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		47,39		50,21	
	до 10 000 nm ³ /год.*****	47,04				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	45,81				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	40,67				
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	39,60				
28	от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.*****	37,61				
	"Си Ен Жи Марина" ООД – община Чепеларе**				50,34	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		45,05			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		49,27			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		41,07			
	над 100 000 m ³ /год.*****		34,28			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	36,14				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	35,11				

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел бания, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ
7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,534 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;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.