



## РЕШЕНИЕ

№ Ц - 13  
от 01.05.2020 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.05.2020 г., като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-311 от 13.04.2020 г. относно заявления с вх. № Е-15-20-22#2 от 10.04.2020 г. и вх. № Е-15-20-22#1 от 10.04.2020 г., както и коригирани заявления с вх. № Е-15-20-27#1 от 01.05.2020 г. и с вх. № Е-15-20-27 от 01.05.2020 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за месец май 2020 г., 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, както и събраните данни от проведено на 23.04.2020 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-22#2 от 10.04.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец май 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. 7 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-15-20-22#1 от 10.04.2020 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-54 от 10.04.2020 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявленията и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-311 от 13.04.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 81 от 16.04.2020 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 23.04.2020 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за месец май 2020 г. В определения срок в КЕВР не е постъпило становище от „Булгаргаз“ ЕАД.

Комисията приема за обосновано при утвърждаване на цена на природния газ от 01.05.2020 г. да бъдат отчетени стойността на (...) към 30.04.2020 г. и данните за средномесечния курс за м. април на (...), прилаган при конвертиране на (...) от евро в долари за MWh. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-20-24 от 24.04.2020 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: заверено копие на извадка от електронното издание (...), удостоверяващо (...) към 30.04.2020 г., както и заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. април на 2020 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-27#1 от 01.05.2020 г. дружеството е представило исканата информация, както и заявление за утвърждаване на цена на природния газ за м. май 2020 г. с вх. № Е-15-20-27#1 от 01.05.2020 г. Представен е и нероверителен вариант на заявлението, заведено в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-27 от 01.05.2020 г.

**След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено 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-10 от 01.04.2020 г. КЕВР е утвърдила за месец април 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 25,20 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 (...) ценообразуваща формула, включваща петролна и хъбова компонента.

В съответствие с цитираните изменения на условията на договора с ООО „Газпром экспорт“, със заявление с вх. № Е-15-20-22#2 от 10.04.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за месец май 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 23,52 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е намаление в сравнение с действащата цена с 1,68 лв./MWh или с 6,67%.

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-27#1 от 01.05.2020 г., което отразява (...) и средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. април на 2020 г. на (...), предвид на което предложената за утвърждаване цена на природния газ за месец май 2020 г. се изменя от 23,52 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) на 22,35 лв./MWh, което е намаление в сравнение с действащата цена с 2,85 лв./MWh или 11,31%. В тази връзка размерът на компонентата по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ се изменя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh или (...) % от компонентата цена на входа на газопреносната мрежа, а компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ остава непроменена 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 май 2020 г.

**I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец май 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:**

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 май 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 май 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.

## 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 (...) ценообразуваща формула, включваща (...)%(...) и (...)%(...) компонента. Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва:

(...)

Цените на алтернативните горива, които са в основата на (...) компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец май 2020 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период, предшестваш определянето на (...) компонента за II тримесечие на 2020 г., в т.ч. за м. май 2020 г. В сравнение със същите, формирали доставните цени за I тримесечие на 2020 г., изменението е следното: мазут със съдържание на сяра 1% намалява с (...)%; 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. май 2020 г. е в размер на (...) \$/MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-22#2 от 10.04.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило (...) компонента при (...) за месец май в размер на (...) EUR/MWh и средномесечен курс на (...) в размер на (...) за месец април 2020 г., в резултат на което дружеството е изчислило (...) компонента за м. май 2020 г. в размер на (...) \$/MWh. Отчитайки стойностите на (...) и (...) компонента, „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило доставна цена на природния газ за месец май 2020 г. в размер на (...) \$/MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-27#1 от 01.05.2020 г. дружеството е представило стойността на (...), публикувана на 30.04.2020 г. от (...) и средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. април на 2020 г., публикуван от (...). В тази връзка, предвид условията на Допълнение № 13 от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., Комисията счита, че тези стойности следва да бъдат отразени при утвърждаването на цената на природния газ от 01.05.2020 г.

С оглед горното, (...) се изменя от (...) EUR/MWh на (...) EUR/MWh, а средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за месец април на 2020 г. на (...) се изменя от (...) на (...). Изчислената за месец май 2020 г. (...) компонента се променя от (...) \$/MWh на (...) \$/MWh, съответно при отчитане и на (...) компонента доставната цена на природния газ за месец май 2020 г. се променя от (...) \$/MWh 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 (16.02.2020 г. – 31.03.2020 г.), е в размер на 1,78018 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 0,19%.

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 м. май 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 май 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.

При отчитане на посочените по-горе количества природен газ и доставна цена на природния газ цената на вход на газопреносни мрежи се изменя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, 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, 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 условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2020 г. в размер на 3906 хил. лв., като за месец май 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 май 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.

С оглед посочената по-горе промяна на цената на вход на газопреносната мрежа се изменят: оборотният капитал за месец май 2020 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., регулаторната база на активите за месец май 2020 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. и възвръщаемостта на активите за същия период от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. В тази връзка размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh или (...)% от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа. Размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ в годишен аспект остава в размер под 2,5% предвид утвърдените стойности на компонентата за I тримесечие на 2020 г. и м. април 2020 г.

## **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 май 2020 г. да бъде включена компонента за компенсирание 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. 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 компенсирание 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. 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./хм<sup>3</sup>/месец) за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, преизчислена в лева за MWh.

От обосновката на заявителя е видно, че дружеството не разполага както с съгласуван график за съхранение на природен газ, така и с Договор за пренос и съхранение на природен газ. В тази връзка, към заявлението за утвърждаване на цени дружеството е приложило като доказателство в подкрепа на изложеното в обосновката копия на писма, потвърждаващи водената кореспонденция с „Булгартрансгаз“ ЕАД и Министерство на енергетиката – писма с изх. № 04-04-746 от 13.03.2020 г., № 04-04-746/1 от 19.03.2020 г., № 24-00-855/10 от 25.03.2020 г., № 24-00-856/1 от 25.03.2020 г., № 24-00-856/2 от 26.03.2020 г. и № 24-00-701/8 от 31.03.2020 г. След съгласуване на окончателен график за съхранение на количествата природен газ по Плана с „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира предварителния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ.

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: предварителен график за съхранение на природен газ през 2020 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; акт за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата

по съхранение за месец февруари 2020 г. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. февруари 2020 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500990 от 02.03.2020 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

В резултат, получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за месец май 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 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 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 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 май 2020 г.

(...) 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 май 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочените компоненти се прибавя и компонента, която за месец май 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец май 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 22,35 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е намаление в сравнение с действащата цена с 2,85 лв./MWh или с 11,31%.

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 10,541 kWh/m<sup>3</sup>, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците януари, февруари и март 2020 г.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ**

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

## РЕШИ:

### I. Утвърждава, считано от 01.05.2020 г.:

1. Цена, 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, в размер на 22,35 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh.

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	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" ****				48,19	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		48,19	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	40,46	48,82			
	до 1057 MWh/год., вкл.	39,40	47,95			
	до 2113 MWh/год., вкл.	38,34	47,09			
	до 4226 MWh/год., вкл.	37,27	46,21			
	до 6339 MWh/год., вкл.	36,64	45,70			
	до 8452 MWh/год., вкл.	36,20	45,34			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	35,85	45,05			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	34,77	44,16			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	34,12	43,62			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	33,65	43,23			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	33,29	42,94			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	32,71	42,45			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	32,08	41,93			
над 105 650 MWh/год.	31,33	41,29				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		34,69				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		34,06				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		32,88				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суза река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		23,60				
2	"Арегаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				47,85	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	41,43	45,98			
	от 10 001 до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	40,62	44,75			
	от 20 001 до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	39,26	43,51			
	от 50 001 до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	37,87	43,01			
	от 100 001 до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	37,36	42,28			
	от 200 001 до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	36,12	41,74			
	от 500 001 до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	35,70	41,08			
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	32,09	39,26			
3	"Арегаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина****				50,57	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	41,42	49,15			
	от 10 001 до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	40,42	47,62			
	от 20 001 до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	39,60	46,77			
	от 50 001 до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	39,10	44,55			
	от 100 001 до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	38,01	42,37			
	от 200 001 до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	37,09	41,17			
	от 500 001 до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	35,96	40,12			
	от 1 000 001 до 5 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл. за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год. за стопански клиенти с неравномерно потребление*****	32,91	36,51			
над 5 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	30,38					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				46,70	
	до 211 MWh/год.	38,26				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	37,38				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	36,01				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	35,11				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	33,63				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	30,87				
	над 10 550 MWh/год.	28,96				
	до 52,75 MWh/год.		44,66			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		42,98			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		42,14			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		40,57			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		38,16			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		37,33			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		37,19			
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				52,01	

	до 500 MWh/год., вкл.	38,01			
	над 500 MWh/год.	35,05			
	до 50 MWh/год., вкл.		47,72		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		42,40		
	над 500 MWh/год.		38,87		
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				48,86
	до 1055 MWh	37,03			
	до 4220 MWh	34,07			
	до 211 MWh		37,16		
	до 1055 MWh		36,05		
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				94,44
	до 2500 MWh вкл.	76,98			
	над 2500 MWh	70,03			
	до 250 MWh вкл.		88,75		
	над 250 MWh		85,11		
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				89,31
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	75,34			
	до 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	73,31			
	над 200 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	70,58			
	до 10 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****		81,90		
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****		80,23		
	над 20 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****		77,86		
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		62,70		60,48
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	55,14			
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	53,38			
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	50,12			
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.*****	44,21			
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				69,35
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год.*****	65,90			
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год.*****	60,15			
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год.*****	57,23			
	до 250 000 м <sup>3</sup> /год.*****	52,73			
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год.*****	50,21			
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.*****	49,67			
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.*****	47,06			
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	32,15	43,14		13,93
12	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	33,52	42,38		13,62
13	"Комекес" АД – община Самоков				46,69
	до 1054,599 MWh	37,70			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	32,24			
	над 10 546,000 MWh	30,07			
	до 52,729 MWh		46,91		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		46,76		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		45,40		
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		43,52		
	над 2109,200 MWh		42,02		
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	36,17	39,63		42,11
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		37,35		40,10
	до 50 000 MWh	33,55			
	над 50 000 MWh	24,53			
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	34,16	46,41		54,25
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				48,90
	до 105,5 MWh	35,14			
	до 1055 MWh	33,64			
	до 10 550 MWh	33,15			
	до 105,5 MWh		38,94		
	до 1055 MWh		37,53		
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	36,64	44,69		46,00
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево*****	32,80	40,13		49,78
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец*****	31,24	38,61		40,42
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				42,92
	до 20 хм <sup>3</sup> /год., вкл.*****	32,62			
	от 20 хм <sup>3</sup> до 200 хм <sup>3</sup> /год., вкл.*****	31,07			
	от 200 хм <sup>3</sup> до 1000 хм <sup>3</sup> /год., вкл.*****	29,84			
	над 1000 хм <sup>3</sup> /год.*****	28,94			
	метанстанции	29,59			
	до 5 хм <sup>3</sup> /год., вкл.*****		41,78		
	от 5 до 20 хм <sup>3</sup> /год., вкл.*****		40,32		
от 20 до 100 хм <sup>3</sup> /год., вкл.*****		36,64			
	над 100 хм <sup>3</sup> /год.*****		33,22		
22	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Бая, Гурково, Твърдица и Брацигово****		46,91		47,74
	до 1000 MWh/год.	44,84			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	36,92			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	33,73			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	32,71			
	над 50 000 MWh/год.	32,07			
23	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад" *****	41,55	46,60		50,35
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		38,94		39,29
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	34,62			
	над 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	33,07			
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	31,50	41,60		46,75
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		44,24		46,91
	до 10 000 нм <sup>3</sup> /год.*****	43,19			
	от 10 000 до 100 000 нм <sup>3</sup> /год.*****	39,20			
	от 100 000 до 500 000 нм <sup>3</sup> /год.*****	33,69			
	от 500 000 до 1 000 000 нм <sup>3</sup> /год.*****	31,37			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		43,52		46,34
	до 10 000 нм <sup>3</sup> /год.*****	43,16			
	от 10 000 до 100 000 нм <sup>3</sup> /год.*****	41,93			
	от 100 000 до 500 000 нм <sup>3</sup> /год.*****	36,79			
	от 500 000 до 1 000 000 нм <sup>3</sup> /год.*****	35,72			
	от 1 000 000 до 5 000 000 нм <sup>3</sup> /год.*****	33,73			



28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				46,46
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		41,17		
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		45,39		
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		37,19		
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****		30,41		
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		32,27		
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	31,24			

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 баня, 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 м<sup>3</sup> и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,541 kWh/m<sup>3</sup>.
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.

**II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

**Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**