РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране

Р Е Ш Е Н И Е

№ Ц - 41
от 01.12.2020 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.12.2020 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-931 от 16.11.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-51#1 от 10.11.2020 г., както и коригирано заявление с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.12.2020 г., подадени от „Булгаргаз" ЕАД, за утвърждаване на цена за месец декември 2020 г., по която обществеият 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 26.11.2020 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-51#1 от 10.11.2020 г. от „Булгаргаз" ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец декември 2020 г., по която обществеият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за 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 неповерителен вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-51 от 10.11.2020 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-207 от 11.11.2020 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-931 от 16.11.2020 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 246 от 19.11.2020 г., т. 2. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 26.11.2020 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 декември 2020 г.

Комисията приема за обосновано при утвърждаване на цена на природния газ от 01.12.2020 г. да бъдат отчетени стойността на (...) към 30.11.2020 г. и данните за средномесечния курс за м. ноември на (...), прилаган при конвертиране на (...) от евро в долари за MWh. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-20-54 от 25.11.2020 г. КЕВР е изискала от „Булгаргаз" ЕАД да представи: заверено копие на извадка от електронното издание (...), удостоверяващо (...) към 30.11.2020 г. и заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. ноември 2020 г.

*Забележка: в публикуваното решение са заличени конкретни данни (стойности и др.), посочени от заявителя „Булгаргаз" ЕАД като търговска тайна по реда на Правила за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена по закон тайна, приети от Комисията.

С писмо с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.12.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило исканата информация, както и заявление за утвърждаване на цена на природния газ за м. декември 2020 г. с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.12.2020 г.

Представен е и неповерителен вариант на заявлението, заведено в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-54#1 от 01.12.2020 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 на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С Решение № Ц-38 от 01.11.2020 г. КЕВР е утвърдила за месец ноември 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 28,21 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз” ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-51#1 от 10.11.2020 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ, е поискало да му бъде утвърдена за месец декември 2020 г. цена, по която да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Предложената от заявителя цена е в размер на 27,54 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) и включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

„Булгаргаз” ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.12.2020 г., което отразява (...) и средномесечния обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари за м. ноември 2020 г., предвид което предложената за утвърждаване цена на природния газ за месец декември 2020 г. се изменя от 27,54 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) на 27,70 лв./MWh. Компонентата по чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ за дейността „обществена доставка“ остава в размер (...) лв./MWh, при променено процентно отношение спрямо компонентата цена на вход на газопреносните мрежи от (...)% на (...)%, което не дава отражение върху нейния размер. Компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ остава непроменена в размер на (...) лв./MWh.

По силата на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ цената се утвърждава от КЕВР ежемесечно, като същата се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена. В този смисъл, във връзка със заявление с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.12.2020 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз” ЕАД да прилага считано от 01.12.2020 г.

Съгласно чл. 33 от НРЦПГ в едномесечен срок преди подаване в комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени. В тази връзка „Булгаргаз” ЕАД е представило доказателства за оповестяване, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Правилата за образуване, респективно утвърждаване на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, са регламентирани в чл. 17 от НРЦПГ.

Между „Булгаргаз” ЕАД и ООО „Газпром експорт” е сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.), според което цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) и (...) компонента.

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

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец декември 2020 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия:

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Заявени прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар.

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносните мрежи съгласно чл. 17, ал. 3, изр. второ от НРЦПГ „Булгаргаз” ЕАД е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за м. декември 2020 г. и относителния дял на количествата за обществена доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори за доставка на природен газ. Общото количество природен газ за месец декември 2020 г. е в размер на (...) MWh, от които по договор за доставка на природен газ с ООО „Газпром експорт” – (...) MWh и от добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh. Общото количество природен газ е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за продажба на организирания борсов пазар на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранните договори – (...) MWh или (...)%, от общото количество природен газ.

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

2. Условия по договора за доставка на природен газ

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г., към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., считано от 01.01.2020 г., пунктът за предаване-приемане на природния газ е газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа 2“, намираща се на територията на Р България, близо до границата Турция/България, като количествата природен газ са в енергийни единици.

Съгласно Допълнение № 13 от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., цените на природния газ се образуват по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...)% (...) и (...)% (...) компоненти. Цената на доставените количества природен газ се изчислява в $/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: (...) компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена P_0 е равна на (...) $/MWh; (...) компонента се изчислява ежемесечно чрез (...), публикуван в електронното издание (...) през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка, в EUR/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва средномесечния курс на (...) за съответния месец на доставка с точност до четвъртия знак след запетаята.

Цените на алтернативните горива, които са в основата на (...) компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец декември 2020 г., като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период, предшестващ определянето на (...) компонента за IV тримесечие на 2020 г., в т.ч. за м. декември 2020 г. Въз основа на цените на алтернативните на природния газ горива мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД (...) компонента за м. декември 2020 г. е в размер на (...) $/MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-51#1 от 10.11.2020 г. „Булгаргаз” ЕАД е изчислило (...) компонента при отчитане на динамиката на ежедневните цени на (...) към 06.11.2020 г. Очакваният ценообразуващ (...) за месец декември е в размер на (...) EUR/MWh,

използваният средномесечен курс евро/щатски долар на (...) е в размер на (...) и е приложен за изчисляването на цената за месец декември 2020 г. При посочените изходни данни дружеството е изчислило (...) компонента за м. декември 2020 г. в размер на (...) $/MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.12.2020 г. „Булгаргаз" ЕАД е представило стойността на (...), публикувана на 30.11.2020 г. от (...) и средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. ноември 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 01.12.2020 г.

С оглед предоставените нови данни, (...) се изменя от (...) EUR/MWh на (...) EUR/MWh, а средномесечният обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари за месец ноември 2020 г. се изменя от (...) на (...). Изчислената за месец декември 2020 г. (...) компонента се изменя от (...) $/MWh на (...) $/MWh. При отчитане на данните за (...) компонента и изменената стойност на (...) компонента, доставната цена на природния газ за месец декември 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 (17.09.2020 г. – 31.10.2020 г.), е в размер на 1,66321 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

При отчитане на горецитирани данни от заявление с вх. № Е-15-20-54#2 от 01.12.2020 г., компонентата цена на вход на газопреносни мрежи се изменя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която обществеият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка" в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Съгласно чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка", определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ, за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка" са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2020 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка" за 2020 г. в размер на 3906 хил. лв., като за месец декември 2020 г. те възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка" в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка" „Булгаргаз" ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец декември 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 компонентата цена на вход на газопреносната мрежа се изменят: оборотният капитал за месец декември 2020 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., регулаторната база на активите за месец декември 2020 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. и възвръщаемостта на активите за същия период от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. В тази връзка

компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на (...) лв./MWh или (...)% от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа. Размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ в годишен аспект остава под 2,5%, предвид утвърдените стойности на компонентата за I тримесечие на 2020 г. и месеците от април до ноември 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 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 декември 2020 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от действащия План за действие при извънредни ситуации, одобрен от министъра на енергетиката (План). Съгласно т. 3.5 от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Обществения 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./хм^3/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 октомври 2020 г. Обществениият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: акт за м. октомври 2020 г. за нагнетяване и съхранение на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000504028 от 02.11.2020 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 декември 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 експорт” и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“ 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 обществениият 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 декември 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 декември 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 декември 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./**MWh**

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец декември 2020 г., по която обществениият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 27,70 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,550 kWh/m^3, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците: август, септември и октомври 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 обществениият

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.

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

Р Е Ш И:

I. Утвърждава, считано от 01.12.2020 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 27,70 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	Пределни 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 Банкя и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				53,54	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		53,54	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	45,81	54,17			
	до 1057 MWh/год., вкл.	44,75	53,30			
	до 2113 MWh/год., вкл.	43,69	52,44			
	до 4226 MWh/год., вкл.	42,62	51,56			
	до 6339 MWh/год., вкл.	41,99	51,05			
	до 8452 MWh/год., вкл.	41,55	50,69			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	41,20	50,40			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	40,12	49,51			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	39,47	48,97			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	39,00	48,58			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	38,64	48,29			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	38,06	47,80			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	37,43	47,28			
	над 105 650 MWh/год.	36,68	46,64			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		40,04			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		39,41			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		38,23			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		28,95			
2	"Аресгаз" ЕАД – обособена територия Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				53,18	
	до 10 000 m^3/год., вкл.******	46,77	51,31			
	от 10 001 до 20 000 m^3/год., вкл.******	45,96	50,08			
	от 20 001 до 50 000 m^3/год., вкл.******	44,60	48,84			
	от 50 001 до 100 000 m^3/год., вкл.******	43,21	48,34			
	от 100 001 до 200 000 m^3/год., вкл******	42,70	47,61			
	от 200 001 до 500 000 m^3/год., вкл.******	41,46	47,07			
	от 500 001 до 1 000 000 m^3/год., вкл.******	41,04	46,42			
	над 1 000 000 m^3/год., вкл.******	37,43	44,59			
3	"Аресгаз" ЕАД – обособена територия Мизия и община Бяла Слатина****				55,90	
	до 10 000 m^3/год., вкл******	46,76	54,48			
	от 10 001 до 20 000 m^3/год., вкл.******	45,76	52,95			
	от 20 001 до 50 000 m^3/год., вкл.******	44,94	52,10			
	от 50 001 до 100 000 m^3/год., вкл.******	44,43	49,88			
	от 100 001 до 200 000 m^3/год., вкл.******	43,35	47,70			
	от 200 001 до 500 000 m^3/год., вкл.******	42,42	46,50			
	от 500 001 до 1 000 000 m^3/год., вкл.******	41,30	45,46			
	от 1 000 001 до 5 000 000 m^3/год., вкл. за стопански клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 m^3/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление******	38,25	41,85			
	над 5 000 000 m^3/год., вкл.******	35,72				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				52,05	
	до 211 MWh/год.	43,61				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	42,73				

	от 527,5 до 1055 MWh/год.	41,36				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	40,46				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	38,98				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	36,22				
	над 10 550 MWh/год.	34,31				
	до 52,75 MWh/год.		50,01			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		48,33			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		47,49			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		45,92			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		43,51			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		42,68			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		42,54			

	Енергийни предприятия	Промишлени 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				57,36	
	до 500 MWh/год., вкл.	43,36				
	над 500 MWh/год.	40,40				
	до 50 MWh/год., вкл.		53,07			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		47,75			
	над 500 MWh/год.		44,22			
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				54,21	
	до 1055 MWh	42,38				
	до 4220 MWh	39,42				
	до 211 MWh		42,51			
	до 1055 MWh		41,40			
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				99,79	
	до 2500 MWh вкл.	82,33				
	над 2500 MWh	75,38				
	до 250 MWh вкл.		94,10			
	над 250 MWh		90,46			
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				94,61	
	до 100 000 m^3/год., вкл.******	80,64				
	до 200 000 m^3/год., вкл.******	78,64				
	над 200 000 m^3/год., вкл.******	75,92				
	до 10 000 m^3/год., вкл.******		87,20			
	до 20 000 m^3/год., вкл.******		85,52			
	над 20 000 m^3/год., вкл.******		83,16			
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		68,01		65,80	
	до 100 000 m^3/год., вкл.******	60,47				
	до 500 000 m^3/год., вкл.******	58,70				
	до 1 000 000 m^3/год., вкл.******	55,45				
	над 1 000 000 m^3/год.******	49,55				
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				74,67	
	до 20 000 m^3/год.******	71,22				
	до 50 000 m^3/год.******	65,47				
	до 100 000 m^3/год.******	62,56				
	до 250 000 m^3/год.******	58,06				
	до 500 000 m^3/год.******	55,55				
	до 1 000 000 m^3/год.******	55,00				
	над 1 000 000 m^3/год.******	52,39				
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	37,50	48,49			13,93
12	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	38,87	47,73			13,62
13	"Комекес" АД – община Самоков				52,04	
	до 1054,599 MWh	43,05				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	37,59				
	над 10 546,000 MWh	35,42				
	до 52,729 MWh		52,26			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		52,11			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		50,75			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		48,87			
	над 2109,200 MWh		47,37			
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	41,52	44,98		47,46	
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		42,70		45,45	
	до 50 000 MWh	38,90				
	над 50 000 MWh	29,88				
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	39,51	51,76		59,60	
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				54,25	
	до 105,5 MWh	40,49				
	до 1055 MWh	38,99				
	до 10 550 MWh	38,50				
	до 105,5 MWh		44,29			
	до 1055 MWh		42,88			
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	41,99	50,04		51,35	
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	49,26	65,02		52,98	
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец******	36,58	43,95		45,75	
21	"Костинбродгаз"ООД – община Костинброд				48,25	
	до 20 $хнм^3$/год., вкл.******	37,96				
	от 20 $хнм^3$ до 200 $хнм^3$/год., вкл.******	36,41				
	от 200 $хнм^3$ до 1000 $хнм^3$/год., вкл.******	35,19				
	над 1000 $хнм^3$/год.******	34,28				
	метанстанции	34,93				
	до 5 $хнм^3$/год, вкл.******		47,12			
	от 5 до 20 $хнм^3$/год., вкл.******		45,65			
	от 20 до 100 $хнм^3$/год., вкл.******		41,98			
	над 100 $хнм^3$/год.******		38,56			
22	"Ситигаз България" ЕАД – обособена територия Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово****		52,26		53,09	5,69
	до 1000 MWh/год.	50,19				

	от 1000 до 5000 MWh/год.	42,27				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	39,08				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	38,06				
	над 50 000 MWh/год.	37,42				
23	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад" ******	46,88	51,93		55,67	
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		44,28		44,62	
	до 500 000 m^3/год., вкл.******	39,96				
	над 500 000 m^3/год., вкл.******	38,41				
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик ******	36,84	46,93		52,08	
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		49,57		52,23	
	до 10 000 nm^3/год.******	48,52				
	от 10 000 до 100 000 nm^3/год.******	44,54				
	от 100 000 до 500 000 nm^3/год.******	39,04				
	от 500 000 до 1 000 000 nm^3/год.******	36,72				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		48,85		51,67	
	до 10 000 nm^3/год.******	48,49				
	от 10 000 до 100 000 nm^3/год.******	47,26				
	от 100 000 до 500 000 nm^3/год.******	42,13				
	от 500 000 до 1 000 000 nm^3/год.******	41,06				
	от 1 000 000 до 5 000 000 nm^3/год.******	39,07				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				51,79	
	до 10 000 m^3/год., вкл.******		46,51			
	до 50 000 m^3/год., вкл.******		50,72			
	до 100 000 m^3/год., вкл.******		42,53			
	над 100 000 m^3/год.******		35,75			
	до 200 000 m^3/год., вкл.******	37,61				
	до 1 000 000 m^3/год.******	36,59				

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 баня, 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 $м^3$ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,550 kWh/m^3.**

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 (четиринадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
РОСИЦА ТОТКОВА