



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ Ц - 16
от 08.05.2020 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 08.05.2020 г., като разгледа заявления с вх. № Е-15-20-14#1 от 12.03.2020 г. и вх. № Е-15-20-14 от 11.03.2020 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-14#1 от 12.03.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, включително компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 6 от същата наредба. Заявлението и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупоряден вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-14 от 11.03.2020 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-63 от 28.04.2020 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-14#1 от 12.03.2020 г. (неупоряден вариант с вх. № Е-15-20-14 от 11.03.2020 г.) се установи следното:

А. Обществен доставчик на природен газ:

С Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. КЕВР е утвърдила за III тримесечие на 2019 г. цена, по която общественият доставчик е продавал природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 44,90 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

В изпълнение на Решение на Европейската комисия № С (2018) 258 от 24 май 2018 г. по дело АТ.39816 – Доставки на газ нагоре по веригата в Централна и Източна Европа, и на сключено между ООО „Газпром Експорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, общественият доставчик на природен газ следва да възстанови суми по договори за доставка на природен газ, считано от 5 август 2019 г. В тази връзка е приет Закон за допълнение на Закона за енергетиката (ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 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.

Съгласно § 2, ал. 1, т. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за допълнение на Закона за енергетиката (ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.) общественият доставчик на природен газ следва да възстанови суми по договори за доставка на природен газ за периода от 5 август 2019 г. до 31 декември 2019 г. – на крайни снабдители на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С оглед горното, КЕВР следва да приеме решение за утвърждаване на цените на природния газ, по които общественият доставчик продава природен газ за периода: 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., въз основа на подадено заявление от обществения доставчик на природен газ – арг. от § 2, ал. 2, предл. 1 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-14#1 от 12.03.2020 г., което съгласно § 3 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., се разглежда при условията и по реда на § 2 от същия закон.

С горното заявление „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 29,49 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС). В сравнение с утвърдената цена с Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. това е намаление с 15,41 лв./MWh или с 34,32%.

Предложената от заявителя цена на природния газ за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г. за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,85 лв./MWh, което е (...) % от компонентата цена на входа на газопреносната мрежа, и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г в размер на 0,13 лв./MWh.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г.

I. Анализ на данните и документите относно цената за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия:

Предложената цена на природния газ е изчислена от „Булгаргаз“ ЕАД при съобразяване на следните фактори:

1. Отчетени количества природен газ от внос за вътрешния пазар.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цената на природния газ за периода 1 септември 2019 г. - 30 септември 2019 г. въз основа на количествата природен газ, които са доставени реално през този период по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ. Тези количества са в размер на (...) MWh. Съгласно Допълнение № (...) от 30.12.2019 г. към посочения договор, количествата природен газ в м³, считано от 01.01.2020 г., се преизчисляват в MWh по реда и при условията, посочени в т. 15 от това допълнение. В тази връзка образуването на цените съгласно Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ е също в MWh.

2. Условия по договора за доставка на природен газ

Съгласно Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ цените на природния газ се образуват по (...) ценообразуваща формула, включваща (...) и (...) компонента, 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, както следва:

(...)

Цените на алтернативните горива, които са в основата на петролната компонента за определяне на доставната цена на природния газ за III тримесечие на 2019 г., в което се

включва м. септември 2019 г., са изчислени като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период (м. октомври 2018 г. – м. юни 2019 г.), предшестващ определянето на петролната компонента. В сравнение със същите, формирали доставните цени за II тримесечие на 2019 г., изменението е следното: мазут със съдържание на сяра 1% намалява с (...)%; газбол 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 за м. септември 2019 г. (...) е в размер на (...) \$/MWh.

(...) компонента е изчислена при отчитане на индекса на (...), предшестващ месеца на доставка в евро за MWh ((...) EUR/MWh). За целите на конвертиране от евро в щатски долари, дружеството е използвало средномесечния курс на (...) за месеца на доставка на природен газ (...). При посочените изходни данни (...) компонента за м. септември 2019 г. възлиза на (...) \$/MWh.

Предвид стойностите на (...) и (...) компонента, доставната цена на природния газ за месец септември 2019 г. се изчислява в размер на (...) \$/MWh. Цената на реално доставените от ООО „Газпром экспорт“ количества природен газ е изчислена от „Булгаргаз“ ЕАД съгласно т. (...) от Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, като среднопретеглена за м. септември по данни, посочени в Приложение № 1 към допълнението и е в размер на (...) \$/ MWh.

3. Разходи за пренос на природен газ през територията на Р Румъния

Разходите за пренос на природен газ през територията на Р Румъния, заплатени от „Булгаргаз“ ЕАД за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., са в размер на (...) лева.

4. 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, а именно: 17.06.2019 г. – 31.07.2019 г. е в размер на 1,73838 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г.

Съгласно чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., върху цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи, като ценова компонента на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, се изчислява и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от утвърдената средна покупна цена на природния газ. Съгласно ал. 7 на посочената разпоредба, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-19 от 28.12.2018 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) и променливи разходи за 2019 г., които са преизчислени от дружеството пропорционално за м. септември 2019 г. Сумата на УПР и променливите разходи за дейността „обществена доставка“ за цитирания период е в размер на (...) хил. лв.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ е изчислена за м. септември 2019 г., в зависимост от промяната на цената на природния газ на входа в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 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. Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на среднопретеглената цена на капитала. С Решение № Ц-19 от 28.12.2018 г. КЕВР е утвърдила на обществения доставчик среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за 2019 г. в размер на 7,26%. Регулаторната база на

активите за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за същия период е в размер на (...) хил. лв.

Заявителят е изчислил компонентата за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., в размер на 0,85 лв./MWh, което представлява (...) % от ценовата компонента – цена на вход на газопреносната мрежа. Предвид процентите на компонентата за дейността „обществена доставка“ за I и II тримесечия на 2019 г., както и за периода 05 август 2019 г. – 31 август 2019 г. и изчислените проценти за периода 1 септември – 30 септември 2019 г., в годишен аспект компонентата остава в размер до 2,5 на сто, което е в съответствие с допустимия ѝ размер по чл. 17, ал. 6, изречение първо от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г.

II. По отношение на компонентата за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

В предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена на природния газ за периода 1 септември – 30 септември 2019 г. е включена компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г. в размер на 0,13 лв./MWh. Размерът на компонентата е утвърден с Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. на КЕВР за утвърждаване на цената на природния газ за III тримесечие на 2019 г.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:

Разходите за закупуване на природен газ за продажба на вътрешния пазар Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ с включени транзитни такси през територията на Р Румъния за периода 1 септември – 30 септември 2019 г. възлизат на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи, като ценова компонента на цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи, включително 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 общите количества природен газ в енергийни единици за периода 1 септември – 30 септември 2019 г.:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., към ценовата компонента – цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа, се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, която за периода 1 септември – 30 септември 2019 г. е в размер на 0,85 лв./MWh:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, обн. ДВ, бр. 98 от 2018 г., към горепосоченото се прибавя и компонентата, която за периода 1 септември – 30 септември 2019 г. е в размер на 0,13 лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., цената, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в това число лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 29,49 лв./MWh (без акциз и ДДС). В тази цена не са включени 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.

Б. Крайни снабдители на природен газ:

Съгласно § 2, ал. 3 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., КЕВР изменя цените, по които крайните снабдители на природен газ продават на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, в съответствие с цената, по която общественият доставчик продава природен газ за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. Когато краен снабдител на природен газ в този период е закупувал природен газ не само от обществения доставчик, за този период цените, по които крайният снабдител е продавал природен газ на крайни клиенти, се изменят при отчитане единствено на закупените от обществения доставчик количества природен газ и цената на природния газ, утвърдена на обществения доставчик за същия период - § 2, ал. 4 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г. В случай, че краен снабдител на природен газ в периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. не е закупувал природен газ от обществения доставчик, за този период цените, по които крайният снабдител е продавал природен газ на крайни клиенти, не се изменят – арг. от § 2, ал. 5 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.

В допълнение към горното, за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. клиентите на обществения доставчик, присъединени към газопреносната мрежа, които снабдяват с природен газ крайни снабдители на природен газ, неприсъединени към газопреносната мрежа, следва да възстановят на крайните снабдители разликата между сумите, заплатени за доставени количества природен газ, по цените, утвърдени с Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. на КЕВР, и по цените, утвърдени от КЕВР за периода 1 септември 2019 г. - 30 септември 2019 г. – арг. от § 2, ал. 14, изр. 1 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г. По силата на изр. 2 от посочената разпоредба, след възстановяване на разликата между сумите крайните снабдители на природен газ изчисляват и възстановяват разликата между сумите на крайни клиенти по реда на § 2, ал. 9, т. 1 и ал. 10 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.

С писмо с изх. № Е-15-00-5 от 06.04.2019 г. КЕВР е изисквала от крайните снабдители на природен газ информация за закупени количества природен газ през съответните месеци на периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г. След анализ на получената информация е установено, че крайните снабдители са купували природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, и от търговци на природен газ. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-20-25 от 24.04.2020 г. на КЕВР от „Булгаргаз“ ЕАД е изисквана информация кои от посочените от крайните снабдители доставчици са били клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД. С писмо с вх. № Е-15-20-25 от 28.04.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е уведомило, че през целия посочен по-горе период, негови клиенти са били „Девонгаз“ ЕООД, „Атанасов груп“ ЕООД, „Енемона Екогаз“ ООД, „Ида метан“ ООД, „Си Ен Джи Екогаз“ АД, „Агрополихим“ АД, „Райков сервис“ ООД, „Елит -94“ ЕООД и „Глобал Комерс 1“ ООД.

Съгласно § 2, ал. 3, изр. 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., крайните снабдители на природен газ следва да предоставят на КЕВР информация и доказателства за количествата природен газ, закупени през периода от 5 август 2019 г. до 31 март 2020 г. с цел продажба на клиенти. В тази връзка, крайните снабдители на природен газ са предоставили справки и фактури за тези количества природен газ.

Въз основа на предоставената горна информация от обществения доставчик на природен газ и от крайните снабдители на природен газ се установява, че през периода от 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г.:

1. Крайни снабдители на природен газ, които са купували природен газ само от „Булгаргаз“ ЕАД, са както следва:

„Балкангаз – 2000“ АД; „Газо-енергийно дружество-Елин Пелин“ ЕООД; „Газтрейд Сливен“ ЕООД; „Добруджа газ“ АД; „Камено-газ“ ЕООД; „Комекес“ АД; „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД; „Правецгаз 1“ АД; „Примагаз“ АД; „Севлиевогаз – 2000“ АД, „Костинбродгаз“ ООД, „Аресгаз“ ЕАД за обособена територия Запад и за обособена територия Мизия и община Бяла Слатина; „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия

Габрово и лицензионна територия Силистра, Главиница, Тутракан, Алфатар, Дулово и Ситово.

При изменението на цените, по които горепосочените крайни снабдители на природен газ продават на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, е отчетена цената, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **29,49 лв./MWh**.

2. Крайни снабдители на природен газ, които са купували природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, са както следва:

„Аресгаз“ ЕАД за обособена територия Добруджа и общините Добрич, Тервел, Омуртаг и Търговище – от „Булгаргаз“ ЕАД и „Атанасов груп“ ЕООД; „Неврокоп – Газ“ АД – от „Енемона Екогаз“ ООД; „Свиленград – газ“ АД – от „Райков сервис“ ООД; „Тецеко“ ЕООД – от „Елит-94“ ЕООД и „Ситигаз България“ ЕАД за обособена територия „Тракия“ и общини Кърджали, Велинград, Павел баня, Гурково, Твърдица и Брацигово – от „Булгаргаз“ ЕАД, „Ида метан“ ООД и „Глобъл Комерс-1“ ООД.

При изменението на цените, по които горепосочените крайни снабдители на природен газ продават на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, е отчетена цената, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **29,49 лв./MWh**.

3. Крайни снабдители на природен газ, които са купували природен газ от обществения доставчик, от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, както и от търговци на природен газ, са „Газинженеринг“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД.

При изменението на цените, по които горепосочените крайни снабдители на природен газ продават на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, общите разходи за покупка на природен газ са формирани въз основа на всички закупени от съответното дружество количества природен газ. Разходите за покупка на природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, са формирани, като съответното закупено количество е умножено по цената, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на **29,49 лв./MWh**. Разходите за покупка на природен газ от търговци на природен газ са изчислени като съответното закупено количество природен газ е умножено по утвърдената с Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. на КЕВР цена, която е покупната цена на природния газ, видно от предоставените от дружествата фактури. Цената за доставка на природен газ на крайните снабдители на природен газ е получена, като сумата на всички разходи е разделена на общото закупено количество природен газ.

„Газинженеринг“ ООД е купувало природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД и от „Проучване и добив на нефт и газ“ АД. В резултат на направените изчисления цената за доставка на природен газ на „Газинженеринг“ ООД е в размер на **39,44 лв./MWh**.

„Овергаз Мрежи“ АД е купувало природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД, от клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, присъединени към газопреносната система – „Енемона Екогаз ООД“, „Си Ен Джи Екогаз“ АД и „Девонгаз“ ЕООД, както и от „Ес Дий Проджект“ АД, в качеството му на търговец на природен газ. В резултат на направените изчисления цената за доставка на природния газ на „Овергаз Мрежи“ АД е в размер на **34,46 лв./MWh**.

4. Крайни снабдители на природен газ, които не са купували природен газ от обществения доставчик и/или от негови клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, са както следва: „Каварна Газ“ ООД; „Кнежа газ“ ООД; „Карловогаз“ ООД и „Си Ен Джи Марица“ ООД.

Цените, по които горепосочените крайни снабдители на природен газ продават на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, не се изменят.

5. „Аресгаз“ ЕАД не е извършвало лицензионна дейност на териториите Сопот и Хисаря, съответно не е продавало природен газ на крайни клиенти. В тази връзка, за разглеждания период дружеството няма суми за възстановяване на крайни клиенти, присъединени към газоразпределителните мрежи на тези територии.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на природен газ е в размер на 10,569 kWh/m³, и е определен в Решение № Ц-16 от 28.06.2019 г. на КЕВР.

В. Цена на природния газ за балансиране:

Съгласно § 2, ал. 17 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., КЕВР с решението за утвърждаване на цената, по която обществения доставчик за периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, указва на оператора на газопреносната мрежа за същия период да измени цените на природния газ за балансиране, определени по реда на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране (обн. ДВ, бр. 57 от 2019 г., Методиката).

Правилата за балансирането на пазара на природен газ, в т.ч. таксите при дисбаланс, процедурите по сетълмент във връзка с дневната такса за дисбаланс и оперативното балансиране между мрежите на операторите на преносни системи, се определят с Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014). Установените с Регламент (ЕС) № 312/2014 правила за балансиране отразяват действителните потребности на системата, като отчитат наличните ресурси на операторите на преносни системи и предвиждат стимули за потребителите на мрежата да балансират ефикасно балансовите си портфолия. Съгласно член 29, параграф 1 от Регламент (ЕС) № 312/2014, операторът на преносната система не може да реализира печалба или загуба от плащането и събирането на таксите при дневен дисбаланс, таксите в рамките на деня, таксите за действия за балансиране и другите такси, свързани с дейностите му по балансиране, които представляват всички дейности, извършвани от оператора на преносната система в изпълнение на задълженията му по регламента.

Начинът за определяне на цената на природния газ за балансиране е регламентиран в чл. 12 от Методиката. В цитираната разпоредба е направено разграничение в начина на определяне на тази цена в зависимост от наличието на действаща платформа за търговия с природен газ. Съгласно чл. 13 от Методиката, операторът води сметка за неутралност при балансиране, като в края на всеки период на изчистване на сметката за неутралност определя финансово салдо за дейността балансиране за периода. Съгласно чл. 14, ал. 3 от Методиката, операторът освобождава/компенсира част или цялата натрупана сума през всеки период на изчистване посредством начисляване на такса за неутралност при балансиране.

Предвид факта, че платформата за търговия с природен газ с оператор „Газов хъб Балкан“ ЕАД функционира от 02.01.2020 г., в периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., елемент от определяната цена на природния газ за балансиране е утвърдената от КЕВР цена, по която обществения доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, приложима за съответния ден, без включена цена за достъп и пренос по газопреносната мрежа.

Поради горното, за разглеждания период операторът на газопреносната мрежа следва да измени цените на природния газ за балансиране, определени по реда на Методиката, при отчитане на цената на обществения доставчик на природен газ по т. А по-горе.

В процедурата по постановяване на решенията на КЕВР по § 2, ал. 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г., не се прилагат чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 14 от Закона за енергетиката – арг. от § 2, ал. 2, изр. 2 от ПЗР на ЗД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.

Предвид гореизложеното и на основание § 2, ал. 2- 5, ал. 7, ал. 14 и ал. 17 във връзка с § 3 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за допълнение на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 38 от 2020 г.,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. За периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г.:

1. Утвърждава цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 29,49 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 0,85 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,13 лв./MWh.

2. Изменя цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, както следва:

№	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 Божурше, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг"				59,85	3,03
	до 5000 m ³ /год., (до 53 MWh) вкл.		59,85	3,03		
	до 50 000 m ³ /год., (до 528 MWh) вкл.	51,44				
	до 100 000 m ³ /год., (до 1057 MWh) вкл.	50,47				
	до 200 000 m ³ /год., (до 2114 MWh) вкл.	49,52				
	до 400 000 m ³ /год., (до 4228 MWh) вкл.	48,57				
	до 600 000 m ³ /год., (до 6341 MWh) вкл.	48,00				
	до 800 000 m ³ /год., (до 8455 MWh) вкл.	47,60				
	до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 569 MWh) вкл.	47,29				
	до 2 000 000 m ³ /год., (до 21 138 MWh) вкл.	46,31				
	до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 707 MWh) вкл.	45,73				
	до 4 000 000 m ³ /год., (до 42 276 MWh) вкл.	45,31				
	до 5 000 000 m ³ /год., (до 52 845 MWh) вкл.	44,97				
	до 7 000 000 m ³ /год., (до 73 983 MWh) вкл.	44,45				
	до 10 000 000 m ³ /год., (до 105 690 MWh) вкл.	43,88				
над 10 000 000 m ³ /год., (над 105 690 MWh)	43,19					
метанстанции до 400 000 m ³ /год., (до 4228 MWh) вкл.		46,36				
метанстанции до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 569 MWh) вкл.		45,77				
метанстанции над 1 000 000 m ³ /год. (над 10 569 MWh)		44,67				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Сува река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		35,71				
2	"Арегаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг*****				54,92	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.***	48,52	53,06			
	от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.***	47,72	51,83			
	от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.***	46,36	50,59			
	от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.***	44,97	50,10			
	от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.***	44,46	49,37			
	от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.***	43,23	48,83			
	от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.***	42,80	48,18			
над 1 000 000 m ³ /год., вкл.***	39,20	46,35				
3	"Арегаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина*****				57,64	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.***	48,52	56,21			
	от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.***	47,52	54,69			
	от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.***	46,70	53,84			
	от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.***	46,19	51,63			
	от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.***	45,11	49,45			
	от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.***	44,19	48,25			
	от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.***	43,07	47,21			
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	40,02	43,61				

	над 5 000 000 м ³ /год., вкл.***	37,50				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен*****					53,84
	до 211 MWh/год.	45,40				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	44,52				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	43,15				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	42,25				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	40,77				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	38,01				
	над 10 550 MWh/год.	36,10				
	до 52,75 MWh/год.		51,80			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		50,12			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		49,28			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		47,71			
от 1055 до 2110 MWh/год.		45,30				
от 2110 до 5275 MWh/год.		44,47				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		44,33				
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	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев					63,59
	до 100 000 nm ³ /год., вкл.***	43,73				
	до 200 000 nm ³ /год., вкл.***	42,89				
	до 400 000 nm ³ /год., вкл.***	41,76				
	над 400 000 nm ³ /год., вкл.***	40,99				
	до 10 000 nm ³ /год., вкл.***		56,93			
	до 20 000 nm ³ /год., вкл.***		54,07			
до 50 000 nm ³ /год., вкл.***		49,82				
над 50 000 nm ³ /год., вкл.***		48,18				
6	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград					96,28
	до 100 000 m ³ /год., вкл.****	82,33				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.****	80,51				
	над 200 000 m ³ /год., вкл.****	77,79				
	до 10 000 m ³ /год., вкл.****		88,89			
	до 20 000 m ³ /год., вкл.****		87,21			
над 20 000 m ³ /год., вкл.****		84,85				
7	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене		69,73			67,51
	до 100 000 m ³ /год., вкл.****	62,19				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.****	60,43				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.****	57,19				
	над 1 000 000 m ³ /год.****	51,30				
8	"Комекес" АД – община Самоков*****					53,83
	до 1054,599 MWh	44,84				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	39,38				
	над 10 546,000 MWh	37,21				
	до 52,729 MWh		54,05			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		53,90			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		52,54			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		50,66				
над 2109,200 MWh		49,16				
9	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	41,36	48,54			46,57
10	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево	39,48	42,25			52,59
11	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна*****	41,30	53,55			61,39
12	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник*****					65,99
	до 105,5 MWh	52,23				
	до 1055 MWh	50,73				
	до 10 550 MWh	50,24				
до 105,5 MWh		56,03				
до 1055 MWh		54,62				
13	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	35,22	49,88			48,97
14	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	39,90	47,22			56,84
15	"Правецгаз 1" АД – община Правец	38,36	45,71			47,51
16	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд					50,00
	до 20 хм ³ /год., вкл.	39,73				
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.	38,19				
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.	36,97				
	над 1000 хм ³ /год.	36,06				
	метанстанции	36,71				
	до 5 хм ³ /год., вкл.		48,87			
от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.		47,41				
от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.		43,74				
над 100 хм ³ /год.		40,34				
17	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово*****		54,05			54,88
	до 1000 MWh/год.****	51,98				
	от 1000 до 5000 MWh/год.****	44,06				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.****	40,87				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.****	39,85				
над 50 000 MWh/год.****	39,21					
18	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	48,64	53,68			57,41
19	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		46,04			46,38
	до 500 000 m ³ /год., вкл.	41,72				
	над 500 000 m ³ /год., вкл.	40,17				
20	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик	38,62	48,69			53,83
21	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		51,32			53,99
	до 10 000 nm ³ /год.	50,27				
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.	46,30				
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.	40,81				

	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.	38,49			
22	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		50,60		53,42
	до 10 000 nm ³ /год.	50,25			
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.	49,02			
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.	43,90			
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.	42,83			
	от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.	40,84			

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. ** цените на природния газ в енергийни единици са изчислени при коефициент на преобразуване 10,569 kWh/m³.
4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
5. **** 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.
6. ***** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: 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.
7. 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.
8. ***** цените, групите и подгрупите са утвърдени в енергийни единици.

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.

III. За периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г., не изменя цените на „Каварна Газ“ ООД, „Кнежа газ“ ООД, „Карловогаз“ ООД и „Си Ен Джи Марица“ ООД.

IV. Указва на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в качеството му на оператор на газопреносната мрежа, да измени цените на природния газ за балансиране, определени през периода 1 септември 2019 г. – 30 септември 2019 г. по реда на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, обн. ДВ, бр. 57 от 2019 г., при отчитане на цената по т. I.1.

V. Утвърдените цени по т. I. са за целите на изчисляване на сумите, които общественият доставчик на природен газ и крайните снабдители на природен газ възстановяват на клиентите за доставка на природен газ.

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