



РЕШЕНИЕ

№ Ц - 10
от 01.04.2020 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.04.2020 г., като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-239 от 17.03.2020 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. и вх. № Е-15-20-21 от 11.03.2020 г., както и коригирани заявления с вх. № Е-15-20-21#7 от 01.04.2020 г. и с вх. № Е-15-20-21 от 01.04.2020 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за месец април 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 26.03.2020 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец април 2020 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 6 от същата наредба.

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

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-36 от 13.03.2020 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявленията и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-239 от 17.03.2019 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 67 от 20.03.2020 г., т. 1. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 26.03.2020 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 април 2020 г., като конкретно предложение ще бъде дадено в писмено становище.

В определения срок в КЕВР е постъпило становище с вх. № Е-15-20-21 от 11.03.2020 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, в което общественият доставчик отново отбелязва, че данните в доклада, касаещи определянето на доставната цена на природния газ, са представени обективно. „Булгаргаз“ ЕАД обръща внимание, че дружеството е предоставило и неповерителен вариант на заявлението за утвърждаване на цена на природния газ за м. април 2020 г., в който са заличени данните, представляващи чувствителна търговска информация и чието разгласяване не се допуска съгласно условията на търговските договори, по които обществения доставчик е страна. В тази връзка заявителят счита, че КЕВР след като приеме решението за утвърждаване на цена, считано от 01.04.2020 г., по която общественият

* 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.

доставчик да продава природен газ, следва да го публикува на своята интернет страница след заличаване на поверителната и чувствителна търговска информация.

На следващо място, „Булгаргаз“ ЕАД не приема предложението утвърдената цена на природния газ, считано от 01.04.2020 г., да отразява само стойността на (...), тъй като същата е формирана на база прогнозни стойности както на този (...), така и на алтернативните горива на природния газ и на средномесечния курс на (...), прилаган при конвертиране на (...) от евро в долари за MWh. Прогнозен е и валутният курс на БНБ на лева спрямо долара, осреднен за период от 45 дни, предхождащи внасянето на заявлението. Според дружеството, всяка от тези прогнозни стойности оказва влияние върху цената на входа на газопреносните мрежи, съответно върху стойността на компонентата по чл. 17, ал.7 на НРЦПГ за дейността „обществена доставка“, които заедно с компонентата „задължение към обществото“ определят крайната продажна цена на природния газ. Заявителят счита, че при утвърждаване на цената на природния газ, считано от 01.04.2020 г., следва да се има предвид, че „Булгаргаз“ ЕАД получава информацията за (...) непосредствено в края на последния календарен работен ден на месеца, предхождащ месеца на доставка, а за котировките на алтернативните на природния газ горива – в първите два работни дни на месеца, следващ отчетния. Поради това, заявителят счита, че цената следва да бъде утвърдена от КЕВР при предоставяне от „Булгаргаз“ ЕАД на окончателни данни за (...) и котировките на алтернативните на природния газ горива, на база внесено коригиращо заявление за утвърждаване на цената. Според дружеството преизчисляването само с (...) обезсмисля подаденото заявление от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена и води до изкривяване на цената, по които дружеството ще продава природен газ на регулирания пазар.

Комисията приема за обосновани аргументите на „Булгаргаз“ ЕАД относно заличаване на поверителната и чувствителна търговска информация при публикуване на ценовото решение на интернет страницата на КЕВР.

КЕВР счита за необосновано предложението на дружеството при утвърждаване на цената в настоящото административно производство да бъдат отчетени актуалните стойности на алтернативните горива на природния газ, тъй като данни за същите ще бъдат известни след датата на постановяване на решението за утвърждаване на разглежданата цена на природния газ, а именно: 01.04.2020 г.

Комисията приема за обосновано при утвърждаване на цена на природния газ от 01.04.2020 г. да бъдат отчетени стойността на (...) към 31.03.2020 г. и данните за средномесечния курс за м. март на (...), прилаган при конвертиране на (...) от евро в долари за MWh. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-20-21 от 30.03.2020 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: заверено копие на извадка от изданието (...), удостоверяващо (...) към 31.03.2020 г., както и заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. март на 2020 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-21#7 от 01.04.2020 г. дружеството е представило исканата информация, както и заявление за утвърждаване на цени на природния газ с вх. № Е-15-20-21#7 от 01.04.2020 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-1 от 01.01.2020 г. КЕВР е утвърдила за I тримесечие на 2020 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 44,04 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

На 2 март 2020 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ е подписано Допълнение № (...) към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.), според което считано от 05 август 2019 г., цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по (...) ценообразуваща формула, включваща (...).

В съответствие с цитираните изменения на условията на договора с ООО „Газпром экспорт“, със заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за месец април 2020 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 26,21 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е намаление в сравнение с действащата цена със 17,83 лв./MWh или с 40,49%. „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-21#7 от 01.04.2020 г., което отразява (...) и средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. март на 2020 г. на (...), предвид на което предложената за утвърждаване цена на природния газ за месец април 2020 г. се изменя от 26,21 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) на 25,20 лв./MWh, което е намаление в сравнение с действащата цена с 18,84 лв./MWh или 42,78%. В тази връзка размерът на компонента 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 компонента 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 заявленията „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец април 2020 г.

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

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

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

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

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

2. Условия по договора за доставка на природен газ

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г., към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., считано от 01.01.2020 г., пунктът за предаване-приемане на природния газ е

газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа 2“, намираща се на територията на Р България, близо до границата Турция/България.

Съгласно Допълнение № (...) от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. цените на природния газ се образуват по (...) формула, вместо прилаганата 100% петролно обвързана формула. Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, като: (...).

Цените на алтернативните горива, които са в основата на (...) за определяне на доставните цени на природния газ, за месец април 2020 г. са изчислени като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период, предшестваш определянето на (...) към 01.04.2020 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, изчислена от „Булгаргаз“ ЕАД за м. април 2020 г. (...) е в размер на (...) \$/MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-21#1 от 11.03.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило предложената за м. април цена на природния газ при (...) в размер на (...) EUR/MWh и средномесечен курс на (...) за месец февруари в размер на (...), в резултат на което изчислена от дружеството за м. април 2020 г. (...) е в размер на (...) \$/MWh. Отчитайки стойностите на (...) „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило доставна цена на природния газ за месец април 2020 г. в размер на (...) \$/MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-20-21#7 от 01.04.2020 г. дружеството е представило стойността на (...), публикувана на 31.03.2020 г. от (...) и средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. март на 2020 г., публикуван от (...). В тази връзка, предвид условията на Допълнение № (...) 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 01.04.2020 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 март на 2020 г. прогнозния средномесечен курс на (...) се изменя от (...) на (...). Изчислената за месец април 2020 г. (...) се променя от (...) \$/MWh на (...) \$/MWh, съответно при отчитане и на (...) доставна цена на природния газ за месец април 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 (16.01.2020 г. – 29.02.2020 г.), е в размер на 1,78363 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. Същият, съпоставен с валутния курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, се увеличава с 1,01%.

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносни мрежи съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ дружеството е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за 2020 г. и относителния дял на количествата за обществена доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и двустранните договори.

Общото количество природен газ за месец април 2020 г. е в размер на (...) MWh, разпределени, както следва: за дейността „обществената доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)% , за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или (...)% , за продажба на организирания борсов пазар на природен газ – (...) MWh или (...)% , по двустранни договори – (...) MWh или (...)% от общото количество природен газ.

При отчитане на посочените по-горе количества природен газ и доставни цени на природен 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 снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на

природния газ. Съгласно чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността обществена доставка, определени по реда на чл. 10 и 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ, за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност.

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

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД не разполага с одобрен график за добив и нагнетяване в ПГХ „Чирен“ за 2020 г. Съгласно чл. 28 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, операторът на съоръжението за съхранение обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение в срок не по-късно от 30 (тридесет) календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период. В съответствие с цитираните правила, нагнетателният период за следващата година ще започне на 15.04.2020 г.

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

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията.

С оглед посочената по-горе промяна на цената на вход на газопреносната мрежа се изменят: оборотният капитал за месец април 2020 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., регулаторната база на активите за месец април 2020 г. от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. и възвръщаемостта на активите за периода от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. В тази връзка размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) или (...) % от компонентата цена на вход на газопреносната мрежа.

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

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, за енергийно предприятие, което има издадена лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, прогнозните количества природен газ се формират въз основа на заявените количества от крайните снабдители и от лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ и количествата по двустранните му договори. Член 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период

въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец април 2020 г. да бъде включена 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). В тази връзка дружеството е приложило предварителен график, тъй като на този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2020 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. Планът съдържа описание на мерките, които трябва да бъдат предприети от страна на оператора на газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД, в сътрудничество с предприятията за газ, големите промишлени клиенти, асоциациите на потребителите и под контрола на Министерството на енергетиката за отстраняване или смекчаване на въздействието от прекъсване на доставките на природен газ за страната и региона. Съгласно т. 3.5 от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана). Съгласно Плана, неравномерно е потреблението на клиенти, при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%.

Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от ЗЕ. За обществения доставчик количеството природен газ, изчислено за 2020 г. съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на (...) MWh, представляващ обем от 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества природен газ по регулирани цени.

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило: окончателен график за съхранение на природен газ през 2019 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени окончателни отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месеците ноември и декември 2019 г.

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

Общественият доставчик е представил и график за съхранение на природен газ през 2020 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. Прогнозните разходи на дружеството за 2020 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени при действащата към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена (2,49 лв./хм³/месец) за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, преизчислена в лева за MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е приложило и следните доказателства за извършените от него разходи за 2020 г.: акт за м. януари 2020 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД №

0000500987 от 03.02.2020 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

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

Компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се изчислява при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ, съхранявани по Плана и свързаните с това разходи. Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди. Прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2020 г. са коригирани, като са увеличени с (...) лв., представляващи разлика между прогнозните и реално отчетените разходи за 2019 г. В резултат, получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за месец април 2020 г. е в размер на (...) лв./MWh.

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

Разходите за закупуване на природен газ с цел продажба на вътрешния пазар – на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори, по договора с ООО „Газпром экспорт“ са в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец април 2020 г. в енергийни единици:

(...) лв./MWh

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

(...) лв./MWh

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

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, **цената за месец април 2020 г.**, по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на **25,20 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС)**, което е **намаление в сравнение с действащата цена с 18,84 лв./MWh или с 42,78%.**

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият

доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,534 kWh/m³, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за месеците януари и февруари 2020 г.

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 01.04.2020 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 25,20 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 компенсирание 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 Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				51,04	3,13	
	до 53 MWh/год., вкл.		51,04	3,13			
	до 528 MWh/год., вкл.	43,31	51,67				
	до 1057 MWh/год., вкл.	42,25	50,80				
	до 2113 MWh/год., вкл.	41,19	49,94				
	до 4226 MWh/год., вкл.	40,12	49,06				
	до 6339 MWh/год., вкл.	39,49	48,55				
	до 8452 MWh/год., вкл.	39,05	48,19				
	до 10 565 MWh/год., вкл.	38,70	47,90				
	до 21 130 MWh/год., вкл.	37,62	47,01				
	до 31 695 MWh/год., вкл.	36,97	46,47				
	до 42 260 MWh/год., вкл.	36,50	46,08				
	до 52 825 MWh/год., вкл.	36,14	45,79				
	до 73 955 MWh/год., вкл.	35,56	45,30				
	до 105 650 MWh/год., вкл.	34,93	44,78				
над 105 650 MWh/год.	34,18	44,14					
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.					37,54		
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.					36,91		
метанстанции над 10 565 MWh/год.					35,73		
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		26,45					
2	"Аресгаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				50,72		
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****	44,30	48,84				
	от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.*****	43,49	47,61				
	от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.*****	42,13	46,37				
	от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	40,73	45,87				
	от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	40,22	45,14				
	от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	38,98	44,60				
	от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	38,56	43,95				
	над 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	34,94	42,12				
3	"Аресгаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина****				53,44		
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****	44,29	52,02				
	от 10 001 до 20 000 m ³ /год., вкл.*****	43,29	50,49				
	от 20 001 до 50 000 m ³ /год., вкл.*****	42,46	49,64				
	от 50 001 до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	41,96	47,42				
	от 100 001 до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	40,88	45,23				
	от 200 001 до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	39,95	44,03				
	от 500 001 до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	38,82	42,98				
	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*****	35,76	39,37				
над 5 000 000 m ³ /год., вкл.*****	33,23						

4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				49,55		
	до 211 MWh/год.	41,11					
	от 211 до 527,5 MWh/год.	40,23					
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	38,86					
	от 1055 до 2110 MWh/год.	37,96					
	от 2110 до 5275 MWh/год.	36,48					
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	33,72					
	над 10 550 MWh/год.	31,81					
	до 52,75 MWh/год.		47,51				
	от 52,75 до 211 MWh/год.		45,83				
	от 211 до 527,5 MWh/год.		44,99				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		43,42				
	от 1055 до 2110 MWh/год.		41,01				
от 2110 до 5275 MWh/год.		40,18					
от 5275 до 10 550 MWh/год.		40,04					
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла	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	до 500 MWh/год., вкл.	40,86			54,86	
		над 500 MWh/год.	37,90				
		до 50 MWh/год., вкл.		50,57			
		над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		45,25			
		над 500 MWh/год.		41,72			
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****	до 1055 MWh	39,88			51,71	
		до 4220 MWh	36,92				
		до 211 MWh		40,01			
		до 1055 MWh		38,90			
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***	до 2500 MWh вкл.	79,83			97,29	
		над 2500 MWh	72,88				
		до 250 MWh вкл.		91,60			
		над 250 MWh		87,96			
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	78,22			92,21	
		до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	76,17				
		над 200 000 м ³ /год., вкл.*****	73,44				
		до 10 000 м ³ /год., вкл.*****		84,79			
		до 20 000 м ³ /год., вкл.*****		83,11			
9	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****	58,01			63,36	
		до 500 000 м ³ /год., вкл.*****	56,24				
		до 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	52,99				
		над 1 000 000 м ³ /год.*****	47,08				
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***	до 20 000 м ³ /год.*****	68,79			72,24	
		до 50 000 м ³ /год.*****	63,03				
		до 100 000 м ³ /год.*****	60,11				
		до 250 000 м ³ /год.*****	55,61				
		до 500 000 м ³ /год.*****	53,09				
		до 1 000 000 м ³ /год.*****	52,54				
над 1 000 000 м ³ /год.*****	49,93						
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	35,00	45,99			13,93	
12	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	36,37	45,23			13,62	
13	"Комекс" АД – община Самоков	до 1054,599 MWh	40,55			49,54	
		от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	35,09				
		над 10 546,000 MWh	32,92				
		до 52,729 MWh		49,76			
		от 52,730 MWh до 210,920 MWh		49,61			
		от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		48,25			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		46,37					
над 2109,200 MWh		44,87					
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	39,02	42,48		44,96		
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		40,20		42,95		
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	до 50 000 MWh	36,40				
		над 50 000 MWh	27,38				
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник	до 105,5 MWh	37,99			51,75	
		до 1055 MWh	36,49				
		до 10 550 MWh	36,00				
		до 105,5 MWh		41,79			
		до 1055 MWh		40,38			
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	39,49	47,54		48,85		
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево*****	35,65	42,99		52,64		
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец*****	34,10	41,47		43,28		
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд	до 20 хм ³ /год., вкл.*****	35,48			45,78	
		от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.*****	33,92				
		от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.*****	32,70				
		над 1000 хм ³ /год.*****	31,79				
		метанстанции	32,44				
		до 5 хм ³ /год, вкл.*****		44,65			
		от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.*****		43,18			
		от 20 до 100 хм ³ /год., вкл.*****		39,50			
над 100 хм ³ /год.*****		36,08					
22	"Ситингаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****	до 1000 MWh/год.	47,69	49,76		50,59	5,69
		от 1000 до 5000 MWh/год.	39,77				
		от 5000 до 10 000 MWh/год.	36,58				

	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	35,56			
	над 50 000 MWh/год.	34,92			
23	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад" *****	44,42	49,47		53,21
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		41,80		42,15
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	37,48			
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	35,93			
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	34,36	44,46		49,62
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		47,10		49,78
	до 10 000 nm ³ /год.*****	46,05			
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	42,06			
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	36,55			
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	34,23			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		46,38		49,20
	до 10 000 nm ³ /год.*****	46,03			
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	44,80			
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	39,66			
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	38,59			
	от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.*****	36,60			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				49,33
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		44,04		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		48,26		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		40,06		
	над 100 000 m ³ /год.*****		33,27		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	35,13			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	34,10			

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

- * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
- ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
- *** 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.
- **** 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.
- ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ
- ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,534 kWh/m³.
- 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