



РЕШЕНИЕ

№ Ц - 32
от 01.08.2021 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.08.2021 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-22#1 от 09.07.2021 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-20-22#3 от 01.08.2021 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за месец август 2021 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, както и събраните данни от проведено на 29.07.2021 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-22#1 от 09.07.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец август 2021 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, 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 нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-22 от 09.07.2021 г. За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-163 от 12.07.2021 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-706 от 12.07.2021 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 143 от 15.07.2021 г., т. 1. В изпълнение на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 29.07.2021 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 август 2021 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-24 от 26.07.2021 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД заверено копие на извадка от електронното издание (...), удостоверяваща индекса (...) в последния работен ден на м. юли 2021 г.; заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. юли 2021 г., актуализирани справки № 2 „Количества природен газ за м. август 2021 г.“ и № 4.2. „Списък на клиенти, сключили договор за покупко-продажба на природен газ през м. август 2021 г. по програмата за освобождаване на природен газ“, с отразени количества природен газ, реализирани на проведения на 12.07.2021 г. търг, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец август 2021 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-15-20-22#3 от 01.08.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило заявление, съдържащо актуални данни във връзка с утвърждаването на цената на природния газ за м. август 2021 г., с което изменя заявление с вх. № Е-15-20-22#1 от 09.07.2021 г.

След обсъждане и анализ на всички събрани данни и документи, 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-24 от 01.07.2021 г. КЕВР е утвърдила за месец юли 2021 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 49,94 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-22#1 от 09.07.2021 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ е поискало да му бъде утвърдена за месец август 2021 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 55,84 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 предложило за утвърждаване цена на природния газ за месец август 2021 г. в размер на 57,60 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), която включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

Горната цена, по силата на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, се утвърждава от КЕВР ежемесечно, като същата се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена. В този смисъл, КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага, считано от 01.08.2021 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.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец август 2021 г.

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец август 2021 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. август 2021 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 м. август 2021 г. е (...) MWh, в т.ч. по Договора за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ – (...) MWh и по Договора за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh. Общото количество е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за програма за освобождаване на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец август 2021 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 договорите за доставка на природен газ от внос за вътрешния пазар:

2.1. По договора с ООО „Газпром экспорт“

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 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.), 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 България/Турция.

Съгласно сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“, цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...) % петролна и (...) % хъбова компонента.

Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: петролната компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена P_0 е равна на (...) \$/MWh; хъбовата компонента се изчислява ежемесечно чрез индекса (...), 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 петролната компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец август 2021 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период, предшестващ определянето на петролната компонента за III тримесечие 2021 г., в т.ч. за м. август 2021 г. Въз основа на цените на алтернативните на природния газ горива мазут със съдържание на сяра 1% и газбол със съдържание на сяра 0,1%, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД петролна компонента за м. август 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило хъбовата компонента за м. август 2021 г. в размер на (...) \$/MWh, при индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на (...) 2021 г. в електронното издание (...) и средномесечен курс евро/щатски долар на (...) към (...) 2021 г. в размер на (...).

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, която е с (...) относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец август 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh.

2.2. По договора с азербайджанска компания

Съгласно Договор за продажба на газ от (...), сключен между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД, (...), цената на природния газ се изчислява в \$/MWh на тримесечие (...).

При определяне на доставната цена на природния газ за (...) за м. август 2021 г., цените на (...) са изчислени за период от (...).

(...)

Към доставната цена се добавят допълнителни разходи за доставка на природния газ на изходна точка Неа Месемврия.

Предвид горното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанска компания за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месемврия през м. август 2021 г., е в размер на (...) \$/MWh и включва посочените по-горе разходи.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на Р Гърция в участъка от изходна точка Неа Месемврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата:

Тези разходи се формират съгласно Рамков договор № LFA-0031/2020 от м. декември 2020 г. за пренос на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и ДЕСФА С.А., оператор на газопреносната система на Р Гърция. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове за резервиране на капацитетни продукти, провеждани на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) на точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата и на платформа за резервиране на капацитет PRISMA на междусистемната точка Неа Месемврия между ТАР и гръцката газопреносна мрежа, при тарифи, одобрени от RAЕ и публикувани на интернет страницата на ДЕСФА С.А. на адрес: <https://www.desfa.gr>.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Р Гърция за м. август 2021 г. включват резервираните капацитетни продукти, съобразени с количествата природен газ, договорени за доставка с азербайджанска компания.

Предвид горното, прогнозните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от изходна точка Неа Месемврия до точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата за м. август 2021 г. са в размер на (...) лв. за количествата природен газ за м. август 2021 г., доставяни от азербайджанска компания. Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на (...) MWh/ден на изходна точка Неа Месемврия по цени за годишен капацитетен продукт, за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на изходна точка Кулата/Сидирокастро. В тази връзка са взети предвид:

- потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен тримесечен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 03.05.2021 г.;

- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд входен капацитет на изходна точка Неа Месемврия, проведен на 02.11.2020 г.;

- договор с (...) за прехвърляне на вторичен твърд, групиран капацитет в размер на (...) MWh/ден в изходна точка Кулата/Сидирокастро, потвърждение от RBP за резервиран изходен капацитет в изходна точка Кулата/Сидирокастро от (...) на база годишна тарифа.

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 (17.05.2021 г. – 30.06.2021 г.), е в размер на 1,61785 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

Предвид гореизложеното, компонентата цена на вход на газопреносни мрежи е в размер на (...) лв./MWh.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, 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, 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 01.01.2021 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2021 г. в размер на 3081 хил. лв., като за месец август 2021 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. От приложената обосновка е видно, че при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец август 2021 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.

Предвид гореизложеното, оборотният капитал за месец август 2021 г. е (...) хил. лв., регулаторната база на активите за месец август 2021 г. е (...) хил. лв., възвръщаемостта на активите за същия период е (...) хил. лв.

Предложеният от дружеството размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh, представлява (...) % от компонентата цена на вход на газопреносните мрежи и е изчислена от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

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.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец август 2021 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 за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, одобрен от министъра на енергетиката (План). Съгласно т. 5.2.4. 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. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 5.2.5.1. от Плана, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките.

Количествата природен газ за нагнетяване по Плана, разпределени от

„Булгартрансгаз“ ЕАД за „Булгаргаз“ ЕАД, са в размер на (...) MWh, видно от Приложение № 1 към Договор № 4867 от 02.03.2021 г. за достъп и съхранение на природен газ, подписан между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е приложило актуализиран, съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2021 г., в съответствие с подписания договор.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец август 2021 г. да бъде включена компонента по чл. 11а от НРЦПГ в размер на (...) лв./MWh. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка с крайните снабдители и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1. от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ 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.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2021 г. по План за действие при извънредни ситуации; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000022 от 04.06.2021 г. за годишен интегриран продукт по План за действие при извънредни ситуации за месец юни, ведно с платежно нареждане за изплатени суми; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000036 от 05.07.2021 г. за дневен твърд капацитетен продукт за нагнетяване, за дневен твърд капацитетен продукт за добив и за услуга по нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ през м. юни 2021 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми.

В резултат, изчислената от заявителя компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. август 2021 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:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. август 2021 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ и по договора с азербайджанска компания 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, се изчисляват в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще 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 август 2021 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 август 2021 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 август 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец август 2021 г., по която общественият 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 57,60 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/m³. За изчисляването му са взети предвид: средната калоричност на природния газ за месеците април – юни 2021 г. за точка на предаване ГИС „Кулата” и за периодите 01.06.2021 г. – 21.06.2021 г. и 28.06.2021 г. – 30.06.2021 г. за точка на предаване ГИС „Странджа 2“, както и представителната калоричност на природния газ в режим на добив от ПГХ „Чирен” за периода 22.06.2021 г. – 27.06.2021 г., през който доставяният природен газ е от ПГХ „Чирен”, предвид плановите ремонтни работи на сухопътния участък от линия 2 на „Турски поток“.

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 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

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.08.2021 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 57,60 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh;

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

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление	Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти	
			лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОП Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				83,44	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		83,44	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	75,71	84,07			
	до 1057 MWh/год., вкл.	74,65	83,20			
	до 2113 MWh/год., вкл.	73,59	82,34			
	до 4226 MWh/год., вкл.	72,52	81,46			
	до 6339 MWh/год., вкл.	71,89	80,95			
	до 8452 MWh/год., вкл.	71,45	80,59			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	71,10	80,30			
до 21 130 MWh/год., вкл.	70,02	79,41				

	до 31 695 MWh/год., вкл.	69,37	78,87		
	до 42 260 MWh/год., вкл.	68,90	78,48		
	до 52 825 MWh/год., вкл.	68,54	78,19		
	до 73 955 MWh/год., вкл.	67,96	77,70		
	до 105 650 MWh/год., вкл.	67,33	77,18		
	над 105 650 MWh/год.	66,58	76,54		
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		69,94		
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		69,31		
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		68,13		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Сува река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		58,85		
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				84,49
	до 106 MWh/год.	77,43	82,62		
	до 211 MWh/год.	76,58	81,17		
	до 528 MWh/год.	75,06	79,81		
	до 1056 MWh/год.	73,65	79,23		
	до 2112 MWh/год.	73,06	78,45		
	до 5281 MWh/год.	72,26	77,87		
	до 10 562 MWh/год.	71,67	77,19		
над 10 562 MWh/год.	67,57	75,25			
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				87,36
	до 106 MWh/год.	77,71	85,94		
	до 211 MWh/год.	76,59	84,30		
	до 528 MWh/год.	75,66	83,33		
	до 1056 MWh/год.	74,91	80,91		
	до 2112 MWh/год.	73,89	78,58		
	до 5281 MWh/год.	72,96	77,33		
	до 10 562 MWh/год.	71,66	76,16		
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			72,38		
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	68,46				
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	65,79				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				81,95
	до 211 MWh/год.	73,51			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	72,63			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	71,26			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	70,36			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	68,88			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	66,12			
	над 10 550 MWh/год.	64,21			
	до 52,75 MWh/год.		79,91		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		78,23		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		77,39		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		75,82		
от 1055 до 2110 MWh/год.		73,41			
от 2110 до 5275 MWh/год.		72,58			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		72,44			
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти	Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				87,26
	до 500 MWh/год., вкл.	73,26			
	над 500 MWh/год.	70,30			
	до 50 MWh/год., вкл.		82,97		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		77,65		
над 500 MWh/год.		74,12			
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				84,11
	до 1055 MWh	72,28			
	до 4220 MWh	69,32			
	до 211 MWh		72,41		
до 1055 MWh		71,30			
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				129,69
	до 2500 MWh вкл.	112,23			
	над 2500 MWh	105,28			
	до 250 MWh вкл.		124,00		
над 250 MWh		120,36			
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				124,51
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	110,54			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	108,71			
	над 200 000 m ³ /год., вкл.*****	105,99			
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		117,10		
	до 20 000 m ³ /год., вкл.*****		115,42		
над 20 000 m ³ /год., вкл.*****		113,06			
9	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		97,91		95,70
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	90,37			
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	88,60			
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	85,35			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	79,45			
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				104,57
	до 20 000 m ³ /год.*****	101,12			
	до 50 000 m ³ /год.*****	95,37			
	до 100 000 m ³ /год.*****	92,46			
	до 250 000 m ³ /год.*****	87,96			
	до 500 000 m ³ /год.*****	85,45			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	84,90			
над 1 000 000 m ³ /год.*****	82,29				
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	67,40	78,39	84,75	13,93
12	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	68,77	77,63	84,62	13,62
13	"Комекес" АД – община Самоков			81,94	
	до 1054,599 MWh	72,95			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	67,49			
	над 10 546,000 MWh	65,32			

	до 52,729 MWh		82,16		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		82,01		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		80,65		
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		78,77		
	над 2109,200 MWh		77,27		
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	71,42	74,88		77,36
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		72,60		75,35
	до 50 000 MWh	68,80			
	над 50 000 MWh	59,78			
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	69,41	81,66		89,50
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				84,15
	до 105,5 MWh	70,39			
	до 1055 MWh	68,89			
	до 10 550 MWh	68,40			
	до 105,5 MWh		74,19		
	до 1055 MWh		72,78		
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	71,89	79,94		81,25
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	79,16	94,92		82,88
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	66,87	74,52		77,31
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				78,72
	до 1000 MWh/год. вкл.	78,03			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	72,25			
	над 10 000 MWh/год.	68,44			
21	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бая, Гурково, Гвърдица и Брацигово****		82,16		82,99
	до 1000 MWh/год.	80,09			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	72,17			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	68,98			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	67,96			
	над 50 000 MWh/год.	67,32			
22	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	78,00	83,43		87,47
23	"Газо-енергийно дружество-Елини Пелин" ЕООД – община Елини Пелин		74,18		74,52
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	69,86			
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	68,31			
24	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	66,74	76,83		81,98
25	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		82,13		81,32
	до 1000 MWh/год.	80,51			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	76,07			
26	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		78,75		81,57
	до 10 000 nm ³ /год.*****	78,39			
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	77,16			
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	72,03			
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	70,96			
	от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.*****	68,97			
27	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				81,69
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		76,41		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		80,62		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		72,43		
	над 100 000 m ³ /год.*****		65,65		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	67,51			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	66,49			

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. * колоната отразява цените за снабвяване 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 снабвяване със съгъстен природен газ.

4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабвяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел бая, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабвяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

6. ***** При снабвяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ

7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,550 kWh/m³.

8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабвяване 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