



Вх. №...../.....2021 г.

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР

ДОКЛАД

от

дирекция „Природен газ“ и
дирекция „Правна“

Относно: *заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.10.2021 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 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*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.10.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец ноември 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 неупотребителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-35 от 11.10.2021 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-262 от 12.10.2021 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.10.2021 г. се установи 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-36 от 01.10.2021 г. КЕВР е утвърдила за месец октомври 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 94,54 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.10.2021 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ е поискало да му бъде утвърдена за месец ноември 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 124,76 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.

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, във връзка със заявление с вх. № Е-15-20-35#1 от 11.10.2021 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага, считано от 01.11.2021 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 ноември 2021 г.

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец ноември 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 и от запаси природен газ:

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. ноември 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. ноември 2021 г. е (...) MWh, от които по Договора за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ – (...) MWh, по Договора за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh и от добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ – (...) 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 ноември 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 ноември 2021 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период, предшестващ определянето на петролната компонента за IV тримесечие 2021 г., в т.ч. за м. ноември 2021 г. Въз основа на цените на алтернативните на природния газ горива мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД петролна компонента за м. ноември 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило хъбовата компонента за м. ноември 2021 г. в размер на (...) \$/MWh, при индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 08.10.2021 г. в електронното издание (...) и усреднен курс евро/щатски долар на (...) към 08.10.2021 г. в размер на (...) EUR/\$.

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, която е с (...) относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец ноември 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh. При утвърждаване на цената от 01.11.2021 г. следва да бъдат съобразени стойността на индекса (...) в последния работен ден на м. октомври 2021 г. и данните за средномесечния курс на (...) за м. октомври 2021 г., прилаган при конвертиране на индекса (...) от евро в долари за 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 (...).

За м. ноември 2021 г. доставната цена възлиза на (...) \$/MWh. Към доставната цена, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща за договорените количества природен газ се добавят и допълнителни разходи за доставка на природния газ на изходна точка Неа Месимврия.

Предвид горното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанска компания за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месимврия през м. ноември 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 от изходна точка Неа Месимврия 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 Месимврия 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. ноември 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 Месимврия до точка на междусистемно свързване

Сидирокастро/Кулата за м. ноември 2021 г. са в размер на (...) лв. за количествата природен газ за м. ноември 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 Месимврия и 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 02.08.2021 г.;

- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд условен (прекъсваем) входен тримесечен капацитет на изходна точка Неа Месимврия, проведен на 09.08.2021 г.

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 (17.08.2021 г. – 30.09.2021 г.), е в размер на 1,66234 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

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 ноември 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 ноември 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. Оборотният капитал за месец ноември 2021 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. Регулаторната база на активите за месец ноември 2021 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

Предложеният 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 ноември 2021 г. да бъде включена компонентата 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“ за 2021 г., в съответствие с горесцитираните подписани договор и тристранни Споразумения.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец ноември 2021 г. да бъде включена компонентата 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; акт за месец септември 2021 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „за ден напред” и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 4867 от 02.03.2021 г. и стойност на услугата по съхранение; копие на Споразумение от 11.08.2021 г., подписано между „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и (...) за прехвърляне на капацитет за нагнетяване и съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“ по Плана; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000077 от 03.09.2021 г. за годишен интегриран капацитетен продукт – План за действие при извънредни ситуации и месечен продукт за съхранение – м. септември, ведно с платежно нареждане за изплатени суми; фактура на (...) № 5000010551 от 07.09.2021 г. за прехвърлен капацитет за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ по Споразумения от 30.06.2021 г., 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000085 от 04.10.2021 г. за услуга по нагнетяване, добив и съхранение на количества природен газ за м. септември, ведно с платежно нареждане за изплатени суми; писмо за прихващане на насрещни вземания до (...).

В резултат, изчислената от заявителя компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. ноември 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. ноември 2021 г. по договора с ООО „Газпром экспорт”, по договора с азербайджанска компания и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори, 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 ноември 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 ноември 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 ноември 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец ноември 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 124,76 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 10,549 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точки на предаване ГИС „Кулата” и ГИС „Странджа 2“ за периода юли – септември 2021 г.

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

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				150,60	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		150,60	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	142,87	151,23			
	до 1057 MWh/год., вкл.	141,81	150,36			
	до 2113 MWh/год., вкл.	140,75	149,50			
	до 4226 MWh/год., вкл.	139,68	148,62			
	до 6339 MWh/год., вкл.	139,05	148,11			
	до 8452 MWh/год., вкл.	138,61	147,75			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	138,26	147,46			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	137,18	146,57			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	136,53	146,03			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	136,06	145,64			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	135,70	145,35			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	135,12	144,86			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	134,49	144,34			
	над 105 650 MWh/год.	133,74	143,70			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		137,10			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		136,47			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		135,29			
2	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Сува река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		126,01			
	"Арселгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				151,65	
	до 106 MWh/год.	144,59	149,78			
	до 211 MWh/год.	143,74	148,33			
	до 528 MWh/год.	142,22	146,97			
	до 1056 MWh/год.	140,81	146,39			
	до 2112 MWh/год.	140,22	145,61			
	до 5281 MWh/год.	139,42	145,03			
	до 10 562 MWh/год.	138,83	144,35			
	над 10 562 MWh/год.	134,73	142,41			
3	"Арселгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				154,52	
	до 106 MWh/год.	144,87	153,10			
	до 211 MWh/год.	143,75	151,46			
	до 528 MWh/год.	142,82	150,49			
	до 1056 MWh/год.	142,07	148,07			
	до 2112 MWh/год.	141,05	145,74			
	до 5281 MWh/год.	140,12	144,49			
	до 10 562 MWh/год.	138,82	143,32			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		139,54			
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	135,62				
4	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	132,95				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				149,11	
	до 211 MWh/год.	140,67				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	139,79				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	138,42				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	137,52				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	136,04				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	133,28				
	над 10 550 MWh/год.	131,37				
	до 52,75 MWh/год.		147,07			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		145,39			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		144,55			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		142,98			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		140,57			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		139,74			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		139,6			
	от 10 550 MWh/год.					
	от 10 550 MWh/год.					
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	149,59	149,99		150,66	
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански 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)*

6	"Каварна газ" ООД – община Каварна и Шабла				154,42	
	до 500 MWh/год., вкл.	140,42				
	над 500 MWh/год.	137,46				
	до 50 MWh/год., вкл.		150,13			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		144,81			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				151,27	
	до 1055 MWh	139,44				
	до 4220 MWh	136,48				
	до 211 MWh		139,57			
	до 1055 MWh		138,46			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				196,85	
	до 2500 MWh вкл.	179,39				
	над 2500 MWh	172,44				
	до 250 MWh вкл.		191,16			
	над 250 MWh		187,52			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				198,66	
	до 250 MWh/год. вкл.	194,84				
	над 250 MWh/год. вкл.	194,07				
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		165,08		162,86	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	157,53				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	155,77				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	152,51				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	146,61				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				171,73	
	до 20 000 m ³ /год.*****	168,29				
	до 50 000 m ³ /год.*****	162,53				
	до 100 000 m ³ /год.*****	159,62				
	до 250 000 m ³ /год.*****	155,12				
	до 500 000 m ³ /год.*****	152,61				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	152,06				
12	над 1 000 000 m ³ /год.*****	149,46				
	"Арсгаз" ЕАД – община Сонот	134,56	145,55		151,91	13,93
	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	135,93	144,79		151,78	13,62
	"Комекес" АД – община Самоков				149,10	
	до 1054,599 MWh	140,11				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	134,65				
	над 10 546,000 MWh	132,48				
	до 52,729 MWh		149,32			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		149,17			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		147,81			
14	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		145,93			
	над 2109,200 MWh		144,43			
	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	138,58	142,04		144,52	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		139,76		142,51	
	до 50 000 MWh	135,96				
	над 50 000 MWh	126,94				
	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	136,57	148,82		156,66	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				151,31	
	до 105,5 MWh	137,55				
	до 1055 MWh	136,05				
18	до 10 550 MWh	135,56				
	до 105,5 MWh		141,35			
	до 1055 MWh		139,94			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	139,05	147,10		148,41	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	146,32	162,08		150,04	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	134,03	141,68		144,47	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				145,88	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	145,19				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	139,41				
	над 10 000 MWh/год.	135,60				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракция", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		149,32		150,15	5,69
	до 1000 MWh/год.	147,25				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	139,33				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	136,14				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	135,12				
	над 50 000 MWh/год.	134,48				
24	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	145,16	150,59		154,63	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		141,34		141,69	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	137,02				
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	135,47				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		149,29		148,48	5,57
	до 1000 MWh/год.	147,67				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	143,23				
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		145,91		148,73	
27	до 10 000 m ³ /год.*****	145,55				
	от 10 000 до 100 000 m ³ /год.*****	144,32				
	от 100 000 до 500 000 m ³ /год.*****	139,19				
	от 500 000 до 1 000 000 m ³ /год.*****	138,12				
	от 1 000 000 до 5 000 000 m ³ /год.*****	136,13				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				148,85	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		143,57			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		147,78			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		139,59			
	над 100 000 m ³ /год.*****		132,81			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	134,67				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	133,65				

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).

3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел баня, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,549 kWh/m³.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме КЕВР да обсъди и вземе следните

РЕШЕНИЯ:

- 1. Да приеме настоящия доклад;**
- 2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;**
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.**