

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ Ц-19**
от 01.08.2023 г.**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 01.08.2023 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.07.2023 г. за утвърждаване на цена за месец август 2023 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 27.07.2023 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.07.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец август 2023 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. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. август 2023 г. в размер на 62,38 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,56 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,33 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и неверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-24 от 11.07.2023 г.¹

За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-24#1 от 11.07.2023 г. е сформирана работна група със Заповед № З-Е-223 от 12.07.2023 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-932 от 14.07.2023 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 241 от 19.07.2023 г., т. 1. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 27.07.2023 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-Дк-932 от 14.07.2023 г., на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че становището на дружеството по доклада е представено писмено в КЕВР с писмо с вх. № Е-15-20-24 от 25.07.2023 г. В цитираното писмо общественият доставчик е изразил несъгласие по отношение непризнаването на допълнителен разход в прогнозен размер на (...) EUR/MWh, който дружеството е поискало да бъде включен като компонента на цената на природния газ, доставян от Mitylineos S.A. Със

¹ На основание чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията, съгласно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № 224 от 12.07.2023 г., по т. 1, в публикуваната версия на това решение, някои от данните са заличени в съответствие с правилата за защита на търговска тайна или друга, защитена по закон информация. Заличените данни са свързани с конкретни параметри (стойности и др.), посочени от „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна. Заличените данни са отбелязани с (...).

същото писмо „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило сключено между „Булгаргаз“ ЕАД и Mutilneos S.A. Изменение № (...) от (...) на (...) от (...).

С писмо с изх. № Е-15-20-24 от 24.07.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано да представи заверени копия на извадка от изданието (...), удостоверяваща индекса (...) август 2023 г. в последния работен ден на м. юли 2023 г. и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец август 2023 г. С писма с вх. № Е-15-20-24 от 01.08.2023 г. и с вх. № Е-15-20-24#6 от 01.08.2023 г. дружеството е предоставило изисканата информация, както и актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. август 2023 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило цена за продажба на природен газ на крайните снабдителите и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за м. август 2023 г. в размер на 59,67 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 56,74 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,60 лв./MWh, или (...) % и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,33 лв./MWh. Заявителят е посочил, че предложената за утвърждаване цена отчита стойността на индекса (...) август 2023 г. в размер на (...) EUR/MWh, публикуван в (...) на 31.07.2023 г. и условията на подписаното с Mutilneos S.A. Изменение № (...) от (...) на (...) от (...).

След обсъждане и анализ на всички събрани данни и документи, Комисията приема за установено следното:

С Решение № Ц-16 от 01.07.2023 г. КЕВР е утвърдила за месец юли 2023 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 60,58 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от 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 в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдителите и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с §1, т. 6бб от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обосновааност. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосновааните разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е

осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

Ценообразуващите елементи на предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена са, както следва:

I. Компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар:

Със заявление с вх. № Е-15-20-24#1 от 11.07.2023 г. Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар, за м. август 2023 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори – (...) MWh или (...)% . Впоследствие, с писмо с вх. № Е-15-20-24 от 01.08.2023 г. общественият доставчик е посочил, че общото количество природен газ за вътрешния пазар за м. август 2023 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори – (...) MWh или (...)% .

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ) и договор с Mutilineos S.A. – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

2. Цени по източници за доставка на природен газ за вътрешния пазар:

2.1. Доставка на количество природен газ по договор с азербайджанска компания

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с азербайджанска компания през м. август 2023 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) на договора, а именно: цената се изчислява в USD/MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) USD/MWh и елемент (...), равен на (...) USD/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанска компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите ТАР и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец август 2023 г. е (...) USD/MWh ((...)лв./MWh, при обменен курс от 1,80795 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за III тримесечие 2023 г., за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към цената се добавят прогнозни разходи за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB, които се заплащат съгласно подписано между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД Споразумение от (...) за пренос на газ. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало необходимите капацитетни продукти по време на процедурата Open Season за газопровода IGB за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Капацитет от (...) MWh/ден, необходим за пренос на пълните количества по договора с азербайджанска компания в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило чрез подписване на допълнително споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД. Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. август 2023 г. са в размер на (...) EUR или (...) лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходните месеци.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с азербайджанска компания за количествата природен газ от (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) USD/MWh или (...) лв./MWh и разходи за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислени като частно на горесцитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. август 2023 г. – (...) MWh.

2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПГ):

Между „Булгаргаз“ ЕАД и Mytilineos S.A. е сключен Договор от (...) за покупко-продажба на природен газ – Договор от (...). (...). Месечното количество се доставя с толеранс $\pm 5\%$ за всеки месец на доставка.

Между „Булгаргаз“ ЕАД и Mytilineos S.A. е сключен и (...) от (...) за покупко-продажба на втечен природен газ (ВПГ) и/или природен газ – (...) от (...) Условието на (...) от (...) са идентични с условията на Договора от (...), като по отношение на точката на доставка е посочено, че същата е ВТТ Гърция при запазване на възможността на продавача да доставя количествата природен газ и в точка на доставка ВТТ България.

Между „Булгаргаз“ ЕАД и Mytilineos S.A. е сключено Изменение № (...) от (...) на (...) от (...). По силата на същото „Булгаргаз“ ЕАД има възможност да (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че от договореното с Изменение № (...) от (...) количество природен газ за доставка през м. август 2023 г. в размер на (...) MWh $\pm 5\%$, предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количество в размер на (...) MWh, а част от останалите количества да продава на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

Във връзка с посочената по-горе възможност (...), условията на Изменение № (...) от (...) предвиждат „Булгаргаз“ ЕАД да (...).

Според условията на Изменение № (...) от (...) посочената по-горе (...). Последното е (...) формулата, по която се изчислява цената на природния газ по (...) от (...) (Договор от (...)), а именно (...), където:

(...)

Във връзка с горното, КЕВР счита, че предвиденият в Изменение № (...) от (...) допълнителен разход от (...) EUR/MWh, който се включва в цената на природния газ, макар и с характер на допълнително плащане във връзка с (...) по (...) от (...) ((...)), води до минимизиране на негативните последици от клаузата по (...) от (...) ((...)), според която (...) От друга страна, КЕВР отчита намаленото потребление на природен газ в страната през 2023 г., както и това, че „Булгартрансгаз“ ЕАД не разполага със свободен капацитет за нагнетяване и съхраняване на количества природен газ в подземно газово хранилище „Чирен“. По тези причини, КЕВР счита, че предвидените в условията на Изменение № (...) от (...) допълнителни разходи във връзка с (...) по (...) от (...) (Договор от (...)) следва да бъдат включени при формирането на 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.

Предвид горното, по (...) от (...) ((...)) и Изменение № (...) от (...) цената е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и е изчислена при стойност на индекса (...) август 2023 г. към 31.07.2023 г. в размер на (...) EUR/MWh и (...) (...) EUR/MWh. Към цената не се прилага отстъпка от (...), тъй като стойността (...) е по-малка от (...) EUR/MWh. Общите действителни разходи за слот ще бъдат за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД и са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Прогнозните оперативни разходи на терминала в Ревитуса са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, като това е фактурираната стойност за м. юни 2023 г.

За пренос на количеството природен газ до българската граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервиран твърд годишен капацитетен продукт в размер на (...) MWh ((...) дни по (...) MWh/ден) в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, който е с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Разходите за пренос на природния газ за м. август 2023 г. до българската граница са в размер на (...) лв. и са изчислени в съответствие с данните от справка от Регионална платформа за резервиране на капацитет.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с Mytilneos S.A. за количествата природен газ от (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, усреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 17.05.2023 г. – 30.06.2023 г., е в размер на 1,80795 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното, общите прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносната мрежа“ е в размер на 56,74 лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2022 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2023 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец август 2023 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец август 2023 г. за дейността „обществена доставка“ възлиза на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и УПР, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец август 2023 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 2,60 лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид стойностите на утвърдените до момента компоненти за дейността „обществена доставка“.

III. Компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото

В предложената за м. август 2023 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,33 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана).

На 28.03.2023 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е подписано Допълнително споразумение за удължаване срока на действие до 15 април 2024 г. на сключения между тях Договор за достъп и съхранение на природен газ № 5335 от 28.03.2022 г. Съгласно условията на споразумението, за газова година 2023/2024, на обществения доставчик са разпределени (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за услуги по достъп и съхранение в ПГХ „Чирен“.

„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.

Общественният доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. юни 2023 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „за ден напред“ и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000382 от 02.06.2023 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по План, за период 01.06. – 30.06.2023 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. август 2023 г. е в размер на 0,33 лв./MWh.

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. август 2023 г. по договорите за доставка на природен газ, 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, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер (...) лв.

Цената на природния газ на входа 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 56,74 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец август 2023 г.:

$$(...) \div (...) = 56,74 \text{ лв./MWh}$$

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 2023 г. е в размер на 2,60 лв./MWh:

$$56,74 + 2,60 = 59,34 \text{ лв./MWh}$$

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 2023 г. е в размер на 0,33 лв./MWh:

$$59,34 + 0,33 = 59,67 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец август 2023 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 59,67 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 10,893 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. април – юни 2023 г. за ГИС „Кулата – Сидирокастро“ и ГИС „Стара Загора“.

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 01.08.2023 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 59,67 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на

56,74 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка” в размер на 2,60 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,33 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, СОП Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				85,51	3,13	
	до 53 MWh/год., вкл.		85,51	3,13			
	до 528 MWh/год., вкл.	77,78	86,14				
	до 1057 MWh/год., вкл.	76,72	85,27				
	до 2113 MWh/год., вкл.	75,66	84,41				
	до 4226 MWh/год., вкл.	74,59	83,53				
	до 6339 MWh/год., вкл.	73,96	83,02				
	до 8452 MWh/год., вкл.	73,52	82,66				
	до 10 565 MWh/год., вкл.	73,17	82,37				
	до 21 130 MWh/год., вкл.	72,09	81,48				
	до 31 695 MWh/год., вкл.	71,44	80,94				
	до 42 260 MWh/год., вкл.	70,97	80,55				
	до 52 825 MWh/год., вкл.	70,61	80,26				
	до 73 955 MWh/год., вкл.	70,03	79,77				
	до 105 650 MWh/год., вкл.	69,40	79,25				
	над 105 650 MWh/год.	68,65	78,61				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		72,01					
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		71,38					
метанстанции над 10 565 MWh/год.		70,20					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		60,92					
2	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				92,90		
	до 106 MWh/год.	83,77	89,94				
	до 211 MWh/год.	82,82	88,30				
	до 528 MWh/год.	81,12	86,76				
	до 1056 MWh/год.	79,55	86,11				
	до 2112 MWh/год.	78,89	85,22				
	до 5281 MWh/год.	78,00	84,57				
	до 10 562 MWh/год.	77,34	83,80				
над 10 562 MWh/год.	72,77	81,60					
3	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				96,45		
	до 106 MWh/год.	84,17	93,81				
	до 211 MWh/год.	82,95	91,97				
	до 528 MWh/год.	81,93	90,89				
	до 1056 MWh/год.	81,11	88,19				
	до 2112 MWh/год.	79,99	85,58				
	до 5281 MWh/год.	78,97	84,19				
	до 10 562 MWh/год.	77,55	82,68				
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		78,38					
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	74,03						
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	71,11						
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				84,02		
	до 211 MWh/год.	75,58					
	от 211 до 527,5 MWh/год.	74,70					
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	73,33					
	от 1055 до 2110 MWh/год.	72,43					
	от 2110 до 5275 MWh/год.	70,95					
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	68,19					
	над 10 550 MWh/год.	66,28					
	до 52,75 MWh/год.		81,98				
	от 52,75 до 211 MWh/год.		80,30				
	от 211 до 527,5 MWh/год.		79,46				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		77,89				
от 1055 до 2110 MWh/год.		75,48					
от 2110 до 5275 MWh/год.		74,65					
от 5275 до 10 550 MWh/год.		74,51					
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	84,50	84,90		85,57		
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 – общини Каварна и Шабла				89,33		
	до 500 MWh/год., вкл.	75,33					
	над 500 MWh/год.	72,37					
	до 50 MWh/год., вкл.		85,04				
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		79,72				
над 500 MWh/год.		76,19					

7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				86,18	
	до 1055 MWh	74,35				
	до 4220 MWh	71,39				
	до 211 MWh		74,48			
	до 1055 MWh		73,37			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				131,76	
	до 2500 MWh вкл.	114,30				
	над 2500 MWh	107,35				
	до 250 MWh вкл.		126,07			
	над 250 MWh		122,43			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				133,57	
	до 250 MWh/год. вкл.	129,75				
	над 250 MWh/год. вкл.	128,98				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****			79,53	75,56	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	69,68				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	69,53				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				105,15	
	до 20 000 m ³ /год.*****	101,82				
	до 50 000 m ³ /год.*****	96,24				
	до 100 000 m ³ /год.*****	93,43				
	до 250 000 m ³ /год.*****	89,07				
	до 500 000 m ³ /год.*****	86,63				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	86,11				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	83,58				
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	69,47	80,46		86,82	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	70,84	79,70		86,69	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков				84,01	
	до 1054,599 MWh	75,02				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	69,56				
	над 10 546,000 MWh	67,39				
	до 52,729 MWh		84,23			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		84,08			
от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		82,72				
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		80,84				
	над 2109,200 MWh		79,34			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	73,49	76,95		79,43	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		74,67		77,42	
	до 50 000 MWh	70,87				
	над 50 000 MWh	61,85				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	71,48	83,73		91,57	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				86,22	
	до 105,5 MWh	72,46				
	до 1055 MWh	70,96				
	до 10 550 MWh	70,47				
	до 105,5 MWh		76,26			
	до 1055 MWh		74,85			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	73,96	82,01		83,32	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	81,23	96,99		84,95	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	68,94	76,59		79,38	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				80,79	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	80,10				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	74,32				
	над 10 000 MWh/год.	70,51				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		84,23		85,06	5,69
	до 1000 MWh/год.	82,16				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	74,24				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	71,05				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	70,03				
	над 50 000 MWh/год.	69,39				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	83,75	90,19		95,88	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		81,95		82,17	
	до 5000 MWh/год. вкл.	77,29				
	над 5000 MWh/год. вкл.	76,38				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		84,20		83,39	5,57
	до 1000 MWh/год.	82,58				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	78,14				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		82,79		83,04	6,90
	до 1000 MWh/год.	82,17				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	80,84				
	над 5000 MWh/год.	78,97				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				83,01	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		77,89			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		81,97			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		74,04			
	над 100 000 m ³ /год.*****		67,47			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	69,27				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	68,27				
29	"ЕМИ" ООД – община Среден****	79,31	89,19		102,06	

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, Павел баян и Белене, 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 10,893 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.

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