

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно  
и водно регулиране**РЕШЕНИЕ****№ Ц - 16**  
от 10.06.2022 г.**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 10.06.2022 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-1015#1 от 31.05.2022 г. за утвърждаване на цена за месец юни 2022 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 29.04.2022 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-1015#1 от 31.05.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец юни 2022 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. юни 2022 г. в размер на 141,28 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупоряден вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-1015 от 31.05.2022 г. За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1061 от 01.06.2022 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-15-20-2017 от 31.05.2022 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: извадка от изданието (...) с (...) към 31.05.2022 г.; извадка от бюлетина на (...) за м. май 2022 г. за (...). С писмо с вх. № Е-15-20-1017 от 01.06.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило изисканите данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи, са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1527 от 02.06.2022 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 138 от 03.06.2022 г., т. 4.

\*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.

В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 09.06.2022 г. е проведено открито заседание, на което „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдило фактите и обстоятелствата, съдържащи се в доклада.

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

С Решение № Ц-14 от 13.05.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец май 2022 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 162,17 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

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 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. Общият пазарен дял на „Булгаргаз“ ЕАД – на регулирания пазар и на пазара по свободно договорени цени, е около 93%, поради което дружеството е основен доставчик на природен газ в Р България по смисъла на чл. 49 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО. 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 снабдители 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 снабдители 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 обосноваани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

След анализ на информацията и документите по горното заявление, ценообразуващите елементи на цената на природния газ за м. юни 2022 г. са, както следва:

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

1. Прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. юни 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , за програмата за освобождаване 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 за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh и (...) – (...) MWh.

2. Цени по договорите за доставка на природен газ от внос за вътрешния пазар:

2.1. По договора с (...):

Между „Булгаргаз“ ЕАД и (...).

Между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) е сключено (...).

Съгласно (...) цената на природния газ се изчислява в USD/MWh на тримесечие и се образува по ценообразуваща формула, отчитаща: цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за деветмесечен период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора, както и (...), равна на (...)USD/MWh и елемент Т (отстъпка), равен на (...) USD/MWh.

Предвид горното, прогнозният размер на доставната цена на природния газ за месец юни 2022 г. по договора с (...) е (...)USD/MWh при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на алтернативните горива за деветмесечния период от м. юни 2021 г. до м. февруари 2022 г., за II тримесечие 2022 г., както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към горната цена се добавят разходите за транспортиране на природния газ до изходна точка Неа Месимврия, които се формират от:

- разходи за (...)

Предвид горното, прогнозните разходи за м. юни 2022 г. за изходен капацитет от TAP са в размер на (...) EUR/MWh или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари от (...) EUR/USD, към 31.05.2022 г.

- разходи за (...).

Предвид горното, прогнозните разходи за горивен газ на MWh за м. юни 2022 г. са в размер на (...) EUR/MWh или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на (...) от (...) EUR/USD, към 31.05.2022 г.

- (...) разходи – (...)

Предвид горното, цената на природния газ за м. юни 2022 г. по договора с AGSC, доставен в изходна точка Неа Месимврия, е в размер на (...) USD/MWh, а прогнозните разходи са в размер на (...) USD.

Към горните разходи се включват и прогнозни разходи за капацитет и пренос на количествата природен газ през газопреносната система на Р Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата, като заявителят е предоставил копия на потвърждения, издадени от PRISMA и RBP за закупен от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за трето тримесечие на газова година 2021/2022. Тези разходи са изчислени от дружеството в размер на (...) лв.

2.2. По (...) доставки на втечен природен газ (LNG):

С оглед преустановените доставки на природен газ по договора с ООО „Газпром экспорт“, „Булгаргаз“ ЕАД е провело преговори за покупка на втечен природен газ за м.

юни 2022 г. с (...). „Булгаргаз“ ЕАД е получило оферта за два товара с втечен природен газ (карго), с общ размер (...)  $\pm 5\%$ . MMBtu е единица, използвана за измерване на топлинното съдържание или енергийната стойност на природния газ.

(...)

Изчислената доставна цена до българска граница е в размер на (...) USD/MWh, а разходите възлизат на (...) лв.

**3.** Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 17.03.2022 г. – 30.04.2022 г., е в размер на 1,79356 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното, общите прогнозни разходи за доставка на природния газ от внос до входа на газопреносните мрежи са в размер на (...) лв.

### **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 2022 г. в размер на 4053 хил. лв., като за месец юни 2022 г. те възлизат на 338 хил. лв. Оборотният капитал за месец юни 2022 г. за дейността „обществена доставка“ е в размер 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 юни 2022 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв. В тази връзка, размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) 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 утвърдените до момента стойности на компонентата.

### **III. Компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:**

В цената на природния газ за м. май 2022 г. е включена компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани през 2022 г. по Плана, са изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количествата природен газ, които ще съхранява през 2022 г. по Плана, са в размер (...) MWh. С писмо с изх. № 24-00-333 (3) от 28.03.2022 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД за разпределението на капацитета за нагнетяване и добив за газова година 2022/2023, съответстващ на заявените количества природен газ – (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за съхранение, съгласно Приложение № 1 от Договор № 5335 от 28.03.2022 г.

„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.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: подписано актуализирано Приложение № 1 към Договор № 5335 от 28.03.2022 г. на количества от ПГХ „Чирен“; актуализиран съгласуван график за съхранение на природен газ през 2022 г., съгласно Приложение № 1; акт за м. април 2022 г. за разпределен капацитет за добив „ден напред“ и добити/съхранени количества природен газ по Договор № 4867 от

02.03.2021 г. за пренос; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000167 от 05.04.2022 г за месечен продукт за съхранение на природен газ през м. април 2022 г. и месечен твърд продукт за добив през м. април 2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000503283 от 19.04.2022 г. за месечен продукт за съхранение, за м. април 2022 г., ведно с платежни нареждания за изплатени суми по цитираните фактури.

**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. юни 2022 г. по договора с (...) и по договора за втечен 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, 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 юни 2022 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = (\dots) \text{ лв./MWh}$$

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 юни 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

$$(\dots) + (\dots) = (\dots) \text{ лв./MWh}$$

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 юни 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

$$(\dots) + (\dots) = 141,36 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец юни 2022 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 141,36 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 10,644 kWh/m<sup>3</sup>**. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точки на предаване ГИС „Кулата“ и ГИС „Странджа 2“ за периода м. март 2022 г. – май 2022 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.

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 01.06.2022 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 141,36 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	Предelni 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 Баня и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				167.20	3.13
	до 53 MWh/год., вкл.		167.20	3.13		
	до 528 MWh/год., вкл.	159.47	167.83			
	до 1057 MWh/год., вкл.	158.41	166.96			
	до 2113 MWh/год., вкл.	157.35	166.10			
	до 4226 MWh/год., вкл.	156.28	165.22			
	до 6339 MWh/год., вкл.	155.65	164.71			
	до 8452 MWh/год., вкл.	155.21	164.35			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	154.86	164.06			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	153.78	163.17			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	153.13	162.63			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	152.66	162.24			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	152.30	161.95			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	151.72	161.46			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	151.09	160.94			
	над 105 650 MWh/год.	150.34	160.30			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		153.70			
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		153.07				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		151.89				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		142.61				
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				168.25	
	до 106 MWh/год.	161.19	166.38			
	до 211 MWh/год.	160.34	164.93			
	до 528 MWh/год.	158.82	163.57			

	до 1056 MWh/год.	157.41	162.99			
	до 2112 MWh/год.	156.82	162.21			
	до 5281 MWh/год.	156.02	161.63			
	до 10 562 MWh/год.	155.43	160.95			
	над 10 562 MWh/год.	151.33	159.01			
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				171.12	
	до 106 MWh/год.	161.47	169.70			
	до 211 MWh/год.	160.35	168.06			
	до 528 MWh/год.	159.42	167.09			
	до 1056 MWh/год.	158.67	164.67			
	до 2112 MWh/год.	157.65	162.34			
	до 5281 MWh/год.	156.72	161.09			
	до 10 562 MWh/год.	155.42	159.92			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			156.14		
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	152.22				
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	149.55					
4	"Газрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				165.71	
	до 211 MWh/год.	157.27				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	156.39				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	155.02				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	154.12				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	152.64				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	149.88				
	над 10 550 MWh/год.	147.97				
	до 52,75 MWh/год.		163.67			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		161.99			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		161.15			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		159.58			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		157.17			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		156.34			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		156.2				
5	"ЗНВ" ЕООД – община Балчик	166.19	166.59		167.26	
Енергийни предприятия		Промислени/Стопански и 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				171.02	
	до 500 MWh/год., вкл.	157.02				
	над 500 MWh/год.	154.06				
	до 50 MWh/год., вкл.		166.73			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		161.41			
над 500 MWh/год.		157.88				
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				167.87	
	до 1055 MWh	156.04				
	до 4220 MWh	153.08				
	до 211 MWh		156.17			
	до 1055 MWh		155.06			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				213.45	
	до 2500 MWh вкл.	195.99				
	над 2500 MWh	189.04				

	до 250 MWh вкл.		207.76			
	над 250 MWh		204.12			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				215.26	
	до 250 MWh/год. вкл.	211.44				
	над 250 MWh/год. вкл.	210.67				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свишов и Белене ***		181.31		179.12	
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	173.83				
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	172.08				
	до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год., вкл.*****	168.86				
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.*****	163.01				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				187.91	
	до 20 000 м <sup>3</sup> /год.*****	184.49				
	до 50 000 м <sup>3</sup> /год.*****	178.79				
	до 100 000 м <sup>3</sup> /год.*****	175.91				
	до 250 000 м <sup>3</sup> /год.*****	171.45				
	до 500 000 м <sup>3</sup> /год.*****	168.96				
	над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.*****	168.42				
12	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	151.16	162.15		168.51	13.93
13	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	152.53	161.39		168.38	13.62
14	"Комекес" АД – община Самоков				165.70	
	до 1054,599 MWh	156.71				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	151.25				
	над 10 546,000 MWh	149.08				
	до 52,729 MWh		165.92			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		165.77			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		164.41			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		162.53			
над 2109,200 MWh		161.03				
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	155.18	158.64		161.12	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		156.36		159.11	
	до 50 000 MWh	152.56				
	над 50 000 MWh	143.54				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	153.17	165.42		173.26	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				167.91	
	до 105,5 MWh	154.15				
	до 1055 MWh	152.65				
	до 10 550 MWh	152.16				
	до 105,5 MWh		157.95			
до 1055 MWh		156.54				
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	155.65	163.70		165.01	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	162.92	178.68		166.64	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	150.63	158.28		161.07	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				162.48	3.94
	до 1000 MWh/год. вкл.	161.79				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	156.01				
	над 10 000 MWh/год.	152.20				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бая, Гурково, Твърдица и Брацигово****		165.92		166.75	5.69
	до 1000 MWh/год.	163.85				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	155.93				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	152.74				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	151.72				



	над 50 000 MWh/год.	151.08			
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	161.76	167.19		171.23
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		157.80		158.13
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	153.50			
	над 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	151.97			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		165.89		165.08
	до 1000 MWh/год.	164.27			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	159.83			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		164.48		164.73
	до 1000 MWh/год.	163.86			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	162.53			
	над 5000 MWh/год.	160.66			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				165.24
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		160.00		
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		164.17		
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		156.06		
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****		149.34		
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	151.19			
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	150.17			

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 m<sup>3</sup> и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,644 kWh/m<sup>3</sup>.
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:  
СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:  
ИСКРА СТАЙКОВА**