



## РЕШЕНИЕ

№ Ц-24  
от 01.10.2022 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.10.2022 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-1046#1 от 09.09.2022 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 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 28.09.2022 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-1046#1 от 09.09.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец октомври 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. октомври 2022 г. в размер на 247,96 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,68 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,35 лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неуповителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-1046 от 09.09.2022 г. За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-1046#1 от 09.09.2022 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1166 от 12.09.2022 г. на председателя на КЕВР. С решение по Протокол № 251 от 15.09.2022 г., т. 3, Комисията е приела доклад с вх. № Е-Дк-1865 от 12.09.2022 г., относно наличието на информация, съставляваща търговска тайна в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление за утвърждаване на цена за м. октомври. Със същото решение КЕВР е приела да публикува на интернет страницата си неуповителен вариант на заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД, със заличена чувствителна търговска информация.<sup>1</sup>

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенияте към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1866 от 14.09.2022 г., приет от КЕВР с

<sup>1</sup> 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 № 251 от 15.09.2022 г., т. 3, в публикуваната версия на това решение, някои от данните са заличени в съответствие с правилата за защита на търговска тайна или други защитени от закон тайни. Заличените данни са свързани с конкретни параметри (стойности и др.), посочени от „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна. Заличените данни са отбелязани с (...).

решение по Протокол № 252 от 19.09.2022 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 28.09.2022 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в доклада.

С писмо с изх. № Е-15-20-1046#4 от 20.09.2022 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: дружества, количества и цени по договорите за доставка на природен газ, сключени по проведения търг на 12 септември 2022 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД; как ще се промени разпределението на количествата за доставка при образуването на цената на природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД за месец октомври 2022 г., предвид сключените сделки на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД; информация за търговци, с които „Булгаргаз“ ЕАД е сключило сделка тип „суап“ за количества природен газ за LNG доставката за м. октомври 2022 г.; копия на подписани от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ през м. октомври 2022 г. С писмо с вх. № Е-15-20-1046 от 26.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило допълнителна информация, като дружеството не е представило договор с (...).

С писмо с изх. № Е-15-20-1046#3 от 20.09.2022 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: извадка от изданието (...), удостоверяваща индекса (...) в последния работен ден на м. септември 2022 г.; извадка от бюлетин на (...), съдържаща средномесечния обменен курс за м. септември 2022 г. за конвертиране на евро в щатски долари, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец октомври 2022 г. С писмо с вх. № Е-15-20-1046 от 01.10.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. октомври 2022 г. В тази връзка, дружеството е предложило цена за продажба на природен газ на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за м. октомври 2022 г., в размер на 233,49 лв./MWh (без акциз и ДДС), при цена на вход на газопреносната мрежа в размер на 231,53 лв./MWh, компонента за обществена доставка в размер на 1,61 лв./MWh, или (...) % и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,35 лв./MWh. Заявителят е посочил, че предложената за утвърждаване цена отчита стойността на (...) в размер на (...) EUR/MWh и обменния курс на (...) за м. септември 2022 г., за конвертиране на евро в щатски долари от (...).

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

С Решение № Ц-23 от 01.09.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец септември 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 353,21 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 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. 66б 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.

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:**

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. октомври 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или 35,79%, за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 22,14% и по двустранните договори – (...) MWh или 42,07%. „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 (...) – (...) MWh; по договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh и по договор за покупко-продажба на природен газ с (...) – (...) MWh.

#### **2. Цени по договорите за доставка на природен газ за вътрешния пазар:**

##### **2.1. По договора с AGSC:**

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ като е предвидило по договор с (...) през м. октомври 2022 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 (...) е точката на междусистемно свързване на газопроводите ТАР и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с (...) за месец

октомври 2022 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,92741 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за IV тримесечие 2022 г. за (...) период от м. (...) 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 Споразумение от (...) за пренос на газ между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД. 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 (...) в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило чрез подписване на допълнително споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД.

За м. октомври 2022 г. разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB са в размер на (...) лв., изчислени при единична цена за капацитет в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с (...) е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ от (...) USD/MWh или (...) лв. и за пренос през газопровода IGB в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

## 2.2. Доставки LNG:

„Булгаргаз“ ЕАД е изложило факти и обстоятелства, както следва:

Дружеството е провело предварителни разговори с различни доставчици („Шениер Маркетинг Интернешънъл“ ЛЛП, „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“, „Шел Глобъл ЛНГ Лимитед“, „Би Пи Газ Маркетинг Лимитед“, „Гленфарн Груп LNG“, „Екселарейт Енерджи“, „Египетски Холдинг за Природен Газ“ и „Едисън LNG“) относно възможността им за доставки на втечен газ за месец октомври, както и за есенно-зимния период 2022/2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е подписало рамков договор за покупко-продажба на втечен природен газ с (...). Съгласно условията на рамковия договор, за всяка конкретна сделка се договарят: количеството природен газ, цената на доставка, периодът на доставка и начинът на плащане. (...) и „Булгаргаз“ ЕАД са подписали Потвърждение за доставка № (...) (Confirmation notice № (...)) към рамков договор за покупко-продажба на втечен природен газ за м. октомври, за количество газ, с номинален размер от (...) Mmbtu или (...) MWh. Разходите и рисковете, свързани с терминала, включително демюрейдж, boil off (изпаряване на газ) при закъснение за разтоварване, разходи за верификация на доставеното количество и др. са за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД.

Товарите трябва да бъдат разтоварени, регазифицирани и следва да бъде осигурен маршрут, по който количествата да постъпят в българската газопреносна мрежа. Следва да се отбележи, че „Булгаргаз“ ЕАД не е регистриран ползвател на турската газопреносна мрежа и няма възможност самостоятелно да сключи договор за регазификация и пренос на закупените количества природен газ през газопреносната мрежа на Турция.

В резултат на проведени преговори с турския оператор на газопреносната мрежа, който е и търговец на природен газ, (...) е потвърдило възможността да осигури маршрут за пренос на количествата природен газ до българска граница, с пункт на доставка (...). За целта, „Булгаргаз“ ЕАД продава на „(...)“ получените LNG товари в приемащия терминал и ги изкупува обратно от (...) на българска граница, на същата цена, с добавена такса за извършване на услугата.

„Булгаргаз“ ЕАД е сключило Споразумение за (...) с „Булгартрансгаз“ ЕАД и (...) с точка на доставка на природния газ в пункт (...). Максималното количество природен газ, което „Булгаргаз“ ЕАД ще получи по този договор на българска граница в (...) е (...) куб.

м на ден, от което следва, че това количество за м. октомври е (...) куб. м или (...) MWh. В тази връзка, следва да се има предвид, че от този договор ще бъдат използвани количества природен газ в размер на (...) MWh за покриване на потреблението на клиентите на дружеството през м. октомври 2022 г. Споразумението за (...), сключено между „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и (...) предвижда условия, както следва: общият обем на пробните доставки е равен на общото количество втечен природен газ, в договорен кубичен метър (ДКМ); коефициентът за преобразуване от MMBtu в ДКМ е определен на (...) при висша калоричност, равна на (...) Kcal на кубичен метър природен газ; дневните доставки не могат да бъдат по-малко от (...) млн. куб. м и повече от (...) млн. куб. м за всеки ден по време на пробния период; цена в щатски долари за 1000 ДКМ, изчислена въз основа на формулата: (...).

Крайната цена на сетълмент на (...) на (...) на фючърните договори за природен газ за м. октомври от 28.09.2022 г. (дата на сетълмент) е в размер на (...) USD/MMBtu, според предоставена от „Булгаргаз“ ЕАД извадка от бюлетина на (...).

Доставните цени в щатски долари за м. октомври 2022 г. са преизчислени в енергийни единици, като е приложен коефициент за преобразуване от (...) kWh/m<sup>3</sup> в точката на предаване Малкочлар/Странджа, определен въз основа на среднопетеглена горна граница на топлина на изгаряне по данни на оператора на газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД за месец юни 2022 г. В тази връзка, следва да се има предвид, че м. юли и м. август 2022 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД не е публикувало данни за калоричността на този входен пункт.

Изчислената доставна цена от (...) до българска граница е в размер на (...) USD/MWh или (...) лв./MWh.

**2.3. Доставки на количества, закупени чрез търг на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД:**

„Булгаргаз“ ЕАД е поискало от „Газов хъб Балкан“ ЕАД да организира търг за покупка на природен газ на продукт за м. октомври 2022 г., при следните параметри: Количества природен газ за покупка: 7500 MWh/ден; период на доставка: месец октомври 2022 г.; дати на доставките: от 07:00 часа на 01.10.2022 г. до 07:00 часа на 01.11.2022 г.; профил на доставките: физическа доставка на газ, възлизаща на 100% от договорения обем, равномерно по дни; място на доставка: Виртуална търговска точка на българската газопреносна мрежа; начална цена на търга: TTF front month октомври индекс, публикуван в издание Argus European Natural Gas на последния работен ден, предхождащ датата на провеждането на търга, минус 20 (двадесет) евро/MWh; цена на доставка: определена на търга, като цената се определя чрез минимална отстъпка от 20 EUR/MWh спрямо индекс TTF front month октомври 2022 г., индексът TTF front month октомври е публикуваният в изданието на Argus European Natural Gas в последния работен ден на м. септември; дата за провеждане на търга: 12.09.2022 г. от 09:00 до 12:00 ч.

На 12.09.2022 г. е проведен търг за доставка на природен газ за м. октомври 2022 г., на който са подадени оферти от 3 участници, като търгът е спечелен от (...), с предложена най-ниска цена от (...) октомври минус (...) EUR/MWh за максималното дневно количество от (...) MWh/ден, или общо (...) MWh за доставка през м. октомври. Между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) е сключен Договор № (...) от (...) за покупко-продажба на природен газ, по който цената за доставка на природен газ е определена като (...) минус (...) EUR/MWh. В тази връзка, (...) за м. октомври 2022 г. е в размер на (...) EUR/MWh (според данни на изданието (...)), а цената по договора се изчислява в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh.

Предвид горното, следва да се отбележи, че в цената на количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД е закупило по горните търгове, са включени разходи за капацитет и пренос до ВТТ България. Тези разходи, обаче, са извън обхвата на разходите,

формиращи компонентата „цена на входа на газопреносните мрежи“. Поради това, за количествата природен газ в размер на (...) MWh, които са закупени на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с точка на доставка ВТТ България, следва да се извадят разходите за разходи за достъп и пренос по българската газопреносна мрежа до ВТТ България. В тази връзка е приложена цената на „Булгартрансгаз“ ЕАД за входен месечен капацитет за м. октомври 2022 г. на точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро. Така, от общите разходи за покупка на природен газ от обществения доставчик за м. октомври 2022 г. следва да се приспаднат разходи в размер на 271 537 лв.

С оглед горното, общите прогнозни разходи за доставка на природния газ до входа на газопреносните мрежи са изчислени в размер на (...) лв., като от тях се приспадат разходите за капацитет в размер на 271 537 лв. и се получават (...) лв.

**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: 18.07.2022 г. – 31.08.2022 г., е в размер на 1,92741 лв. за 1 щатски долар.

Съгласно чл. 17, ал. 13 и ал. 14 от НРЦПГ при периодичните изменения на цената при установяване на разлика от предходен ценови период между прогнозните и отчетните разходи, формиращи компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“, разходите за закупуване на природен газ за доставка могат да бъдат изменени през следващи ценови периоди с тази разлика, като същата се установява въз основа на разликата между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносните мрежи и отчетените количества природен газ, които са доставени през предходен ценови период на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С писмо с вх. № Е-15-20-1049 от 30.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило отчетни справки за разликата между прогнозни и отчетни разходи за доставка на природен газ за периода м. януари – м. юли 2022 г. Изчисленият от „Булгаргаз“ ЕАД общ размер на формираната отрицателна разлика между прогнозни и отчетни разходи за доставка на природен газ за този период на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия е в размер на -(...)лв., като тази сума е включена при изчисляване на предложената за утвърждаване цена.

След анализ на предоставените от обществения доставчик отчетни данни за всеки ценови период от м. януари – м. юли 2022 г., е установена отрицателна разлика в размер на -(...)лв., между прогнозните и отчетните разходи за доставка на количества природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Предвид горното е обосновано разходите за закупуване на природен газ за вътрешния пазар в размер на (...) лв. следва да бъдат увеличени с (...) лв., в резултат на което разходите за природен газ се получават 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 октомври 2022 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец октомври 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 октомври 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 1,61 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 компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:**

В цената на природния газ за м. октомври 2022 г. е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,35 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (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. „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: съгласуван график за съхранение на природен газ през 2022 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. август 2022 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „ден напред“ и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000210 от 03.08.2022 г за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за действие при извънредни ситуации за м. август 2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000219 от 02.09.2022 г. за услуга по нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ, за м. август 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 Комисията приема за установено следното:** Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. октомври 2022 г. по договора с AGSC и от договорите за алтернативни доставки 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, 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 231,40 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец октомври 2022 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 231,40 \text{ лв./MWh}$$

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 октомври 2022 г. е в размер на 1,61 лв./MWh:

$$231,40 + 1,61 = 233,01 \text{ лв./MWh}$$

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 октомври 2022 г. е в размер на 0,35 лв./MWh:

$$233,01 + 0,35 = 233,36 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец октомври 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 233,36 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 10,780 kWh/m<sup>3</sup>. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. юни – м. август 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.

**IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при публикуване на доклада и решението на КЕВР е необходимо да бъде заличена следната информация: цени и количества на доставения природен газ от внос, включително по договора за доставка на природен газ между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД и свързаните с него такси за достъп и пренос през газопровода IGB; заявените количества и пропорционалното им разпределение през м. октомври 2022 г. за дейностите „обществена доставка на природен газ“, програмата за освобождаване на природен газ и по двустранните договори; цените на алтернативните на природния газ горива за м. октомври 2022 г.; размера на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – (...) на издание (...); разходи; доставчици на природен газ и клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД.

Дружеството е отбелязало също, че договорът с азербайджанската компания и последващите споразумения за неговото изменение, съдържат клаузи за конфиденциалност по отношение на целия текст на договора, като преценката дали определена информация е конфиденциална се прави от страните по договора при прилагане на клаузите му и на приложимото към него английско право. В допълнение дружеството посочва, че оповестяването на всяка информация относно условията на договора може да има неблагоприятни финансови последици за „Булгаргаз“ ЕАД поради нарушаване на клаузите за конфиденциалност.

Посочените от „Булгаргаз“ ЕАД данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.



Съгласно решение на КЕВР по Протокол № 251 от 15.09.2022 г., т. 3, при публикуване на интернет страницата на КЕВР, цитираните от дружеството параметри следва да бъдат заличени.

**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 01.10.2022 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 233,36 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 231,40 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,61 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,35 лв./MWh;**

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

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление	Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти	
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Баня и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				259,20	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		259,20	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	251,47	259,83			
	до 1057 MWh/год., вкл.	250,41	258,96			
	до 2113 MWh/год., вкл.	249,35	258,10			
	до 4226 MWh/год., вкл.	248,28	257,22			
	до 6339 MWh/год., вкл.	247,65	256,71			
	до 8452 MWh/год., вкл.	247,21	256,35			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	246,86	256,06			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	245,78	255,17			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	245,13	254,63			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	244,66	254,24			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	244,30	253,95			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	243,72	253,46			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	243,09	252,94			
	над 105 650 MWh/год.	242,34	252,30			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		245,70			
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		245,07				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		243,89				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		234,61				
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				260,25	
	до 106 MWh/год.	253,19	258,38			
	до 211 MWh/год.	252,34	256,93			
	до 528 MWh/год.	250,82	255,57			
	до 1056 MWh/год.	249,41	254,99			
	до 2112 MWh/год.	248,82	254,21			
	до 5281 MWh/год.	248,02	253,63			
	до 10 562 MWh/год.	247,43	252,95			
над 10 562 MWh/год.	243,33	251,01				
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				263,12	
	до 106 MWh/год.	253,47	261,70			
	до 211 MWh/год.	252,35	260,06			
	до 528 MWh/год.	251,42	259,09			
	до 1056 MWh/год.	250,67	256,67			
	до 2112 MWh/год.	249,65	254,34			
до 5281 MWh/год.	248,72	253,09				

	до 10 562 MWh/год.	247,42	251,92		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		248,14		
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	244,22			
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	241,55			
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			257,71	
4	до 211 MWh/год.	249,27			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	248,39			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	247,02			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	246,12			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	244,64			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	241,88			
	над 10 550 MWh/год.	239,97			
	до 52,75 MWh/год.		255,67		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		253,99		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		253,15		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		251,58		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		249,17		
от 2110 до 5275 MWh/год.		248,34			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		248,2			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	258,19	258,59		259,26
Енергийни предприятия	Промишлени/Стопански клиенти				
	лв./MWh**			Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				263,02
	до 500 MWh/год. вкл.	249,02			
7	над 500 MWh/год.	246,06			
	до 50 MWh/год. вкл.		258,73		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год. вкл.		253,41		
	над 500 MWh/год.		249,88		
	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				259,87
8	до 1055 MWh	248,04			
	до 4220 MWh	245,08			
	до 211 MWh		248,17		
	до 1055 MWh		247,06		
9	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				305,45
	до 2500 MWh вкл.	287,99			
	над 2500 MWh	281,04			
10	до 250 MWh вкл.	303,44			
	над 250 MWh/год. вкл.	302,67			
11	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				307,26
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****	265,43			
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****	263,70			
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****	260,52			
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	254,74			
12	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				279,32
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год.*****	275,96			
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год.*****	270,33			
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****	267,48			
	до 250 000 m <sup>3</sup> /год.*****	263,08			
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год.*****	260,62			
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	260,08			
13	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	257,53			
	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	243,16	254,15		260,51
14	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	244,53	253,39		260,38
	"Комекс" АД – община Самоков				257,70
	до 1054,599 MWh	248,71			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	243,25			
	над 10 546,000 MWh	241,08			
	до 52,729 MWh		257,92		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		257,77		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		256,41		
15	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		254,53		
	над 2109,200 MWh		253,03		
16	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	247,18	250,64		253,12
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		248,36		251,11
17	до 50 000 MWh	244,56			
	над 50 000 MWh	235,54			
18	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	245,17	257,42		265,26
	"Газинженеринг" ООД – община Долини Дъбник				259,91
	до 105,5 MWh	246,15			
	до 1055 MWh	244,65			
19	до 10 550 MWh	244,16			
	до 105,5 MWh		249,95		
	до 1055 MWh		248,54		
20	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	247,65	255,70		257,01
	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	254,92	270,68		258,64
	"Правецгаз 1" АД – община Правец	242,63	250,28		253,07
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				254,48
	до 1000 MWh/год. вкл.	253,79			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	248,01			
22	над 10 000 MWh/год.	244,20			
					3,94

23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово****		257,92		258,75	5,69
	до 1000 MWh/год.	255,85				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	247,93				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	244,74				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	243,72				
над 50 000 MWh/год.	243,08					
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	253,76	259,19		263,23	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		249,59		249,92	
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	245,35				
	над 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	243,84				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		257,89		257,08	5,57
	до 1000 MWh/год.	256,27				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	251,83				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		256,48		256,73	6,90
	до 1000 MWh/год.	255,86				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	254,53				
	над 5000 MWh/год.	252,66				
28	"Си Ен Жи Марица" ООД – община Чепеларе**				256,94	
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		251,77			
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		255,89			
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		247,88			
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****		241,24			
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	243,07				
до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	242,06					

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 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 10,780 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 газопрееносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопрееносните 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**

**ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**ЕЛЕНА МАРИНОВА**

*(Съгласно Заповед № 3-ОФ-1037 от 28.09.2022 г.)*