



## РЕШЕНИЕ

№ Ц-26  
от 01.12.2023 г.

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.12.2023 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-38 от 14.11.2023 г. за утвърждаване на цена за месец декември 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 29.11.2023 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-38 от 14.11.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец декември 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. декември 2023 г. в размер на 88,61 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,65 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,35 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и неповерителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-38#1 от 14.11.2023 г.<sup>1</sup> С писмо с вх. № Е-15-20-38 от 15.11.2023 г. заявителят е предоставил информация относно допуснатата техническа грешка в обосновката на предвидените разходи за пренос на капацитетен продукт в точка Кулата/Сидирокастро за количеството природен газ по договора с Mutilineos S.A. За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-38 от 14.11.2023 г. е сформирана работна група със Заповед № З-Е-344 от 14.11.2023 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1384 от 17.11.2023 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 355 от 22.11.2023 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 29.11.2023 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-Дк-1384 от 17.11.2023 г., на което упълномощеният представител на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в приетия от КЕВР доклад.

С писмо с изх. № Е-15-20-38 от 22.11.2023 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: копие на извадка от изданието (...), удостоверяваща индекса (...) декември 2023 г. в последния работен ден на м. ноември 2023 г.; информация за резервируания капацитетен

<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 № 349 от 16.11.2023 г., 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 (...).

продукт на проведения на 20.11.2023 г. търг; копия на документи, доказващи цената на природен газ на количествата, предвидени за добив през месец декември 2023 г. от подземното газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“), както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец декември 2023 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-38 от 01.12.2023 г. дружеството е предоставило актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. декември 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. декември 2023 г. в размер на 87,50 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 85,52 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,63 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 индекса (...) м. декември 2023 г. в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 30.11.2023 г. в (...). Към писмото са приложени и следните документи: извадка от изданието (...), удостоверяваща индекс (...) м. декември 2023 г. от 30.11.2023 г.; счетоводна справка, доказваща единичната цена на количествата природен газ в ПГХ „Чирен“, изчислена към 31.10.2023 г.; справка от Платформата за търговско диспечирание (CDP) на „Булгартрансгаз“ ЕАД относно добитите количества от ПГХ „Чирен“ през м. ноември 2023 г.; справка във формат „Excel“ относно прогноза за движението на количества природен газ в ПГХ „Чирен“ за месеците ноември и декември 2023 г.

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

С Решение № Ц-23 от 01.11.2023 г. КЕВР е утвърдила за месец ноември 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 82,12 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:**

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. декември 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: по договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с Mytilneos S.A. – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с Dera Commercial – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ) и от добив от подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“) – (...) 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. декември 2023 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) от 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 TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец декември 2023 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,84832 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за IV 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 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 по време на процедурата Open Season за газопровода IGB необходимите капацитетни продукти 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. декември 2023 г. са в размер на (...) EUR или 2 829 449,33 лв., при

обменен курс 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от IGB 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 горещитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. декември 2023 г. – (...) MWh.

## **2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПГ):**

### **2.2.1. Доставка на количество ВПГ от Mytilineos S.A.**

Между „Булгаргаз“ ЕАД и Mytilineos S.A. е сключен Договор от (...) за покупко-продажба на природен газ – Договор от (...), в сила от (...) до (...). Двете дружества са сключили и (...) от (...) за покупко-продажба на втечен природен газ и/или природен газ – (...) от (...), чиито условия са идентични с условията по Договор от (...). „Булгаргаз“ ЕАД и Mytilineos S.A. са сключили Изменение № (...) от (...) на (...) от (...) (Изменение № (...) от (...)), като произтичащите от него разходи са приети за обосновани с Решение № Ц-19 от 01.08.2023 г. на КЕВР. Между страните е сключено и Изменение № (...) от (...) на (...) от (...) (Изменение № (...) от (...)).

Според Договора от (...) Mytilineos S.A. доставя и продава на „Булгаргаз“ ЕАД в договорената точка на доставка – виртуална търговска точка (ВТТ) Гърция или ВТТ България, количество природен газ, което се доставя по месеци с толеранс  $\pm 5\%$  за всеки месец на доставка. В тази връзка, в (...) от (...) 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.

Съгласно условията на Договор от (...) и (...) от (...), количеството природен газ за доставка през м. декември 2023 г. е в размер на (...) MWh. С Изменение № (...) от (...) е договорено количество природен газ в размер на (...) MWh, предвидено за доставка през м. септември 2023 г., да бъде доставено през м. декември 2023 г. С Изменение № (...) от (...) е договорено през м. декември 2023 г. да бъде доставено количество природен газ в размер до (...) MWh. Също така, съгласно условията на Изменение № (...) от (...) общото количество за доставка за периода м. август – м. декември 2023 г. е в размер на (...) MWh. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило информация за количествата природен газ, доставяни по месеци, както следва: за м. август 2023 г. – (...) MWh, за м. септември 2023 г. – (...) MWh, за м. октомври 2023 г. – (...) MWh и за м. ноември (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количеството природен газ за доставка през м. декември 2023 г. по договора с Mytilineos S.A. е в размер на (...) MWh, което представлява разликата между общото количество за доставка за периода м. август – м. декември 2023 г. и доставените количества за периода м. август – м. ноември 2023 г.

Цената на природния газ съгласно условията на Договора от (...), (...) от (...) и Изменение № (...) от (...) се изчислява по следната формула:

(...)

Предвид горното, цената по Договора от (...), (...) от (...) и Изменение № (...) от (...) е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислена при стойност на индекса (...) за м. декември 2023 г. към 30.11.2023 г. в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и компонента FC в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh). Към цената не се прилага отстъпка от (...), тъй като стойността на индекса (...) за декември 2023 г. към 30.11.2023 г. 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 ще бъдат за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД и са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

За пренос на количествата природен газ до българската граница, които ще се доставят до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва

резервиран твърд годишен капацитетен продукт в размер на (...) MWh (31 дни по (...) MWh/ден) в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, който е с единична цена (...) EUR/MWh ((...) EUR ÷ 366 ÷ (...) MWh) или (...) лв./MWh. Разходите за пренос до българската граница на (...) MWh природен газ за м. декември 2023 г. са в размер на (...) лв. и са изчислени в съответствие с данните в представена справка от Регионална платформа за резервиране на капацитет.

С писмо с вх. № Е-15-20-38 от 01.12.2023 г. по отношение на преноса на останалото количество природен газ в размер на (...) MWh, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, следното:

Планираният за 20.11.2023 г. търг за твърд месечен капацитет в ИТ Кулата/Сидирокастро не се е провел, тъй като целият твърд капацитет в тази точка е изкупен на предходни търгове.

(...)

В тази връзка, при образуване на цената на природния газ за м. декември 2023 г. общественият доставчик не е включил в изчислението разход за пренос на количествата в размер на (...) MWh, тъй като е възможно дружеството да не го извърши. В случай че бъде закупен капацитет за пренос в ИТ Кулата/Сидирокастро на дневна база, то този разход ще бъде отразен като разлика между прогнозните и отчетните приходи за м. декември 2023 г.

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

### **2.2.2. Доставка на количество ВПГ от Dera Commercial**

Между „Булгаргаз“ ЕАД и Dera Commercial е сключен Договор № (...) от (...) за покупко-продажба на природен газ – Договор от (...). Посоченият договор е (...).

Съгласно условията на Договор от (...).

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че е приспаднало разходите за входен капацитет в газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД във входна точка Стара Загора за предвидените за доставка количества от Dera Commercial в размер на (...) MWh, които се доставят на ВТТ България. Разходите са изчислени съгласно тарифите за достъп и пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва: месечен капацитет на входна точка Стара Загора – (...) лв./MWh; компонента пренос – (...) лв./MWh; технологична компонента – (...) лв./MWh и такса неутралност при балансиране – минус (...) лв./MWh. Общо приспадналата сума е в размер на (...) лв. или (...) лв. за MWh. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че към заявлението за утвърждаване на цена за м. февруари е приложило потвърждение от Dera Commercial за резервиран капацитет в газопровода IGB, част от който ще бъде използван през годината за доставка на количества за „Булгаргаз“ ЕАД.

Крайната цена за (...) MWh природен газ по договора с Dera Commercial е в размер на (...) лв./MWh, изчислена при стойност на индекса (...) за м. декември 2023 г. към 30.11.2023 г. в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh) минус (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh), плюс разход за пренос до ВТТ България в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh), минус приспадналите разходи за входен капацитет в размер на (...) лв./MWh.

### **2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“**

Първоначално, със заявление с вх. № Е-15-20-38 от 14.11.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило добив от ПГХ „Чирен“ на количества природен газ в размер на (...) MWh при прогнозна цена за м. декември 2023 г. в размер на (...) лв./MWh. По отношение на посочената цена на добивания от ПГХ „Чирен“ природен газ, дружеството е посочило, че представлява (...). В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД уведомява, че е информирало Министерство на енергетиката и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за необходимостта от предоставяне на финансова компенсация във връзка с извършените от дружеството обезценки на материалните запаси на природен газ в ПГХ „Чирен“.

С оглед горното и предвид липсата към момента на компенсаторен механизъм за количествата природен газ в ПГХ „Чирен“ с писмо с вх. № Е-15-20-38 от 01.12.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е включило като ценообразуващ елемент цена на добивания от ПГХ „Чирен“ природен газ в размер на (...) лв./MWh. Тази цена е формирана въз основа на цената

на добивания от ПГХ „Чирен“ природен газ (...) ((...) лв./MWh), включени (...) ((...) лв./MWh), както и разходите, (...). Разходите за пренос на добиваните количества природен газ са изчислени въз основа на цените за пренос на природен газ, прилагани от „Булгартрансгаз“ ЕАД. По аргумент от чл. 10, ал. 4, т. 6 от НРЦПГ за целите на ценовото регулиране в състава на признатите от КЕВР разходи се включват разходите за загуби от обезценки на материални запаси от природен газ.

В допълнение, „Булгаргаз“ ЕАД е представило аналитична оборотна ведомост за синтетична сметка/подсметка за периода от 01.10.2023 г. до 31.10.2023 г., от която е видно, че цената на добивания от ПГХ „Чирен“ природен газ (...) е в размер на (...) лв./MWh. Също така, дружеството е представило справка, от която е видно, че добитите количества от ПГХ „Чирен“ (...) са в размер на (...) 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: 17.09.2023 г. – 31.10.2023 г., е в размер на 1,84832 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното и предвид сключените от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ на българския пазар, 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 газопреносните мрежи“ е в размер на 85,52 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 декември 2023 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за дейността „обществена доставка“ за месец декември 2023 г. 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 декември 2023 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 1,63 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. декември 2023 г. цена на природния газ е включена компонентата 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).

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.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: съгласуван график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. октомври 2023 г. за разпределен капацитет за нагнетяване и добив „за ден напред“ и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от

28.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000463 от 04.10.2023 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по План за м. октомври 2023 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. декември 2023 г. е в размер на 0,35 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. декември 2023 г. по договорите за доставка на природен газ и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер (...) 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 85,52 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец декември 2023 г.:

$$(...) \div (...) = 85,52 \text{ лв./MWh}$$

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 декември 2023 г. е в размер на 1,63 лв./MWh:

$$85,52 + 1,63 = 87,15 \text{ лв./MWh}$$

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 декември 2023 г. е в размер на 0,35 лв./MWh:

$$87,15 + 0,35 = 87,50 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец декември 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 87,50 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 10,875 kWh/m<sup>3</sup>. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. август – октомври 2023 г. за ГИС „Кулата/Сидирокастро“ и ГИС „Стара Загора“, както и представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“.

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 01.12.2023 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 87,50 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 85,52 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,63 лв./MWh и компонента за компенсирание 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	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
	Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти
	лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				113,34	3,13
до 53 MWh/год., вкл.		113,34	3,13		
до 528 MWh/год., вкл.	105,61	113,97			
до 1057 MWh/год., вкл.	104,55	113,10			
до 2113 MWh/год., вкл.	103,49	112,24			
до 4226 MWh/год., вкл.	102,42	111,36			
до 6339 MWh/год., вкл.	101,79	110,85			
до 8452 MWh/год., вкл.	101,35	110,49			
до 10 565 MWh/год., вкл.	101,00	110,20			
до 21 130 MWh/год., вкл.	99,92	109,31			
до 31 695 MWh/год., вкл.	99,27	108,77			
до 42 260 MWh/год., вкл.	98,80	108,38			
до 52 825 MWh/год., вкл.	98,44	108,09			
до 73 955 MWh/год., вкл.	97,86	107,60			
до 105 650 MWh/год., вкл.	97,23	107,08			
над 105 650 MWh/год.	96,48	106,44			
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		99,84			
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		99,21			
метанстанции над 10 565 MWh/год.		98,03			
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		88,75			
"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				120,73	
до 106 MWh/год.	111,60	117,77			
до 211 MWh/год.	110,65	116,13			
до 528 MWh/год.	108,95	114,59			
до 1056 MWh/год.	107,38	113,94			
до 2112 MWh/год.	106,72	113,05			
до 5281 MWh/год.	105,83	112,40			
до 10 562 MWh/год.	105,17	111,63			
над 10 562 MWh/год.	100,60	109,43			
"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				124,28	
до 106 MWh/год.	112,00	121,64			
до 211 MWh/год.	110,78	119,80			
до 528 MWh/год.	109,76	118,72			
до 1056 MWh/год.	108,94	116,02			
до 2112 MWh/год.	107,82	113,41			
до 5281 MWh/год.	106,80	112,02			
до 10 562 MWh/год.	105,38	110,51			
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		106,21			
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	101,86				
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	98,94				
"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				111,85	
до 211 MWh/год.	103,41				
от 211 до 527,5 MWh/год.	102,53				
от 527,5 до 1055 MWh/год.	101,16				
от 1055 до 2110 MWh/год.	100,26				
от 2110 до 5275 MWh/год.	98,78				
от 5275 до 10 550 MWh/год.	96,02				
над 10 550 MWh/год.	94,11				
до 52,75 MWh/год.		109,81			
от 52,75 до 211 MWh/год.		108,13			
от 211 до 527,5 MWh/год.		107,29			
от 527,5 до 1055 MWh/год.		105,72			
от 1055 до 2110 MWh/год.		103,31			
от 2110 до 5275 MWh/год.		102,48			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		102,34			



"ЗНВ" ЕООД – община Балчик	112,33	112,73	113,40		
	Промислени/Стопански клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
Енергийни предприятия	лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				117,16	
до 500 MWh/год. вкл.	103,16				
над 500 MWh/год.	100,20				
до 50 MWh/год. вкл.		112,87			
над 50 MWh/год. до 500 MWh/год. вкл.		107,55			
над 500 MWh/год.		104,02			
"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				114,01	
до 1055 MWh	102,18				
до 4220 MWh	99,22				
до 211 MWh		102,31			
до 1055 MWh		101,20			
"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				159,59	
до 2500 MWh вкл.	142,13				
над 2500 MWh	135,18				
до 250 MWh вкл.		153,90			
над 250 MWh		150,26			
"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				161,40	
до 250 MWh/год. вкл.	157,58				
над 250 MWh/год. вкл.	156,81				
"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		107,36		103,39	
до 10 000 MWh/год. вкл.	97,51				
над 10 000 MWh/год. вкл.	97,36				
"Карловогаз" ООД – община Карлово***				133,06	
до 20 000 м <sup>3</sup> /год.*****	129,73				
до 50 000 м <sup>3</sup> /год.*****	124,14				
до 100 000 м <sup>3</sup> /год.*****	121,32				
до 250 000 м <sup>3</sup> /год.*****	116,96				
до 500 000 м <sup>3</sup> /год.*****	114,52				
до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.*****	113,99				
над 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.*****	111,46				
"Арегаз" ЕАД – община Сопот	97,30	108,29		114,65	13,93
"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	98,67	107,53		114,52	13,62
"Комекес" АД – община Самоков				111,84	
до 1054,599 MWh	102,85				
от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	97,39				
над 10 546,000 MWh	95,22				
до 52,729 MWh		112,06			
от 52,730 MWh до 210,920 MWh		111,91			
от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		110,55			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		108,67			
над 2109,200 MWh		107,17			
"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	101,32	104,78		107,26	
"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		102,50		105,25	
до 50 000 MWh	98,70				
над 50 000 MWh	89,68				
"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	99,31	111,56		119,40	
"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				114,05	
до 105,5 MWh	100,29				
до 1055 MWh	98,79				
до 10 550 MWh	98,30				
до 105,5 MWh		104,09			
до 1055 MWh		102,68			
"Камено-газ" ЕООД – община Камено	101,79	109,84		111,15	
"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	109,06	124,82		112,78	
"Правецгаз I" АД – община Правец	96,77	104,42		107,21	
"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				108,62	3,94
до 1000 MWh/год. вкл.	107,93				
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	102,15				
над 10 000 MWh/год.	98,34				
"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		112,06		112,89	5,69
до 1000 MWh/год.	109,99				
от 1000 до 5000 MWh/год.	102,07				
от 5000 до 10 000 MWh/год.	98,88				
от 10 000 до 50 000 MWh/год.	97,86				
над 50 000 MWh/год.	97,22				
"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	111,58	118,02		123,71	
"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		109,78		110,00	
до 5000 MWh/год. вкл.	105,12				
над 5000 MWh/год. вкл.	104,21				
"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		112,03		111,22	5,57
до 1000 MWh/год.	110,41				
от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	105,97				
"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		110,62		110,87	6,90
до 1000 MWh/год.	110,00				
от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	108,67				
над 5000 MWh/год.	106,80				
"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				110,87	
до 10 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.*****		105,75			
до 50 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.*****		109,83			
до 100 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.*****		101,89			
над 100 000 м <sup>3</sup> /год.*****		95,32			
до 200 000 м <sup>3</sup> /год. вкл.*****	97,12				
до 1 000 000 м <sup>3</sup> /год.*****	96,13				
„ЕМН“ ООД – община Средец*****	107,14	117,02		129,89	

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 баня 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 м<sup>3</sup> и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,875 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 клиентите.

**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**