



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ Ц - 25
от 01.11.2022 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.11.2022 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-1055#1 от 11.10.2022 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 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 28.10.2022 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-1055#1 от 11.10.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец ноември 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. ноември 2022 г. в размер на 166,14 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,08 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,34 лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-1055 от 11.10.2022 г. За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-1055#1 от 11.10.2022 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1209 от 17.10.2022 г. на председателя на КЕВР. С решение по Протокол № 276 от 12.10.2022 г., по т. 6, Комисията е приела доклад с вх. № Е-Дк-1964 от 12.10.2022 г. относно информацията по заявление с вх. № Е-15-20-1055 от 11.10.2022 г., която съдържа търговска тайна и следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец ноември 2022 г.¹

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1980 от 18.10.2022 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 281 от 20.10.2022 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 28.10.2022 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в доклада.

¹ На основание чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията, съгласно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № 276 от 12.10.2022 г., по т. 6, 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 (...).

С писмо с изх. № Е-15-20-35 от 25.10.2022 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: извадка от изданието (...), удостоверяваща (...) в последния работен ден на м. октомври 2022 г.; извадка от бюлетин на (...), съдържаща средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари, за м. октомври 2022 г.; копия на подписани с Mutilineos S.A. и Dera Commercial договори; документи относно участие на дружеството в търг на ДЕСФА за резервиране на прекъсваем капацитет; документи относно извършена суапова сделка на ВТТ Гърция, ако има такава и направените в тази връзка разходи, ако има такива, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец ноември 2022 г. С писмо с вх. № Е-15-20-35 от 01.11.2022 г. дружеството е предоставило изискваната информация, както и актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. ноември 2022 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД 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. ноември 2022 г. в размер на 123,47 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 122,27 лв./MWh, компонента за дейността обществена доставка в размер на 0,87 лв./MWh, или 0,7097% и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,33 лв./MWh. Заявителят е посочил, че предложената за утвърждаване цена отчита стойността на (...), към 31.10.2022 г., в размер на (...) EUR/MWh, както и обменния курс за конвертиране на евро в щатски долари на (...) за м. октомври 2022 г., в размер на (...). Дружеството е представило уведомление от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за резултатите от проведения търг на 31.10.2022 г. по Програма за освобождаване на природен газ за м. ноември 2022 г., съгласно което продадените количества природен газ за м. ноември 2022 г. са в размер на (...) MWh.

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

С Решение № Ц-24 от 01.10.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец октомври 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 233,36 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. 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.

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. ноември 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или 50,31%, за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 16,58% и по двустранните договори – (...) MWh или 33,11%. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор от 19 септември 2013 г. за доставка на природен газ с Azerbaijan Gaz Supply Company Limited (Договор с AGSC) – (...) MWh; по договор за доставка на природен газ с Mytilneos S.A. – (...) MWh и по договор за доставка на природен газ с Dera Commercial – (...) 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 AGSC през м. ноември 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 AGSC е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с AGSC за месец ноември 2022 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,96594 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за IV тримесечие 2022 г. за деветмесечния период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към цената се добавят прогнозни разходи за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB, които се заплащат съгласно 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 AGSC в размер на (...) MWh/ден,

„Булгаргаз“ ЕАД е осигурило чрез подписване на допълнително споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД.

За м. ноември 2022 г. разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB са в размер на (...) лв., изчислени на база на годишна тарифа на ICGB за 2022 г. вход Комотини, изход Стара Загора, в общ размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с AGSC 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. Доставка на втечен природен газ (ВПП):

„Булгаргаз“ ЕАД е организирано тръжна процедура за доставка на ВПП за месец ноември 2022 г., проведена на два етапа: първи етап – предварителен подбор и втори етап – представяне на обвързващи оферти, до които са допуснати девет от участниците. „Булгаргаз“ ЕАД е оценил подадените оферти съгласно заложената в тръжната процедура методика за определяне на комплексната оценка на офертите, а именно: на база максимална „отстъпка от цената TTF front month за м. ноември“ и предложен „начин на плащане“, след което дружеството е класирало участниците. Съгласно условията в процедурата, „Булгаргаз“ ЕАД е следвало да предостави на участниците информация за осигурен слот за съхранение и регазификация на предложените количества. Предвид, че заявителят не е разполагал с резервирани слотове за получаване на ВПП на терминалите в Гърция и/или Турция. „Булгаргаз“ ЕАД е избрало от участниците в търга, такива доставчици на ВПП, които притежават осигурени слотове за разтоварване и регазификация на предложените количества ВПП.

2.2.1. Доставка на количество ВПП от Mytilineos S.A.

„Булгаргаз“ ЕАД е сключило Договор № (...) от (...) за покупко-продажба на природен газ с Mytilineos S.A. при следните параметри: количество природен газ за доставка в размер на (...) MWh $\pm 5\%$; точка на доставка ВТТ Гърция; цена за доставка на природен газ, определена като (...) минус (...) EUR/MWh при условия на DES (...) плюс разходи за регазификация и съхранение в (...) и разходи до ВТТ Гърция по тарифите на ДЕСФА в размер на (...) EUR/MWh.

Съгласно сключено между страните рамково споразумение за продажба и покупка на втечен природен газ и/или природен газ, Mytilineos S.A. ще предоставя на „Булгаргаз“ ЕАД еквивалентното количество природен газ по фиксиран профил, доставян между 1 и 30 ноември 2022 г. на ВТТ Гърция.

Предвид размера на (...) към 31.10.2022 г. – (...) EUR/MWh, цената по договора с Mytilineos S.A. се изчислява в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh. Разходите за регазификация и съхранение, които ще бъдат за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД, са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

За пренос на количествата до българска граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервирания твърд годишен капацитетен продукт в размер от (...) MWh/ден в ИТ Кулата/Сидирокастро, съгласно приложено към заявлението уведомление на ДЕСФА относно резервиран капацитетен продукт. Заявителят е представил нотификация от RBP относно размера и стойността на закупения прекъсваем месечен капацитет в ИТ Кулата/Сидирокастро. При изчисляването на цената на природния газ за месец ноември, общественият доставчик е използвал следните стойности на таксите за достъп и пренос през газопреносната мрежа на ДЕСФА: за количествата от (...) MWh – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, а за количествата от (...) MWh – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Крайната цена по договора с Mytilineos S.A. е (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh и включва горечитираните разходи и такси.

2.2.2. Доставка на количество ВПП от Dera Commercial

Между „Булгаргаз“ ЕАД и Dera Commercial е сключен Договор № (...) от (...) за покупко-продажба на природен газ като договореното количество за м. ноември 2022 г. е в

размер на (...) MWh ((...) MWh на ден). Договорната цена на природния газ е равна на (...) минус (...) EUR/MWh плюс разходите за пренос до ВТТ България в размер на (...) EUR/MWh. Предвид горепосочения размер на (...) към 31.10.2022 г., цената по договора се изчислява в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh.

Следва да се отбележи, че в цената за количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД е закупило по договора с Дера Commercial, 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 от Дера Commercial с точка на доставка ВТТ България, следва да се извадят разходите 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. ноември 2022 г. на точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро. Така, от общите разходи на обществения доставчик за покупка на природен газ за м. ноември 2022 г. следва да се приспадат разходи в размер на 1 243 575,18 лв.

С оглед горното, от изчислените от дружеството общи прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи в размер на (...) лв., следва да се приспадат горесцитираните разходи за капацитет в размер на 1 243 575,18 лв., в резултат на което размерът им се променя на (...) лв.

Дружеството е посочило и договорените количества природен газ, надвишаващи заявките на клиентите за м. ноември 2022 г., ще бъдат използвани за нагнетяване в ПГХ „Чирен“ или продажба на свободния пазар.

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: 17.08.2022 г. – 30.09.2022 г., е в размер на 1,96594 лв. за 1 щатски долар.

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 (...) хил. лв., като за месец ноември 2022 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец ноември 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 ноември 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 0,87 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. ноември 2022 г. е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,33 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана). 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. септември 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 № 0040000227 от 02.09.2022 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за действие при извънредни ситуации за м. септември 2022 г. и месечен продукт за съхранение, за същия месец; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000235 от 04.10.2022 г. дневен твърд капацитетен продукт за нагнетяване, за дневен прекъсваем капацитетен продукт в режим физическо нагнетяване и за услуга по нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ, за м. септември 2022 г., ведно с платежни нареждания за изплатени суми по цитираните фактури.

Според предоставената обосновка, през м. септември 2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е нагнетило в ПГХ „Чирен“ количества природен газ, извън тези, заложиени по Плана, като разпределението на количествата е следното: по Плана – (...) MWh, търговски количества – (...) MWh.

Заявителят е предоставил разпределение по фактури на сумите, заплатени за цитираните количества, а именно:

- от фактура № 0040000227 от 02.09.2022 г, сумата в размер на (...) лв. за 10 дни е разход към нагнетените количества по Плана, а сумата в размер на (...) лв. за 20 дни е разход към нагнетените търговски количества;

- от фактура № 0040000235 от 04.10.2022 г., сумата (...) лв. за услуга по нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ е разход към нагнетени търговски количества, а сумата (...) лв. е разход към количествата по Плана; сумата за предоставена услуга за достъп е изцяло относима като разход към нагнетените търговски количества. Цитираните суми са получени чрез умножаване на съответните разпределени количества природен газ, по Плана и извън него по единичната цена за услугата без ДДС.

„Булгаргаз“ ЕАД е предоставило ревизиран график за добив и съхранение по Плана за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи, от който видно, че компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото е в размер на **0,33** лв./MWh.

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. ноември 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 121,81 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец ноември 2022 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = \mathbf{121,81 \text{ лв./MWh}}$$

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 ноември 2022 г. е в размер на 0,87 лв./MWh:

$$121,81 + 0,87 = 122,68 \text{ лв./MWh}$$

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 ноември 2022 г. е в размер на 0,33 лв./MWh:

$$122,68 + 0,33 = 123,01 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец ноември 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 123,01 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 10,825 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. юли – м. септември 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. ноември 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. ноември 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 № 276 от 12.10.2022 г., по т. 6, 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 01.11.2022 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 123,01 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 121,81 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,87 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,33 лв./MWh;

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

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				148,85	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		148,85	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	141,12	149,48			
	до 1057 MWh/год., вкл.	140,06	148,61			
	до 2113 MWh/год., вкл.	139,00	147,75			
	до 4226 MWh/год., вкл.	137,93	146,87			
	до 6339 MWh/год., вкл.	137,30	146,36			
	до 8452 MWh/год., вкл.	136,86	146,00			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	136,51	145,71			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	135,43	144,82			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	134,78	144,28			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	134,31	143,89			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	133,95	143,60			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	133,37	143,11			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	132,74	142,59			
над 105 650 MWh/год.	131,99	141,95				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		135,35				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		134,72				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		133,54				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		124,26				
2	"Арсенгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				149,90	
	до 106 MWh/год.	142,84	148,03			
	до 211 MWh/год.	141,99	146,58			
	до 528 MWh/год.	140,47	145,22			
	до 1056 MWh/год.	139,06	144,64			
	до 2112 MWh/год.	138,47	143,86			
	до 5281 MWh/год.	137,67	143,28			
	до 10 562 MWh/год.	137,08	142,60			
над 10 562 MWh/год.	132,98	140,66				
3	"Арсенгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				152,77	
	до 106 MWh/год.	143,12	151,35			
	до 211 MWh/год.	142,00	149,71			

	до 528 MWh/год.	141,07	148,74			
	до 1056 MWh/год.	140,32	146,32			
	до 2112 MWh/год.	139,30	143,99			
	до 5281 MWh/год.	138,37	142,74			
	до 10 562 MWh/год.	137,07	141,57			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		137,79			
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	133,87				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	131,20				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен					147,36
4	до 211 MWh/год.	138,92				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	138,04				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	136,67				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	135,77				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	134,29				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	131,53				
	над 10 550 MWh/год.	129,62				
	до 52,75 MWh/год.		145,32			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		143,64			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		142,80			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		141,23			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		138,82			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		137,99			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		137,85				
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	147,84	148,24			148,91
Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
	лв./MWh**		лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла					152,67
	до 500 MWh/год, вкл.	138,67				
	над 500 MWh/год.	135,71				
	до 50 MWh/год, вкл.		148,38			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		143,06			
	над 500 MWh/год.		139,53			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****					149,52
	до 1055 MWh	137,69				
	до 4220 MWh	134,73				
	до 211 MWh		137,82			
	до 1055 MWh		136,71			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***					195,10
	до 2500 MWh вкл.	177,64				
	над 2500 MWh	170,69				
	до 250 MWh вкл.		189,41			
	над 250 MWh		185,77			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***					196,91
	до 250 MWh/год. вкл.	193,09				
	над 250 MWh/год. вкл.	192,32				
10	"ТЕЦЕКО" ЕАД – общини Свищов и Белене ***		162,30			160,13
	до 100 000 m ³ /год, вкл.*****	154,94				
	до 500 000 m ³ /год, вкл.*****	153,22				
	до 1 000 000 m ³ /год, вкл.*****	150,05				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	144,30				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***					168,78
	до 20 000 m ³ /год.*****	165,42				
	до 50 000 m ³ /год.*****	159,81				
	до 100 000 m ³ /год.*****	156,98				
	до 250 000 m ³ /год.*****	152,60				
	до 500 000 m ³ /год.*****	150,14				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	149,61				
над 1 000 000 m ³ /год.*****	147,07					
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	132,81	143,80		150,16	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	134,18	143,04		150,03	13,62
14	"Комекс" АД – община Самоков					147,35
	до 1054,599 MWh	138,36				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	132,90				
	над 10 546,000 MWh	130,73				
	до 52,729 MWh		147,57			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		147,42			
от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		146,06				
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		144,18			
	над 2109,200 MWh		142,68			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	136,83	140,29		142,77	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		138,01			140,76
	до 50 000 MWh	134,21				
	над 50 000 MWh	125,19				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	134,82	147,07		154,91	
	"Газинженеринг" ООД – община Долина Дъбник					149,56
18	до 105,5 MWh	135,80				
	до 1055 MWh	134,30				
	до 10 550 MWh	133,81				
	до 105,5 MWh		139,60			
	до 1055 MWh		138,19			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	137,30	145,35		146,66	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	144,57	160,33		148,29	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	132,28	139,93		142,72	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				144,13	3,94

	до 1000 MWh/год. вкл.	143,44			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	137,66			
	над 10 000 MWh/год.	133,85			
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		147,57		148,40 5,69
	до 1000 MWh/год.	145,50			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	137,58			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	134,39			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	133,37			
	над 50 000 MWh/год.	132,73			
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	143,41	148,84		152,88
25	"Газо-енергийно дружество-Елини Пелин" ЕООД – община Елини Пелин		139,17		139,50
	до 500 000 м ³ /год., вкл.*****	134,96			
	над 500 000 м ³ /год., вкл.*****	133,45			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		147,54		146,73 5,57
	до 1000 MWh/год.	145,92			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	141,48			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		146,13		146,38 6,90
	до 1000 MWh/год.	145,51			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	144,18			
	над 5000 MWh/год.	142,31			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				146,49
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****		141,34		
	до 50 000 м ³ /год., вкл.*****		145,44		
	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****		137,46		
	над 100 000 м ³ /год., вкл.*****		130,86		
	до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	132,67			
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.*****	131,67			

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 баян, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,825 kWh/m³.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА