



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

[TLP-WHITE]

Ниво 0



РЕШЕНИЕ

№ Ц-6
от 01.03.2023 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.03.2023 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-5#1 от 08.02.2023 г. за утвърждаване на цена за месец март 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 23.02.2023 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-5#1 от 08.02.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец март 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 компенсирание 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. март 2023 г. в размер на 119,33 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,02 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,31 лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупореден вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-5 от 08.02.2023 г.¹ За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-5#1 от 08.02.2023 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-63 от 10.02.2023 г. на председателя на КЕВР. С решение по Протокол № 57 от 10.02.2023 г., по т. 1, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-5 от 08.02.2023 г., която съдържа защитена по закон информация и следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец март 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.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-201 от 14.02.2023 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 67 от 17.02.2023 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 23.02.2023 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-15-20-5 от 21.02.2023 г., от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано да представи заверени копия на: извадка от изданието (...), удостоверяваща (...) март 2023 г. в последния работен ден на м. февруари 2023 г.; извадка от бюлетин на (...), съдържаща

¹На 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 № 57 от 10.02.2023 г., по т. 1, в публикуваната версия на това решение, някои от данните са заличени в съответствие с правилата за защита на търговска тайна или друга, защитена по закон информация. Заличените данни са свързани с конкретни параметри (стойности и др.), посочени от „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна. Заличените данни са отбелязани с (...).

средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари, за м. февруари 2023 г.; уведомление от ДЕСФА за резултатите от проведен търг за прекъсваем месечен капацитетен продукт; информация по отношение на формирането на цената на природния газ, добиван от ПГХ „Чирен“, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец март 2023 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-5 от 01.03.2023 г. дружеството е предоставило информация, както и актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. март 2023 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. март 2023 г. в размер на 106,74 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 104,49 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,94 лв./MWh, или (...) % и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,31 лв./MWh. Заявителят е посочил, че предложената за утвърждаване цена отчита стойността на (...) март 2023 г., към 28.02.2023 г., в размер на (...) EUR/MWh, както и обменния курс за конвертиране на евро в щатски долари на (...), за м. февруари 2023 г., в размер на (...).

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

С Решение № Ц-5 от 01.02.2023 г. КЕВР е утвърдила за месец февруари 2023 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 124,34 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 обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

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

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

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар:

Със заявление с вх. № Е-15-20-5#1 от 08.02.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар, за м. март 2023 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh и по двустранните договори – (...) MWh.

С писмо с вх. № Е-15-20-5 от 01.03.2023 г. общественият доставчик е информирал, че количествата природен газ, посочени в заявлението за м. март 2023 г. са намалени поради удовлетворени искания на клиентите предвид дадената им възможност за изменение на количествата по сключените договори за доставка на природен газ. В тази връзка, количествата на клиентите по регулирани цени са намалени със (...) MWh, а на клиентите по свободно договорени цени са намалени с (...) MWh. Намалението на заявените количества е изцяло за сметка на намаление на предвидените количества природен газ от добив от ПГХ „Чирен“. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар, за м. март 2023 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор от 19 септември 2013 г. за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); договор с Mytilneos S.A. – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); договор с Dera Commercial – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както 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. март 2023 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) на договора, а именно: цената се изчислява в USD/MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) USD/MWh и елемент (...), равен на (...) USD/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанска компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец март 2023 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,82479 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за I тримесечие 2023 г., за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към цената се добавят прогнозни разходи за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB, които се заплащат съгласно подписано между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД Споразумение от (...) за пренос на газ. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало необходимите капацитетни продукти по време на процедурата Open Season за газопровода IGB за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Капацитет от (...) MWh/ден, необходим за пренос на пълните количества по договора с азербайджанска

компания в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило чрез подписване на допълнително споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД. Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. март 2023 г. са в размер на (...) EUR или (...) лв., при обменен курс от 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходните месеци.

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

2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПГ):

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

Дружеството е организирано тръжна процедура за доставка на ВПГ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г. Общественият доставчик е оценил подадените оферти съгласно заложената в тръжната процедура методика за определяне на комплексната оценка на офертите, а именно: на база минимална доставна цена за всеки месец на 2023 г., изчислена към датата на отваряне на офертите, както и предложен „начин на плащане“. За доставка на количество ВПГ до размера на обявеното количество за м. март 2023 г., дружеството е сключило следните договори: Договор от (...) за продажба и покупка на втечен природен газ и/или природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и Mytilineos S.A. и Договор от (...) за покупко-продажба на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и Dera Commercial.

2.2.1. Доставка на количество ВПГ по договор с Mytilineos S.A.

Условията на договора за покупко-продажба на природен газ с Mytilineos S.A. предвиждат доставка през м. март 2023 г. на количества природен газ в размер (...) MWh $\pm 5\%$, при следните условия: място на доставка – виртуална търговска точка (ВТТ) на националната газопреносна мрежа на Гърция; цена – ДК, в EUR/MWh, изчислявана по формулата (със закръгляване до четвъртия знак след десетичната запетая): (...) където:

(...)

Видно от договора с Mytilineos S.A. количеството за доставка през м. март 2023 г. е (...) MWh $\pm 5\%$. Цената по договора е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и се изчислява въз основа на (...) март 2023 г. към 28.02.2023 г., а именно: (...) EUR/MWh, минус отстъпка в размер на (...) EUR/MWh. Общите действителни разходи за слот ще бъдат за сметка на заявителя и са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; оперативни разходи на терминала са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. За пренос на количествата до българска граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервиран в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро твърд годишен капацитетен продукт в размер от (...) MWh (31 дни по (...) MWh/ден), съгласно приложено уведомление на ДЕСФА относно резервиран капацитетен продукт. За пренос на останалото количество природен газ в размер на (...) MWh „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервиран капацитет, както следва: в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро твърд месечен капацитетен продукт в размер от (...) MWh (31 дни по (...) MWh/ден), съгласно приложено уведомление на ДЕСФА относно резервиран капацитетен продукт на стойност (...) EUR, както и в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро прекъсваем месечен капацитетен продукт в размер на (...) MWh (31 дни по (...) MWh/ден), съгласно приложено уведомление на ДЕСФА относно резервиран капацитетен продукт на стойност (...) EUR.

При изчисляването на цената на природния газ за м. март 2023 г., общественият доставчик е използвал следните стойности на таксите за достъп и пренос през газопреносната мрежа на ДЕСФА: за количеството (...) MWh – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, за количеството (...) MWh – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; за количеството от (...) MWh – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Крайната цена за (...) MWh по договора с Mytilineos S.A. е (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh и включва посочените по-горе разходи и такси, в т.ч. среднопретеглена такса за достъп и пренос на количествата природен газ до българска граница през точка на

междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

2.2.2. Доставка на количество ВПГ по договор с Dera Commercial

Условията на договора за покупко-продажба на природен газ за 2023 г. с Dera Commercial предвиждат доставка през м. март 2023 г. на количества природен газ в размер (...) MWh $\pm 5\%$ ((...) MWh/ден); цена на доставка: за м. март 2023 г., съгласно чл. (...) от договора – (...) март 2023 г., в EUR/MWh, минус (...) EUR/MWh; съгласно чл. (...) от договора, точката на доставка е ВТТ България, за което се заплащат допълнително разходи за пренос до ВТТ България в размер на (...) EUR/MWh. (...) се публикува в (...) в последния работен ден на месеца, предхождащ всеки месец на доставка.

Изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД цена за месец март 2023 г. за (...) MWh природен газ по договора с Dera Commercial е (...) EUR/MWh, формирана на база (...) март 2023 г. в размер на (...) EUR/MWh минус (...) EUR/MWh плюс разходи за пренос до ВТТ България в размер на (...) EUR/MWh.

Крайната цена за (...) MWh природен газ по договора с Dera Commercial е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и е получена на база (...) март 2023 г. към 28.02.2023 г. в размер на (...) EUR/MWh, минус (...) EUR/MWh, плюс разход за пренос до ВТТ България в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh).

2.3. Природен газ от добив – ПГХ „Чирен“

Първоначално заявените от „Булгаргаз“ ЕАД количества природен газ за добив от ПГХ „Чирен“ през м. март 2023 г. са в размер на (...) MWh, при цена е (...) лв./MWh. С писмо с вх. № Е-15-20-5 от 01.03.2023 г. дружеството е намалило тези количества на (...) MWh. Прогнозните разходи на природния газ, добиван от ПГХ „Чирен“ през м. март 2023 г. се изчисляват въз основа на цена в размер на (...) лв./MWh и количества природен газ в размер на (...) MWh. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че към момента не разполага със счетоводен документ, доказващ окончателната цена за добив през зимния сезон 2022/2023 г.

3. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че е приспаднало разходите за входен капацитет във входна точка Стара Загора от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД за предвидените за доставка количества от Dera Commercial S.A. в размер на (...) MWh, които се доставят на ВТТ България. Разходите са изчислени съгласно тарифите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос на природен газ, както следва: месечен капацитет на вход 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.

4. 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: 18.12.2022 г. – 31.01.2023 г., е в размер на 1,82479 лв. за 1 щатски долар.

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

II. Компонента за дейността „обществена доставка“

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2022 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2023 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец март 2023 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец март 2023 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 март 2023 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 1,94 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 компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото

В предложената цена на природния газ за м. март 2023 г. е включена компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,31 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана).

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: прогнозен график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. януари 2023 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 № 0040000300 от 04.01.2023 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за действие при извънредни ситуации и месечен продукт за съхранение, за период 01.01. – 31.01.2023 г.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2023 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. След съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира прогнозния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани през 2023 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 прогнозно планира да съхранява през 2023 г. по Плана, са в размер (...) MWh. „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.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. март 2023 г. е в размер на 0,31 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. март 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 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 104,49 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец март 2023 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 104,49 \text{ лв./MWh}$$

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 март 2023 г. е в размер на 1,94 лв./MWh:

$$104,49 + 1,94 = 106,43 \text{ лв./MWh}$$

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 март 2023 г. е в размер на 0,31 лв./MWh:

$$106,43 + 0,31 = 106,74 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец март 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 106,74 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 10,845 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. ноември 2022 г. – януари 2023 г. за: ГИС „Кулата – Сидирокастро“ и ГИС „Стара Загора“, както и представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“ за м. март 2023 г.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.03.2023 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 106,74 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 104,49 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,94 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,31 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
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				132,58	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		132,58	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	124,85	133,21			
	до 1057 MWh/год., вкл.	123,79	132,34			
	до 2113 MWh/год., вкл.	122,73	131,48			
	до 4226 MWh/год., вкл.	121,66	130,60			
	до 6339 MWh/год., вкл.	121,03	130,09			
	до 8452 MWh/год., вкл.	120,59	129,73			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	120,24	129,44			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	119,16	128,55			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	118,51	128,01			
до 42 260 MWh/год., вкл.	118,04	127,62				

	до 52 825 MWh/год., вкл.	117,68	127,33		
	до 73 955 MWh/год., вкл.	117,10	126,84		
	до 105 650 MWh/год., вкл.	116,47	126,32		
	над 105 650 MWh/год.	115,72	125,68		
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		119,08		
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		118,45		
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		117,27		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		107,99		
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****			139,97	
	до 106 MWh/год.	130,84	137,01		
	до 211 MWh/год.	129,89	135,37		
	до 528 MWh/год.	128,19	133,83		
	до 1056 MWh/год.	126,62	133,18		
	до 2112 MWh/год.	125,96	132,29		
	до 5281 MWh/год.	125,07	131,64		
	до 10 562 MWh/год.	124,41	130,87		
над 10 562 MWh/год.	119,84	128,67			
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****			143,52	
	до 106 MWh/год.	131,24	140,88		
	до 211 MWh/год.	130,02	139,04		
	до 528 MWh/год.	129,00	137,96		
	до 1056 MWh/год.	128,18	135,26		
	до 2112 MWh/год.	127,06	132,65		
	до 5281 MWh/год.	126,04	131,26		
	до 10 562 MWh/год.	124,62	129,75		
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		125,45			
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	121,10				
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	118,18				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			131,09	
	до 211 MWh/год.	122,65			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	121,77			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	120,40			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	119,50			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	118,02			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	115,26			
	над 10 550 MWh/год.	113,35			
	до 52,75 MWh/год.		129,05		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		127,37		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		126,53		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		124,96		
от 1055 до 2110 MWh/год.		122,55			
от 2110 до 5275 MWh/год.		121,72			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		121,58			
5	"ЗНВ" ЕООД – община Балчик	131,57	131,97	132,64	
	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**
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла			136,40	
	до 500 MWh/год., вкл.	122,40			
	над 500 MWh/год.	119,44			
	до 50 MWh/год., вкл.		132,11		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		126,79		
над 500 MWh/год.		123,26			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****			133,25	
	до 1055 MWh	121,42			
	до 4220 MWh	118,46			
	до 211 MWh		121,55		
до 1055 MWh		120,44			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***			178,83	
	до 2500 MWh вкл.	161,37			
	над 2500 MWh	154,42			
	до 250 MWh вкл.		173,14		
над 250 MWh		169,50			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			180,64	
	до 250 MWh/год. вкл.	176,82			
над 250 MWh/год. вкл.	176,05				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене*****		126,60	122,63	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	116,75			
над 10 000 MWh/год. вкл.	116,60				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***			152,42	
	до 20 000 m ³ /год.*****	149,08			
	до 50 000 m ³ /год.*****	143,48			
	до 100 000 m ³ /год.*****	140,65			
	до 250 000 m ³ /год.*****	136,28			
	до 500 000 m ³ /год.*****	133,83			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	133,30			
над 1 000 000 m ³ /год.*****	130,76				
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	116,54	127,53	133,89	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	117,91	126,77	133,76	13,62
14	"Комекс" АД – община Самоков			131,08	
	до 1054,599 MWh	122,09			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	116,63			
	над 10 546,000 MWh	114,46			
	до 52,729 MWh		131,30		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		131,15		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		129,79		
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		127,91			
над 2109,200 MWh		126,41			

15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	120,56	124,02	126,50	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		121,74	124,49	
16	до 50 000 MWh	117,94			
	над 50 000 MWh	108,92			
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	118,55	130,80	138,64	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			133,29	
18	до 105,5 MWh	119,53			
	до 1055 MWh	118,03			
	до 10 550 MWh	117,54			
	до 105,5 MWh		123,33		
	до 1055 MWh		121,92		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	121,03	129,08	130,39	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	128,30	144,06	132,02	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	116,01	123,66	126,45	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			127,86	3,94
22	до 1000 MWh/год. вкл.	127,17			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	121,39			
	над 10 000 MWh/год.	117,58			
	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		131,30	132,13	5,69
23	до 1000 MWh/год.	129,23			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	121,31			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	118,12			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	117,10			
	над 50 000 MWh/год.	116,46			
24	"Арсегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	130,82	137,26	142,95	
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		129,02	129,24	
25	до 5000 MWh/год. вкл.	124,36			
	над 5000 MWh/год. вкл.	123,45			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		131,27	130,46	5,57
	до 1000 MWh/год.	129,65			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	125,21			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		129,86	130,11	6,90
	до 1000 MWh/год.	129,24			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	127,91			
	над 5000 MWh/год.	126,04			
	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			130,18	
28	до 10 000 m ³ /год. вкл.*****		125,04		
	до 50 000 m ³ /год. вкл.*****		129,13		
	до 100 000 m ³ /год. вкл.*****		121,17		
	над 100 000 m ³ /год.*****		114,57		
	до 200 000 m ³ /год. вкл.*****	116,39			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	115,39			

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград, Павел баян и Белене, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,845 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**