

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

Вх. №...../.....2022 г.

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ДОКЛАД

от

дирекция „Природен газ“ и
дирекция „Правна“

Относно: *заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1058#1 от 10.11.2022 г. за утвърждаване на цена за месец декември 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*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-1058#1 от 10.11.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец декември 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. декември 2022 г. в размер на 145,87 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,92 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 неповерителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-1058 от 10.11.2022 г.¹ За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-1058#1 от 10.11.2022 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1230 от 11.11.2022 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-1058#1 от 10.11.2022 г. се установи следното:

С Решение № Ц-25 от 01.11.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец ноември 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 123,01 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

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 № 312 от 11.11.2022 г., по т. 1, в публикуваната версия на този доклад, 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 (...).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. 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. декември 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което: за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или 53,61%; за Програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 18,81% и по двустранните договори – (...) MWh или 27,58%. „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 (Договор с AGSC) – (...) MWh; от Mutilus S.A. – (...) MWh; от Dera Commercial – (...) MWh; покупка чрез търг на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД от (...) – (...) MWh, и от добив от подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“) – (...) MWh.

В случай че „Булгаргаз“ ЕАД обяви през м. ноември търг по Програмата за освобождаване на природен газ за доставка през м. декември, продадените количества

природен газ следва да бъдат отразени, при утвърждаване на цената от 01.12.2022 г.

2. Цени по източници 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 през м. декември 2022 г., по договор с AGSC 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 декември 2022 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,99377 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за IV тримесечие 2022 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, заплащани 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. Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. декември 2022 г. са в размер на (...) лв., изчислени на база 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./MWh и разходи за пренос през газопровода IGB в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПП):

„Булгаргаз“ ЕАД е изложило следните факти и обстоятелства:

Дружеството е организирано тръжна процедура за доставка ВПП за месец декември 2022 г., проведена на два етапа: първи етап – предварителен подбор и втори етап – представяне на обвързващи оферти. „Булгаргаз“ ЕАД е оценило 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. декември“ 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. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че не разполага с резервирани слотове за получаване на ВПП на терминалите в Гърция и/или Турция, а „Боташ“ също не е потвърдило възможност за осигуряване на слот за м. декември. Липсата на слот би възпрепятствало извършването на доставки на ВПП, поради което „Булгаргаз“ ЕАД е избрало от участниците в търга, такива, които притежават осигурени слотове за разтоварване и регазификация на предложените количества ВПП.

Дружеството е взело решение да сключи договори за доставка на ВПП за месец декември 2022 г., при условия, съгласно подадените оферти в тръжната процедура, както следва:

2.2.1. Mytilineos S.A., при следните параметри на офертата:

- количество на доставка: (...) MWh $\pm 5\%$; цена на доставка: (...) Гърция (...), минус (...) EUR/MWh; място на доставка: на терминал Гърция; слот за разтоварване и регазификация на участника: с осигурен слот на терминала в Гърция – (...). Всички разходи, свързани с предоставения/ите слот/ове, определени съгласно действащите регулирани тарифи, ще се поемат от „Булгаргаз“ ЕАД, като няма да бъдат прилагани премия или надбавка, над публикуваните регулирани тарифи.

Mytilineos S.A. е предложило съвместно съгласуване с „Булгаргаз“ ЕАД на план за суапова сделка на ВТТ Гърция, който да отговоря на нуждите на доставката, (...).

Цената за количествата ВПГ от Mytilineos S.A., която е взета предвид от „Булгаргаз“ ЕАД за целите на ценообразуването е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и включва: (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh (...), към 09.11.2022 г. – (...) EUR/MWh, минус (...) EUR/MWh и разходи за регазификация и съхранение, които ще бъдат за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД, в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

За пренос на количествата до българска граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва част от резервирания твърд годишен капацитетен продукт в размер (...) MWh/ден в ИТ Кулата/Сидирокастро, с единична цена от (...) EUR/MWh, съгласно уведомление на ДЕСФА относно резервиран капацитетен продукт. С цитирания капацитетен продукт „Булгаргаз“ ЕАД ще може да пренесе (...) MWh (31 дни по (...) MWh/ден).

Заложената от „Булгаргаз“ ЕАД крайна цена за количествата ВПГ от Mytilineos S.A. е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и включва всички горесцитирани разходи и такси. При утвърждаване на цената от 01.12.2022 г. следва да бъдат взети предвид параметрите на подписан договор между Mytilineos S.A. и заявителя и стойността на (...) в последния работен ден на м. ноември.

2.2.2. Дера Commercial е предложило оферта, при следните параметри:

- количество на доставка: (...) MWh $\pm 5\%$, доставяни: (...) дни по (...) MWh/ден и (...) дни по (...) MWh/ден; цена на доставка: (...), минус (...) EUR/MWh; място на доставка: ВТТ Гърция; с осигурен слот за разтоварване и регазификация на участника. Офертата съдържа предложение за извършване на доставка на количествата ВПГ на ВТТ Гърция, за които Дера Commercial разполага с резервирани капацитети и слотове на терминала в Ревитуса през м. декември 2022 г.

Дера Commercial е изразило готовност да смени точката на доставка от ВТТ Гърция на ВТТ България, с цел осигуряване на сигурност на доставката на цялото офертирано за доставка количество ВПГ. За доставка на ВТТ България, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплати допълнително (...) EUR/MWh. Смяната на точката на доставка на ВТТ България ще неутрализира риска за „Булгаргаз“ ЕАД от прекъсване на изходен прекъсваем капацитет в точката на междусистемно свързване (Кулата/Сидирокастро) и/или Неа Месимврия/ТАП, възможен при доставка на ВТТ Гърция.

За изчисляване на цената за количествата ВПГ от Дера Commercial, заявителят е използвал следните параметри: цена – (...) EUR/MWh, изчислена на база (...), към 09.11.2022 г. в размер на (...) EUR/MWh, минус (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh; разход за смяна на точката на доставка – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Крайната цена за цитираните количества ВПГ е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. При утвърждаване на цената от 01.12.2022 г. следва да бъдат взети предвид параметрите на подписан договор между Дера Commercial и заявителя, евентуалната смяна на точката на доставка, както и стойността на (...) в последния работен ден на м. ноември.

2.3. Търг на „Газов хъб Балкан“ ЕАД

Заявителят е посочил, че в резултат на проведения търг за ВПГ не е осигурил необходимите количества природен газ за м. декември, в тази връзка, дружеството е взело решение да обяви търг тип „аукцион“ за доставка на количество природен газ в размер на 419 740 MWh, при следните параметри: количество от 13 540 MWh/ден, с максимална цена

TTF front month м. декември, минус 23 EUR/MWh. Търгът е проведен на 07.11.2022 г. и е спечелен от (...), като дружеството е предложило за доставка цялото количество природен газ, при цена (...) към 09.11.2022 г. – (...) EUR/MWh, минус 23 EUR/MWh, като вследствие на търга е получена допълнителна отстъпка от цената в размер на (...) EUR/MWh, като крайната цена е (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. При утвърждаване на цената от 01.12.2022 г. следва да бъдат взети предвид параметрите на подписан договор между (...) и заявителя, както и стойността на (...) в последния работен ден на м. ноември.

2.4. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

Заложената за целите на ценообразуването прогнозна цена на добивания от ПГХ „Чирен“ природен газ за м. декември 2022 г. е в размер от 250 лв./MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че тази цена е изчислена по експертна оценка. Общественият доставчик е отбелязал, че предвид удължения със Заповед № 16-609 от 01.11.2022 г. на министъра на енергетиката нагнетателен сезон за 2022 г. до 10.11.2022 г., „Булгаргаз“ ЕАД продължава нагнетяването на количества природен газ и през м. ноември. В тази връзка, дружеството ще разполага със счетоводен документ, доказващ единичната цена на нагнетените в хранилището количества природен газ в началото на м. декември 2022 г., след осчетоводяване на нагнетените през м. ноември 2022 г. количества.

Предвид горното, във връзка с изясняване на факти и обстоятелства, които са от значение за формирането на цената на природен газ за м. декември 2022 г., добиван от ПГХ „Чирен“, от дружеството следва да се изиска допълнителна информация, включително и по отношение на разходите за капацитети по газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка, точният размер на прогнозните разходи за природния газ, добиван от ПГХ „Чирен“ през м. декември 2022 г., ще бъде установен след предоставянето на допълнителната информация от „Булгаргаз“ ЕАД. Този размер ще бъде съобразен при постановяване на решението на КЕВР за утвърждаване на цена на природния газ за м. декември 2022 г.

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: 17.09.2022 г. – 31.10.2022 г., е в размер на 1,99377 лв. за 1 щатски долар.

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

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2022 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2022 г. в размер на 4053 хил. лв., като за месец декември 2022 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец декември 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 декември 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 0,92 лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

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

В предложената цена на природния газ за м. декември 2022 г. е включена компонентата за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,34 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. октомври 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 № 0040000243 от 04.10.2022 г. за: годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за действие при извънредни ситуации; месечен продукт за съхранение и месечен твърд продукт за нагнетяване – за м. октомври 2022 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми по цитираната фактура.

В резултат, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. декември 2022 г. е в размер на 0,34 лв./MWh.

Въз основа на всичко изложено по-горе и след анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-1058#1 от 10.11.2022 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. декември 2022 г. по договорите за доставки 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, 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 144,61 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец декември 2022 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 144,61 \text{ лв./MWh}$$

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 2022 г. е в размер на 0,92 лв./MWh:

$$144,61 + 0,92 = 145,53 \text{ лв./MWh}$$

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 2022 г. е в размер на 0,34 лв./MWh:

$$145,53 + 0,34 = 145,87 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец декември 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 145,87 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 11,051 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. август – м. октомври 2022 г. за ГИС Кулата – Сидирокастро; м. октомври 2022 г. за точка Стара Загора и м. ноември 2022 г. – представителна 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.

№	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" ****				171,71	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		171,71	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	163,98	172,34			
	до 1057 MWh/год., вкл.	162,92	171,47			
	до 2113 MWh/год., вкл.	161,86	170,61			
	до 4226 MWh/год., вкл.	160,79	169,73			
	до 6339 MWh/год., вкл.	160,16	169,22			
	до 8452 MWh/год., вкл.	159,72	168,86			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	159,37	168,57			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	158,29	167,68			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	157,64	167,14			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	157,17	166,75			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	156,81	166,46			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	156,23	165,97			
	над 105 650 MWh/год., вкл.	155,60	165,45			
	над 105 650 MWh/год.	154,85	164,81			
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		158,21				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		157,58				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		156,40				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		147,12				
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				172,76	
	до 106 MWh/год.	165,70	170,89			
	до 211 MWh/год.	164,85	169,44			
	до 528 MWh/год.	163,33	168,08			
	до 1056 MWh/год.	161,92	167,50			
	до 2112 MWh/год.	161,33	166,72			
	до 5281 MWh/год.	160,53	166,14			
	до 10 562 MWh/год.	159,94	165,46			
	над 10 562 MWh/год.	155,84	163,52			
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				175,63	
	до 106 MWh/год.	165,98	174,21			
	до 211 MWh/год.	164,86	172,57			
	до 528 MWh/год.	163,93	171,60			
	до 1056 MWh/год.	163,18	169,18			
	до 2112 MWh/год.	162,16	166,85			
	до 5281 MWh/год.	161,23	165,60			
	до 10 562 MWh/год.	159,93	164,43			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		160,65			
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	156,73					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	154,06					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				170,22	
	до 211 MWh/год.	161,78				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	160,90				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	159,53				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	158,63				
от 2110 до 5275 MWh/год.	157,15					

	от 5275 до 10 550 MWh/год.	154,39				
	над 10 550 MWh/год.	152,48				
	до 52,75 MWh/год.		168,18			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		166,50			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		165,66			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		164,09			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		161,68			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		160,85			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		160,71			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	170,70	171,10		171,77	
	Енергийни предприятия	Промишлени/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				175,53	
	до 500 MWh/год. вкл.	161,53				
	над 500 MWh/год.	158,57				
	до 50 MWh/год. вкл.		171,24			
7	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год. вкл.		165,92			
	над 500 MWh/год.		162,39			
	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				172,38	
	до 1055 MWh	160,55				
8	до 4220 MWh	157,59				
	до 211 MWh		160,68			
	до 1055 MWh		159,57			
	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				217,96	
9	до 2500 MWh вкл.	200,50				
	над 2500 MWh	193,55				
	до 250 MWh вкл.		212,27			
	над 250 MWh		208,63			
10	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				219,77	
	до 250 MWh/год. вкл.	215,95				
	над 250 MWh/год. вкл.	215,18				
	"ТЕЦЕКО" ЕАД – общини Свищов и Белене ***		184,36		182,23	
11	до 100 000 м ³ /год. вкл.*****	177,15				
	до 500 000 м ³ /год. вкл.*****	175,47				
	до 1 000 000 м ³ /год. вкл.*****	172,37				
	над 1 000 000 м ³ /год.*****	166,73				
12	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				190,70	
	до 20 000 м ³ /год.*****	187,42				
	до 50 000 м ³ /год.*****	181,93				
	до 100 000 м ³ /год.*****	179,15				
	до 250 000 м ³ /год.*****	174,86				
	до 500 000 м ³ /год.*****	172,45				
	над 1 000 000 м ³ /год.*****	171,93				
над 1 000 000 м ³ /год.*****	169,44					
13	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	155,67	166,66		173,02	13,93
14	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	157,04	165,90		172,89	13,62
15	"Комекес" АД – община Самоков				170,21	
	до 1054,599 MWh	161,22				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	155,76				
	над 10 546,000 MWh	153,59				
	до 52,729 MWh		170,43			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		170,28			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		168,92			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		167,04				
над 2109,200 MWh		165,54				
16	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	159,69	163,15		165,63	
17	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		160,87		163,62	
	до 50 000 MWh	157,07				
	над 50 000 MWh	148,05				
18	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	157,68	169,93		177,77	
19	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				172,42	
	до 105,5 MWh	158,66				
	до 1055 MWh	157,16				
	до 10 550 MWh	156,67				
20	до 105,5 MWh		162,46			
	до 1055 MWh		161,05			
	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	160,16	168,21		169,52	
21	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	167,43	183,19		171,15	
22	"Правецгаз 1" АД – община Правец	155,14	162,79		165,58	
23	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				166,99	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	166,30				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	160,52				
24	над 10 000 MWh/год.	156,71				
	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Търдица и Брацигово*****		170,43		171,26	5,69
	до 1000 MWh/год.	168,36				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	160,44				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	157,25				
от 10 000 до 50 000 MWh/год.	156,23					
над 50 000 MWh/год.	155,59					
25	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	166,27	171,70		175,74	
26	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		161,70		162,02	
	до 500 000 м ³ /год. вкл.*****	157,57				

	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	156,09				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		170,40		169,59	5,57
	до 1000 MWh/год.	168,78				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	164,34				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		168,99		169,24	6,90
	до 1000 MWh/год.	168,37				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	167,04				
	над 5000 MWh/год.	165,17				
28	"Си Ен Джи Марина" ООД – община Чепеларе**				168,87	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		163,83			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		167,85			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		160,03			
	над 100 000 m ³ /год.*****		153,56			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	155,34				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	154,36				

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).

3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.

4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел баня, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 11,051 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.

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. декември 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. декември 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.

С оглед гореизложеното и във връзка с неуповенителен вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-1058#1 от 10.11.2022 г., КЕВР с решение по Протокол № 312 от 11.11.2022 г., по т. 1, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-1058 от 10.11.2022 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 декември 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.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме КЕВР да обсъди и вземе следните

РЕШЕНИЯ:

- 1. Да приеме настоящия доклад;**
- 2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;**
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;**
- 4. Да публикува доклада по т. 1 и протокола от проведеното закрито заседание на интернет страницата на Комисията със заличена защитена по закон информация.**