



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ  
Комисия за енергийно  
и водно регулиране

[TLP-WHITE]

Ниво 0



## ПРОТОКОЛ

№ 291

София, 01.11.2022 година

Днес, 01.11.2022 г. от 15:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членът на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха М. Димитров – и.д. директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД 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.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,  
Грета Дечева, Хриси Йорданова, Михаела Андреева,  
Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

**По т. 1. Комисията, 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 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. 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 неупотребен 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.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените 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.

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 Mytilineos 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 снабдителите 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 обществените доставчици продават природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 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 Mutilus 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 азербайджанска компания:

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало компонентата „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ като е предвидило по договор с (...) 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 (...) 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. Доставки 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 резервиран 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 горесцитираните разходи и такси.

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

Между „Булгаргаз“ ЕАД и Dera Commercial е сключен Договор № (...) от (...) за покупко-продажба на природен газ 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 Dera 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 Dera 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 компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:**

В цената на природния газ за м. ноември 2022 г. е включена компонента за компенсирание 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, заложили 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:

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

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:

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

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/m<sup>3</sup>. 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 определената 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.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена на природния газ за месец ноември, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайни снабдители и на топлофикационни дружества. Основанието, на което Комисията утвърждава цената на обществения доставчик, е Законът за енергетиката и Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ. Утвърдената от Комисията цена на „Булгаргаз“ ЕАД за предишния месец октомври е в размер на 233,36 лв./MWh. Със заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за месец ноември в размер на 166,14 лв./MWh, включваща компонента „обществена доставка“ в размер на 1,08 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,34 лв./MWh. За компонента „задължения към обществото“ се е установило, че е допусната техническа грешка, като разходът за количествата по плана „Булгаргаз“ ЕАД е сбъркало стойността по издадената от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактура. Взело е (...) хил. лв. вместо (...) лв., както и е взело количества по търговски договори, вместо само по



плана. За тези технически грешки Комисията е информирана при разглеждане на доклада по заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД. Така коректната стойност на компонентата е 0,33 лв./MWh, вместо предложената 0,34 лв./MWh. Тези параметри са се съдържали в представения пред Комисията доклад, по който на 28.10.2022 г. е проведено открито заседание, на което дружеството е потвърдило фактите и обстоятелствата, съдържащи се в доклада.

Впоследствие дружеството с писмо на 01.11.2022 г. е представило в Комисията актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. ноември 2022 г., включително данни за доставените количества на ВТТ България, както и данни за (...) и обменния курс за конвертиране на еврото към щатския долар по (...). Тези параметри променят цената на природния газ за м. ноември, като предложението на „Булгаргаз“ ЕАД е цена природния газ в размер на 123,47 лв./MWh, включваща компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 0,87 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,33 лв./MWh.

М. Димитров представи актуалните данни, формиращи цената за м. ноември.

Заявените количества от клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД за м. ноември са в размер на (...) MWh, като тези количества са по-високи от представените със заявлението от „Булгаргаз“ ЕАД, заради това че на 31.10.2022 г. се е провел търг по програмата на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД за количества за м. ноември, като в резултат на този търг са резервирани количества в размер на (...) хил. MWh. Заявените количества със заявлението са в размер на (...) MWh и се променят на (...) MWh. Тези количества се осигуряват от следните източници и договори:

По договора за доставка с азербайджанската компания се доставят количества в размер на (...) MWh, като единичната цена за MWh е (...) лв./MWh, плюс разходи за достъп и пренос по газопровода IGB, което прави крайна цена на доставяния природен газ от Азербайджан в размер на (...) лв./MWh.

Друг източник, по който „Булгаргаз“ ЕАД обезпечава количествата, е по договор с Mutilineos S.A. за количества, закупени на ВТТ Гърция. Това са количества от втечен природен газ с място на доставка ВТТ Гърция. Тези количества са в размер на (...) хил. MWh. Крайната цена на тези количества е в размер на (...) лв./MWh. В тази цена са включени разходи за регазификация в размер на (...) лв./MWh, както и разходи за достъп и пренос по гръцката газопреносна мрежа. Дружеството обезпечава тези количества с пренос по гръцката газопреносна мрежа, като има осигурен месечен твърд капацитет, непрекъсваем, в размер на (...) MWh и прекъсваем. Останалото количество се осигурява с прекъсваем капацитет в размер на (...) MWh. Така се получава крайната цена по договора с Mutilineos S.A. в размер на (...) лв./MWh.

Другият доставчик на „Булгаргаз“ ЕАД, който осигурява заявените количества от клиентите на дружеството, е DEPA“ S.A. Количествата от DEPA“ S.A. се получават на ВТТ България. В заявлението и доклада, който работната група е представила, не са били уточнени за тези количества мястото на доставка. Било е посочено само, че е възможно да се доставят на ВТТ Гърция или България. С днешните данни, които дружеството е представило, става ясно, че количествата от Dera Commercial, които са в размер на (...) MWh се доставят на ВТТ България. Цената по договора с Dera Commercial е в размер на (...) лв./MWh. Тук работната група е установила, че по отношение на тези количества следва да бъдат извадени разходи за капацитет, тъй като тези количества се доставят на ВТТ в България. Цената се утвърждава на входа на газопреносните мрежи. Ако не се извадят разходи за капацитет, „Булгаргаз“ ЕАД впоследствие начислява на клиентите си отделно разходите за входен капацитет и се получава двойно заплащане от клиентите на разходи за капацитети. Тези разходи, които работната група е установила, възлизат на 1 243 575 лв., което намалява цената с 0,46 лв./MWh.

Общите разходи за доставка на количествата природен газ за м. ноември, с

извадени 1 243 575 лв. разходи за капацитет, възлизат на (...) лв., което прави цена на входа на газопреносната мрежа на България в размер на 121,81 лв./MWh. Към тази цена се прибавя компонентата „обществена доставка“ в размер на 0,87 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,33 лв./MWh. Така се получава цената, която с проекта на решение работната група предлага на Комисията да утвърди, в размер на 123,01 лв./MWh. Дружеството с писмото днес е било предложило цена в размер на 123,47 лв./MWh. Предвид разходите, които са извадени за капацитети на количествата, доставени на ВТТ в България, от тази предложена цена, се получава цената от 123,01 лв./MWh.

Окончателните стойности за (...) за м. ноември, представени днес с писмото на „Булгаргаз“ ЕАД, е в размер на (...) EUR/MWh, като стойността на (...), който е взет в изчисленията с представения доклад, е в размер на (...) EUR/MWh. Има значително намаляване на (...) спрямо представения с първото заявление на „Булгаргаз“ ЕАД и представения днес от дружеството.

И. Н. Иванов каза, че в лева това е (...) лв.

М. Димитров каза, че намалението на цена за м. ноември спрямо цената за предходния месец октомври (в размер на 233,36 лв./MWh.) е в размер на 47,3%

М. Димитров прочете и диспозитива на проекта на решение:

*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 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 снабдителни 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 снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи.*

Тези цени са представени подробно в таблицата, която се съдържа в проекта на решение.

*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.*

А. Йорданов направи редакционна бележка. В мотивната част на решението, в т.1, т.2.1 и т.2.2 се повтарят два пъти. А. Йорданов помоли да се преномерират абзаците, за да следва хронологията. Номерацията да бъде оправена преди подписване на решението.

И. Н. Иванов потвърди, че е допусната грешка и има повторение в номерацията. Председателят заключи, че забележката трябва да бъде отразена.

И. Н. Иванов каза, че цената на природния газ, която днес Комисията определя за м. ноември, е един своеобразен исторически минимум на фона на изключително високите цени, които са били преди два-три месеца. Председателят се надява, независимо че очакванията са през следващите месеци на активния отоплителен сезон цената да се повиши, това да не бъде повишение, което да застраши сигурността на производства, в което природният газ се явява суровина, както, разбира се, и да затрудни потребителите на топлинна енергия, които са на основата на първичния енергиен носител – природен газ. Председателят вярва, че няма да има сериозно повишение, макар че повишение ще има.

И. Н. Иванов се спря конкретно на решението, което Комисията приема днес, и

отбеляза, че преди по време на откритото заседание е отбелязал, но сега е актуализирано на базата на новата цена, която се определя, която е 123,01 лв./MWh. Председателят е изчислил, че ако вместо да функционира този модел с доставчици AGSC, „DEPA“ S.A. и Mutilneos S.A., са били само двата дългосрочни договора, т.е. AGSC и Газпром, за което много се е настоявало от различни политици популисти и синдикалисти, цената, която е трябвало да бъде определена, е щяла да бъде 160,07 лв./MWh. Разликата е 37 лв., които са на всеки MWh. Като се има предвид, че заявеното количество е (...) хил. MWh, умножено по тази разлика, почти 100 млн. лв. българските потребители, бизнес и битови потребители, е трябвало да заплатят допълнително, ако е бил възприет този модел, за който определени среди са лобирали.

Второ, ако Комисията е била приела това, което се е предлагало от правителството на Продължаваме промяната, а именно да бъдат закупени количествата не само на един танкер на „Шиниър“, но всички седем танкера, за които са казвали, че са при изключителни условия – (...) EUR/MWh, цената е щяла да бъде само с около 2 лв. по-ниска от тази, която председателят е казал за Газпром, т.е. около 158 лв./MWh. или загубите са щели да бъдат около 95 млн. лв. за потребителите.

Обективната предпоставка с намаляване цената на (...) на (...) не може да се оспори от никой. Това е факт. Това, че са запълнени европейските газови хранилища, включително днес на 90% вече е запълнено ПГХ Чирен, а европейските хранилища след два дни ще бъдат запълнени на 95%, Франция на 100%, Дания на 100%, Португалия, Обединеното кралство и т.н., това са обективни предпоставки, които не зависят от България. Но това, че са били проведени едни открити търгове с равнопоставеност на участниците, което е предизвикало по 12 участника, специално за тези търгове, е нещо изключително положително. Осем от тези 12 участника са представили своите оферти и са били избрани тези, които наистина са ценово най-изгодни. Председателят заключи, че трябва да се следва именно този модел, защото дори при някакво постепенно повишаване на цената на природния газ, ако се търси чрез открити търгове най-добрите доставки, със сигурност ще бъде много по-добре, отколкото двустранните споразумения, които са били сключвани в предишните месеци с (...) и с (...). Там отстъпките от (...) цената е била между (...) EUR/MWh и (...) EUR/MWh. Тук цените са с минус (...) EUR/MWh и минус (...) EUR/MWh за Дера. Това трябва да бъде заличено от протокола, защото е чувствителна търговска информация, но председателят счита, че на закритото заседание е редно да го отбележи.

Това, което се приема днес, би трябвало да е хубава новина за България, макар че в България хубавите новини не са новини. Новините са хубави само ако са такива да стресират населението. Това е медийната среда в страната.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от М. Димитров от името на работната група, с техническата корекция, отбелязана от А. Йорданов, която ще бъде отчетена от работната група.

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 "Халки Димитър"		124,26					
2	"Арегаз" 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	"Арегаз" 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					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				147,36		
	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	лв./MWh**	Цена за	

				снабдяване, (лв./клиент на месец)*		снабдяване, (лв./клиент на месец)*
6	"Каварна газ" ООД – община 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			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				149,52	
	до 1055 MWh	137,69				
	до 4220 MWh	134,73				
	до 211 MWh		137,82			
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			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				196,91	
	до 250 MWh/год. вкл.	193,09				
	над 250 MWh/год. вкл.	192,32				
	"ТЕЦЕКО" ЕАД – общини Свищов и Белене ***		162,30		160,13	
10	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	154,94				
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	153,22				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	150,05				
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	144,30				
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***				168,78	
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год.*****	165,42				
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год.*****	159,81				
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****	156,98				
	до 250 000 m <sup>3</sup> /год.*****	152,60				
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год.*****	150,14				
12	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	149,61				
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	147,07				
12	"Арсгаз" ЕАД – община Сопот	132,81	143,80		150,16	13,93
13	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	134,18	143,04		150,03	13,62
14	"Комекес" 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			
15	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			
	"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				
17	над 50 000 MWh	125,19				
	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	134,82	147,07		154,91	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				149,56	
	до 105,5 MWh	135,80				
18	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 I" 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				
23	над 10 000 MWh/год.	133,85				
	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, 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				
24	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	133,37				
	над 50 000 MWh/год.	132,73				
	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	143,41	148,84		152,88	
	"Газо-енергийно дружество-Ели Пелин" ЕООД – община Ели Пелин		139,17		139,50	
25	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	134,96				
	над 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	133,45				
	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		147,54		146,73	5,57
26	до 1000 MWh/год.	145,92				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	141,48				
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		146,13		146,38	6,90
	до 1000 MWh/год.	145,51				
27	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	144,18				
	над 5000 MWh/год.	142,31				
	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				146,49	
28	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		141,34			
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		145,44			
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		137,46			
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****		130,86			

до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	132,67			
до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	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 баня, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. \*\*\*\*\* При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
7. \*\*\*\*\* цените са утвърдени в лв./1000 m<sup>3</sup> и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,825 kWh/m<sup>3</sup>.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиентите.

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

В заседанието по **точка първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов и Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**Приложение:**

1. Решение на КЕВР № Ц-25 от 01.11.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД 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.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:****ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....

**А. Йорданов****ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....

**Б. Голубарев****ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:****РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

А. Фикова – главен експерт