



ПРОТОКОЛ

№ 213

София, 12.08.2022 година

Днес, 12.08.2022 г. от 10:03 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете 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. Райков – за директор на дирекция „Правна“ и Г. Дечева – главен експерт в отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ в КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред, няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието. Дневният ред е приет с три гласа „за“ (Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в сектор Енергетика.

Заседанието протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-20-1031#1 от 21.07.2022 г. подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец август 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, Хриса Йорданова, Михаела Андреева,
Александра Димитрова, Рада Башлиева

По т. 1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-1031#1 от 21.07.2022 г. за утвърждаване на цена за месец август 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 09.08.2022 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-1031#1 от 21.07.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец август 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни 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. август 2022 г. в размер на 286,84 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупотребителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-1031 от 21.07.2022 г. За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1099 от 28.07.2022 г. на председателя на КЕВР. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1704 от 28.07.2022 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-1031 от 28.07.2022 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: извадка от изданието (...), удостоверяваща (...) към 31.07.2022 г.; извадка от бюлетин на (...), съдържаща средномесечния обменен курс за м. юли 2022 г. за конвертиране на евро в щатски долари; данни от (...), удостоверяващи (...) към 31.07.2022 г.; копия на всички подписани от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ през м. август 2022 г., както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец август 2022 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-1031 от 01.08.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. август 2022 г. В тази връзка, дружеството посочва, че образуваната и окончателно предложена от „Булгаргаз“ ЕАД цена, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за м. август 2022 г. е в размер на 297,89 лв./MWh (без акциз и ДДС), като цената на вход на газопреносната мрежа е в размер на (...) лв./MWh, компонентата обществена доставка е равна на (...) лв./MWh, или (...) % и компонентата „задължение към обществото“ е равна на (...) лв./MWh, отчитайки: стойността на (...) в размер на (...) EUR/MWh; обменния курс на (...) за м. юли 2022 г. за конвертиране на евро в щатски долари от (...) и стойността на (...) на (...) Herep в размер на (...) EUR/MWh.

Резултатите от извършения анализ на заявлението, приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1704#1 от 02.08.2022 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 198 от 02.08.2022 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 09.08.2022 г. е проведено открито заседание, на което „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдило фактите и обстоятелствата, съдържащи се в доклада.

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

С Решение № Ц-21 от 12.07.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец юли 2022 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 186,17 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

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 обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обоснованите 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 от внос за вътрешния пазар:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. август 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или 25,77%, за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 42,90% и по двустранните договори – (...) MWh или 31,34%. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh; договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh; договор с (...) – (...) MWh и договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh.

2. Цени по договорите за доставка на природен газ от внос за вътрешния пазар:

2.1. По договора с (...):

На (...) между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) е сключено (...)
(...)

Според (...) от (...) цената на природния газ се изчислява в USD/MWh на тримесечие и се образува по формула, отчитаща: цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора, както и (...) и елемент (...), равен на (...) USD/MWh.

Предвид горното, прогнозният размер на доставната цена на природния газ за месец август 2022 г. по договора с (...) за (...) е (...) USD/MWh, при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на алтернативните горива за (...) период от м. (...) до м. (...), за III тримесечие 2022 г., както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

За (...) цената е (...) EUR/MWh. (...) За целите на ценообразуването за м. август 2022 г., дружеството е използвало средноаритметичната стойност на индекса (...) на (...), който възлиза на (...) EUR/MWh, съответно доставната цена за (...) е (...) EUR/MWh. Съгласно (...), за целите на преобразуване в USD се прилага месечен обменен курс за месец юли, към 29.07.2022 г., в размер на (...), като доставната цена за м. август в USD възлиза на (...) USD/MWh.

Към така изчислените доставни цени се добавят разходите за транспортиране на природния газ до изходна точка Неа Месимврия, които се формират от:

- разходи за (...) – (...).

Предвид горното, прогнозните разходи за м. август 2022 г. за изходен капацитет от (...) са в размер на (...) EUR/MWh или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари от (...) EUR/USD, към 29.07.2022 г.

- разходи за (...) – (...)

Предвид горното, прогнозните разходи за (...) на MWh за м. август 2022 г. са в размер на (...) EUR/MWh или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на (...) от (...) EUR/USD, към 29.07.2022 г.

- (...) разходи – (...). Прогнозният размер на тези разходи е (...) EUR/MWh, или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари, към 29.07.2022 г.

Отчитайки изложеното, средната доставна цена, включваща посочените по-горе разходи, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на (...) за количества, доставени в ИТ Неа Месимврия през м. август 2022 г., за (...) възлиза на (...) \$/MWh, а за (...) възлиза на (...) \$/MWh.

Към горните разходи се включват и прогнозни разходи за капацитет и пренос на количествата природен газ през газопреносната система на Р Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата. Тези разходи са изчислени от дружеството в размер на (...) лв. Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на (...) MWh/ден на ИТ Неа Месимврия и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на ИТ Кулата/Сидирокастро.

С писмо от 29.03.2022 г. (...) е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД за предстоящи ремонтни дейности, поради които през периода 14.08.2022 – 28.08.2022 г. няма да се извършва доставка на количества по договора. Отчитайки това условие, общото очаквано количество природен газ за доставка през м. август по договора с (...) е в размер на (...) MWh.

2.2. Доставки LNG:

Предвид преустановяването на доставките на природен газ от ООО „Газпром

експорт“, с цел обезпечаване на договорените с всички клиенти за месец август 2022 г. количества природен газ и предотвратяване въвеждането на ограничителен режим в Република България, „Булгаргаз“ ЕАД е предприело действия за осигуряване на необходимите количества природен газ за доставка през м. август 2022 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е провело предварителни разговори с различни доставчици на втечен газ относно възможността им за доставка на количества за месец август. От проведените разговори и разменената кореспонденция е видно, че доставчиците на втечен газ нямат възможност да доставят количества през м. август или поставят условие, че за такава доставка „Булгаргаз“ ЕАД трябва да осигури капацитет за регазификация и съхранение на терминали за втечен природен газ.

Отчитайки публикуваните данни на платформата на ДЕСФА, от юли 2022 г. до декември 2022 г., „Булгаргаз“ ЕАД няма възможност за получаване и регазифициране на карга в размер от 500 000 MWh до 1 000 000 MWh, тъй като няма свободни слотове за съхранение и регазификация на терминала за втечен природен газ в Ревитуса (Гърция).

Заявителят е получил предложение от (...) за доставка на количества, както следва:

- Дата на доставки в рамките на 24 часов период: 13.08.2022 г.;
- Количество: (...) MWh плюс/минус 5%;
- Цена на доставка: (...);
- Предварително условие: прехвърляне на слот за регазификация и съхранение на терминала в Ревитуса, както и входен капацитет към системата на ДЕСФА към „Булгаргаз“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД е предоставило на (...) потвърждение за закупуване на количествата природен газ по представената оферта.

(...) и „Булгаргаз“ ЕАД са подписали на (...) 2022 г. Рамково споразумение за покупко-продажба за спот продажба на LNG. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на Уведомление за потвърждение № 2 от 2022 г. Цената от (...) при (...) EUR/MWh минус (...) EUR/MWh, е изчислена в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh.

Общественият доставчик е посочил, че е изпълнено предварителното условие за прехвърляне на слот за регазификация и съхранение на терминала в Ревитуса и осигуряване на входен капацитет към системата на ДЕСФА. В тази връзка, между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) е сключен договор за отстъпване на част от времеви слот за LNG. Размерът на товара с втечен природен газ, който се преотстъпва от (...) на обществения доставчик съответства на количеството (...) kWh или (...) м³. Преотстъпен е също ангажиран капацитет за втечен природен газ в размер на (...) с начална дата на преотстъпване – 13.08.2022 г. и крайна дата на преотстъпване – (...). Преотстъпено е и време за временно складиране за 18 дни за периода от 13.08.2022 г. до 31.08.2022 г., което съответства на максималния товар втечен природен газ, който се преотстъпва. Общественият доставчик е посочил, също, че е прехвърлил слот за количество от (...) MWh, както и че при необходимост, ще бъде закупен допълнителен слот на дневна база.

2.3. Доставки по поискани от „Булгаргаз“ ЕАД оферти:

За осигуряване на необходимите за клиентите му количества природен газ, както и на количества за нагнетяване в ПГХ „Чирен“, „Булгаргаз“ ЕАД е отправило запитвания до: MET, Mytilineos, DEPA, Elpedison, Motor Oil, Heron, PPC, WIEE RO, Kolmar HO, Energiko, Ozbor, AXPO, DXT и Vitol относно възможност за доставка на количества на ВТТ Гърция или ВТТ България, при следните условия:

- количество: (...) MWh/ден;
 - период на доставка: от 07:00 ч. на 01.08.2022 г. до 07:00 ч. на 06.08.2022 г.
- и
- количество: (...) MWh/ден;
 - период на доставка: от 07:00 ч. на 14.08.2022 г. до 07:00 ч. на 29.08.2022 г.;

- краен срок за получаване на оферти: 14:00 ч. на 19.07.2022 г.

Получените до указания краен срок предложения за доставка са класирани по критерий „най-ниска доставна цена“, след което „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдило закупуването на следните количества природен газ:

- Период на доставка: от 07:00 ч. на 01.08.2022 г. до 07:00 ч. на 06.08.2022 г. – (...) MWh/d доставка от (...), при цена (...) минус (...) EUR/MWh и (...) MWh/d доставка от (...), при цена (...) минус (...) EUR/MWh на ВТТ Гърция;

- Период на доставка: от 07:00 ч. на 14.08.2022 г. до 07:00 ч. на 29.08.2022 г.: (...) MWh/d доставка от (...), при цена (...) минус (...) EUR/MWh, на ВТТ Гърция.

Дружеството е предоставило копие на договор № (...) от (...) за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и (...), при договорено количество (...) MWh/d през периода от 7:00 часа на 1 август до 7:00 часа на 6 август 2022 г. и точка на доставка ВТТ Гърция. Цената от (...) при (...) EUR/MWh минус (...) EUR/MWh, е изчислена в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh.

Заявителят е предоставил копие на договор № (...) от (...) за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) при договорено количество (...) MWh/d с период на доставка от 07:00 ч. на 14.08.2022 г. до 07:00 ч. на 29.08.2022 г. и точка на доставка ВТТ Гърция.

Представено е копие от договор № (...) от (...) между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) при договорено количество (...) MWh/d с период на доставка: от 07:00 ч. на 01.08.2022 г. до 07:00 ч. на 06.08.2022 г. и точка на доставка ВТТ Гърция.

Цената и по двата договора с (...) при (...) EUR/MWh минус (...) EUR/MWh, е изчислена в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh.

За осигуряване на преноса до България на част от закупените на ВТТ Гърция количества природен газ, заявителят е представил уведомление към ДЕСФА за прехвърлен на „Булгаргаз“ ЕАД тримесечен твърд капацитетен продукт за м. август в размер на (...) MWh/ден от (...), както и разпечатка от онлайн калкулатора на ДЕСФА, удостоверяващ цената му, като разходите възлизат на (...) лв.

Дружеството е предоставило и уведомление от RBP за резервиран прекъсваем месечен капацитетен продукт в ИТ Кулата/Сидирокастро за месец август, като разходите възлизат на (...) лв.

За периода на доставка по време на ремонтните дейности „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервирания капацитет за количествата природен газ от (...), който няма да бъде използван за доставка на количества по дългосрочния договор.

Дружеството е посочило, че договорените количества, надвишаващи заявките на клиентите за м. август 2022 г. ще бъдат нагнетени в ПГХ „Чирен“.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 17.05.2022 г. – 30.06.2022 г., е в размер на 1,84640 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното, общите прогнозни разходи за доставка на природния газ от внос до входа на газопреносните мрежи са в размер на 496 578 487 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 август 2022 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец август 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 август 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 (...) лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

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

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

В цената на природния газ за м. август 2022 г. е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) 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. юни 2022 г. за разпределен капацитет за добив „ден напред“ и добити/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г. за пренос; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000181 от 03.06.2022 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за м. юни 2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000188 от 04.07.2022 г. за дневни продукти за нагнетяване, добив и съхранение, за м. юни 2022 г., ведно с платежни нареждания за изплатени суми по цитираните фактури.

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. август 2022 г. по договора с (...) и по 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 (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец август 2022 г.:

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

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 август 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

$$(...) + (...) = (...) \text{ лв./MWh}$$

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 август 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

$$(...) + (...) = 297,89 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец август 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 297,89 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 10,763 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Кулата”, за периода м. април – м. юни 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 публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена информация, а именно: количествата природен газ, разходи, цени и елементи на отделните компоненти на цената за съответния период. Дружеството е посочило, също, че договорът с (...) и последващите споразумения за неговото изменение, съдържат клаузи за конфиденциалност по отношение на целия текст на договора.

Предвид клаузата за конфиденциалност по договора с (...) в документите във връзка със заявление с вх. № Е-15-20-1031#1 от 21.07.2022 г. на „Булгаргаз“ ЕАД, които ще бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР следва да бъдат заличени всички параметри, които произтичат от този договор, както и всички данни, въз основа на които може да се установят параметри на същия.

Следва да бъдат заличени, също, параметрите и страните по договорите за доставка на природен газ, сключени от „Булгаргаз“ ЕАД чрез оферти на ВТТ Гърция.

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 август 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на топлофикационни дружества и крайни снабдители. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ за м. юли е в размер на 186,17 лв./MWh. Основанието, на което Комисията утвърждава цена, е Закона за енергетиката и Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ. Със заявлението си „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. август 2022 г. в размер на 286,84 лв./MWh,

включваща компонентата „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

С писмо от 01.08.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуални отчетни данни по отношение на индекса TTF и обменния курс, които влияят на параметрите за цените, което е довело до промяна на предложената със заявлението цена за утвърждаване. Новата цена за м. август се променя на 297,89 лв./MWh, включваща компонентата „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонентата „задължение към обществото“ е равна на (...) лв./MWh. Цената на вход на газопреносната мрежа е в размер на (...) лв./MWh. Именно с тези актуализирани параметри по подаденото заявление, формирайки цената в размер на 297,89 лв./MWh, Комисията е приела доклад с решение по Протокол от 02.08.2022 г. С доклада е взето решение за провеждане на открито заседание по заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД. На 09.08.2022 г. е проведено открито заседание, на което „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдило фактите и обстоятелствата, съдържащи се в доклада. След проведеното открито заседание няма нови факти и обстоятелства, които да се отразяват върху цената и параметрите.

М. Димитров припомни параметрите, при които е формирана цената от 297,89 лв./MWh. Прогнозното потребление за м. август за регулирания пазар е в размер на (...) MWh. За нерегулирания пазар е (...) MWh. По програмата за освобождаване на природен газ са (...) MWh. Това прави общо прогнозно потребление от клиентите на дружеството в размер на (...) MWh. Тези количества „Булгаргаз“ ЕАД ги осигурява от следните източници за доставка: По договор с (...) – (...) хил. MWh при цена (...) лв./MWh и допълнително количество, договорено с Азербайджан, в размер на (...) MWh при цена (...) лв./MWh. Това прави общо количество от Азербайджан – (...) MWh. Тези доставки са за 16 дни, тъй като се предвижда профилактика по газопровода ТАР в настоящия месец. По отношение на договора с Азербайджан на количествата се начисляват такси за (...), такси за (...) през газопреносната мрежа на ДЕСФА. Друг източник, чрез който „Булгаргаз“ ЕАД осигурява количествата, е по договор с (...) (втечен природен газ) в размер на (...) MWh при цена (...) лв./MWh. Към тази цена се добавя и разход за регазификация в размер на (...) лв./MWh. Другите източници, чрез които „Булгаргаз“ ЕАД осигурява количествата, са по два договора с (...) за количества в размер на (...) MWh при цена (...) лв./MWh и количество в размер на (...) MWh при цена (...) лв./MWh. Дружеството също осигурява и количества по договор с (...) в размер на (...) MWh при цена (...) лв./MWh. Чрез тези количества се осигурява прогнозното потребление на клиентите на дружеството, което е в размер на (...) MWh. Общите разходи по договорите за доставка и разходите за капацитет за м. август възлизат на (...) лв. При тези разходи цената, която се определя на входа на газопреносната мрежа, е в размер на (...) лв./MWh. Компонентата обществено доставка е в размер на (...) лв./MWh и компонентата „задължение към обществото“ е в размер на (...) лв./MWh. Така се получава и крайната цена, която е в размер на 297,89 лв./MWh.

В проекта на решение работната група предлага на Комисията следното:

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 за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Утвърждава, считано от 01.08.2022 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 297,89 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и

компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (подробно посочени в таблица);

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 каза, че коментарът му касае и този проект на решение, който е такъв, какъвто е при така установената практика и действащата законова и подзаконова нормативна уредба. За да не се заличават в част от изказването му данни, няма да назовава имена на доставчици и клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, ще коментира по-общо. Виден е един солиден дефект, който позволява същевременно за един и същ период на доставка „Булгаргаз“ ЕАД да продава на клиенти на цена по-ниска от цената, по която за същия период на доставка купува от същите тези клиенти в качеството им вече на доставчици. Това е солиден дефект, който се корени в две неща. Едното е едно прословуто изменение в НРЦПГ, която е акт на Комисията. Комисията си спомня, че още от 2018 г. се коментира разпоредбата на чл. 17, ал. 3, която дефинира т. нар. цена на вход. А. Йорданов каза, че нарочно използва определението *така наречена*, защото тя няма нищо общо нито с цена, нито с вход на газопреносната система (това е друга тема), която позволява всички количества, които „Булгаргаз“ ЕАД закупува и внася на българския пазар, да участват при формирането на регулираната цена. Впоследствие тази регулирана цена по определен начин именно чрез компонентата цена на вход се пренася в програмата за освобождаване на количества природен газ и съответно в двустранните договори по свободно договорени цени (А. Йорданов подчерта *свободно договорени цени*), които „Булгаргаз“ ЕАД сключва с крайните си клиенти. В един момент, поради това че тази цена на вход, съответно миксираща всички доставки в България, се явява много по-ниска от действителната пазарна цена на природния газ към момента, всъщност става възможно да се появят тези изкривявания, за които преди малко А. Йорданов е говорил. Крайно време е самата НРЦПГ, може би по модела на регулиране на обществения доставчик за електрическа енергия, да предвидят формиране на микс на „Булгаргаз“ ЕАД само за дейността му обществена доставка, така че да не е възможно, първо, да се озоваваме в тази ситуация, при която „Булгаргаз“ ЕАД продава по-евтино и купува по-скъпо от един и същ търговски участник. Второ, за да няма спекулативните твърдения на преките клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, които са по свободно договорени цени, че не знаят по каква цена да се разплащат, защото не е утвърдена регулирана такава. Това само по себе си е абсурдно, 2019 г. тези клиенти със закон са насочени на свободен пазар, където цените им трябва да са свободно договорени. Така че самото твърдение, че те очакват регулираната цена, за да знаят по какви цени да се разплащат, е абсурдно. Това има още един вторичен ефект, който е на задържане на господстващото положение на „Булгаргаз“ ЕАД по отношение на вече свободния пазар на природен газ, тъй като благодарение на цената на вход, той успява да поддържа цени, които при продажба са доста по-конкурентни от пазарните в момента, респективно препятства навлизането на други търговци в този пазар. С това А. Йорданов изразява острата необходимост незабавно регулаторът да си влезе във функциите поне да отстрани видимите недостатъци в подхода при регулиране на цената на обществения доставчик.

Б. Голубарев каза, че с ясното съзнание, че това няма как да повлияе на днешното решение на Комисията, допълва казаното от А. Йорданов. То вече излиза малко извън компетентността на КЕВР, засяга законова промяна, но според него програмата за освобождаване на количества е изчерпала ролята си, когато е била създавана. С ясното

съзнание, че засяга въпрос извън Комисията, Б. Голубарев счита, че Комисията трябва да е инициатор, когато това е възможно, на бърза промяна в закона в тази му част.

И. Н. Иванов каза, че също има въпроси, като някои от тях съдържат чувствителна информация. В началото на проекта на решение се казва: *на закрито заседание, проведено на ..., като разгледа заявление ... за утвърждаване на цена за месец август 2022 г.* В същото време в проекта на решение се казва: *Утвърждава, считано от 01.08.2022 г.* И. Н. Иванов счита, че е правилно да се запише *Утвърждава, считано от 01.08.2022 г. до 31.08.2022 г.*, защото в този преамбюл, като се казва какво разглежда Комисията в решението, може да се тълкува, че тази цена може да остане и през септември, а цената е твърдо само в рамките на месеца. Затова председателят предлага да бъде: *Утвърждава, считано от 01.08.2022 г. до 31.08.2022 г.*

А. Йорданов предложи да се изпише: *Утвърждава, считано от 01.08.2022 г., за месец август.*

И. Н. Иванов каза, че това ще бъде в пълно съответствие с това, което се утвърждава – цени за м. август, и предложи: *Утвърждава, считано за месец август:* Датата от 01.08.2022 г. не е нужна, след като се каже за кой месец е.

След кратка дискусия председателят прие предложението да бъде записано: *Утвърждава за месец август, считано от 01.08.2022 г.:*

И. Н. Иванов каза, че ако се прочете внимателно доклада, за тези, които имат възможност да го ползват в пълния му вид, без изчистено от чувствителна търговска информация (ще ги назове, защото знае, че ще бъде заличено от протокола), се вижда, че през м. август се предвижда „Булгаргаз“ ЕАД да купува от дружеството (...). Стойността на количеството е (...) хил. MWh по цена, която е (...) лв./MWh. В същото време цената, по която (...) може да купи по програмата за освобождаване, определена в решението на „Булгаргаз“ ЕАД, е (...) лв. Това е една разлика от (...) лв. в полза на дружеството.

А. Йорданов обърна внимание, че не *може да купи*, а той *вече* е купил, защото е спечелил търг по програмата за освобождаване. И е купил по-голямо количество на по-ниската цена, от това, което е предоставил на вход на „Булгаргаз“ ЕАД.

И. Н. Иванов каза, че това е второто, което иска да каже, че тази аномалия действително трябва да се преодолее с промяна в Наредбата. Председателят ще види внимателно дали не се налага и някаква промяна в Закона, но това ще възложи на дирекция Правна да дадат това становище, ако няма необходимост от някаква промяна в закона (защото това им е работата в крайна сметка).

А. Йорданов отбеляза, че Правна дирекция от 2018 г. досега твърдят, че няма нужда и от изменение в Наредбата по този повод.

И. Н. Иванов каза, че въпреки това ще изиска тяхното становище, след което ще състави работна група за промяна и на Наредбата.

И. Н. Иванов каза, че където се изисква промяна в Закона, което е предложението на Б. Голубарев, очевидно ще трябва да се чака началото на м. ноември, защото на 02 октомври са изборите и това ще отнеме време, правителство, Народно събрание, включително създаването на Комисия по енергетика като състав и ръководство. Тогава няма проблем това да се предложи и ако се възразява, Комисията трябва да чуе становищата, които ще изразят, защото ще бъде изпратено за съгласуване с Газов Хъб Балкан, с Булгартрансгаз, Булгаргаз. Важното е да се инициира.

И. Н. Иванов каза, че това, което се взема от Азерската компания, е (...) хил. MWh. След това в обяснението по (...) са заявени ясно дневните договорени количества – (...) хил., които са по цената по договора, и (...), които са на цена (...). Това означава, че в рамките на един ден (това са дневни количества) „Булгаргаз“ ЕАД трябва да получава (...) MWh, всеки ден. Това, което Комисията гласува, е за цял месец. Като се умножи (...) хил. MWh по 30, ще се види, че трябва да се получи (...) хил. MWh енергия от азербайджанската компания, а тя доставя (...) хил. MWh. И. Н. Иванов попита кое е

вярното от двете.

М. Димитров отговори, че така се получава заради профилактиката на газопровода ТАР. Тези количества са за 16 дни.

И. Н. Иванов каза, че казаното от г-н Йоцов, е разбрал, че поради профилактиката в първата половина на месеца ще си получат тези количества, които са за целия месец. Така излиза, че получават половината.

М. Димитров отговори, че получават дневното количество, което е договорено в размер на (...) хил. MWh. Азербайджанците не могат повече от това да осигурят на ден.

И. Н. Иванов каза, че това изяснява въпроса. Това е и за резервирания капацитет, не може да се увеличи двойно резервираният капацитет в рамките на първите 15 дни, защото следващите 15 дни имат профилактика и евентуално ремонтни дейности. Председателят каза, че това пък означава, че има един малко скрит резерв за м. септември, защото количествата, които ще получат по ниската цена от порядъка на (...) долар/MWh, ще бъдат два пъти повече. Това е един скрит резерв, който ще се използва. Дори и другите количества, те пак са на цена, която е по-ниска, отколкото цената, която се получава по LNG и по офертите.

И. Н. Иванов обърна внимание в следващите доклади да се погледне, като се изключат договорите с Азербайджан, за останалите договори съвсем коректно, поради това че финалните резултати трябва да бъдат категорично в лева/MWh, работната група превръща цената, която е в евро/MWh или в долар/MWh, за всички други доставчици – за (...) (втечен природен газ), за (...) и за (...) в лева/MWh. Съответно се получават (...) лв./MWh за (...), (...) лв./MWh, (...) лв./MWh. Обаче за количествата, които се получават от азербайджанците, са оставени на долари/MWh. Председателят е правил изчисления и за него това означава да търси курса на долара. Работната група е длъжна да представи тези две цени в лева/MWh. Това позволява и по-лесна проверка и съпоставяне.

И. Н. Иванов заключи за следващите доклади всички отбелязани забележки да бъдат взети предвид. Председателят изрази надежда, че количествата от Азербайджан за последен месец ще бъдат разделени, а след това ще има цялото количество на цената по договор. Всички количества да бъдат представени превърнати в лева/MWh.

М. Димитров отговори, че в първия доклад ги е представил в лева, но устно.

А. Йорданов добави процедурно, че с приемането на доклада по заявлението, преди подлагането му на открито заседание, Комисията е решила категорията данни и информация, които да бъдат заличени, така че в този случай не се налага допълнително. Категориите са вече ясни.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от М. Димитров, с направеното допълнение в т. I.

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 за месец август, считано от 01.08.2022 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 297,89 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопредавателните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и

компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) 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" ****				323,73	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		323,73	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	316,00	324,36			
	до 1057 MWh/год., вкл.		314,94			
	до 2113 MWh/год., вкл.	313,88	322,63			
	до 4226 MWh/год., вкл.	312,81	321,75			
	до 6339 MWh/год., вкл.	312,18	321,24			
	до 8452 MWh/год., вкл.	311,74	320,88			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	311,39	320,59			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	310,31	319,70			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	309,66	319,16			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	309,19	318,77			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	308,83	318,48			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	308,25	317,99			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	307,62	317,47			
	над 105 650 MWh/год.	306,87	316,83			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		310,23			
2	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		309,60			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		308,42			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		299,14			
	"Арселгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				324,78	
	до 106 MWh/год.	317,72	322,91			
	до 211 MWh/год.	316,87	321,46			
	до 528 MWh/год.	315,35	320,10			
	до 1056 MWh/год.	313,94	319,52			
	до 2112 MWh/год.	313,35	318,74			
	до 5281 MWh/год.	312,55	318,16			
3	до 10 562 MWh/год.	311,96	317,48			
	над 10 562 MWh/год.	307,86	315,54			
	"Арселгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				327,65	
	до 106 MWh/год.	318,00	326,23			
	до 211 MWh/год.	316,88	324,59			
	до 528 MWh/год.	315,95	323,62			
	до 1056 MWh/год.	315,20	321,20			
	до 2112 MWh/год.	314,18	318,87			
	до 5281 MWh/год.	313,25	317,62			
	до 10 562 MWh/год.	311,95	316,45			
4	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		312,67			
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	308,75				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	306,08				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				322,24	
	до 211 MWh/год.	313,80				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	312,92				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	311,55				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	310,65				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	309,17				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	306,41				
	над 10 550 MWh/год.	304,50				
	до 52,75 MWh/год.		320,20			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		318,52			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		317,68			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		316,11			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		313,70			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		312,87			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		312,73			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	322,72	323,12		323,79	
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				327,55	
	до 500 MWh/год., вкл.	313,55				
	над 500 MWh/год.	310,59				
	до 50 MWh/год., вкл.		323,26			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		317,94			
7	над 500 MWh/год.		314,41			
	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				324,40	

	до 1055 MWh	312,57				
	до 4220 MWh	309,61				
	до 211 MWh		312,70			
	до 1055 MWh		311,59			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				369,98	
	до 2500 MWh вкл.	352,52				
	над 2500 MWh	345,57				
	до 250 MWh вкл.		364,29			
	над 250 MWh		360,65			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				371,79	
	до 250 MWh/год. вкл.	367,97				
	над 250 MWh/год. вкл.	367,20				
10	"ТЕПЕКО" ЕАД – общини Свищов и Белене ***		337,41		335,23	
	до 100 000 m³/год., вкл.*****	330,01				
	до 500 000 m³/год., вкл.*****	328,28				
	до 1 000 000 m³/год., вкл.*****	325,09				
	над 1 000 000 m³/год.*****	319,31				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				343,92	
	до 20 000 m³/год.*****	340,56				
	до 50 000 m³/год.*****	334,91				
	до 100 000 m³/год.*****	332,06				
	до 250 000 m³/год.*****	327,65				
	до 500 000 m³/год.*****	325,19				
	до 1 000 000 m³/год.*****	324,66				
	над 1 000 000 m³/год.*****	322,10				
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	307,69	318,68		325,04	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	309,06	317,92		324,91	13,62
	"Комекес" АД – община Самоков				322,23	
14	до 1054,599 MWh	313,24				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	307,78				
	над 10 546,000 MWh	305,61				
	до 52,729 MWh		322,45			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		322,30			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		320,94			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		319,06			
	над 2109,200 MWh		317,56			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	311,71	315,17		317,65	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		312,89		315,64	
	до 50 000 MWh	309,09				
	над 50 000 MWh	300,07				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	309,70	321,95		329,79	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				324,44	
18	до 105,5 MWh	310,68				
	до 1055 MWh	309,18				
	до 10 550 MWh	308,69				
	до 105,5 MWh		314,48			
	до 1055 MWh		313,07			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	312,18	320,23		321,54	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	319,45	335,21		323,17	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	307,16	314,81		317,60	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				319,01	3,94
22	до 1000 MWh/год. вкл.	318,32				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	312,54				
	над 10 000 MWh/год.	308,73				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бяна, Гурково, Твърдица и Брацигово****		322,45		323,28	5,69
	до 1000 MWh/год.	320,38				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	312,46				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	309,27				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	308,25				
	над 50 000 MWh/год.	307,61				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	318,29	323,72		327,76	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		314,14		314,47	
	до 500 000 m³/год., вкл.*****	309,90				
	над 500 000 m³/год., вкл.*****	308,39				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		322,42		321,61	5,57
	до 1000 MWh/год.	320,80				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	316,36				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		321,01		321,26	6,90
	до 1000 MWh/год.	320,39				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	319,06				
	над 5000 MWh/год.	317,19				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				321,51	
	до 10 000 m³/год., вкл.*****		316,33			
	до 50 000 m³/год., вкл.*****		320,45			
	до 100 000 m³/год., вкл.*****		312,43			
	над 100 000 m³/год.*****		305,78			
	до 200 000 m³/год., вкл.*****	307,61				
	до 1 000 000 m³/год.*****	306,60				

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 сгъстен природен газ.

4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със сгъстен 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 бая, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

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

7. **** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,763 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.

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

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

Иван Н. Иванов помоли спешно решението да бъде пуснато за подпис и „Булгаргаз“ ЕАД да бъдат известени за взетото решение.

Приложение:

1. Решение на КЕВР № Ц-22 от 12.08.2022 г. – заявление с вх. № Е-15-20-1031#1 от 21.07.2022 г. подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец август 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

ИВАН Н. ИВАНОВ

.....

Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова – главен експерт