



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

[TLP-AMBER]

Ниво 2



ПРОТОКОЛ

№ 182

София, 11.07.2022 година

Днес, 11.07.2022 г. от 13:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Станислав Тодоров.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев и главният секретар Искра Стайкова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров – и.д. директор на дирекция „Природен газ“ и Р. Тахир – началник отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на 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“ (Станислав Тодоров – 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. Доклад с вх. № Е-ДК-1633 от 08.07.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1026#1 от 06.07.2022 г. за утвърждаване на цена за месец юли 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителите 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, Рада Башлиева.

По т. 1. Комисията разглежда доклад с вх. № Е-ДК-1633 от 08.07.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1026#1 от 06.07.2022 г. за утвърждаване на цена за месец юли 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-1026#1 от 06.07.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец юли 2022 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. юли 2022 г. в размер на 186,47 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-15-20-1026 от 06.07.2022 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-1089 от 08.07.2022 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-1026#1 от 06.07.2022 г. се установи следното:

С Решение № Ц-16 от 10.06.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец юни 2022 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 141,36 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. Общият пазарен дял на „Булгаргаз“ ЕАД – на регулирания пазар и на пазара по свободно договорени цени, е около 93%, поради което дружеството е основен доставчик на природен газ в Р България по смисъла на чл. 49 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО. 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. 66б 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. юли 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или 17,68%, за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 43,86% и по двустранните договори – (...) MWh или 38,46%. „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 за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh; договор за доставка на природен газ 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 юли 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 (...). (...). За м. юли 2022 г. средноаритметичната стойност на (...) на (...) възлиза на (...) EUR/MWh, съответно доставната цена за (...) възлиза на (...)

EUR/MWh. Съгласно (...), за целите на преобразуване в USD се прилага месечен обменен курс за месец юни в размер на (...), като доставната цена за м. юли 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. юли 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 30.06.2022 г.

- разходи за (...) – (...)

Предвид горното, прогнозните разходи за (...) на MWh за м. юли 2022 г. са в размер на (...) EUR/MWh или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на (...) от (...) EUR/USD, към 30.06.2022 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 30.06.2022 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. юли 2022 г., за (...) възлиза на (...) \$/MWh, за (...) възлиза на (...) \$/MWh.

Към горните разходи се включват и прогнозни разходи за капацитет и пренос на количествата природен газ през газопрееносната система на Р Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата, като заявителят е предоставил копия на потвърждения, издадени от PRISMA и RBP за закупен от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за трето тримесечие на газова година 2021/2022. 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, видно от следните потвърждения: потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен тримесечен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 02.05.2022 г. и потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд условен (прекъсваем) входен тримесечен капацитет на ИТ Неа Месимврия, проведен на 09.05.2022 г.

2.2. Доставки чрез търг:

Предвид преустановяването на доставките на природен газ от ООО „Газпром экспорт“, с цел обезпечаване на договорените с всички клиенти за месец юли 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. юли 2022 г. В тази връзка, по инициатива на „Булгаргаз“ ЕАД „Газов хъб Балкан“ ЕАД е организирано търг за покупка на природен газ на продукт за месец юли 2022 г. чрез „аукцион“ на платформата за търговия при следните параметри:

- количества природен газ за покупка: 46 000 MWh/ден;
- период на доставка: месец юли 2022 г.;
- дати на доставките: от 07:00 часа на 01.07.2022 г. до 07:00 часа на 01.08.2022 г.;
- профил на доставките: физическа доставка на газ, възлизаща на 100% от договорения обем, равномерно по дни;

- място на доставка: виртуална търговска точка (ВТТ) на българската газопреносна мрежа;

- начална цена на търга: TTF Front Month юли index, публикуван в издание Argus European Natural Gas на последния работен ден, предхождащ датата на провеждането на търга, минус 12 (дванадесет) EUR/MWh.

- цена на доставка: определена на търга, като цената се определя чрез минимална отстъпка от 12 EUR/MWh спрямо индекс TTF Front Month юли 2022 г., публикуван в изданието Argus European Natural Gas в последния работен ден на м. юни.

„Газов хъб Балкан“ ЕАД е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че е подадена само една оферта за количество от (...) MWh/ден, при цена, равна на обявената от „Булгаргаз“ ЕАД максимална тръжна цена. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с подалия офертата търговец (...) Договор № (...) за покупко-продажба на природен газ, за доставка на предложеното количество на ВТТ България, при цена TTF Front Month юли минус 12 EUR/MWh.

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е иницирирало нов търг на 23.06.2022 г. при същите условия, за количество природен газ, намалено с вече закупеното количество от първия търг и при максимална цена TTF Front Month юли минус 5 EUR/MWh. На същата дата, „Газов хъб Балкан“ ЕАД е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че няма подадени оферти за участие в търга.

2.3. Доставки чрез оферти:

За осигуряване на необходимите количества природен газ за своите клиенти, „Булгаргаз“ ЕАД е отправило запитвания до: WIEE Bulgaria EOOD; Kolmar NL B.V.; DXT International S.A.; WIEE ROMANIA SRL; Vitol Gas and Power BV; MYTILINEOS HOLDINGS SA; RWE SUPPLY&TRADING; Engie Energy Management Romania SRL; Energiko Trading Bulgaria OOD; DEPA COMMERCIAL S.A., BOTAS и OMV PETROM S.A., при следните условия:

- количество: (...) MWh/ден;
- период на доставка: юли 2022 г.;
- място на доставка: ВТТ България или ИТ Странджа/Малкочлар;
- цена на доставка: TTF Front Month юли $\pm$ EUR/MWh, като TTF Front Month юли е посоченият в издание Argus European Natural Gas;
- краен срок за получаване на оферти: 24.06.2022 г.

На 23.06.2022 г. е получена оферта от (...) за доставка на (...) MWh/ден на ВТТ България, на цена TTF Front Month юли минус 1 EUR/MWh. Доставната цена, при отчитане на TTF Front Month юли в размер на 109,925, възлиза на 108,925 EUR/MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с (...) Договор № (...) за покупко-продажба на природен газ.

На 24.06.2022 г. е получена оферта от (...) за доставка на (...) MWh/ден на ВТТ България, на цена TTF Front Month юли плюс 1 EUR/MWh, при условие че входно-изходният поток на ИТ Кулата/Сидирокастро позволява такава доставка. Доставната цена, при отчитане стойността на TTF Front Month юли в размер на 109,925, възлиза на 110,925 EUR/MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с (...) Договор № (...) за покупко-продажба на природен газ.

Количествата природен газ по сключените договори между „Булгаргаз“ ЕАД и (...), съответно (...) и (...), ще бъдат доставяни на ВТТ България. Цената на природен газ по тези договори включва и разходи за капацитет и пренос на/до входна точка на българската газопреносна мрежа, които търговецът на природен газ ще заплати на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Същевременно, „Булгаргаз“ ЕАД фактурира разходи за капацитет на своите клиенти. С оглед недопускане на дублиране на разходи за капацитет на входна точка при формирането на цената на природния газ за м. юли 2022 г., с писмо с изх. № Е-15-20-1026

от 08.07.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД е изискана информация за разликата между сумата за капацитет и пренос на входна/входни точки на българската газопреносна мрежа, която дружеството ще заплати на „Булгартрансгаз“ ЕАД за прогнозните количества от внос за месец юли 2022 г. и прогнозната сума, която „Булгаргаз“ ЕАД ще фактурира за капацитет и пренос на входна/входни точки на свои клиенти, заявили доставка на природен газ за месец юли 2022 г. В тази връзка, с писмо с вх. № Е-15-20-1026 от 11.07.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило информация, както следва:

- фактуриран капацитет от „Булгаргаз“ ЕАД към неговите клиенти на стойност (...) лв. Дружеството е допуснало техническа грешка при сумиране, след отчитане на която стойността на фактуриран капацитет от „Булгаргаз“ ЕАД към неговите клиенти е в размер на (...) лв.;

- фактуриран капацитет от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Булгаргаз“ ЕАД на точка Кулата/Сидирокастро на стойност (...) лв.

Предвид горното, разликата между стойността на фактурирания капацитет от „Булгаргаз“ ЕАД към неговите клиенти и стойността на фактурирания капацитет от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Булгаргаз“ ЕАД формира сума в размер на 647 558,57 лв., с която следва да се коригират общите разходи за покупка на природен газ, формиращи предложената от обществения доставчик цена на природния газ за м. юли 2022 г.

2.4. Доставки на ВТТ Гърция:

„Булгаргаз“ ЕАД е осигурило доставка на LNG товар в размер на (...) MWh, в терминала за втечен газ в Ревитуса. Отчитайки че максималният срок, в който LNG товар може да бъде съхраняван и регазифициран в терминала е 18 дни, а „Булгаргаз“ ЕАД трябва да получи количеството за период от 31 дни, дружеството е отправило запитване към гръцки търговци, с искане да предложат оферта за суапова сделка. Единствената фирма, която е отправила предложение, е (...) (Гърция).

„Булгаргаз“ ЕАД е подписало договор за покупка на количества природен газ на ВТТ Гърция с (...) (Гърция) за период от 31 дни, на цена (...) EUR/MWh. Количествата ще бъдат доставени на ВТТ Гърция.

За осигуряване преноса до България на закупените на ВТТ Гърция количества природен газ в размер на (...) MWh, „Булгаргаз“ ЕАД е участвало в търг на ДЕСФА за резервиране на капацитет в ИТ Кулата/Сидирокастро, проведен на 28.06.2022 г. Този търг е прекратен от операторите на 30.06.2022 г., тъй като подадените заявки за резервиране на капацитет надвишават предложения от операторите месечен капацитет. Поради това, за преноса на закупените на ВТТ Гърция количества природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД следва да участва в търгове за дневен капацитет на операторите. Тарифата на ДЕСФА за резервиране на дневен капацитет е в размер на 1,34431 EUR/MWh.

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 (...) 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 юли 2022 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец юли 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 юли 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 0,9331% 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. юли 2022 г. е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,35 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.

Във връзка с горното, „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. май 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 № 00400000170 от 04.05.2022 г. за годишен интегриран продукт по Плана през м. май 2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00400000176 от 03.06.2022 г. за дневни продукти за нагнетяване, добив и съхранение, за м. май 2022 г., ведно с платежни нареждания за изплатени суми по цитираните фактури.

(...заличена информация, предназначена само за служебно ползване от КЕВР...)

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-1026#1 от 06.07.2022 г., се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. юли 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 юли 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 юли 2022 г. е в размер на (...) лв./MWh:

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

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

$$(\dots) + (\dots) = \mathbf{186,21 \text{ лв./MWh}}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец юли 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 186,21 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.

№	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 Баня и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				212,05	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		212,05	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	204,32	212,68			
	до 1057 MWh/год., вкл.	203,26	211,81			
	до 2113 MWh/год., вкл.	202,20	210,95			
	до 4226 MWh/год., вкл.	201,13	210,07			
	до 6339 MWh/год., вкл.	200,50	209,56			
	до 8452 MWh/год., вкл.	200,06	209,20			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	199,71	208,91			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	198,63	208,02			

	до 31 695 MWh/год., вкл.	197,98	207,48			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	197,51	207,09			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	197,15	206,80			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	196,57	206,31			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	195,94	205,79			
	над 105 650 MWh/год.	195,19	205,15			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		198,55			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		197,92			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		196,74			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		187,46			
2	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				213,10	
	до 106 MWh/год.	206,04	211,23			
	до 211 MWh/год.	205,19	209,78			
	до 528 MWh/год.	203,67	208,42			
	до 1056 MWh/год.	202,26	207,84			
	до 2112 MWh/год.	201,67	207,06			
	до 5281 MWh/год.	200,87	206,48			
	до 10 562 MWh/год.	200,28	205,80			
	над 10 562 MWh/год.	196,18	203,86			
3	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				215,97	
	до 106 MWh/год.	206,32	214,55			
	до 211 MWh/год.	205,20	212,91			
	до 528 MWh/год.	204,27	211,94			
	до 1056 MWh/год.	203,52	209,52			
	до 2112 MWh/год.	202,50	207,19			
	до 5281 MWh/год.	201,57	205,94			
	до 10 562 MWh/год.	200,27	204,77			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		200,99			
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	197,07				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	194,40				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				210,56	
	до 211 MWh/год.	202,12				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	201,24				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	199,87				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	198,97				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	197,49				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	194,73				
	над 10 550 MWh/год.	192,82				
	до 52,75 MWh/год.		208,52			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		206,84			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		206,00			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		204,43			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		202,02			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		201,19			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		201,05			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	211,04	211,44		212,11	
	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				215,87	
	до 500 MWh/год., вкл.	201,87				
	над 500 MWh/год.	198,91				
	до 50 MWh/год., вкл.		211,58			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		206,26			
	над 500 MWh/год.		202,73			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				212,72	
	до 1055 MWh	200,89				
	до 4220 MWh	197,93				
	до 211 MWh		201,02			
	до 1055 MWh		199,91			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				258,30	
	до 2500 MWh вкл.	240,84				
	над 2500 MWh	233,89				
	до 250 MWh вкл.		252,61			
	над 250 MWh		248,97			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				260,11	
	до 250 MWh/год. вкл.	256,29				
	над 250 MWh/год. вкл.	255,52				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свинов и Белене ***		225,73		223,55	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	218,33				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	216,60				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	213,41				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	207,63				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				232,24	
	до 20 000 m ³ /год.*****	228,88				
	до 50 000 m ³ /год.*****	223,23				
	до 100 000 m ³ /год.*****	220,38				
	до 250 000 m ³ /год.*****	215,97				
	до 500 000 m ³ /год.*****	213,51				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	212,98				

	над 1 000 000 m ³ /год.*****	210,42				
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	196,01	207,00		213,36	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	197,38	206,24		213,23	13,62
	"Комекес" АД – община Самоков				210,55	
	до 1054,599 MWh	201,56				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	196,10				
	над 10 546,000 MWh	193,93				
14	до 52,729 MWh		210,77			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		210,62			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		209,26			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		207,38			
	над 2109,200 MWh		205,88			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	200,03	203,49		205,97	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		201,21		203,96	
16	до 50 000 MWh	197,41				
	над 50 000 MWh	188,39				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	198,02	210,27		218,11	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				212,76	
	до 105,5 MWh	199,00				
	до 1055 MWh	197,50				
	до 10 550 MWh	197,01				
	до 105,5 MWh		202,80			
	до 1055 MWh		201,39			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	200,50	208,55		209,86	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	207,77	223,53		211,49	
21	"Правецгаз I" АД – община Правец	195,48	203,13		205,92	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				207,33	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	206,64				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	200,86				
	над 10 000 MWh/год.	197,05				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бяна, Гурково, Твърдица и Брацигово****		210,77		211,60	5,69
	до 1000 MWh/год.	208,70				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	200,78				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	197,59				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	196,57				
	над 50 000 MWh/год.	195,93				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	206,61	212,04		216,08	
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		202,46		202,79	
25	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	198,22				
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	196,71				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		210,74		209,93	5,57
	до 1000 MWh/год.	209,12				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	204,68				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		209,33		209,58	6,90
	до 1000 MWh/год.	208,71				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	207,38				
	над 5000 MWh/год.	205,51				
28	"Си Ел Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				209,83	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		204,65			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		208,77			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		200,75			
	над 100 000 m ³ /год.*****		194,10			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	195,93				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	194,92				

Забележки:

- В цените не са включени акциз и ДДС.
- * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
- ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
- *** 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.
- **** 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 баяна, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
- ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
- ***** цените са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,763 kWh/m³.
- При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление и която следва да бъде неразгласявана:

„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-15-20-1026#1 от 06.07.2022 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 търг, оферти и на ВТТ Гърция.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление за утвърждаване на цена за месец юли 2022 г., по която да продава природен газ на крайни снабдители и на топлофикационни дружества, включително за утвърждаване на компонентите за задължения към обществото и обществена доставка. Дружеството предлага за утвърждаване цена за м. юли в размер на 186,47 лв./MWh, (...) лв. за компонентата „обществена доставка“ и (...) лв. за компонента „задължения към обществото“.

М. Димитров информира Комисията, че дружеството е представило нова информация (на 11.07.2022 г.), която има отношение към утвърждаване на цената. Работната група е изисквала информация от „Булгаргаз“ ЕАД, с която да представи разходите по отношение на капацитетите, които следва да заплати на „Булгартрансгаз“ ЕАД и сумите, които ще начисли на клиентите. Получената информация има отношение към предложената цена.

С. Тодоров запита работната група колко време ще ѝ бъде нужно, за да отрази новите обстоятелства в доклада.

М. Димитров отговори, че ще е нужен час и половина.

С. Тодоров се съгласи и каза, че в такъв случай ще прекъсне заседанието и ще бъде дадена възможност на работната група да актуализира доклада с новата информация, получена от заявителя, така че Комисията да има всички компоненти, за да бъде формирана окончателна цена за регулиран пазар м. юли.

С. Тодоров каза, че обявява почивка.

Заседанието продължава в 16.35 часа.

На заседанието присъства председателят Станислав Тодоров, членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев и главният секретар Искра Стайкова (без право на глас).

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

С. Тодоров запита М. Димитров дали е приключил с отразяването на станалите известни нови факти.

М. Димитров потвърди и каза, че са отразени и продължи с представянето на доклада. „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление за утвърждаване на цена за месец юли 2022 г., по която да продава на крайните снабдители, на топлофикационни дружества, както и утвърждаване на компонентите – задължения към обществото и обществена доставка.

„Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. юли 2022 г. в размер на 186,47 лв./MWh, (...) лв./MWh за компонентата „обществена доставка“ и (...) лв./MWh за компонента „задължения към обществото“. Утвърдената от Комисията цена на „Булгаргаз“ ЕАД за м. юни е в размер на 141,36 лв./MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило информация за последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. юли 2022 г., което е в размер на (...) MWh, от които: за дейността „обществена доставка“ – (...) MWh или 17,68% от общите прогнозни количества, за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 43,86% и по двустранните договори – (...) MWh или 38,46%. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници на доставка: по договор за доставка на природен газ с (...), като от него се предвижда да се ползват – (...) MWh; по договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh; по договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh; договор за доставка на природен газ с (...), количества в размер на (...) MWh и договор за доставка на природен газ с (...) за количества в размер на (...) MWh.

По отношение на договора с Азербайджан следва да се отбележи, че с дружеството е сключено (...), с което страните са договорили (...). (...) предвижда (...). Към цените се добавят и разходи за (...), (...) и (...), след което се получават следните цени: (...). Към тези цени следва да се добавят и разходите за пренос по газопреносната мрежа за ДЕСФА, за да стигнат до границата с България. Дружеството е посочило разход в размер на (...) лв. Посочената сума е формирана с използването на резервиран твърд тримесечен капацитет и на двете точки Неа Месимврия и Кулата/Сидирокастро.

Освен доставките от азербайджанската компания за м. юли (с цел обезпечаване на количествата) са организирани и доставки чрез търг. Организиран е търг на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД, за което е публикувана обява при параметри, които са посочени подробно в доклада. На този търг е подадена само една оферта и „Булгаргаз“ ЕАД е сключило договор за покупко-продажба на (...) MWh/ден. Това е (...). Тези доставки ще се извършват на виртуална точка България при цена на TTF за м. юли -12 EUR.

Публикувана е и втора обява за провеждане на търг на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД, но дружеството информира, че нито един доставчик не се е явил. Поискани са и доставки чрез оферти. „Булгаргаз“ ЕАД е отправило запитвания до WIEE Bulgaria EOOD; Kolmar NL B.V.; DXT International S.A.; WIEE ROMANIA SRL; Vitol Gas and Power BV; MYTILINEOS HOLDINGS SA; RWE SUPPLY&TRADING; Engie Energy Management Romania SRL; Energiko Trading Bulgaria OOD; DEPA COMMERCIAL S.A., BOTAS и OMV PETROM S.A. Офертите, при които „Булгаргаз“ ЕАД е поискало доставки към тези компании са посочени подробно в доклада. В резултат на поисканите оферти са сключени договори с две дружества. Единият договор е с (...): за доставка на (...) MWh/ден на виртуална търговска точка България, на цена TTF за месец юли минус 1 EUR. Другият договор е с (...) и е за доставка на (...) MWh/ден до виртуална търговска точка България, на цена TTF плюс 1 EUR.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че доставки от три дружества се извършват на виртуална търговска точка България това са дружествата (...), (...) и (...). Следва да се отбележи, че доставката до виртуална търговска точка предвижда включване на разходите за капацитет към количествата, като в тази връзка работната група е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи допълнителна информация, която е представена и отразена в доклада.

Изискана е информация за разликата между капацитетите, които „Булгаргаз“ ЕАД ще начисли към своите клиенти и тези, които ще заплати на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Дружеството е представило изисканата информация, като информира Комисията, че разходите, които ще фактурира на своите клиенти за месец юли са в размер на (...) лв., като впоследствие е установено, че дружеството е допуснало грешка, тъй като не е събрало коректно сумата от различните видове продукти. Коректната сума, която дружеството следва да начисли към клиентите е (...) лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е информирало Комисията и за разходите, които следва да заплати на „Булгартрансгаз“ ЕАД за точка Кулата/Сидирокастро. Те възлизат на (...) лв. Разликата между двете суми е 647 558, 576. Именно с тази разлика следва да се коригира цената, след като от общите разходи се извади вече посочената разлика.

Освен посочените договори за доставка за осигуряване на потреблението за страната се предвиждат и доставки на виртуална търговска точка Гърция. „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило доставка на LNG товар в размер на (...) MWh на терминала за втечен газ в Ревитуса. Отчитайки че максималният срок, в който LNG товар може да бъде съхраняван и регазифициран в терминала е 18 дни, а „Булгаргаз“ ЕАД трябва да получи количеството за период от 31 дни, дружеството е отправило запитване към гръцки търговци, с искане да предложат оферта за суапова сделка. Единствената фирма, която е откликнала на това предложение на „Булгаргаз“ ЕАД, е (...), като е подписан договор за покупка на същите количества природен газ за доставка на виртуална търговска точка Гърция за период от 31 дни, при цена от (...) EUR/MWh.

За осигуряване преноса на тези количества от Гърция до България следва да се включат и разходи по гръцката газопреносна мрежа до Кулата/Сидирокастро. „Булгаргаз“ ЕАД информира, че се е явило на търговете за месечен капацитет, за да осигури преноса на тези количества, но офертите са били анулирани, тъй като е имало недостатъчен капацитет. Дружеството информира, че ще осигури тези количества с използването на дневен капацитет, който е в размер на 1,34 EUR/MWh. В доклада е посочена и информация за валутния курс на лева към щатския долар за определяне на цената на „Булгаргаз“ ЕАД, осреднен за период от четиридесет и пет дни. Той е в размер на 1,84640 лв. за 1 щ.д. При този курс общите прогнозни разходи за доставка на природния газ от внос до входа на газопреносните мрежи са в размер на (...) лв. Компонента за дейността „обществена доставка“ е в размер на (...) лв./MWh или представлява 0,93% от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

Компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото е в размер на (...) лв./MWh. В доклада е посочена и информация по отношение на (...).

При така посоченото прогнозно потребление за м. юли и сключените договори за доставка на природен газ се получава цена на природния газ на вход на газопреносната мрежа в размер на (...) лв./MWh. Към тази цена добавяме и компонентата „обществена доставка“, която е (...) лв./MWh. Получава се цена в размер на (...) лв./MWh. Към така получената цена се добавя компонента за разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото в размер на (...) лв./MWh. По този начин се получава цената, която Комисията следва да утвърди на „Булгаргаз“ ЕАД. Тя е в размер на 186,21 лв./MWh. Тази цена е коригирана с вече посочените установени разлики в разходите. В доклада са представени и цените, по които крайните снабдители продават природния газ на техните клиенти за м. юли, като е използван коефициент за преобразуване в размер 10,763 kWh/m³. Работната група предлага информацията в доклада, която представлява търговска тайна да не бъде разгласявана. Това е по отношение на договора с азербайджанската компания: да се заличат всички данни, въз основа на които могат да се установят параметрите по него, както и да бъдат заличени също параметрите и страните по договорите за доставка на

природен газ, сключени от „Булгаргаз“ ЕАД чрез търг, оферти и на виртуална търговска точка Гърция. М. Димитров каза, че това е по представяне на настоящия доклад и помоли докладът да бъде приет с промените, които водят до намаляване на цената и за които работната група е информирала Комисията.

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

С. Тодоров попита дали има някакви въпроси или коментари към представения доклад.

А. Йорданов каза, че има два коментара към конкретното предложение за утвърждаване на цени този месец, тъй като то е малко по-особено. Първото, което прави впечатление е, че количеството за доставка, за потребление във вътрешен пазар е нетипично за летен месец. Второто, което прави впечатление е, че всъщност то е нетипично, защото е увеличено с количеството, което се предлага по програмата за освобождаване на природен газ, което също е малко нелогично: при намалено потребление през летните месеци да се предлага по-голямо количество по програмата за освобождаване. А. Йорданов каза, че не намира логиката, ако потреблението като цяло е намалено за съответния летен месец, да има търсене по програмата за освобождаване на по-голямо количество. А. Йорданов допълни, че се надява това да не кореспондира с интересите на други пазарни участници и помоли работната група при следващите заявления да се провери дали количеството е вярно и вследствие ли е на заявките на клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД в качеството му на обществен доставчик. Вярно е, че е вследствие на заявките на клиентите, но въпреки всичко пазарът има една нормална логика. При следващото заявление от страна на „Булгаргаз“ ЕАД, работната група трябва да установи дали няма да се появят клиенти, които са отказали част от заявките си за този месец или са се отказали изцяло от това да приемат доставките, защото всичко това се отнася към регулираната цена: посредством цената на вход. Това е от съществено значение. А. Йорданов допълни, че при представянето на доклада от работната група не е разбрал дали е предложено да се заличат данните и за сделките, сключени на виртуална търговска точка, дали се касае само за Гърция, или и за виртуалната търговска точка България.

М. Димитров отговори, че се касае и за двете.

А. Йорданов каза, че за сделката сключена през платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД счита, че заличаването на данните е абсолютно безпредметно. Ако за едните параметри по договорите има основание: договорно приетата търговска тайна от страна на „Булгаргаз“ ЕАД, то за всички останали не е ясно откъде произтича такова основание. Може да се каже, че този договор е сключен без санкция на Комисията и дружеството е поело ангажимент да опазва търговската тайна по силата на договора. А. Йорданов каза, че за другите сделки не вижда дори и формално основание да се прави това. Неразгласяването води след себе си друга беда, която се връща отново в полето на

„Булгаргаз“ ЕАД: няма как дружеството да намери други доставчици за съответния период и при изгодни цени, ако е тайна какво търси, какво купува, на каква цена купува и при какви условия го купува. Относно сделките през платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД – офертата е била отворена, т.е. търсенето е известно на всички участници на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

М. Димитров отговори, че за (...) е публикувана обява с параметри, количества и цена.

А. Йорданов каза, че тази цена вече е огласена.

М. Димитров се съгласи и каза, че за другите е изпратена оферта.

А. Йорданов каза, че за тези дружества, към които е изпратена оферта, се приема, че има някакво основание, но за тази сделка, която е сключена вследствие на обява и всичките параметри на търсенето са разкрити няма смисъл от неоповестяването на информация.

Количеството очевидно не надвишава търсенето по обява. С тези действия не се помага на „Булгаргаз“ ЕАД: да се заличава колкото се може повече данни от заявлението. Това се връща обратно, тъй като доставчиците на природен газ за региона и специално за България, другите, които са алтернатива на тези, с които „Булгаргаз“ ЕАД сключва договори, не знаят какви са параметрите на търсене, количествата, цените, периодите на доставки. Как да предложат оферти на „Булгаргаз“ ЕАД? Върху тези въпроси трябва да се мисли малко по-задълбочено и критично. Това, че някой е казал, че нещо е търговска тайна: всичко в това заявление реално е търговска тайна. А. Йорданов каза, че е искал да направи тези два коментара и поиска от работната група да уточни количеството по договора с (...), което не е включено в заявлението за цена. Как ще се реализира от „Булгаргаз“ ЕАД? Това влияе върху приходите. А. Йорданов каза, че изразява задоволство от това, че за първи път „Булгаргаз“ ЕАД само изважда определено количество от компонентата цена на вход.

С. Тодоров каза, че трябва да се отбележи, че това е офертата с най-високата цена, така че е правилно да го извадят.

А. Йорданов каза, че не знае доколко съответства с разпоредбата в Наредбата за регулиране на цените на Комисията, но да се приеме, че това е нещо позитивно поне за клиентите на регулиран пазар.

С. Тодоров каза, че би се съгласил с А. Йорданов и предлага на Комисията да не заличава единичните цени. Може да се каже колко оферти са получени и приети на единични цени. Няма да се казват какви са количествата и няма да се казват кои са фирмите. Това ще даде сигнал на пазара какво е приемливо и към какво могат да се стремят участниците на този пазар. С. Тодоров запита, дали има клауза в договорите, която казва, че единичните цени са тайна? Ако се споменат само единичните цени, е абсолютно невъзможно да се прецени съотношението количество/цена в целия микс, при положение, че има толкова много участници.

М. Димитров каза, че работната група ще заличи дружествата и ще посочи цените.

С. Тодоров обобщи, че трябва да се отбележат единичните цени и съответната точка на доставка. С. Тодорова каза, че насрочва откритото заседание на 12.07.2022 г. от 13.00 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от

19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1633 от 08.07.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1026#1 от 06.07.2022 г. за утвърждаване на цена за месец юли 2022 г., по която общественят 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.

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 12.07.2022 г. от 13:00 ч.

3. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството.

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Станислав Тодоров и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

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

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1633 от 08.07.2022 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-1026#1 от 06.07.2022 г. за утвърждаване на цена за месец юли 2022 г., по която общественят 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

СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ

.....
Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ИСКРА СТАЙКОВА

Протоколирал:

И. Зашева – главен експерт