



ПРОТОКОЛ

№ 355

София, 22.11.2023 година

Днес, 22.11.2023 г. от 10:47 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

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

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

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1384 от 17.11.2023 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-38 от 14.11.2023 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

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

По т. 1. Комисията разгледа доклад относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-38 от 14.11.2023 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-38 от 14.11.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец декември 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. декември 2023 г. в размер на 88,61 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,65 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,35 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и неупореден вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-38#1 от 14.11.2023 г. С писмо с вх. № Е-15-20-38 от 15.11.2023 г. заявителят е предоставил информация относно допуснатата техническа грешка в обосновката на предвидените разходи за пренос на капацитетен продукт в точка Кулата/Сидирокастро за количеството природен газ по договора с Mtilineos S.A.

За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-38 от 14.11.2023 г. е сформирана работна група със Заповед № З-Е-344 от 14.11.2023 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-38 от 14.11.2023 г. се установи следното:

С Решение № Ц-23 от 01.11.2023 г. КЕВР е утвърдила за месец ноември 2023 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 82,12 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. 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 за вътрешния пазар:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. декември 2023 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори – (...) MWh или (...)% . „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: по договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с Mytilneos S.A. – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с Dera Commercial – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ) и от добив от подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

2. Цени по източници за доставка на природен газ за вътрешния пазар:

2.1. Доставка на количество природен газ по договор с азербайджанска компания

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с азербайджанска компания през м. декември 2023 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) от договора, а именно: цената се изчислява в USD/MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) USD/MWh и елемент (...), равен на (...) USD/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанска компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец декември 2023 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,84832 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за IV тримесечие 2023 г., за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

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

и пренос през газопровода IGB за м. декември 2023 г. са в размер на (...) EUR или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходните месеци.

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

2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПГ):

2.2.1. Доставка на количество ВПГ от Mytilineos S.A.

Между „Булгаргаз“ ЕАД и Mytilineos S.A. е сключен Договор от (...) за покупко-продажба на природен газ – Договор от (...), в сила от (...) до (...). Двете дружества са сключили и (...) от (...) за покупко-продажба на втечен природен газ и/или природен газ – (...) от (...), чиито условия са идентични с условията по Договор от (...). „Булгаргаз“ ЕАД и Mytilineos S.A. са сключили Изменение № (...) от (...) на (...) от (...) (Изменение № (...) от (...)), като произтичащите от него разходи са приети за обосновани с Решение № Ц-19 от 01.08.2023 г. на КЕВР. Между страните е сключено и Изменение № (...) от (...) на (...) от (...) (Изменение № (...) от (...)).

Според Договора от (...) Mytilineos S.A. доставя и продава на „Булгаргаз“ ЕАД в договорената точка на доставка – виртуална търговска точка (ВТТ) Гърция или ВТТ България, количество природен газ, което се доставя по месеци с толеранс $\pm 5\%$ за всеки месец на доставка. В тази връзка, в (...) от (...) по отношение на точката на доставка е посочено, че същата е ВТТ Гърция при запазване на възможността на продавача да доставя количествата природен газ и в точка на доставка ВТТ България.

Съгласно условията на Договор от (...) и (...) от (...), количеството природен газ за доставка през м. декември 2023 г. е в размер на (...) MWh. С Изменение № (...) от (...) е договорено количество природен газ в размер на (...) MWh, предвидено за доставка през м. септември 2023 г., да бъде доставено през м. декември 2023 г. С Изменение № (...) от (...) е договорено през м. декември 2023 г. да бъде доставено количество природен газ в размер до (...) MWh. Също така, съгласно условията на Изменение № (...) от (...) общото количество за доставка за периода м. август – м. декември 2023 г. е в размер на (...) MWh. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило информация за количествата природен газ, доставяни по месеци, както следва: за м. август 2023 г. – (...) MWh, за м. септември 2023 г. – (...) MWh, за м. октомври 2023 г. – (...) MWh и за м. ноември (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количеството природен газ за доставка през м. декември 2023 г. по договора с Mytilineos S.A. е в размер на (...) MWh, което представлява разликата между общото количество за доставка за периода м. август – м. декември 2023 г. и доставените количества за периода м. август – м. ноември 2023 г.

Цената на природния газ съгласно условията на Договора от (...), (...) от (...) и Изменение № (...) от (...) се изчислява по следната формула:

(...)

Предвид горното, цената по Договора от (...), (...) от (...) и Изменение № (...) от (...) е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислена при стойност на индекса (...) за м. декември 2023 г. към 10.11.2023 г. в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и компонента FC в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh). Към цената не се прилага отстъпка от (...), тъй като стойността на индекса (...) за декември 2023 г. към 10.11.2023 г. е по-малка от (...) EUR/MWh. Общите действителни разходи за слот ще бъдат за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД и са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Прогнозните оперативни разходи на терминала в Ревигуса ще бъдат за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД и са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

За пренос на количествата природен газ до българската граница, които ще се

доставят до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервиран твърд годишен капацитетен продукт в размер на (...) MWh (31 дни по (...) MWh/ден) в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, който е с единична цена (...) EUR/MWh ((...) EUR ÷ 366 ÷ (...) MWh) или (...) лв./MWh. Разходите за пренос до българската граница на (...) MWh природен газ за м. декември 2023 г. са в размер на (...) лв. и са изчислени в съответствие с данните в представена справка от Регионална платформа за резервиране на капацитет.

За пренос на останалото количество природен газ в размер на (...) MWh, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при образуване на цената на природния газ за м. декември 2023 г. е използвало разход за месечен капацитетен продукт в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в размер на (...) лв./MWh. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че планира да (...).

Прогнозираните разходи за пренос до българската граница на (...) MWh природен газ за м. декември 2023 г. са в размер на (...) лв.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с Mytilneos S.A. за количеството природен газ от (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. декември 2023 г., следва да бъде взета предвид стойността на индекса (...) за м. декември 2023 г. в последния работен ден на м. ноември 2023 г., публикуван в (...), както и информацията за (...).

2.2.2. Доставка на количество ВПГ от Dera Commercial

Между „Булгаргаз“ ЕАД и Dera Commercial е сключен Договор № (...) от (...) за покупко-продажба на природен газ – Договор от (...). Посоченият договор е (...).

Съгласно условията на Договор от (...).

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че е приспаднало разходите за входен капацитет в газопреосната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД във входна точка Стара Загора за предвидените за доставка количества от Dera Commercial в размер на (...) MWh, които се доставят на ВТТ България. Разходите са изчислени съгласно тарифите за достъп и пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва: месечен капацитет на входна точка Стара Загора – (...) лв./MWh; компонента пренос – (...) лв./MWh; технологична компонента – (...) лв./MWh и такса неутралност при балансиране – минус (...) лв./MWh. Общо приспадналата сума е в размер на (...) лв. или (...) лв. за MWh. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че към заявлението за утвърждаване на цена за м. февруари е приложило потвърждение от Dera Commercial за резервиран капацитет в газопровода IGB, част от който ще бъде използван през годината за доставка на количества за „Булгаргаз“ ЕАД.

Крайната цена за (...) MWh природен газ по договора с Dera Commercial е в размер на (...) лв./MWh, изчислена при стойност на индекса (...) за м. декември 2023 г. към 10.11.2023 г. в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh) минус (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh), плюс разход за пренос до ВТТ България в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh), минус приспадналите разходи за входен капацитет в размер на (...) лв./MWh.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. декември 2023 г., следва да бъде взета предвид стойността на индекса (...) за м. декември 2023 г. в последния работен ден на м. ноември 2023 г., публикуван в (...).

2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

Заложена от „Булгаргаз“ ЕАД прогнозна цена на добивания от ПГХ „Чирен“ природен газ, в размер на (...) MWh, за м. декември 2023 г. е (...) лв./MWh. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че цената на добивания от ПГХ „Чирен“ природен газ представлява (...), изчислена съгласно представена от дружеството справка. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД не е представило счетоводен документ, доказващ единичната цена на нагнетените в хранилището количества природен газ.

Предвид горното, точният размер на прогнозните разходи за природния газ, добиван от ПГХ „Чирен“ през м. декември 2023 г., ще бъде установен след предоставянето на допълнителната информация от „Булгаргаз“ ЕАД. Този размер ще бъде

съобразен при постановяване на решението на КЕВР за утвърждаване на цена на природния газ за м. декември 2023 г.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, усреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 17.09.2023 г. – 31.10.2023 г., е в размер на 1,84832 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното и предвид сключените от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ на българския пазар, общите прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 86,61 лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2022 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2023 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец декември 2023 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за дейността „обществена доставка“ за месец декември 2023 г. възлиза на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и УПР, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец декември 2023 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 1,65 лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

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

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

В предложената за м. декември 2023 г. цена на природния газ 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).

На 28.03.2023 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е подписано Допълнително споразумение за удължаване срока на действие до 15 април 2024 г. на сключения между тях Договор за достъп и съхранение на природен газ № 5335 от 28.03.2022 г. Съгласно условията на споразумението, за газова година 2023/2024, на обществения доставчик са разпределени (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за услуги по достъп и съхранение в ПГХ „Чирен“.

„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.

Общественният доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: съгласуван график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. октомври 2023 г. за разпределен капацитет за нагнетяване и добив „за ден напред“ и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000463 от 04.10.2023 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по План за м. октомври 2023 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. декември 2023 г. е в размер на 0,35 лв./MWh.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-38 от 14.11.2023 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. декември 2023 г. по договорите за доставка на природен газ, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и

пренос на топлинна енергия, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер (...) 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 86,61 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец декември 2023 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 86,61 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец декември 2023 г. е в размер на 1,65 лв./MWh:

$$86,61 + 1,65 = 88,26 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец декември 2023 г. е в размер на 0,35 лв./MWh:

$$88,26 + 0,35 = 88,61 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец декември 2023 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 88,61 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 10,875 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. август – октомври 2023 г. за ГИС „Кулата/Сидирокастро“ и ГИС „Стара Загора“, както и представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“.

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

№	Енергийни предприятия	Пределни 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" ****				114,45	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		114,45	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	106,72	115,08			
	до 1057 MWh/год., вкл.	105,66	114,21			
	до 2113 MWh/год., вкл.	104,60	113,35			
	до 4226 MWh/год., вкл.	103,53	112,47			
	до 6339 MWh/год., вкл.	102,90	111,96			
	до 8452 MWh/год., вкл.	102,46	111,60			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	102,11	111,31			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	101,03	110,42			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	100,38	109,88			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	99,91	109,49			

	до 52 825 MWh/год., вкл.	99,55	109,20		
	до 73 955 MWh/год., вкл.	98,97	108,71		
	до 105 650 MWh/год., вкл.	98,34	108,19		
	над 105 650 MWh/год.	97,59	107,55		
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		100,95		
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		100,32		
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		99,14		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		89,86		
2	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****			121,84	
	до 106 MWh/год.	112,71	118,88		
	до 211 MWh/год.	111,76	117,24		
	до 528 MWh/год.	110,06	115,70		
	до 1056 MWh/год.	108,49	115,05		
	до 2112 MWh/год.	107,83	114,16		
	до 5281 MWh/год.	106,94	113,51		
	до 10 562 MWh/год.	106,28	112,74		
над 10 562 MWh/год.	101,71	110,54			
3	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****			125,39	
	до 106 MWh/год.	113,11	122,75		
	до 211 MWh/год.	111,89	120,91		
	до 528 MWh/год.	110,87	119,83		
	до 1056 MWh/год.	110,05	117,13		
	до 2112 MWh/год.	108,93	114,52		
	до 5281 MWh/год.	107,91	113,13		
	до 10 562 MWh/год.	106,49	111,62		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			107,32	
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	102,97			
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	100,05				
4	"Газрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			112,96	
	до 211 MWh/год.	104,52			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	103,64			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	102,27			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	101,37			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	99,89			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	97,13			
	над 10 550 MWh/год.	95,22			
	до 52,75 MWh/год.		110,92		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		109,24		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		108,40		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		106,83		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		104,42		
	от 2110 до 5275 MWh/год.		103,59		
от 5275 до 10 550 MWh/год.		103,45			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	113,44	113,84	114,51	
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			118,27	
	до 500 MWh/год., вкл.	104,27			
	над 500 MWh/год.	101,31			
	до 50 MWh/год., вкл.		113,98		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		108,66		
над 500 MWh/год.		105,13			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****			115,12	
	до 1055 MWh	103,29			
	до 4220 MWh	100,33			
	до 211 MWh		103,42		
до 1055 MWh		102,31			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***			160,70	
	до 2500 MWh вкл.	143,24			
	над 2500 MWh	136,29			
	до 250 MWh вкл.		155,01		
над 250 MWh		151,37			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			162,51	
	до 250 MWh/год. вкл.	158,69			
над 250 MWh/год. вкл.	157,92				
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		108,47	104,50	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	98,62			
над 10 000 MWh/год. вкл.	98,47				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***			134,17	
	до 20 000 m ³ /год.*****	130,84			
	до 50 000 m ³ /год.*****	125,25			
	до 100 000 m ³ /год.*****	122,43			
	до 250 000 m ³ /год.*****	118,07			
	до 500 000 m ³ /год.*****	115,63			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	115,10			
над 1 000 000 m ³ /год.*****	112,57				
12	"Арсгаз" ЕАД – община Сопот	98,41	109,40	115,76	13,93
13	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	99,78	108,64	115,63	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков			112,95	
	до 1054,599 MWh	103,96			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	98,50			
	над 10 546,000 MWh	96,33			
	до 52,729 MWh		113,17		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		113,02		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		111,66		
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		109,78			

	над 2109,200 MWh		108,28			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	102,43	105,89		108,37	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		103,61		106,36	
	до 50 000 MWh	99,81				
	над 50 000 MWh	90,79				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	100,42	112,67		120,51	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				115,16	
	до 105,5 MWh	101,40				
	до 1055 MWh	99,90				
	до 10 550 MWh	99,41				
	до 105,5 MWh		105,20			
	до 1055 MWh		103,79			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	102,90	110,95		112,26	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	110,17	125,93		113,89	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	97,88	105,53		108,32	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				109,73	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	109,04				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	103,26				
	над 10 000 MWh/год.	99,45				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		113,17		114,00	5,69
	до 1000 MWh/год.	111,10				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	103,18				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	99,99				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	98,97				
	над 50 000 MWh/год.	98,33				
24	"Арсегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	112,69	119,13		124,82	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		110,89		111,11	
	до 5000 MWh/год. вкл.	106,23				
	над 5000 MWh/год. вкл.	105,32				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		113,14		112,33	5,57
	до 1000 MWh/год.	111,52				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	107,08				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		111,73		111,98	6,90
	до 1000 MWh/год.	111,11				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	109,78				
	над 5000 MWh/год.	107,91				
28	"Сн Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				111,98	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		106,86			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		110,94			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		103,00			
	над 100 000 m ³ /год.*****		96,43			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	98,23				
до 1 000 000 m ³ /год.*****	97,24					
29	„ЕМИ“ ООД – община Среден*****	108,25	118,13		131,00	

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).
3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград, Павел баян и Белене, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,875 kWh/m³.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

IV. Информация, съдържаща се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление, съставляваща защитена по закон информация и която не следва да бъде разгласявана:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при публикуване на доклада и решението на КЕВР е необходимо да бъде заличена следната информация: договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос, включително по договора за доставка на природен газ между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД и свързаните с него такси за достъп и пренос на месец през газопровода IGB; цените на алтернативните на природния газ горива; количествата природен газ за м. декември 2023 г. и пропорционалното им разпределение; клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД; размера на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – (...); възвръщаемост на активите за „обществена доставка“, както и елементите за изчисляване на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“.

Дружеството е отбелязало също, че договорът с азербайджанската компания и последващите споразумения за неговото изменение, съдържат клаузи за конфиденциалност по отношение на целия текст на договора, като преценката дали

определена информация е конфиденциална се прави от страните по договора при прилагане на клаузите му и на приложимото към него английско право. В допълнение дружеството посочва, че оповестяването на всяка информация относно условията на договора може да има неблагоприятни финансови последици за „Булгаргаз“ ЕАД поради нарушаване на клаузите за конфиденциалност.

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че с оглед настъпилите промени в маршрутите на доставка на природен газ и свързаните с това разходи за доставка всички количества, разходи, цени и елементи на отделните компоненти на цената за съответния период са търговска тайна, предвид договорните условия за конфиденциалност.

Посочените от „Булгаргаз“ ЕАД данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното и във връзка с неуповителен вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-38#1 от 14.11.2023 г., КЕВР с решение по Протокол № 349 от 16.11.2023 г., по т. 1, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-38 от 14.11.2023 г., която следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец декември 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. „Булгаргаз“ ЕАД е подало в Комисията заявление от 14.11.2023 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и на топлофикационните дружества. Предложената от дружеството за утвърждаване цена на природния газ за м. декември 2023 г. е в размер на 88,61 лв./MWh, включваща компонента „обществена доставка“ в размер на 1,65 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,35 лв./MWh. Утвърдената от Комисията цена на „Булгаргаз“ ЕАД за м. ноември 2023 г. е в размер на 82,12 лв./MWh. Със заявлението се иска увеличение на цената на природния газ с 7,9%.

По подаденото заявление Комисията е приела доклад относно наличието на информация в заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец декември 2023 г., която съдържа защитена по закон информация и следва да бъде заличена при публикуването на документите във връзка с производството за утвърждаване на цена. Комисията е приела информацията, която да се заличи, и е публикувала на интернет страницата неуповителен вариант на заявлението със заличени посочените от дружеството параметри.

Ценообразуващите елементи в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление са следните:

Заявките от клиенти към „Булгаргаз“ ЕАД за дейността „обществена доставка“ са в размер на (...) MWh или (...)% . Заявените количества към „Булгаргаз“ ЕАД са по двустранните договори – (...) MWh или (...)% . Общото количество на обществената доставка и двустранните договори е в размер на (...) MWh, които количества „Булгаргаз“ ЕАД следва да осигури и достави на пазара за м. декември 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: по договора с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ за м. декември); по договор с Mitylineos S.A. – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ – доставка на втечен природен газ); по договор с Depa Commercial – (...) MWh ((...)% от

общото количество природен газ – доставка на втечен природен газ) и от добив от подземно газово хранилище „Чирен“ – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

Цената на природния газ по договора с азербайджанска компания за м. декември 2023 г. е в размер на (...) лв./MWh, като в тази цена се включва цената на природния газ по договора, която е в размер на (...) лв./MWh и разходи за пренос през газопровода IGB в размер на (...) лв./MWh.

Доставката на количества втечен природен газ по договора с Mytilineos S.A. е със следните параметри: Между „Булгаргаз“ ЕАД и Mytilineos S.A. е сключен Договор за покупко-продажба на природен газ, както и (...) за покупко-продажба на втечен природен газ, които са в сила от (...) до (...). „Булгаргаз“ ЕАД и Mytilineos S.A. са сключили Изменение № (...) от (...) на (...) и Изменение № (...) от (...) на същия (...). Тези изменения предвиждат изменения на количествата природен газ за доставка през м. декември. Тези изменения определят преместване на количества от месеците с по-ниско потребление към месеците с увеличено потребление на природен газ. Общото количество по договора с Mytilineos S.A. е (...) хил. MWh. Количеството природен газ за доставка през м. декември 2023 г. по договора с Mytilineos S.A. е в размер на (...) MWh. Цялото количество „Булгаргаз“ ЕАД ще използва при образуване на цената м. декември 2023 г.

Цената по договора с Mytilineos S.A. представлява индекса (...) за м. декември 2023 г., към която се добавят компонентата за гъвкавост и разходи, свързани с LNG терминала в Ревитуса. Към цената не се прилага отстъпка от индекса (...), тъй като стойността на (...) е под 50 EUR/MWh. Договорът предвижда отстъпка, когато е над (...) EUR/MWh. За случая „Булгаргаз“ ЕАД е подало информация за индекса (...) за декември 2023 г., като към 10.11.2023 г. е в размер на (...) EUR/MWh. Към цената се добавят разходи за пренос на количествата до българската грани. Това са разходи за пренос през Кулата/Сидирокастро през гръцката газопреносна мрежа. „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервиран от дружеството твърд годишен капацитетен продукт в размер на (...) MWh в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, който е с единична цена (...) лв./MWh.

За пренос на останалото количество природен газ в размер на (...) MWh, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило и предвидило да използва месечен капацитетен продукт за точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро с единична цена (...) лв./MWh, като ще (...). Дружеството отбелязва, че в случай че (...).

Крайната цена по договора с Mytilineos S.A. за количеството природен газ в размер на (...) MWh е (...) лв./MWh.

Доставката на количество ВПГ от Dera Commercial е при следните параметри:

Между „Булгаргаз“ ЕАД и Dera Commercial е сключен Договор от (...) за покупко-продажба на природен газ, който е в сила от (...) до (...). Според Договора Dera Commercial доставя и продава на „Булгаргаз“ ЕАД в договорената точка на доставка – виртуална търговска точка (ВТТ) България, количество природен газ в общ размер на (...) MWh. Това количество се доставя по месеци, като съгласно условията на посочения договор количеството природен газ за доставка през м. декември 2023 г., за който се иска утвърждаване на цена, е в размер на (...) MWh. Договорената цена на природния газ по договора с Dera Commercial представлява индекс (...) за м. декември 2023 г., минус отстъпка от (...) EUR/MWh, плюс (...) EUR/MWh – разходи за пренос до ВТТ България. Договорната цена включва всички съответни разходи от LNG терминала в Ревитуса до точката на доставка. Булгаргаз“ ЕАД посочва, че е приспаднало разходите за входен капацитет в газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, тъй като тези количества се доставят на ВТТ България, а Комисията утвърждава цена на входа на българската газопреносна мрежа. „Булгартрансгаз“ ЕАД е приспаднало за тези количества входен капацитет на входна точка Стара Загора. Общо приспадналата сума е в размер на (...) лв. или (...) лв. за MWh.

Крайната цена за (...) MWh природен газ по договора с Dera Commercial е в размер на (...) лв./MWh, изчислена при стойност на индекса (...) за м. декември 2023 г. към 10.11.2023 г. в размер на (...) EUR/MWh, минус (...) EUR/MWh отстъпка, плюс разход за пренос до ВТТ България в размер на (...) EUR/MWh, минус приспаднатите разходи за входен капацитет в размер на (...) лв./MWh.

Останалите количества, с които „Булгаргаз“ ЕАД изцяло покрива заявените от клиентите му количества за м. декември, са от добив от ПГХ „Чирен“. Заложена от „Булгаргаз“ ЕАД прогнозна цена на добивания от ПГХ „Чирен“ природен газ (в размер на (...) MWh, за м. декември 2023 г.) е в размер на (...) лв./MWh. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че цената на добивания от ПГХ „Чирен“ природен газ представлява (...). „Булгаргаз“ ЕАД е представило справка за стойността на този газ, като не е представило счетоводни документи, доказващи единичната цена на нагнетените в хранилището количества природен газ, и следва да представи.

Това са (...) източника на доставка, които осигуряват потреблението на клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД за м. декември. Общата сума за доставка на всички тези количества до българския пазар са в размер на (...) лв., като тези разходи определят „цена на вход на газопреносните мрежи“, която е в размер на 86,61 лв./MWh. Към тази цена се добавя компонентата за „обществена доставка“, която е в размер на 1,65 лв./MWh, добавя се и компонентата задължения към обществото в размер на 0,35 лв./MWh. Така се получава предложената от дружеството цена за утвърждаване за м. декември цена на природния газ в размер на 88,62 лв./MWh. „Булгаргаз“ ЕАД иска увеличение на цената спрямо цената за м. ноември месец в размер на 7,9%. „Булгаргаз“ ЕАД е подало информация за индекса (...) за декември 2023 г., като към 10.11.2023 г. е в размер на (...) EUR/MWh. На 22.11.2023 г. стойността на индекса (...) е започнал с (...) EUR/MWh, след това е спаднал на (...) EUR/MWh и отново е отбелязал повишение.

Ив. Н. Иванов добави, че последно (...) е бил (...) EUR/MWh.

М. Димитров каза, че това ще се отрази върху крайната цена. В доклада е представена и таблица с цените за продажба на природен газ от крайните снабдители, които се изменят в съответствие с промяната на цената на „Булгаргаз“ ЕАД.

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 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, работната група предлага КЕВР да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ал. Йорданов отбеляза, че с оглед на сезонните колебания и на това, че става въпрос за м. декември, не вижда нищо екстремално в искането увеличение от страна на „Булгаргаз“ ЕАД. Това е тенденция, която се повтаря ежегодно при месеците декември, януари, февруари, когато и търсенето, и потреблението е по-високо. Предвид разчупената картина при доставките до „Булгаргаз“ ЕАД в качеството му на обществен доставчик и съответната динамика на цените и на европейските пазари, ценообразуването става все по-сложно, по-трудноразбираемо за обществеността предвид и множеството данни, които се заличават (било то договорно поети ангажименти за опазване на тайна, основно са такива). В този смисъл наистина Комисията като регулатор трябва да продължи да мисли

в посока изсветляване на ценообразуването и така малко по-ясно представяне на обществеността – кои са детерминиращите в цената фактори и защо те са такива. Ал. Йорданов отново апелира да се помисли в посока на скъсване на ценообразуването между регулирания пазар и пазара по двустранни договори, както и организиран пазар на едро.

Ив. Н. Иванов каза, че на среща, която се е провела в четвъртък, миналата седмица, за съжаление председателят е бил единствен представител на Комисията, но е поел ангажимент, тъй като дружествата категорично са настоявали, че имат своите предложения, които са депозирани в Комисията, за промени в Правилата за търговия на природен газ и в Наредба № 2 за регулиране на цената на природния газ, да се състави работна група, която да изготви такива промени, след което да се тръгне по процедурата. Ив. Н. Иванов посочи, че и желанието на А. Йорданов е да се върви към промяна на Наредба № 2 и ПТПГ.

Ал. Йорданов потвърди това и каза, че доколкото преди срещата е успял да разгледа Сравнителната таблица, която е била представена от дирекция „Природен газ“, съдържаща предложенията на засегнатите страни, съответно и становището на работната група относно тяхното приемане или отхвърляне, смее да твърди, че в предложенията на засегнатите страни въобще не е имало предложения, свързани с въпроса, който сега поставя. Ал. Йорданов отбеляза, че фокусът на засегнатите страни е на съвсем друго равнище по отношение на ценообразуването. Повечето предложения са били свързани с одобряването на цени на газоразпределителните дружества и крайните снабдителни и въобще не са засягали цената на равнище обществен доставчик, нито пък съответното либерализиране на пазара, защото интересът на газоразпределителните дружества е предимно в регулирания пазар, което е нормално.

Ив. Н. Иванов каза, че е съгласен с казаното. Председателят просто е изразил мнение, че поставените въпроси от Ал. Йорданов са свързани с промени в Наредбата и ПТПГ, което по други съображения се иска и от дружествата. Ив. Н. Иванов отново отбеляза, че ще се създаде работна група, която да работи, като не е уточнил, че това ще бъде само по предложенията, направени от газоразпределителните дружества, но е редно, защото в противен случай ще се счита, че Комисията гузно мълчи. Дружествата имат своите предложения. Те ще се допълнят с други, за които говори Ал. Йорданов, и да се отиде към разглеждане на промени в Наредба № 2 и ПТПГ. Председателят заключи, че очаква да му се представи проект на заповед за работна група.

Бл. Голубарев отбеляза, че в тази връзка съвсем логично Комисията не може да очаква разпределителните дружества да предложат революционни промени по понятни причини. Те имат един стереотип, един начин на мислене, затова водещата роля трябва да е на Комисията и Бл. Голубарев счита, че точно тези срещи, които са започнали, са добър старт и Комисията има прекрасни условия. Наистина тази работна група, която трябва да се създаде и да работи, я чака много работа и донякъде един естествен отпор, тъй като либерализацията на пазара в газовия сектор е една непозната материя. Но няма нищо страшно, което да е непознато, което да е нещо ново в европейската практика, така че Бл. Голубарев е оптимист в тази насока. С това изказване Бл. Голубарев иска да подкрепи Ал. Йорданов

Ив. Н. Иванов каза, че първата стъпка е създаване на работна група. Относно заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД, председателят иска още днес писмено да се изиска от дружеството това, което не са представили. Да представят счетоводен документ, доказващ единичната цена на нагнетените в хранилището количества природен газ. Не може при четири доставчици, един от които е ПГХ „Чирен“, при другите три да се дава крайната цена съвсем точно за съответните количества, а за Чирен нещо мъгляво. Поне трябва за тези (...) лв./MWh да потвърди, че това е цената, по която тези количества са калкулирани като ценообразуващ елемент. Вярно е, че с допълнително нагнетяване са били достигнали от около (...) лв./MWh цена от първоначално нагнетяване до цена (...) лв./MWh. Чрез последващи обезценки стигат до една цена, която е почти (...) лв./MWh. Но регулаторът

изисква съвсем точно да се докаже с документ, който те трябва да представят, ако искат КЕВР да се произнесе с решение.

Р. Тахир отговори, че на 01.12.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД ще представи всички данни.

И. Н. Иванов каза, че е така, но е добре този документ да се представи малко по-рано.

М. Димитров обясни, че веднъж от (...) е налице промяна в първоначалната среднопретеглена стойност, по която е закупен природният газ в Чирен, отделно отчитат и виртуален добив и нагнетяване, което също оказва влияние на среднопретеглената цена. „Булгаргаз“ ЕАД са посочили, че до 30.11.2023 г. ще извършват такъв добив и нагнетяване, което ще окаже влияние.

И. Н. Иванов каза, че и в момента извършват добив и постепенно запълняемостта ще падне на 95%, която е била почти 98%, с 04% от обема на Чирен. Явно се стремят да решат проблема поне частично. Цената на Mutilus S.A. е (...) и заедно с Чирен дърпат цената (...). Казаното от Ал. Йорданов е вярно, че е естествено, както за цената на електроенергията, така и цената на природния газ в отоплителния сезон се повишава. Това трябва да се разбере от хората. Това са неща, които не зависят пряко от регулатора, когато той спазва закона и нормативните изисквания. И. Н. Иванов отбеляза, че очаква, ако нещо не се промени драматично, намаляване на тази цена предвид обстоятелството, че на 30 и 31 октомври цената (...) е била от порядъка на (...) EUR/MWh. На 10.11.2023 г., когато е подадено заявлението, (...) е бил спаднал на (...) EUR/MWh. Днес е около (...) EUR/MWh. Това би трябвало да повлияе на цената на доставчиците, които имат (...) като референтна цена.

Ал. Йорданов потвърди, че е добре „Булгаргаз“ ЕАД да представи счетоводни документи, доказващи себестойността на газа в Чирен. От друга страна, също така е добре, че „Булгаргаз“ ЕАД предприема теглене на този газ при висока себестойност, защото така или иначе като приключи периодът, в който се тегли газ от подземното газово хранилище, започва съответният нагнетателен период. Тогава ценовите равнища, предполага се, ще са съвсем различни. Така че наистина добре е „Булгаргаз“ ЕАД, при вече доколкото са успели обезценената себестойност на природния газ, да го реализират, поне в периода, в който се тегли от подземното газово хранилище.

Ив. Н. Иванов насрочи по т. 2 от проекта на решение открито заседание за 29.11.2023 г. от 10:20 ч. в зала IV, в сградата на КЕВР.

Председателят и подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-38 от 14.11.2023 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2023 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;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката на 29.11.2023 г. от 10:20 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

3. За 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.

5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

Приложение:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1384 от 17.11.2023 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-38 от 14.11.2023 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....

А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....

Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова – главен експерт