



ПРОТОКОЛ

№ 295

София, 20.09.2023 година

Днес, 20.09.2023 г. от 10:42 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 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-1129 от 15.09.2023 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-30#1 от 11.09.2023 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители 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-15-20-30#1 от 11.09.2023 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители 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-15-20-30#1 от 11.09.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец

октомври 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. октомври 2023 г. в размер на 57,42 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,99 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,34 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и неупорядочен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-30 от 11.09.2023 г.

За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-30#1 от 11.09.2023 г. е сформирана работна група със Заповед № З-Е-288 от 12.09.2023 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-30#1 от 11.09.2023 г. се установи следното:

С Решение № Ц-20 от 01.09.2023 г. КЕВР е утвърдила за месец септември 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 63,35 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 обосноваваните 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. октомври 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: 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) и по договор с Shell Global LNG Limited (Shell) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

2. Валутен курс

По аргумент от чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи се образува при осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ, за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени. Този период по отношение на цената на природния газ за м. октомври 2023 г. е, както следва: 18.07.2023 г. – 31.08.2023 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е приложило осреднен валутен курс на лева към щатския долар в размер на **1,78343** лв. за 1 USD. Следва да се има предвид, че при изчисляването на осреднения валутен курс дружеството е допуснало техническа грешка при използвания валутен курс за 10 август 2023 г.

Предвид горното, осредненият валутен курс за периода 18.07.2023 г. – 31.08.2023 г., при който следва да бъде изчислена цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи, е в размер на **1,78333** лв. за 1 щатски долар.

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

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

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с азербайджанска компания през м. октомври 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 октомври 2023 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от **1,78333** лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за IV тримесечие 2023 г., за (...) период (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към цената се добавят прогнозни разходи за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB, които се заплащат съгласно 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. октомври 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. октомври 2023 г. – (...) MWh.

3.2. Доставки на втечен природен газ (ВПГ):

3.2.1. 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 Договора от (...). Между „Булгаргаз“ ЕАД и Mytilineos S.A. е сключено 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.

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, (...) 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.

Според условията на договора между „Булгаргаз“ ЕАД и Mytilineos S.A. количеството природен газ за доставка през м. октомври 2023 г. в размер на (...) MWh. Във връзка с условията на Изменение № (...) от (...), закупеният от „Булгаргаз“ ЕАД слот за м. октомври 2023 г. е прехвърлен на Mytilineos S.A., като ако доставените количества са по-малки от размера на разпределения слот, „Булгаргаз“ ЕАД ще поеме разходите за слота, отнасящи се само до количествата, доставени през м. октомври 2023 г.

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

(...)

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори предвижда да използва количество природен газ в размер на (...) MWh от договореното с Изменение № (...) от (...) количество природен газ за доставка през м. октомври 2023 г., а останалото – да продаде на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

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. октомври 2023 г. към 08.09.2023 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 октомври 2023 г. към 08.09.2023 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 Ревитуса ще бъдат за сметка на „Булгаргаз“ ЕАД и са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Общите действителни разходи за слот и прогнозните оперативни разходи на терминала в Ревитуса се прилагат за количеството природен газ в размер (...) MWh за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори.

За пренос на количеството природен газ до българската граница, „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 ((...) ÷ 366 ÷ (...) MWh) или (...) лв./MWh. Разходите за пренос на природния газ за м. октомври 2023 г. до българската граница са в размер на (...) лв. и са изчислени в съответствие с данните в представена справка от Регионална платформа за резервиране на капацитет.

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

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

3.2.2. Доставка на количество ВПГ от Shell

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че е провело тръжна процедура за доставка на ВПГ за нуждите на дружеството за 2023 г., в резултат на която между „Булгаргаз“ ЕАД и Shell е сключен Рамков договор № (...) от (...) за продажба и покупка на втечен природен газ (Рамков договор от (...)) Въз основа на този договор е подписано Потвърждение от (...) за доставка на природен газ през м. октомври 2023 г. (Потвърждение от (...)). Условиата на Потвърждението от (...) предвиждат количество за доставка през м. октомври 2023 г. в размер от (...) MMBtu до (...) MMBtu (от (...) MWh до (...) MWh при коефициент за преобразуване на MMBtu в MWh – (...)). Предвидено е доставеното количество да е в рамките на толеранс плюс или минус 5% от очакваното количество, което ще се разтовари на терминала за регазификация. В Потвърждението от (...) е предвидена дата за приемане на ВПГ на терминала – (...). Предвидена е възможност терминалът за разтоварване да е в Р Гърция или Р Турция, като „Булгаргаз“ ЕАД следва да избере терминал не по-късно от 45 дни от датата за приемане на ВПГ. В тази връзка, общественият доставчик е представил в КЕВР кореспонденция, проведена с Shell, като за приемане на ВПГ е определен терминал – (...), Р Турция. Цената на природния газ съгласно Потвърждението от (...) се определя в EUR/MWh за доставено количество природен газ, както следва: индекс (...) октомври минус (...) EUR/MWh. Според Потвърждението от (...) индексът (...) октомври, е средната стойност, закръглена до четвъртия знак след десетичната запетая, на месечните ценови котировки на (...) за м. октомври 2023 г., публикувана в (...).

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че тъй като към момента не разполага с достъп до (...), е формирало цената по Рамковия договор от (...) и Потвърждението от (...) като е използвало стойността на индекса (...) октомври 2023 г., публикувана в (...). Според „Булгаргаз“ ЕАД стойностите на индекса, публикувани в (...) и (...), се различават минимално.

Предвид горното, при утвърждаване на цената на природния газ за м. октомври 2023 г., следва да бъде взета стойността на индекса (...) октомври 2023 г., публикувана на (...). В тази връзка, е необходимо „Булгаргаз“ ЕАД да представи извадка от (...), от която да се установява стойността на индекса (...) октомври 2023 г.

Количеството природен газ ще се приема на терминал за ВПГ в (...), Р Турция, като ще се достави от Боташ в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Боташ Споразумение от (...), според което през всеки ден на доставка продавачът осигурява в точката на доставка – точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа, а купувачът има право да закупи количество в размер до дневното договорено количество. Дневното договорено количество (ДДК) за 2023 г. по

Споразумението от (...) е в размер на (...) MWh/ден, като размера на дневното плащане е (...) USD и се умножава по (...). Съгласно Споразумението от (...) цената на природния газ (...).

Отчитайки ДКК за 2023 г., „Булгаргаз“ ЕАД ще използва количество природен газ, доставено от Shell, в размер на (...) MWh за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. октомври 2023 г. Общественият доставчик посочва, че останалото количество ще бъде използвано за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. ноември 2023 г.

Цената за доставяните от Shell количества природен газ, в размер на (...) MWh, е (...) лв./MWh, изчислена при стойност на индекса (...) за м. октомври 2023 г. към 08.09.2023 г., публикувана в (...), в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh минус (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh плюс размера на дневното плащане (...) USD/MWh или (...) лв./MWh.

С оглед горното, 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 газопреносната мрежа“ е в размер на **55,08** 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 октомври 2023 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец октомври 2023 г. за дейността „обществена доставка“ 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 октомври 2023 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 1,99 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. октомври 2023 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,34 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана).

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.

Общественият 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. август 2023 г. за разпределен капацитет за нагнетяване и добив „за ден напред“ и нагнетени/съхранени/добити количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г. и стойност на услугата по съхранение; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000423 от 02.08.2023 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по План, за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. август 2023 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. октомври 2023 г. е в размер на **0,34 лв./MWh**.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-30#1 от 11.09.2023 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. октомври 2023 г. по договорите за доставка 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, 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 55,08 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец октомври 2023 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 55,08 \text{ лв./MWh}$$

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 октомври 2023 г. е в размер на 1,99 лв./MWh:

$$55,08 + 1,99 = 57,07 \text{ лв./MWh}$$

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 октомври 2023 г. е в размер на 0,34 лв./MWh:

$$57,07 + 0,34 = 57,41 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец октомври 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 57,41 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 10,561 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. юни – август 2023 г. за ГИС „Кулата/Сидирокастро“, ГИС „Стара Загора“ и ГИС „Странджа/Малкочлар“.

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		
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище,				83,25	3,13

	територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****					
	до 53 MWh/год., вкл.		83,25	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	75,52	83,88			
	до 1057 MWh/год., вкл.	74,46	83,01			
	до 2113 MWh/год., вкл.	73,40	82,15			
	до 4226 MWh/год., вкл.	72,33	81,27			
	до 6339 MWh/год., вкл.	71,70	80,76			
	до 8452 MWh/год., вкл.	71,26	80,40			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	70,91	80,11			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	69,83	79,22			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	69,18	78,68			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	68,71	78,29			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	68,35	78,00			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	67,77	77,51			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	67,14	76,99			
	над 105 650 MWh/год.	66,39	76,35			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		69,75			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		69,12			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		67,94			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		58,66			
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				90,64	
	до 106 MWh/год.	81,51	87,68			
	до 211 MWh/год.	80,56	86,04			
	до 528 MWh/год.	78,86	84,50			
	до 1056 MWh/год.	77,29	83,85			
	до 2112 MWh/год.	76,63	82,96			
	до 5281 MWh/год.	75,74	82,31			
	до 10 562 MWh/год.	75,08	81,54			
	над 10 562 MWh/год.	70,51	79,34			
3	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				94,19	
	до 106 MWh/год.	81,91	91,55			
	до 211 MWh/год.	80,69	89,71			
	до 528 MWh/год.	79,67	88,63			
	до 1056 MWh/год.	78,85	85,93			
	до 2112 MWh/год.	77,73	83,32			
	до 5281 MWh/год.	76,71	81,93			
	до 10 562 MWh/год.	75,29	80,42			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		76,12			
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	71,77				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	68,85				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				81,76	
	до 211 MWh/год.	73,32				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	72,44				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	71,07				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	70,17				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	68,69				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	65,93				
	над 10 550 MWh/год.	64,02				
	до 52,75 MWh/год.		79,72			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		78,04			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		77,20			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		75,63			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		73,22			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		72,39			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		72,25			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	82,24	82,64		83,31	
	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				87,07	
	до 500 MWh/год., вкл.	73,07				
	над 500 MWh/год.	70,11				
	до 50 MWh/год., вкл.		82,78			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		77,46			
	над 500 MWh/год.		73,93			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				83,92	
	до 1055 MWh	72,09				
	до 4220 MWh	69,13				
	до 211 MWh		72,22			
	до 1055 MWh		71,11			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				129,50	
	до 2500 MWh вкл.	112,04				
	над 2500 MWh	105,09				
	до 250 MWh вкл.		123,81			
	над 250 MWh		120,17			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				131,31	
	до 250 MWh/год. вкл.	127,49				
	над 250 MWh/год. вкл.	126,72				
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		77,27		73,30	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	67,42				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	67,27				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				104,32	
	до 20 000 m ³ /год.*****	100,89				
	до 50 000 m ³ /год.*****	95,14				
	до 100 000 m ³ /год.*****	92,24				
	до 250 000 m ³ /год.*****	87,74				
	до 500 000 m ³ /год.*****	85,23				

	до 1 000 000 м ³ /год.*****	84,69			
	над 1 000 000 м ³ /год.*****	82,08			
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	67,21	78,20	84,56	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	68,58	77,44	84,43	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков			81,75	
	до 1054,599 MWh	72,76			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	67,30			
	над 10 546,000 MWh	65,13			
	до 52,729 MWh		81,97		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		81,82		
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		72,41	75,16	
	до 50 000 MWh	68,61			
	над 50 000 MWh	59,59			
	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	69,22	81,47	89,31	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			83,96	
	до 105,5 MWh	70,20			
	до 1055 MWh	68,70			
	до 10 550 MWh	68,21			
	до 105,5 MWh		74,00		
19	до 1055 MWh		72,59		
	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	71,70	79,75	81,06	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	78,97	94,73	82,69	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	66,68	74,33	77,12	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			78,53	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	77,84			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	72,06			
23	над 10 000 MWh/год.	68,25			
	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		81,97	82,80	5,69
	до 1000 MWh/год.	79,90			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	71,98			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	68,79			
24	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	67,77			
	над 50 000 MWh/год.	67,13			
25	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	81,49	87,93	93,62	
26	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		79,69	79,91	
	до 5000 MWh/год. вкл.	75,03			
27	над 5000 MWh/год. вкл.	74,12			
	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		81,94	81,13	5,57
	до 1000 MWh/год.	80,32			
28	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	75,88			
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		80,53	80,78	6,90
	до 1000 MWh/год.	79,91			
29	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	78,58			
	над 5000 MWh/год.	76,71			
	"Св Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			81,48	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****		76,20		
	до 50 000 м ³ /год., вкл.*****		80,40		
28	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****		72,22		
	над 100 000 м ³ /год.*****		65,45		
	до 200 000 м ³ /год., вкл.*****	67,31			
	до 1 000 000 м ³ /год.*****	66,29			
29	„ЕМИ“ ООД – община Среден*****	77,05	86,93	99,80	

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 10,561 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: цени и количества на доставения природен газ от внос, включително по договора за доставка на природен газ между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД и свързаните с него такси за достъп и пренос на месец през газопровода IGB; цените на алтернативните на природния газ горива; количествата природен газ за м. октомври 2023 г. и пропорционалното им

разпределение; клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД; размерът на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – (...); възвръщаемостта 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 определената информация е конфиденциална се прави от страните по договора при прилагане на клаузите му и на приложимото към него английско право. В допълнение дружеството посочва, че оповестяването на всяка информация относно условията на договора може да има неблагоприятни финансови последици за „Булгаргаз“ ЕАД поради нарушаване на клаузите за конфиденциалност.

„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-15-20-30 от 11.09.2023 г., КЕВР с решение по Протокол № 291 от 13.09.2023 г., по т. 2, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-30#1 от 11.09.2023 г., която следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец октомври 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.:

А. Йорданов каза, че иска да помоли работната група да докладва по-стегнато относно обстоятелствата и данните, които са известни на заявителя към 10-то или 11-то число на месеца, тъй като финалният етап на процедурата е достатъчно далече, а по време на откритото заседание ще се коментират обстоятелства, които могат да се изменят до последния момент.

Докладва М. Димитров. „Булгаргаз“ ЕАД е подало в Комисията заявление от 11.09.2023 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 2023 г., по която дружеството да продава природен газ на крайни снабдители и на топлофикационни дружества. Предложената от дружеството за утвърждаване цена на природния газ за м. октомври е в размер на 57,42 лв./MWh, включваща компонента „обществена доставка“ в размер на 1,99 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,34 лв./MWh. Последно утвърдена от Комисията цената за м. септември 2023 г. е в размер на 63,35 лв., като се иска намаление с над 9%.

По подаденото заявление Комисията е приела доклад относно наличието на защитена по закон информация за основателно и е публикувала заявлението.

Ценообразуващите елементи в подаденото заявление за м. октомври са следните:

Количеството за „обществена доставка“, която е заявена от клиенти на дружеството е в размер на (...) MWh, а по двустранните договори – (...) MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало тези количества от следните източници: по договор с азербайджанската компания, количества са в размер на: (...) MWh; по договор с

Mytilineos S.A. – (...) MWh и по договор с Shell – (...) MWh. Договорите с Mytilineos S.A. и Shell са за доставки на втечен природен газ.

В представеното заявление от дружеството за утвърждаване на цена за м. октомври е установена допусната техническа грешка при курса на долара. Курсът на долара влияе на двата договора с Азербайджан и с Shell. За 10 август е допусната техническа грешка в курса на щ.д., спрямо този, който е публикуван от БНБ, което променя цената, която се иска за утвърждаване: от 57,42 лв./MWh на 57,41 лв./MWh.

Цената на природния газ по договора с Азербайджан е в размер на (...) лв./MWh за количество в размер на (...) MWh. Крайната цена по договора с Mytilineos S.A. за количеството в размер на (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh, като в нея са включени оперативните разходи на терминала и разходите за пренос през Кулата/Сидирокастро, както и такса гъвкавост.

Цената по договора с Shell за количество в размер на (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh. Договорът с Shell предвижда доставка от (...) MWh до (...) MWh, като е договорено количествата да се разтоварват на терминал в Турция, като впоследствие Боташ доставя тези количества до точката Странджа/Малкочлар, за което „Булгаргаз“ ЕАД заплаща (...) USD/MWh. Важно е да се отбележи, че капацитетът, който е договорен между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ е в размер на (...) MWh/ден на Странджа/Малкочлар. Това ограничава пълния обем на количествата, които ще се разтоварят. Това прави общо месечно количество в размер на (...) MWh, като се умножи по броя на дните в месеца. Тези количества се използват в ценообразуването за м. октомври. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че ще достави останалите количества в следващия месец ноември.

Количествата по договора с Mytilineos S.A. са в размер на (...) MWh, като на „Булгаргаз“ ЕАД са необходими (...) MWh. Дружеството посочва, че ще ги продава на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

Това са трите източника, по които „Булгаргаз“ ЕАД осигурява заявените от неговите клиенти количества природен газ за потребление за м. октомври. Общите разходи за тях са в размер на (...) лв., което прави цена на вход на газопреносната мрежа в размер на 55,08 лв./MWh. Към тази цена се добавя компонентата „обществена доставка“ в размер на 1,99 лв./MWh. Добавя се и компонента за задължения към обществото, която е в размер на 0,34 лв./MWh. Така се получава цената за утвърждаване за м. октомври, която е в размер на 57,41 лв./MWh.

Изменението спрямо цената за м. септември е в размер на 9,38% по-ниска цена. Индексът на стойността на (...) е представен от дружеството в размер на (...) EUR/MWh. Стойността, която е публикувана за 20.09.2023 г. е с по-висока стойност от тази, която е предложена със заявлението: около (...) EUR/MWh.

Относно цената по договора с Shell: договорена е сериозна отстъпка от индекса (...): (...) EUR, като особеното в случая е, че индексът (...) се удостоверява по договор от изданието (...), докато при Mytilineos S.A. е от (...), за което „Булгаргаз“ ЕАД има абонамент. По това издание „Булгаргаз“ ЕАД не е представило актуална информация за м. октомври, като е приело, че стойностите на изданията (...) и (...) са близки и разликата е минимална, като затова е дало стойността на (...). Следва да се отбележи, че при утвърждаване на цената „Булгаргаз“ ЕАД следва да представи актуални данни от изданието (...), тъй като цената е обвързана с него.

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 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, 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.

А. Йорданов каза, че подкрепя проекта на решение, но иска да направи два коментара. Единият коментар е, че при ежемесечното утвърждаване на цената на „Булгаргаз“ ЕАД, по която продава на регулирани клиенти, се оформят определени тенденции. След направения от него анализ все повече настоява, че търговията с природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД (като търговец на природен газ) следва да се освободи от общото регулиране, т.е. количествата, ценовите политики, отстъпките и всичко, което „Булгаргаз“ ЕАД е в собствената му преценка като търговец следва да не участва в процедурата по утвърждаване на цени. А. Йорданов допълни, че на второ място счита, че по отношение на цената, която се утвърждава за сделки при регулирани цени (т.нар. обществена доставка) също трябва да се въведе диференциация, защото не може регулираната цена да е една за крайния битов клиент и същата за клиенти, които потребяват огромни количества, измерени, спрямо количествата потребени от битовия потребител. Става въпрос за топлофикационните дружества и съответно за когенерационните инсталации. А. Йорданов каза, че отново отправя апел, трупайки опит от ежемесечното ценово регулиране на „Булгаргаз“ ЕАД, да се направят изводи и да се моделира подзаконовата уредба в частта, която е в рамките на правомощията на Комисията, така че да се въведе по-справедлив подход и по отношение на цените на крайните клиенти (трите групи): по свободно договорени цени, за големи консуматори, но по регулирани цени, както и битовите клиенти.

Ив. Н. Иванов каза, че се предвижда промяна на Закона за енергетиката в частта за природния газ. Тази за електроенергията се променя, но се очаква по същия начин да се стигне и до либерализация на природния газ относно търговията на едро, а след това ще бъде и на дребно. И. Н. Иванов допълни, че е съгласен с А. Йорданов, като иска да каже и някои конкретни неща относно доклада.

Ще има сериозна изненада от това, че цените намаляват вместо да се увеличават, особено на фона на цената (...), която се колебае около (...) EUR/MWh. Разбира се, не може да се даде информация за търговските договори, но истината е, че специално за октомври и ноември ще има отражение. Това е относно договора с Shell, защото компанията предлага цена заедно с преминаването през мрежата на Боташ. Общо се получава цена от (...) лв., което е много близко до тези (...) лв.

М. Димитров уточни, че цената по договора с Shell е (...) лв., а по договора с азерската компания е (...): (...) лв./MWh.

Р. Тахир каза, че по договора с Shell цената е (...) лв., защото цената е (...) минус (...), което прави (...), а преносът от Боташ е (...) USD: е (...) лв. Крайната цена на количествата на Shell, които се пренасят е (...).

Ив. Н. Иванов заяви, че тогава трябва да се види на стр. 6 от доклада това, което е записано, че цената на доставката от Shell е (...), изчислена при стойност на (...), но трябва да се даде не по (...), а по (...), колко е (...) минус (...) и след това следва: или (...) лв./MWh.

М. Димитров уточни, че (...) лв. е стойността на отстъпката – (...) EUR, тъй като, първо се изброяват цените в евро, а след това в лева.

Ив. Н. Иванов се съгласи с казаното от М. Димитров и каза, че при откритото заседание и след това при закритото, което Комисията ще проведе на 01 октомври (неделя), цената ще бъде малко по-висока, предвид на сегашното ниво на (...) по (...), но

това по някакъв начин е корелирано с това, което дава (...).

М. Димитров потвърди казаното от И. Н. Иванов.

Ив. Н. Иванов каза, че най-вероятно на откритото заседание ще се обсъди това, но понеже не може да се назовават тези данни и стойности, които се коментират на това заседание може да се каже, че прави впечатление, че цената, която се предлага от Mutilneos S.A. вече достига до (...) лв./MWh., т.е. с (...) % повече, отколкото е цената на азерския газ, който е около (...) лв./MWh. По изключение през тези два месеца цената, която дава Shell, е (...) от тази на азерския газ: нещо, което не се е случвало с доставчик.

М. Димитров заяви, че това се дължи на (...).

Ив. Н. Иванов заяви, че това е изключително (...).

М. Димитров каза, че иска да съобщи за допуснати технически грешки в доклада: в последния ред на предпоследния абзац на стр. 6 (в частта за договора с Shell): цената е посочена в долари (...) USD. Трябва да се добави, че става въпрос за MWh, както е посочена цената в лв./MWh. Същата грешка се повтаря на още няколко места в доклада.

Ив. Н. Иванов каза, че и той е забелязал този пропуск на още няколко места в доклада.

М. Димитров каза, че в същия абзац това е пропуснато и когато се посочват количествата.

Ив. Н. Иванов обърна внимание, че е видял такъв пропуск в доклада и относно Mutilneos S.A.

А. Йорданов предложи на работната група да отстрани тези пропуски, вместо да ги изброява, тъй като става въпрос за типови технически грешки.

Председателят Ив. Н. Иванов каза на работната група отново да прегледа внимателно доклада и обяви, че насрочва открито заседание на 28.09.2023 г. от 10:00 часа и закрито заседание на 01.10.2023 г.

От страна на членовете на Комисията нямаше други изказвания и коментари по доклада.

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 относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-30#1 от 11.09.2023 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителите 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 28.09.2023 г. от 10:00 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 членът на Комисията Александър Йорданов.

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

Приложение:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1129 от 15.09.2023 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-30#1 от 11.09.2023 г. за утвърждаване на цена за месец октомври 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
А. Йорданов

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

И. Зашева – главен експерт