



ПРОТОКОЛ

№ 177

София, 01.06.2023 година

Днес, 01.06.2023 г. от 15:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете 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. Проект на решение относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-19#1 от 11.05.2023 г. за утвърждаване на цена за месец юни 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,
Грета Дечева, Хриси Йорданова, Михаела Андреева,
Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Рада Башлиева

По т. 1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-19#1 от 11.05.2023 г. за утвърждаване на цена за месец юни 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, както и събраните данни от проведено на 29.05.2023 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-19#1 от 11.05.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец юни 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 компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. юни 2023 г. в размер на 68,63 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,56 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,32 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и неупоряден вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-19 от 11.05.2023 г. За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-19#1 от 11.05.2023 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-164 от 12.05.2023 г. на председателя на КЕВР.

С решение по Протокол № 161 от 12.05.2023 г., по т. 1, Комисията е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-19 от 11.05.2023 г., която съдържа защитена по закон информация и следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец юни 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.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-648 от 16.05.2023 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 165 от 19.05.2023 г., т. 3. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 29.05.2023 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в доклада.

С писмо с изх. № Е-15-20-20 от 25.05.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано да представи заверени копия на извадка от изданието (...), удостоверяваща индекса (...) юни 2023 г. в последния работен ден на м. май 2023 г. и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец юни 2023 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-19 от 01.06.2023 г. дружеството е предоставило информация, както и актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. юни 2023 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило цена за продажба на природен газ на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за м. юни 2023 г. в размер на 65,82 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 62,97 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,53 лв./MWh, или (...) % и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,32 лв./MWh. Заявителят е посочил, че предложената за утвърждаване цена отчита стойността на индекса (...) юни 2023 г. в размер на (...) EUR/MWh, публикуван в (...) на 31.05.2023 г.

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

С Решение № Ц-8 от 01.05.2023 г. КЕВР е утвърдила за месец май 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 77,55 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от ЗЕ, цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с §1, т. 6бб от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обосновааност. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосновааните разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосноваани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

Ценообразуващите елементи на предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена са, както следва:

I. Компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар, за м. юни 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 (...) с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ) и договор с Mutilus S.A. – (...) 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. юни 2023 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) на договора, а именно: цената се изчислява в USD/MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) USD/MWh и елемент (...), равен на (...) USD/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с 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 юни 2023 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,79544 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за II 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 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 необходимите капацитетни продукти по време на процедурата Open Season за газопровода IGB за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Капацитет от (...) MWh/ден, необходим за пренос на пълните количества по договора с 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. юни 2023 г. са в размер на (...) EUR или (...) 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. юни 2023 г. – (...) MWh.

2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПГ):

Дружеството е организирано тръжна процедура за доставка на ВПГ за нуждите на „Булгаргаз“ ЕАД за 2023 г. Общественият доставчик е оценил подадените оферти въз основа на заложената в тръжната процедура методика за определяне на комплексната оценка на офертите, а именно: на база минимална доставна цена за всеки месец на 2023 г., изчислена към датата на отваряне на офертите, както и предложен начин на плащане. За доставка на количество ВПГ до размера на обявеното количество за м. юни 2023 г., дружеството е сключило с Mytilineos S.A. Договор от (...) за продажба и покупка на втечен природен газ и/или природен газ.

Доставка на количество ВПГ по договор с Mytilineos S.A.

Условията на договора за покупко-продажба на природен газ с Mytilineos S.A. предвиждат доставка през м. юни 2023 г. на количества природен газ в размер (...) MWh $\pm 5\%$, при следните условия: място на доставка – виртуална търговска точка (ВТТ) на националната газопрееносна мрежа на Гърция; цена – (...), в EUR/MWh, изчислявана по формулата (със закръгляване до четвъртия знак след десетичната запетая): (...)

(...)

Видно от договора с Mytilineos S.A. количеството за доставка през м. юни 2023 г. е (...) MWh $\pm 5\%$. От това количество природен газ, (...) MWh „Булгаргаз“ ЕАД ще използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори, а (...) MWh планира да използва за продажба на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД или за частично нагнетяване в подземното газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“). Цената по договора е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и се изчислява въз основа на индекса (...) юни 2023 г. към 31.05.2023 г. – (...) EUR/MWh.

Към цената не се прилага отстъпка от (...), тъй като стойността (...) е по-малка от (...) EUR/MWh. Общите действителни разходи за слот ще бъдат за сметка на заявителя и са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Оперативните разходи на терминала в Ревитуса са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, тъй като единичната цена съгласно издадените фактури за този разход, за периода м. януари – март 2023 г. варира между (...) EUR/MWh.

Mytilineos S.A. е предложило (...)

За пренос на количествата до българска граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервиран твърд годишен капацитетен продукт в размер на (...) MWh ((...) дни по (...) MWh/ден), в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, съгласно приложено уведомление на ДЕСФА относно резервиран капацитетен продукт.

Крайната цена за (...) MWh по договора с Mytilineos S.A. е (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh и включва посочените по-горе разходи и такси.

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: 17.03.2023 г. – 30.04.2023 г., е в размер на 1,79544 лв. за 1 щатски долар.

Предвид гореизложеното, общите прогнозни разходи за доставка на природния газ до входа на газопреносната мрежа възлизат на (...) лв. В тази връзка компонентата „цена на вход на газопреносната мрежа“ е в размер на 62,97 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 юни 2023 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец юни 2023 г. за дейността „обществена доставка“ е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и УПР, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец юни 2023 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв. В тази връзка, размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 2,53 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. юни 2023 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,32 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

склучения 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: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. април 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.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000348 от 04.04.2023 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана, за период 01.04. – 30.04.2023 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. юни 2023 г. е в размер на 0,32 лв./MWh.

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. юни 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 на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 62,97 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец юни 2023 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = \mathbf{62,97 \text{ лв./MWh}}$$

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 юни 2023 г. е в размер на 2,53 лв./MWh:

$$\mathbf{62,97 + 2,53 = 65,50 \text{ лв./MWh}}$$

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 юни 2023 г. е в размер на 0,32 лв./MWh:

$$\mathbf{65,50 + 0,32 = 65,82 \text{ лв./MWh}}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец юни 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 65,82 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 10,899 kWh/m³. За

изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. февруари – април 2023 г. за ГИС „Кулата – Сидирокастро“ и ГИС „Стара Загора“.

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.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по заявление от „Булгаргаз“ ЕАД, с което иска Комисията да утвърди цена на дружеството, по която да продава природен газ на крайни снабдители и топлофикационни дружества за месец юни 2023 г. По подаденото заявление и параметрите към него е представен доклад към Комисията от 16.05.2023 г., който е приет с решение по Протокол № 165 от 19.05.2023 г., по т. 3. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 29.05.2023 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в доклада.

Дружеството е представило актуална информация, която има отношение към утвърждаване на цената. Следва да се отбележи, че за този месец промяната се свежда само по отношение на различната цена на индекса (...), която е представена със заявлението и която е представена сутринта преди заседанието от „Булгаргаз“ ЕАД. В заявлението са представени данни за (...) в размер на (...) EUR, като тази сутрин се отчита понижението на (...) газова борса (...). Стойността за месец юни е (...) EUR/MWh.

М. Димитров поясни, че ще се спре накратко на параметрите, които формират цената на природния газ за месец юни 2023 г. Количеството, което е заявено от клиенти на дружеството за доставка за месец юни е в размер на (...) MWh. По договора с азербайджанската компания „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да осигури от това количество (...) MWh, като цената е в размер на (...) лв./MWh. В тази цена се включват и цените за пренос през газопроводната ИГВ. Останалото количество се осигурява по договора с Mutilineos S.A. За месец юни осигурява количества от това дружество в размер на (...) MWh, като за целите на ценообразуването се използват количества с размер на (...) MWh. Дружеството заявява, че ще продава останалите количества на организирания борсов пазар, както и ще нагнетява в ПГХ „Чирен“. Крайната цена по договора с Mutilineos S.A., която отразява промяната на индекса (...) от сутринта е в размер на (...) лв./MWh. В тази цена се включват всички разходи за доставка на тези количества до българската граница, включително достъп и пренос през Кулата/Сидирокастро, тъй като дружеството предвижда да ги достави чрез системата на DESFA чрез точката на свързване между българската и гръцката газопрееносни мрежи. В тази цена са отразени и разходите за терминала в Ревитуса.

Количеството, което се доставя в размер на (...) MWh по тези две цени формира общи разходи за доставка на природен газ за месец юни в размер на (...) лв. Тези разходи формират цената на вход на газопрееносната мрежа, която е в размер на 62,97 лв./MWh. Към тази цена се добавя и компонентата обществена доставка, която е в размер на 2,53 лв./MWh, както и компонентата задължение към обществото, която е в размер на 0,32 лв./MWh. Така се получава и цената, която се иска за утвърждаване за месец юни в размер на 65,82 лв./MWh. Намалението спрямо предходния месец май е в размер на 15,13%. Последно утвърдената цена на „Булгаргаз“ ЕАД за месец май е в размер на 77,55 лв./MWh.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.06.2023 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 65,82 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 62,97 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,53 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,32 лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (подробно отразени в таблицата към проекта на решение);

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

А. Йорданов каза, че подкрепя проекта на решение, но отново ще постави един въпрос, който касае методологията на ценовото регулиране. Настоящият пример е много показателен. Почти половината от количеството, което „Булгаргаз“ ЕАД закупува за реализацията на българския пазар (както е съгласно разпоредбата на Наредбата за регулиране на цените на природния газ), не участва в ценообразуването и е предназначено за реализация на организиран борсов пазар и за нагнетяване в ПГХ „Чирен“, според твърденията на заявителя. Другата половина, която участва в ценообразуването, всъщност е две категории газ: такъв, който ще бъде за регулирани клиенти и такъв, който ще бъде доставен от „Булгаргаз“ ЕАД на клиенти по двустранни договори, т.е. отново има смесване между свободен и регулиран пазар. Другата половина, която ще нагнетява или продава чрез организиран борсов пазар, определено е предназначена за свободен пазар. С оглед на регулирането това определено предизвиква изкривявания по отношение справедливостта на цената на регулираните клиенти. Ако количеството, което не участва в ценообразуването, е на стойност по-ниска от осреднената стойност, което се получава като цена на вход, „Булгаргаз“ ЕАД ще реализира доста по-високи приходи от продажбата на тези количества на свободен пазар. После, при оценката на това, доколко прогнозната цена е била адекватна, т.е. за целите на т. нар. надвзет и недозет приход, тези по-високи приходи, които ще реализира от количеството, което не участва при ценообразуването, всъщност въобще няма да се отразят. Това не е справедливо, при отношение, че при ценообразуването участват и клиенти по двустранни договори и регулирани клиенти. Това продължава да създава множество възможности за преливане между двете лицензионни дейности – обществена доставка и търговия с природен газ. Част от количествата, които не участват в ценообразуването, а и такива, които участват, биха могли да бъдат реализирани от „Булгаргаз“ ЕАД в качеството му на търговец и на съседни пазари и така е редно. А. Йорданов каза, че дори подкрепя това „Булгаргаз“ ЕАД да развива тази си функция на регионален търговец, освен на обществен доставчик, защото това ще направи условията за обществена доставка още по-благоприятни, но ако ценовото регулиране отчита и приходите от двустранни договори, но съответно и приходите от изцяло свободен пазар на природен газ. В единия случай, когато става въпрос за разходи, те се делят между свободен и регулиран пазар, а когато става въпрос за приходи се взимат предвид само приходите от регулиран пазар. Тази оценка няма как да е справедлива. Проблемът е чисто методологичен и още веднъж се поставя на въпрос. А. Йорданов

уточни, че подкрепя настоящия проект на решение, защото сега се прилага действащата законова уредба и няма аргументи да ѝ се противопостави. Чисто методологично трябва да се продължи да се мисли в посока разделяне на дейностите обществена доставка и търговия с природен газ, за да няма съответното кроссубсидиране между отделни пазари и клиенти.

Б. Голубарев поясни, че казаното от него е с уговорката, че е извън настоящото решение, което ще подкрепи. Б. Голубарев каза, че би разширил не само методологията, но и Правилата за търговия. Те също не са на ниво да подпомогнат процеса за либерализиране на газовия пазар, а оттам и от необходимостта от дейността и функцията на обществен доставчик изобщо, защото в бъдеще тя трябва да е със затихващи функции. Б. Голубарев поясни, че сега не е моментът това да се коментира и затова предлага по темата за бъдещото развитие на газовия пазар, текущите му проблеми и решаване на бъдещи такива да се организира в подходящо време среща със специалистите и да постави началото на такъв процес. Венецът на тази работа ще бъде промяна на нормативната уредба в правилна посока, включително и в посока казаното от А. Йорданов, но с добавяне на Правилата за търговия. Всичко това е извън сегашната цел на заседанието.

А. Йорданов каза, че иска да даде още един пример за последствията от това смесване. Сега „Булгаргаз“ ЕАД твърди, че една част от количеството, което закупува, няма да бъде включено в ценовото регулиране, т.е. в ценообразуването, а ще бъде нагнетено в ПГХ „Чирен“. В следващ период, който не е нагнетателен, „Булгаргаз“ ЕАД ще изтегли това количество и ще го включи в ценообразуването за съответния период, в който ще се потреби. Излиза, че когато се нагнетява в ПГХ „Чирен“ не се регулира, а когато се тегли от него се регулира и се включва в общия куп, което също води до безспорно изкривяване между двата пазара. Когато в съответния период „Булгаргаз“ ЕАД тегли количества от ПГХ „Чирен“ за реализация на вътрешния пазар, тези количества не са само нагнетени и включени в ценовото регулиране. Тегли се каквото има в ПГХ „Чирен“. В този случай усреднената себестойност най-вероятно ще е различна от тази при нагнетяването. В този случай това е добре, защото нагнетените количества, които участват в миналото при ценообразуването, са на по-високи цени и сега ще има възможност да се намали себестойността на тези количества, но в крайна сметка по този начин това не прави методът на регулиране справедлив. За потребителите ще е хубаво, че цената ще е по-ниска, но едни потребители ще са по-доволни, а други по-малко доволни.

И. Иванов каза, че в началото на изказването А. Йорданов е казал, че в ценообразуването не са включени определени количества, които „Булгаргаз“ ЕАД е закупило. Така ли да се разбира? Записано е прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар е размер на (...) MWh и то е съответно за обществена доставка и по двустранни договори, но И. Иванов поясни, че е разбрал от г-н Йорданов, че има и друго количество.

А. Йорданов обясни, че ако става въпрос за доставка, „Булгаргаз“ ЕАД купува доста по-голямо количество.

И. Иванов запита М. Димитров дали това е така.

М. Димитров отговори, че за м. юни доставката е по два договора с Mutilineos S.A. като от нея се използва цялото количество.

И. Иванов каза, че не става въпрос за това, а за количеството, което извън него, което е в доклада.

М. Димитров поясни, че по втория договор с Mutilineos S.A. за м. юни се купува (...), като (...) се ползват при ценообразуването.

И. Иванов запита, а какво се случва с останалото количество.

М. Димитров каза, че останалите количества не се ползват, защото пазарът няма нужда да ги ползва.

И. Иванов констатира, че договорът е за (...) за м. юни.

М. Димитров потвърди казаното от И. Иванов.

И. Иванов каза, че доколкото разбира природният газ от Азербайджан е в пълен обем.

М. Димитров потвърди казаното от И. Иванов.

А. Йорданов обясни, че е имал предвид, че една част от количеството за свободен пазар влиза в ценообразуването. Това е количеството, което „Булгаргаз“ ЕАД продава по двустранни договори на крайните си клиенти и е на свободен пазар, и другата част, която въобще не влиза в ценообразуването, която ще се нагнетява. Някак подходът е, че на входа се оценяват едни неща, а на изхода се оценяват други неща и Комисията се опитва да направи справедлив резултат, но това няма как да стане.

И. Иванов запита А. Йорданов дали счита, че „Булгаргаз“ ЕАД трябва да работи само като обществен доставчик.

А. Йорданов отговори, че счита, че ценообразуването за регулиран пазар трябва да касае само количествата, предназначени за доставка по регулирани цени и съответно свободният пазар да е свободен пазар, като Комисията не регулира цените на „Булгаргаз“ ЕАД, тъй като то би могло да реализира и по-висока печалба, би могло да се продава и с търговски отстъпки и това вече не е работа на регулатора.

И. Иванов каза, че разбира това, като отпадане на доставките по двустранни договори.

А. Йорданов заяви, че не е имал предвид това, а примерно, ако „Булгаргаз“ ЕАД купува 2 000 000 MWh, или всичките 2 000 000 MWh да участват при определянето на цената на вход, съответно да участват при оценката на приходите, които е получил от двете дейности – от обществена доставка и от свободен пазар. Тогава резултатът, както солидарно се разпределят разходите на входа между регулирани и нерегулирани клиенти, по същия начин солидарно да се разпределят и приходите на изхода от регулиран и свободен пазар и да се прави оценката дали има надвзет или недовзет приход, защото сега в момента е някаква манджа с грозде.

И. Иванов заяви, че този въпрос трябва да се обсъди и с „Булгаргаз“ ЕАД.

А. Йорданов се съгласи с казаното от И. Иванов и поясни, че само поставя темата не за първи път, също така не казва, че сега трябва да се реши.

Р. Тахир каза, че в Наредбата пише: „Булгаргаз“ ЕАД трябва да осигури количествата за вътрешния пазар, които са заявени от неговите клиенти“. От неговите клиенти са заявени (...) и той е длъжен да осигури тези количества, това че договорът е за (...) няма значение, останалите количества реализира или на пазара, или в ПГХ „Чирен“.

А. Йорданов каза на Р. Тахир, че очевидно говорят на различни езици.

Б. Голубарев заяви, че и той мисли по същия начин като А. Йорданов, защото тук вече се говори за промяна на Наредбата и няма нужда Комисията да се ограничава в нейните рамки. Не е нужно непрекъснато да се натяква, че в Наредбата е записано така, защото той е съгласен, че това е така, а и Правилата, с които не е съгласен, се ползват и ще се ползват, докато Комисията не ги промени. Поради тази причина неговото предложение е било не в момента да се разменят реплики, които засягат пряко сегашното решение, а да се направи един професионален разговор за бъдещи действия на Комисията и в момента не е нито мястото, нито времето да се правят. Б. Голубарев предложи да се прекрати дискусията, защото Р. Тахир ще може непрекъснато да опонира с право, до толкова, че в Наредбата е записано така, но предложението е да се говори за нейната промяна. Това е смисълът на срещата, която предлага Б. Голубарев.

И. Иванов предложи да се направи среща с „Булгаргаз“ ЕАД, на която А. Йорданов и Б. Голубарев да изложат това, което считат, че трябва да се промени, защото то засяга „Булгаргаз“ ЕАД в качеството му на обществен доставчик и доставчик изобщо на природен газ за вътрешния пазар.

А. Йорданов каза, че подкрепя предложението, още повече, че такава среща е

заявена във връзка с начина, по който се изчисляват надвзет и недовзет приход, така че темата би могла да се разшири.

И. Иванов каза, че е съгласен с това и отбеляза, че ще се види, как ще бъде с количествата, които се купуват и в други месеци (в случая от Mutilneos S.A.). Цената се доближава много плътно до цената на природния газ, който се внася от Азербайджан. Разликата вече е само (...) лв. Около (...) лв. е цената на азерския газ и около (...) лв. е цената на природния газ от други компании. Ще се види, дали няма да се промени съотношението, така че азербайджанският газ да стане по-скъп, защото е имало такива случаи и това отново може да се повтори. И. Иванов предложи да се премине към гласуване на решението, така както е формулирано от работната група и прочетено от М. Димитров.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.06.2023 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 65,82 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 62,97 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,53 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,32 лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдителни 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" ****				91,66	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		91,66	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	83,93	92,29			
	до 1057 MWh/год., вкл.	82,87	91,42			
	до 2113 MWh/год., вкл.	81,81	90,56			
	до 4226 MWh/год., вкл.	80,74	89,68			
	до 6339 MWh/год., вкл.	80,11	89,17			
	до 8452 MWh/год., вкл.	79,67	88,81			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	79,32	88,52			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	78,24	87,63			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	77,59	87,09			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	77,12	86,70			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	76,76	86,41			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	76,18	85,92			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	75,55	85,40			
	над 105 650 MWh/год.	74,80	84,76			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		78,16			
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		77,53				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		76,35				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		67,07				
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				99,05	
	до 106 MWh/год.	89,92	96,09			
	до 211 MWh/год.	88,97	94,45			
	до 528 MWh/год.	87,27	92,91			

	до 1056 MWh/год.	85,70	92,26		
	до 2112 MWh/год.	85,04	91,37		
	до 5281 MWh/год.	84,15	90,72		
	до 10 562 MWh/год.	83,49	89,95		
	над 10 562 MWh/год.	78,92	87,75		
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				102,60
	до 106 MWh/год.	90,32	99,96		
	до 211 MWh/год.	89,10	98,12		
	до 528 MWh/год.	88,08	97,04		
	до 1056 MWh/год.	87,26	94,34		
	до 2112 MWh/год.	86,14	91,73		
	до 5281 MWh/год.	85,12	90,34		
	до 10 562 MWh/год.	83,70	88,83		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		84,53		
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	80,18				
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	77,26				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				90,17
	до 211 MWh/год.	81,73			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	80,85			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	79,48			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	78,58			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	77,10			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	74,34			
	над 10 550 MWh/год.	72,43			
	до 52,75 MWh/год.		88,13		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		86,45		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		85,61		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		84,04		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		81,63		
от 2110 до 5275 MWh/год.		80,80			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		80,66			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	90,65	91,05		91,72
	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				95,48
	до 500 MWh/год., вкл.	81,48			
	над 500 MWh/год.	78,52			
	до 50 MWh/год., вкл.		91,19		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		85,87		
над 500 MWh/год.		82,34			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				92,33
	до 1055 MWh	80,50			
	до 4220 MWh	77,54			
	до 211 MWh		80,63		
до 1055 MWh		79,52			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				137,91
	до 2500 MWh вкл.	120,45			
	над 2500 MWh	113,50			
	до 250 MWh вкл.		132,22		
над 250 MWh		128,58			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				139,72
	до 250 MWh/год. вкл.	135,90			
	над 250 MWh/год. вкл.	135,13			
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		85,68		81,71
	до 10 000 MWh/год. вкл.	75,83			
над 10 000 MWh/год. вкл.	75,68				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				111,28
	до 20 000 m ³ /год.*****	107,95			
	до 50 000 m ³ /год.*****	102,37			
	до 100 000 m ³ /год.*****	99,56			
	до 250 000 m ³ /год.*****	95,21			
	до 500 000 m ³ /год.*****	92,77			
до 1 000 000 m ³ /год.*****	92,24				
над 1 000 000 m ³ /год.*****	89,72				
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сонот	75,62	86,61		92,97
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	76,99	85,85		92,84
					13,62
14	"Комекс" АД – община Самоков				90,16
	до 1054,599 MWh	81,17			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	75,71			
	над 10 546,000 MWh	73,54			
	до 52,729 MWh		90,38		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		90,23		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		88,87		
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		86,99			
над 2109,200 MWh		85,49			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	79,64	83,10		85,58
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		80,82		83,57
	до 50 000 MWh	77,02			
над 50 000 MWh	68,00				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	77,63	89,88		97,72
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				92,37
18	до 105,5 MWh	78,61			
	до 1055 MWh	77,11			
	до 10 550 MWh	76,62			

	до 105,5 MWh		82,41			
	до 1055 MWh		81,00			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	80,11	88,16		89,47	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	87,38	103,14		91,10	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	75,09	82,74		85,53	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				86,94	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	86,25				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	80,47				
	над 10 000 MWh/год.	76,66				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бяна, Гурково, Твърдица и Брацигово****		90,38		91,21	5,69
	до 1000 MWh/год.	88,31				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	80,39				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	77,20				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	76,18				
	над 50 000 MWh/год.	75,54				
24	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	89,90	96,34		102,03	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		88,10		88,32	
	до 5000 MWh/год. вкл.	83,44				
	над 5000 MWh/год. вкл.	82,53				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		90,35		89,54	5,57
	до 1000 MWh/год.	88,73				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	84,29				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		88,94		89,19	6,90
	до 1000 MWh/год.	88,32				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	86,99				
	над 5000 MWh/год.	85,12				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				89,14	
	до 10 000 m ³ /год. вкл.*****		84,03			
	до 50 000 m ³ /год. вкл.*****		88,11			
	до 100 000 m ³ /год. вкл.*****		80,18			
	над 100 000 m ³ /год.*****		73,62			
	до 200 000 m ³ /год. вкл.*****	75,41				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	74,42				

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 баяна 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 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,899 kWh/m³.

8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

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

В заседанието по **точка първа** участват председателят 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), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Иванов помоли работната група да се посвети на подготовка на документите, които трябва да бъдат подписани и членовете на Комисията да изчакат, защото в рамките на деня решението трябва да се публикува.

А. Йорданов пожела да уточни, за да не се остане грешно впечатление от протокола, че става въпрос за някакво рестриктивно отношение към „Булгаргаз“ ЕАД. А. Йорданов добави, че пожелава на „Булгаргаз“ ЕАД да се превърне от национален търговец на природен газ в регионален и би се радвал, защото това ще е от полза за националния пазар, за националните потребители и затова пожелава на „Булгаргаз“ ЕАД да купува все по-евтини количества и да може да ги реализира на съседни пазари с

доста по-висок марж, но това да не става за сметка на националните потребители.

И. Иванов каза, че ръководителите на „Булгаргаз” ЕАД ще прочетат протокола от днешното заседание и се надява по-този начин да оценят изказването на А. Йорданов и на г-н Голубарев. Ще се направи среща и в детайли ще се обсъдят направените предложения.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-11 от 01.06.2023 г. относно заявление от „Булгаргаз” ЕАД с вх. № Е-15-20-19#1 от 11.05.2023 г. за утвърждаване на цена за месец юни 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:

.....
А. Йорданов

.....
Б. Голубарев

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

Н. Косев – главен експерт