



ПРОТОКОЛ

№ 337

София, 01.11.2023 година

Днес, 01.11.2023 г. от 16:01 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-15-20-34#1 от 11.10.2023 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

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

По т. 1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-34#1 от 11.10.2023 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 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 26.10.2023 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-34#1 от 11.10.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец ноември 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. ноември 2023 г. в размер на 67,27 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,59 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 неверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-34 от 11.10.2023 г. За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-34#1 от 11.10.2023 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-308 от 12.10.2023 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1241 от 17.10.2023 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 326 от 20.10.2023 г., т. 1. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 26.10.2023 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-Дк-1241 от 17.10.2023 г., на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в приетия от КЕВР доклад.

С писмо с изх. № Е-15-20-34 от 24.10.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано да представи заверени копия на извадка от изданието (...), удостоверяваща индекса (...) ноември 2023 г. в последния работен ден на м. октомври 2023 г.; информация за реално получените количества природен газ по договора с Shell Global LNG Limited (Shell), както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец ноември 2023 г.

С писмо с вх. № 15-20-34 от 25.10.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило информация относно полученото количество природен газ по договора с Shell, ведно с приложен сертификат. „Булгаргаз“ ЕАД информира също КЕВР, че при образуване на регулираната цена за м. ноември 2023 г. въз основа на последно заявените от клиенти количества природен газ ще включи количества природен газ от извършената от „Шениер Маркетинг Интернешънъл“ ЛЛП (Шениер) доставка през м. април 2023 г. на турски терминал.

С писмо с вх. № Е-15-20-34 от 01.11.2023 г. дружеството е предоставило актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. ноември 2023 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило цена за продажба на природен газ на крайните снабдителите и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за м. ноември 2023 г. в размер на 82,12 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 80,02 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,76 лв./MWh, или (...)% и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,34 лв./MWh. Заявителят е посочил, че предложената за утвърждаване цена отчита стойността на индекса (...) ноември 2023 г. в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 31.10.2023 г. в (...) и увеличените количества природен газ за доставка до клиенти за м. ноември 2023 г. В тази връзка са приложени и следните документи: сертификат (№ (...) от (...)), удостоверяващ полученото количество природен газ от Шениер в регазификационен терминал, в енергийни единици (MWh); фактура № (...) от Шениер; справка от счетоводната система на „Булгаргаз“ ЕАД за валутния курс на заприходяване на извършените през месец април 2023 г. доставки от Шениер; потвърждение по електронна поща от Mutilineos S.A. относно планираната доставка на количества природен газ през м. ноември 2023 г. в размер от (...) MWh (с 5% отклонение спрямо договореното месечно количества съгласно подписания годишен договор и Изменение № (...) от (...))

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

С Решение № Ц-22 от 01.10.2023 г. КЕВР е утвърдила за месец октомври 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 60,41 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 обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обоснованите разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

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

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

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар:

Със заявление с вх. № Е-15-20-34#1 от 11.10.2023 г. Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. ноември 2023 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори – (...) MWh или (...)% . Впоследствие, с писмо с вх. № Е-15-20-34 от 01.11.2023 г. общественият доставчик е

посочил, че общото количество природен газ за вътрешния пазар за м. ноември 2023 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)%, и по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: по договор от (...) с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с Mitylineos S.A. – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с Dera Commercial – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с Shell Global LNG Limited (Shell) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ) и по договор с Шениер – (...) 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. ноември 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 ноември 2023 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,82108 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за IV тримесечие 2023 г., за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към цената се добавят 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. ноември 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 горесцитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. ноември 2023 г. – (...) MWh.

2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПГ):

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

Между „Булгаргаз“ ЕАД и Mitylineos S.A. е сключен Договор от (...) за покупко-продажба на природен газ – Договор от (...), в сила от (...) до (...). Двете дружества са сключили и (...) от (...) за покупко-продажба на втечен природен газ и/или природен газ

– (...) от (...), чиито условия са идентични с условията по Договор от (...). „Булгаргаз“ ЕАД и Mutilineos S.A. са сключили Изменение № (...) от (...) на (...) от (...) (Изменение № (...) от (...)), като произтичащите от него разходи са приети за обосновани с Решение № Ц-19 от 01.08.2023 г. на КЕВР. Между страните е сключено и Изменение № (...) от (...) на (...) от (...) (Изменение № (...) от (...)), предвиждащо изменение на количеството природен газ за доставка през месец ноември 2023 г.

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

Съгласно условията на Договор от (...) и (...) от (...), количеството природен газ за доставка през м. ноември 2023 г. е в размер на (...) MWh природен газ. С Изменение № (...) от (...) е договорено количество природен газ в размер на (...) MWh, предвидено за доставка през месец август 2023 г., да бъде доставено през м. ноември 2023 г. Аналогично, с Изменение № (...) от (...) „Булгаргаз“ ЕАД и Mutilineos S.A. са договорили количество природен газ в размер на (...) MWh, предвидено за доставка през месец септември 2023 г., да бъде доставено през м. ноември 2023 г. Количеството природен газ за доставка през м. ноември 2023 г. по договора с Mutilineos S.A. и измененията е в размер на (...) MWh. Съгласно получено на електронна поща на „Булгаргаз“ ЕАД потвърждение от Mutilineos S.A., общият размер на планираните за доставка количества природен газ през м. ноември 2023 г. ще е в размер на (...) MWh, което съставлява (...) MWh $+5\%$ и е в рамките на предвидения по Договор от (...) толеранс.

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

(...)

Предвид горното, цената по Договора от (...), (...) от (...) и Изменение № (...) от (...) е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислена при стойност на индекса (...) за м. ноември 2023 г. към 31.10.2023 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 ноември 2023 г. към 31.10.2023 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.

Общият размер на планираните за доставка количества природен газ през м. ноември 2023 г. е в размер (...) MWh. За пренос до българската граница на част от тези количествата природен газ, а именно: в размер на (...) MWh, „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило да използва резервиран твърд годишен капацитетен продукт в размер на (...) MWh (30 дни по (...) MWh/ден) в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, който е с единична цена (...) EUR/MWh ((...) EUR \div 366 \div (...) MWh) или (...) лв./MWh. Разходите за пренос на (...) MWh природен газ за м. ноември 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. По отношение на преноса на останалите доставяни от Mutilineos S.A. количества природен газ, а именно: в размер на (...) MWh, „Булгаргаз“ ЕАД в писмо с вх. № Е-15-20-34 от 01.11.2023 г. е посочило, че при образуване на цената на природния газ за м. ноември 2023 г. не е включило разходи за пренос. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че доставката на количествата от Mutilineos S.A. може да се извърши на ВТТ Гърция или ВТТ България по преценка на доставчика на дневна база, като общественият доставчик не може предварително да посочи количествата, които ще бъдат доставяни на

всяка от посочените точки. Посочените количества природен газ за м. ноември 2023 г. в размер на (...) MWh, „Булгаргаз“ ЕАД очаква бъдат доставени на ВТТ България. В случай че тези количества природен газ бъдат доставяни на ВТТ Гърция, дружеството ще резервира капацитетен продукт за пренос в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро на дневна база, разходът за който не е включен от обществения доставчик при изчислението на цената. В тази връзка, общественият доставчик заявява, че в случай че такъв разход бъде извършен, то този разход ще бъде отразен като разлика между прогнозните и отчетните приходи за м. ноември 2023 г.

Предвид посоченото от „Булгаргаз“ ЕАД по отношение разходите за резервиране на капацитетен продукт за пренос в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, КЕВР счита, че в случай на доставка на количества природен газ на ВТТ България, следва да се приспадат разходите за достъп и пренос в българската газопреносна мрежа, а в случай на доставка на количества природен газ на ВТТ Гърция, следва да се отчетат допълнителните разходи за достъп и пренос в ИТ Кулата/Сидирокастро при предоставяне от обществения доставчик на отчетната информация в КЕВР.

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

2.2.2. Доставка на количество ВПГ от Dera Commercial

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

Съгласно условията на Договор от (...).

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

Крайната цена за (...) MWh природен газ по договора с Dera Commercial е в размер на (...) лв./MWh, изчислена при стойност на индекса (...) за м. ноември 2023 г. към 31.10.2023 г. в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh), минус (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh), плюс разход за пренос до ВТТ България в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh), минус приспадналите разходи за входен капацитет в размер на (...) лв. за MWh.

2.2.3. Доставка на количество ВПГ от Shell

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 (...)). Условията на Потвърждението от (...) определят 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 $\pm 5\%$ от очакваното количество, което ще се разтовари на терминала за регазификация – (...), Р Турция.

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 (ДДК). ДДК за 2023 г. по Споразумението от (...) е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) USD или (...) лв. (при обменен курс за м. ноември 2023 г. от 1,82108 лв. за 1 щатски долар) и се умножава по ДДК. Съгласно Споразумението от (...) цената на природния газ (...).

При утвърждаване на цената на природния газ за м. октомври 2023 г. с Решение № Ц-22 от 01.10.2023 г. на КЕВР е включено количество природен газ за доставка в размер на

(...) MWh по Рамковия договор от (...) между „Булгаргаз“ ЕАД и Shell, при цена по договора с Shell в размер на (...) лв./MWh. Такава е и цената за количествата природен газ, които ще бъдат доставяни за клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД през м. ноември 2023 г., тъй като тези количества са доставени от Shell по договора през м. октомври 2023 г.

За доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. ноември 2023 г., по договора с Shell „Булгаргаз“ ЕАД ще използва (...) MWh – количество, представляващо разликата между общото получено на (...) количество природен газ от (...) MWh, съгласно сертификат № (...) от (...) г., и включеното за доставка през м. октомври 2023 г. с Решение № Ц-22 от 01.10.2023 г. количество природен газ от (...) MWh.

Предвид гореизложеното, крайната цена за предвидените за доставка през м. ноември 2023 г. по договора с Shell количества природен газ в размер на (...) MWh, е (...) лв./MWh и включва цената по договора с Shell – (...) лв./MWh ((...) EUR/MWh), и цената по споразумението с Боташ – (...) лв./MWh ((...) USD/MWh).

2.2.4. Доставка на количество ВПГ от Шениер

Между „Булгаргаз“ ЕАД и Шениер е сключено Рамково споразумение от (...), въз основа на което, на (...) двете дружества са потвърдили покупко-продажба на два товара ВПГ за м. април 2023 г. (Потвърждение от (...)). С Потвърждението от (...) за товар 1 е предвиден „диапазон на номиналното количество“ – между (...) и (...) MMBtu (включително) (~(...) – (...) MWh), като доставеното количество може да се различава от номиналното с оперативен толеранс до $\pm 10\%$, по избор на Шениер. Мястото на разтоварване на товар 1 е в терминала (...) – Турция, съгласно подписано на (...) Изменение на потвърждението от (...). В писмо с вх. № Е-15-20-34 от 25.10.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че през м. април 2023 г. от Шениер е доставено количество природен газ в размер на (...) MWh. Съгласно Решение № Ц-7 от 01.04.2023 г. на КЕВР, (...) MWh от това количество природен газ „Булгаргаз“ ЕАД е използвало за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. април 2023 г. От останалото количество в размер на (...) MWh, което се съхранява в газопреносната мрежа на турския оператор, „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва (...) MWh за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. ноември 2023 г. Това количество природен газ ще бъде доставено в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа, като според условията на подписаното с Боташ Споразумение от (...). „Булгаргаз“ ЕАД дължи турския оператор на газопреносна мрежа дневно плащане в размер на (...) USD/MWh. Според условията на Потвърждението от (...), доставната цена е определена в USD за MMBtu и се изчислява по формулата: (...). При изчисляване на цената на природния газ, доставян от Шениер, е отчетена стойността на индекса (...) за м. април 2023 г. в размер на (...) USD/MMBtu и коефициент за преобразуване от MMBtu в MWh със стойност (...), приети за обосновани с Решение № Ц-7 от 01.04.2023 г. на КЕВР.

Изчисляването на цената по договора с Шениер е при следните параметри: цената на доставения природен газ по фактура, издадена от Шениер, е в размер на (...) USD, а доставеното количество природен газ по сертификат от (...) е (...) MWh. В тази връзка, получената единична цена е (...) USD/MWh или (...) лв./MWh, (при обменен курс на заприходяване от 1,77561 лв. за 1 щатски долар). Към тази цена се добавя дневно плащане

в размер на (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс за м. ноември 2023 г. от 1,82108 лв. за 1 щатски долар).

Крайната цена за количеството природен газ от (...) MWh по договора с Шениер е в размер на (...) лв./MWh.

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: 17.08.2023 г. – 30.09.2023 г., е в размер на 1,82108 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното и предвид сключените от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ на българския пазар, общите прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносната мрежа“ е в размер на 80,02 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 ноември 2023 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за дейността „обществена доставка“ за месец ноември 2023 г. възлиза на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и УПР, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец ноември 2023 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 1,76 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. ноември 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. септември 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 № 0040000443 от 01.09.2023 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по План, за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. септември 2023 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. ноември 2023 г. е в размер на 0,34 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. ноември 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 80,02 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец ноември 2023 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = \mathbf{80,02 \text{ лв./MWh}}$$

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 ноември 2023 г. е в размер на 1,76 лв./MWh:

$$\mathbf{80,02 + 1,76 = 81,78 \text{ лв./MWh}}$$

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

$$\mathbf{81,78 + 0,34 = 82,12 \text{ лв./MWh}}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец ноември 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 82,12 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 10,782 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. юли – септември 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.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена на природния газ за месец ноември 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и на топлофикационните дружества. Предложената в заявлението цена е в размер на 67,27 лв./MWh, включително компонента за дейността

„обществена доставка“ в размер на 1,59 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,34 лв./MWh.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенияте към него документи са отразени в доклад от 17.10.2023 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 326 от 20.10.2023 г., т. 1. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 26.10.2023 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклада от 17.10.2023 г., на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в приетия от КЕВР доклад на работната група.

Утвърдената от КЕВР цена на обществения доставчик за м. октомври е в размер на 60,41 лв./MWh.

С две писма (от 25.10.2023 г. и от 01.11.2023 г.) „Булгаргаз“ ЕАД е представило информация, която има отношение към образуването на цената на природния газ за м. ноември.

С писмото от 01.11.2023 г. дружеството е предложило за утвърждаване цена в размер на 82,12 лв./MWh, включваща компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,76 лв./MWh и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,34 лв./MWh.

С двете писма дружеството информира Комисията, че има промяна в количествата, чрез които осигурява потреблението на природен газ в страната и по двустранни договори. Количествата от Shell са намалени, тъй като реално разтоварените количества от LNG танкера са по-малко от прогнозираните от „Булгаргаз“ ЕАД. Дружеството информира, че това намаление се компенсира с количества, осигурени по договор с Шениер. Те са закупени през м. април и са разтоварени на терминал в Турция. Съгласно споразумение между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ тези количества се съхраняват в турската газопреносна мрежа и сега чрез тях се осигурява пълния обем на заявените от клиентите количества за доставка през м. ноември.

„Булгаргаз“ ЕАД информира, че има промяна при заявените количества от клиентите в България на регулиран пазар и по двустранни договори. Първоначално заявените са в размер на (...) MWh, от които за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh и по двустранните договори – (...) MWh. Дружеството е информирало за промяната с писмото от 01.11.2023 г. Общото количество природен газ за вътрешния пазар за м. ноември 2023 г. става в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

„Булгаргаз“ ЕАД осигурява тези количества по следния договори:

- по договор с азербайджанката газова компания ((...) MWh), с крайна цена от (...) лв./MWh, включваща преноса през газопровода IGB);

- по договор с Mytilineos S.A. ((...) MWh, които са на цена от (...) лв./MWh). Все още не е ясно каква част от количествата ще се доставят на виртуална търговска точка Гърция и на виртуална търговска точка България, като (...) MWh ще се пренесат чрез резервиран капацитет през Кулата/Сидирокастро. Ако количествата се доставят в България, дружеството следва да приспадне сума, която отговаря на капацитета в българската газопреносна мрежа. В случай че се доставят на виртуална търговска точка в Гърция – дружеството ще има допълнителен разход за пренос през Кулата/Сидирокастро в Гърция;

- по договор с Dera Commercial – (...) MWh, които се доставят на виртуална търговска точка България. Дружеството е приспаднало разходи за пренос през българската газопреносна мрежа, тъй като количествата се доставят в България. Крайната цена на тези количества е в размер на (...) лв./MWh;

- по договор с Shell Global LNG Limited, като вече е докладвано, че има намаление на предвидените количества, като точният размер е (...) MWh. Крайната цена по договора

е в размер на (...) лв./MWh. За тези количества се плаща и такса съгласно споразумението с Боташ, което е включено в тази цена.

- по договор с Шениер – (...) MWh. В цената за месец април е включена една част от доставеното тогава количество, и е останало и турската газопреносна мрежа. Сега също няма да се използват всичките количества.

Ив. Н. Иванов запитва, какво е оставащото количество.

М. Димитров отговори, че през месец април е включено количество в размер на (...) MWh. Общо доставеното количество тогава е (...) MWh. Сега се ползват (...) MWh.

Б. Голубарев запитва, колко е тази разлика.

М. Димитров отговори, че разликата е в размер на (...) MWh. М. Димитров продължи с докладването и поясни, че това са всички количества, които „Булгаргаз“ ЕАД осигурява за потребление от клиентите на дружеството за м. ноември. Крайната цена по договора с Шениер е в размер на (...) лв./MWh. В нея се включва и дневното плащане по споразумението с Боташ, тъй като количествата се доставят в точка Малкочлар/Странджа. Това са петте договора със съответните количества, чрез които дружеството обезпечавя потреблението за м. ноември. Общите разходи по всичките пет договора са в размер на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносната мрежа“ е в размер на 80,02 лв./MWh.

Към тази цена се добавя компонента „обществена доставка“ в размер на 1,76 лв./MWh, както и компонента за задължения към обществото, в размер на 0,34 лв./MWh. Така се получава предложената за утвърждаване цена в размер на 82,12 лв./MWh.

Увеличението спрямо последно утвърдената от Комисията цена (за м. октомври) е 35,94%.

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 01.11.2023 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 82,12 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 80,02 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,76 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,34 лв./MWh;

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

Б. Голубарев каза, че вижда два основни фактора за увеличението на цената: увеличението на (...) и (...). Кой от тях е с по-голяма тежест?

Ив. Н. Иванов каза, че (...) е с по-голяма тежест.

М. Димитров отговори, че трябва да се види, какъв дял имат спрямо общите разходи.

А. Йорданов каза, че иска да направи два коментара, като единият от тях е продължение на въпроса, зададен от Б. Голубарев. Първо, за отбелязване е, колко много са се променили ценовите равнища от м. април, когато количеството е закупено от Шениер, до настоящия момент. Най-вероятно и при тогавашния търг цената е била обвързана с котировките на борсовите пазари. Второто е, че освен тези два фактора (движението на (...) и наличието на (...)), се вижда и трети фактор, който е изменението в заявките за потребление в страната. От докладването се разбира, че това изменение се дължи в по-голяма степен на двустранните договори, отколкото на регулирания пазар. А. Йорданов каза, че още веднъж отбелязва за протокола, че може би този подход към регулирането на обществения доставчик наистина трябва да се премисли, защото към момента вследствие на няколко динамични фактора рискът се разпределя не по заслуги, а между регулирания и свободния пазар. От друга страна е щастливо обстоятелство, че „Булгаргаз“ ЕАД има количества, закупени от Шениер, защото иначе обемът на доставките няма да може да се изпълни в цялост. Въпреки това, Комисията разглежда цената на „Булгаргаз“ ЕАД в качеството му на обществен доставчик и то се разглежда цената, по която продава на клиенти на регулирания пазар. А. Йорданов каза, че продължава за апелира за подход, който разделя регулирания и свободния пазар на природен газ. Това трябва да се направи, за да не се елиминира ценовата конкуренция чрез това изравняване на цените, което се получава вследствие на модела, който Комисията прилага, както и да се стимулира по-висока активност на клиентите на свободен пазар да търсят изгодни оферти за доставка извън обществен доставчик.

Към настоящия момент общественият доставчик на практика обира почти целия риск на свободния пазар, в това число и измененията в доставните количества и отказите на клиенти да приемат количества, които са заявили. В този смисъл е нормално тази гъвкавост да струва допълнителни разходи, които в момента се разпределят върху всички пазарни сегменти, т.е. не е добра новината, че цената за регулирания пазар се увеличава, но на практика това в някаква степен възпира увеличението на пазарната цена извън регулирания пазар. А. Йорданов каза, че иска да помоли (не в краткосрочен план, защото очевидно това е невъзможно) Комисията да преразгледа подхода си при регулирането на обществения доставчик, защото основната функция на това ценово регулиране е да се му се даде такава цена, която да покрива разходите за доставка до клиентите на регулиран пазар. Всъщност сега Комисията малко в повече и в аванс решава и други въпроси, които не са ѝ пряко възложени със закона. Това би трябвало да са функции на обществения доставчик – вече като търговец да води преговори, да договаря цена с крайните си клиенти по двустранни договори, да разпределя риска между клиентите и себе си, без да го пренася върху регулирания пазар. А. Йорданов каза, че тази тема не е нова, но още веднъж апелира към нейното разглеждане, защото смята, че промяна в подхода ще доведе до успокояване на пазара и до това контрагентите на „Булгаргаз“ ЕАД по двустранни договори да са малко по-активни при търсенето на изгодни оферти, а не да очакват регулираната цена, която да се явява референтна за пазара.

Ив. Н. Иванов каза, че спрямо първоначалното заявление от 11.10.2023 г. има промени: повишено е количеството, което „Булгаргаз“ ЕАД определя като необходимо за потребителите през м. ноември. Това наистина е поради двустранните договори и там процентът за доставка се увеличава. На второ място, действително има много сериозна промяна на индекса (...), която засяга всичките договори, с изключение на доставките от Азербайджан, които се определят на база петролните индекси.

М. Димитров поясни, че цените на Шениер се определят според индексите на (...).

Ив. Н. Иванов каза, че това е така, но цените на Шениер отново се определят на базата на газов индекс, а не на петролен. На следващо място, това е намаление на първоначалните количества, (...), които са били на (...). В общи линии това са двата източника, които са като котва за решенията на Комисията и са от порядъка на (...) лв./MWh. В същото време договорът с Шениер, който е сключен преди повече от шест

месеца, е при цени на (...) към онзи момент. Тези цени са (...), отколкото тези от Азербайджан и от Шел. Ив. Н. Иванов каза, че макар и със задна дата си мисли, че е щяло да бъде тежка грешка, ако тогава е бил сключен договор за шест или седем танкера с доставки от Шениер, защото сега цената е щяла да бъде между (...) лв./MWh. За съжаление остават количества от Шениер и за следващия месец или за по-следващия, които са от порядъка на около (...) MWh.

Следващото, което не може да бъде избегнато, са конфликтите в Украйна и Близкия изток. Винаги такива конфликти водят до паника на тези пазари. Европа се е подготвила за зимния сезон, колкото е било възможно. В момента хранилищата на Франция и Германия са заредени на 99,56%. Това е пълно зареждане. Румъния очевидно ползва хранилища в съседна Украйна и дава зареждане със 106%, спрямо капацитет, който е предварително обявен. Явно зарежда извън хранилища в страната. В България зареждането е на 97%, което е също добро ниво. Очевидно е, че други фактори са се оказали по-силни, но това, че хранилищата са заредени показва, че е направено всички, което е възможно, но с това не може да се компенсират конфликтите по света и тяхното отражение. Не е добре за бизнеса и за битовите потребители, че цената на природния газ се повишава с близо 36%. Очевидно довечера ще бъде първата новина по телевизията, защото това винаги се дава приоритетно, но от страна на КЕВР това нещо не може да се промени по никакъв начин. Ив. Н. Иванов каза, че за информация на А. Йорданов пояснява, че предходния ден е имало среща с представители на „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД. Взето е решение да се проведе следваща среща, на която освен двете газови дружества да бъдат поканени асоциациите и представители на промишлените потребители. Темата, която е предложена от Б. Голубарев и която ще бъде основно разисквана, касае балансиращия пазар на природен газ, но и повдигнатата от А. Йорданов тема може да бъде обсъждана в този формат. Ив. Н. Иванов каза, че според него, за да бъдат одобрявани в голяма степен решенията на Комисията, те трябва да са предварително разисквани със засегнатите лица. Такива въпроси са разглеждани и в областта на електроенергетиката. Комисията не бяга от разискването, което би трябвало да бъде последвано и от съответни решения.

А. Йорданов каза, че е запознат с това, което е обсъждано на срещата. Действително касае съответното реструктуриране на балансиращия пазар, който функционира в момента. Относно другата тема: тя трябва да се подложи на обществена дискусия, но това трябва да се случи едва след като регулаторът концептуално си уточни подхода към регулирането на цените на обществения доставчик. Идеята как да се регулират цените е възложена по закон на регулатора, а не на заинтересованите страни, с изключение на случаите, в които инициативата е предоставена предимно на ползвателите на мрежови услуги. В този смисъл регулаторът трябва да представи проектът, който да бъде подложен на такава публична дискусия, тъй като как се регулират цените на обществения доставчик и цените на крайните снабдители е изключително и само в правомощията на енергийните регулатори. Така е по европейското законодателство, така е и по националното законодателство. Регулаторът е този, който трябва да осигури баланса на интересите на клиентите, на енергийните предприятия и на двата сектора на пазара: свободен и регулиран. А. Йорданов каза, че подкрепя идеята, но за да се бъде подложена тази тема на дискусия, регулаторът концептуално трябва да предложи подход, който са се обсъжда от заинтересованите страни.

Ив. Н. Иванов каза, че когато е превеждано обсъждането за балансиращия пазар, основната идея на Б. Голубарев е била да се направи модел, който е максимално близък до този на балансиращия пазар на електроенергия. Същата логика ли ще се следва и за обществения доставчик по отношение на цената и всичко, което го съпътства? Сега има един модел, който е за обществения доставчик на електрическа енергия.

Б. Голубарев каза, че от първи юли общественият доставчик на електрическа енергия ще спре да съществува.

Ив. Н. Иванов каза, че според него ще престане да съществува и общественият доставчик на природен газ. Вече се обсъжда това нещо.

Б. Голубарев каза, че това е един от подходите. Относно балансирането има регламент, който в случая не е спазен. Това е проблем.

Ив. Н. Иванов каза, че това ще се разисква именно на тази среща, която ще бъде организирана и допълни, че ако няма желание да се изслушат другите участници на този пазар, ще организира срещата в лично качество, защото иска да изслуша всички мнения относно това, което Комисията сега обсъжда.

А. Йорданов каза, че не предлага това, а регулаторът първо да си уточни подхода към регулирането. Не е добре да се заимства този модел, който се е прилагал по отношение на обществения доставчик в електроенергийния сектор, защото така се рискува да се повторят всички грешки на растежа. Тук, за разлика от електроенергията, която се произвежда предимно от производители в страната, природният газ е изцяло вносна стока и се осъществява въз основа на двустранни договори на обществения доставчик с външни контрагенти. Ограниченията, които КЕВР е имала възможност да прилага по отношение на производителите на електрическа енергия, за да се подсигури процеса на регулиране на цената, в този случай няма как да се приложат по отношение на външни доставчици, нито да се определят квоти или да се насочват доставки към един или друг пазар. В тази смисъл двата пазара (свободен и регулиран) трябва да се разделят и общественият доставчик, в това си качество, да изпълнява основната си функция: да гарантира обществената, а какво прави като търговец е съвсем друг въпрос, който дори не е въпрос на регулиране, стига да се спазват правилата на пазара.

Ив. Н. Иванов каза, че няма да се учуди, ако в резултат на промяна на закона през първите месеци на 2024 г. датата 01.07.2024 г. бъде променена. Когато започне изчислението, как ще се премине на свободен пазар за битовите потребители от 01.01.2026 г., ще се видят такива проблеми, които могат да наложат и промяна на тази дата. Относно всички останало: когато се казва, че трябва да се чуят и други мнения, не се оспорва това, че регулаторът може да представи предварително виждане, но не е задължително то да бъде подкрепено в еднаква степен от всички членове на регулатора. Ив. Н. Иванов каза, че запазва своите резерви, които са още отпреди година и няколко месеца, но нека да се стигне до тази фаза и решението да се вземе с мнозинство. Ив. Н. Иванов каза, че няма да се противопостави на приемането на решение.

А. Йорданов каза, че по този въпрос няма конфронтация. Това, което се казва е, че регулаторът трябва да маркира подхода и заинтересованите страни да го обсъдят, защото всяка от тях представлява частния си интерес. В единия случай това е интересът на свободния пазар, а в другия е на потребителите. Регулаторът трябва да предложи баланса между тези два интереса.

Ив. Н. Иванов каза, че този разговор може да продължи още, но мисли, че заседанието трябва да приключва.

М. Димитров каза, че иска да поясни нещо относно въпроса на Б. Голубарев, кои разходи са с по-голяма тежест. По отношение на промяната на (...). При представянето на първото заявление, неговата стойност е била около (...) EUR. Сегашната му стойност е (...) EUR. Има увеличение от над (...) EUR на (...). Количествата, които са доставени и са обвързани с (...) цена са по три договора: с Dera Commercial, с Mytilneos S.A. и с Shell Global LNG Limited. Общото количество по тези три договора е в размер на (...) MWh. Когато това количество се умножи с тези около (...) EUR се получават (...) лв. Това е увеличението поради разликата в (...). Количествата от Шениер не са обвързани с (...). Те са на стойност (...) лв. и разходите за тях са на стойност (...) лв. Ако се приеме, че тези количества са на стойност от (...) лв., както са на Mytilneos S.A. и на останалите, това означава, че разходите ще бъдат (...) лв. Тук се прави една разлика от сегашните (...) лв. минус (...) лв. Получават се (...) лв. Това показва, че (...) е с по-голяма значимост.

Р. Тахир каза, че (...) % от общите разходи са по договора с Шениер.

М. Димитров поясни, че това е приблизителна сметка.

Ив. Н. Иванов каза, че предлага да се премине към гласуване на проекта на решение.

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

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 01.11.2023 г.:

1. Цена, по която общественят 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 82,12 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 80,02 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,76 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,34 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" ****				107,96	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		107,96	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	100,23	108,59			
	до 1057 MWh/год., вкл.	99,17	107,72			
	до 2113 MWh/год., вкл.	98,11	106,86			
	до 4226 MWh/год., вкл.	97,04	105,98			
	до 6339 MWh/год., вкл.	96,41	105,47			
	до 8452 MWh/год., вкл.	95,97	105,11			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	95,62	104,82			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	94,54	103,93			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	93,89	103,39			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	93,42	103,00			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	93,06	102,71			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	92,48	102,22			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	91,85	101,70			
	над 105 650 MWh/год.	91,10	101,06			
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		94,46				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		93,83				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		92,65				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		83,37				
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				115,35	
	до 106 MWh/год.	106,22	112,39			
	до 211 MWh/год.	105,27	110,75			
	до 528 MWh/год.	103,57	109,21			
	до 1056 MWh/год.	102,00	108,56			
	до 2112 MWh/год.	101,34	107,67			
	до 5281 MWh/год.	100,45	107,02			
	до 10 562 MWh/год.	99,79	106,25			
над 10 562 MWh/год.	95,22	104,05				
3	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				118,90	
	до 106 MWh/год.	106,62	116,26			
	до 211 MWh/год.	105,40	114,42			
	до 528 MWh/год.	104,38	113,34			
	до 1056 MWh/год.	103,56	110,64			
	до 2112 MWh/год.	102,44	108,03			
до 5281 MWh/год.	101,42	106,64				

	до 10 562 MWh/год.	100,00	105,13			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		100,83			
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	96,48				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	93,56				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				106,47	
4	до 211 MWh/год.	98,03				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	97,15				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	95,78				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	94,88				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	93,40				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	90,64				
	над 10 550 MWh/год.	88,73				
	до 52,75 MWh/год.		104,43			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		102,75			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		101,91			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		100,34			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		97,93			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		97,10			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		96,96			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	106,95	107,35		108,02	
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				111,78	
	до 500 MWh/год. вкл.	97,78				
	над 500 MWh/год.	94,82				
	до 50 MWh/год. вкл.		107,49			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год. вкл.		102,17			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				108,63	
	до 1055 MWh	96,80				
	до 4220 MWh	93,84				
	до 211 MWh		96,93			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				154,21	
	до 2500 MWh вкл.	136,75				
	над 2500 MWh	129,80				
	до 250 MWh вкл.		148,52			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				156,02	
	до 250 MWh/год. вкл.	152,20				
	над 250 MWh/год. вкл.	151,43				
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		101,98		98,01	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	92,13				
11	над 10 000 MWh/год. вкл.	91,98				
	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				128,07	
	до 20 000 m ³ /год.*****	124,70				
	до 50 000 m ³ /год.*****	119,07				
	до 100 000 m ³ /год.*****	116,23				
	до 250 000 m ³ /год.*****	111,83				
	до 500 000 m ³ /год.*****	109,36				
до 1 000 000 m ³ /год.*****	108,83					
над 1 000 000 m ³ /год.*****	106,28					
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	91,92	102,91		109,27	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	93,29	102,15		109,14	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков				106,46	
	до 1054,599 MWh	97,47				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	92,01				
	над 10 546,000 MWh	89,84				
	до 52,729 MWh		106,68			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		106,53			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		105,17			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		103,29				
над 2109,200 MWh		101,79				
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	95,94	99,40		101,88	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		97,12		99,87	
	до 50 000 MWh	93,32				
17	над 50 000 MWh	84,30				
	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	93,93	106,18		114,02	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				108,67	
	до 105,5 MWh	94,91				
18	до 1055 MWh	93,41				
	до 10 550 MWh	92,92				
	до 105,5 MWh		98,71			
	до 1055 MWh		97,30			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	96,41	104,46		105,77	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	103,68	119,44		107,40	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	91,39	99,04		101,83	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				103,24	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	102,55				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	96,77				
23	над 10 000 MWh/год.	92,96				
	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово****		106,68		107,51	5,69
	до 1000 MWh/год.	104,61				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	96,69				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	93,50				

	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	92,48			
	над 50 000 MWh/год.	91,84			
24	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	106,20	112,64	118,33	
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		104,40	104,62	
25	до 5000 MWh/год. вкл.	99,74			
	над 5000 MWh/год. вкл.	98,83			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тугракан, Главиница и Ситово		106,65	105,84	5,57
	до 1000 MWh/год.	105,03			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	100,59			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		105,24	105,49	6,90
	до 1000 MWh/год.	104,62			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	103,29			
	над 5000 MWh/год.	101,42			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			105,69	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		100,53		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		104,65		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		96,63		
	над 100 000 m ³ /год.*****		90,00		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	91,83			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	90,82			
29	„ЕМН“ ООД – община Средец*****	101,76	111,64	124,51	

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 бая 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 10,782 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 и 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 членове на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-23 от 01.11.2023 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-34#1 от 11.10.2023 г. за утвърждаване на цена за месец ноември 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....

А. Йорданов**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....

Б. Голубарев**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:****РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

Н. Косев – главен експерт