



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

[TLP-WHITE]

Ниво 0



ПРОТОКОЛ

№ 102

София, 23.03.2023 година

Днес, 23.03.2023 г. от 11:02 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. Доклад с вх. № Е-Дк-371 от 20.03.2023 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-10#1 от 13.03.2023 г. за утвърждаване на цена за месец април 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 разгледа доклад с вх. № Е-Дк-371 от 20.03.2023 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-10#1 от 13.03.2023 г. за утвърждаване на цена за месец април 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от

София 1000, бул. „Кн. Ал. Дондуков“ № 8-10
тел.: (02) 988 87 30; факс: (02) 988 87 82
www.dker.bg, dker@dker.bg

13.03.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец април 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. април 2023 г. в размер на 103,08 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,54 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,32 лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупоряден вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-10 от 13.03.2023 г.

За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-10#1 от 13.03.2023 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-103 от 15.03.2023 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 13.03.2023 г. се установи следното:

С Решение № Ц-6 от 01.03.2023 г. КЕВР е утвърдила за месец март 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 106,74 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с §1, т. 66б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосноваваните разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за

ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

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

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

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар, за м. април 2023 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...) % и по двустранните договори – (...) MWh или (...) %. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор от (...) с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); от „Шениер Маркетинг Интернешънъл“ ЛП (Шениер) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); от „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“ (Тотал) – (...) 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. април 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 април 2023 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,81723 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. март 2023 г. са в размер на (...) EUR или (...) лв., при обменен курс

от 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. април 2023 г. – (...) MWh.

2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПГ):

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за осигуряване на необходимите количества природен газ за 2023 г., е участвало в годишен търг за резервиране на единични слотове за съхранение и регазификация на терминала в Ревитуса, проведен на 02 ноември 2022 г. от националния системен оператор на природен газ на Р Гърция (ДЕСФА). Заявителят е резервирал стандартни слотове за ВПГ за м. април 2023 г., както следва: с начална дата на разтоварване 15.04.2023 г. – (...) MWh и с начална дата на разтоварване 26.04.2023 г. – (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е отбелязало, че при провеждането на търга за резервиране на слотове, не е била налична информацията относно конкретните доставки, които ще бъдат извършени и за точните количества, които ще бъдат доставени. При резервирането на слотовете за м. април 2023 г., дружеството е предвиждало количеството ВПГ, доставено на посочените дати, да бъде предназначено за изпълнение на заявките на клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД за м. април и май 2023 г.

Въз основа на представени от „Булгаргаз“ ЕАД данни за проведен от ДЕСФА търг за резервиране на слотове, разходите, които следва да бъдат заплатени от заявителя за слотовете за м. април 2023 г., са: (...) EUR за слот 15.04.2023 г. и (...) EUR за слот 26.04.2023 г.

Въз основа на Рамково споразумение от (...) сключено между „Булгаргаз“ ЕАД и Шениер, на 15.02.2023 г. двете дружества са потвърдили покупко-продажба на два товара ВПГ за м. април 2023 г., като товар 1 е предвиден от заявителя за изпълнение на заявките на клиентите му през м. април 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД и (...) са сключили (...). Въз основа на това, „Булгаргаз“ ЕАД е представило проект на (...), което предвижда да сключи с (...). Според клаузите на (...), което за 2023 г. е (...) MWh. Според (...) независимо от (...), „Булгаргаз“ ЕАД (...). В тази връзка, при утвърждаване на цената на природния газ от 01.04.2023 г., следва да бъдат взети предвид параметрите на подписано между (...) и заявителя (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че с цел максимално използване на резервираните за 2023 г. капацитет за достъп до терминалите в Турция, въз основа на решение по Протокол № 768 от 21.02.2023 г., по т. 3, на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД, е провело тръжна процедура за доставка на ВПГ на терминал в Турция за м. април 2023 г. при цена, реферираща към (...) с отстъпка. „Булгаргаз“ ЕАД е оценило подадените оферти по методика за комплексна оценка на база минимална доставна цена за всеки месец на 2023 г., като е класирало на първо място Тотал.

2.2.1. Доставка на количество ВПГ от Шениер:

Условията на потвърждението от 15.02.2023 г. на двете дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и Шениер, за покупко-продажба на два товара ВПГ за м. април 2023 г., предвиждат за товар 1 „диапазон на номиналното количество“ – между (...) и (...) MMBtu (включително) (~(...)) – (...) MWh), като доставеното количество може да се различава от номиналното количество с оперативен толеранс до плюс или минус 10% по избор на Шениер. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при номинално количество в размер на (...) MMBtu и коефициент за преобразуване на MMBtu в MWh от 0,293071, доставеното количество ще е в размер на (...) MWh. 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 или за нагнетяване в подземното газово хранилище „Чирен“, при наличие на капацитет за нагнетяване. Според потвърждението от 15.02.2023 г. доставната цена е определена в USD за MMBtu и се изчислява по формулата (...), като (...) е крайната цена за (...).

„Булгаргаз“ ЕАД за целите на ценообразуването е заложило стойност на (...) към дата 10.03.2023 г., както е публикувана на (...), в размер на (...) USD/MMBtu. За целите на преобразуване на цената от MMBtu в MWh, е използван горепосоченият коефициент 0,293071.

Предвид горното, цената на природния газ, доставян от Шениер за месец април 2023 г., е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,81723 лв. за 1 щатски долар). При утвърждаване на цената от 01.04.2023 г. следва да бъде взета предвид стойността на (...) за м. април.

Единичният разход за слот за регазификация, съхранение и вход Агиа Триада е в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh), изчислен като частно на общите разходи за слот 15.04.2023 г. – (...) EUR ((...) лв.) и общите количества природен газ – (...) MWh. Така, общата сума на разходите за слот само за количествата природен газ за м. април 2023 г. е в размер на (...) лв. ((...) лв./MWh x (...) MWh). В тази връзка, до този размер са коригирани общите разходи за слот в размер на (...) лв., които „Булгаргаз“ ЕАД е включило в предложената за утвърждаване цена на природния газ. По този начин, в цената на природния газ се включват разходите за слот само за количествата природен газ за доставка от дружеството през м. април 2023 г., а именно: (...) MWh, а не всички разходи за резервирания от „Булгаргаз“ ЕАД слот в размер на (...) MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило оперативни разходи на LNG терминала за количествата от Шениер в прогнозен размер от (...) EUR/MWh (...лв./MWh, при обменен курс 1,95583 лв./EUR).

С оглед на спецификата на доставките на ВПГ, при които регазифицираното и съхранено количество следва да бъде получено в рамките на осигурения слот, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че ще проучи възможността за извършване на суапова сделка, чрез която да бъде осигурена равномерна доставка на количества природен газ през целия месец април. Дружеството е включило за целите на ценообразуването разходи за такава суапова сделка, формирани при прогнозна цена на сделката в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh). В тази връзка, при утвърждаване на цената на природния газ от 01.04.2023 г., следва да бъдат взети предвид параметрите на договора за осигуряване на равномерна месечна доставка, сключен от „Булгаргаз“ ЕАД.

Използваната за целите на ценообразуването стойност на разходите за пренос на количествата природен газ до българска граница чрез твърд капацитет, резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД в ИТ Кулата/Сидирокастро, е в размер от (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh).

Крайната цена за (...) MWh количества природен газ от Шениер е (...) лв./MWh, при отчитане на (...) към дата 10.03.2023 г.

2.2.2. Доставка на количества ВПГ за м. април 2023 г. от Тотал на терминал в Турция:

„Булгаргаз“ ЕАД и Тотал са сключили (...) за покупко-продажба за спот продажби на ВПГ. Класираното от „Булгаргаз“ ЕАД на първо място дружество – Тотал, в тръжната процедура за доставка на ВПГ на терминал в Турция за м. април 2023 г., е предложило оферта от (...) г. за доставка на природен газ за месец април 2023 г. с параметри: количество ВПГ на доставка: (...) MWh $\pm 5\%$; място на доставка: DES терминал в Турция, цена на доставка:– (...) април 2023 г. минус (...) EUR/MWh.

Крайната цена за (...) MWh от Тотал е (...) лв./MWh и включва: цена – (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh), изчислена при стойност на индекса (...) април 2023 г., към 10.03.2023 г. – (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh) минус (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh), както и разходи, произтичащи от (...) с (...), в размер на (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при

обменен курс 1,81723 лв. за 1 щатски долар).

При утвърждаване на цената на природния газ за м. април 2023 г., следва да бъдат взети предвид: стойността на индекса (...) април 2023 г. в последния работен ден на м. март 2023 г., условията на подписано споразумение с (...), както и потвърдените между „Булгаргаз“ ЕАД и Тотал данни за доставка на количествата природен газ за м. април 2023 г.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, усреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 15.01.2023 г. – 28.02.2023 г., е в размер на 1,81723 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното и направената в т. 2.2.1. корекция, общите прогнозни разходи за доставка на природния газ до входа на газопреносните мрежи се изменят от (...) лв. на (...) лв. В тази връзка компонентата цена на вход на газопреносните мрежи се изменя от 100,22 лв./MWh на 99,41 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 април 2023 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец април 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 април 2023 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв. В резултат на извършената корекция, размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ се изменя от 2,54 лв./MWh на 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 компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото

В предложената цена на природния газ за м. април 2023 г. е включена компонента за компенсирание 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).

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. февруари 2023 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „ден напред“ и нагнетени/съхранени/добити количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000333 от 02.03.2023 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за действие при извънредни ситуации и месечен продукт за съхранение, за период 01.03. – 31.03.2023 г.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2023 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. След съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира прогнозния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани през 2023 г. по Плана са изчислени като

20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количествата природен газ, които прогнозно планира да съхранява през 2023 г. по Плана, са в размер (...) MWh. „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.

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

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 13.03.2023 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. април 2023 г. по договорите за доставка на природен газ, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдителите 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 снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 99,41 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец април 2023 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = \mathbf{99,41 \text{ лв./MWh}}$$

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

$$\mathbf{99,41 + 2,53 = 101,94 \text{ лв./MWh}}$$

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

$$\mathbf{101,94 + 0,32 = 102,26 \text{ лв./MWh}}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец април 2023 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 102,26 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 снабдителите е изчислен в размер на 10,839 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. декември 2022 г. – февруари 2023 г. за следните ГИС: „Кулата – Сидирокастро“, „Стара Загора“ и „Странджа 2/Малкочлар“.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдителите се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на

които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				128,10	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		128,10	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	120,37	128,73			
	до 1057 MWh/год., вкл.	119,31	127,86			
	до 2113 MWh/год., вкл.	118,25	127,00			
	до 4226 MWh/год., вкл.	117,18	126,12			
	до 6339 MWh/год., вкл.	116,55	125,61			
	до 8452 MWh/год., вкл.	116,11	125,25			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	115,76	124,96			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	114,68	124,07			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	114,03	123,53			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	113,56	123,14			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	113,20	122,85			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	112,62	122,36			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	111,99	121,84			
над 105 650 MWh/год.	111,24	121,20				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		114,60				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		113,97				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		112,79				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		103,51				
2	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				135,49	
	до 106 MWh/год.	126,36	132,53			
	до 211 MWh/год.	125,41	130,89			
	до 528 MWh/год.	123,71	129,35			
	до 1056 MWh/год.	122,14	128,70			
	до 2112 MWh/год.	121,48	127,81			
	до 5281 MWh/год.	120,59	127,16			
	до 10 562 MWh/год.	119,93	126,39			
над 10 562 MWh/год.	115,36	124,19				
3	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				139,04	
	до 106 MWh/год.	126,76	136,40			
	до 211 MWh/год.	125,54	134,56			
	до 528 MWh/год.	124,52	133,48			
	до 1056 MWh/год.	123,70	130,78			
	до 2112 MWh/год.	122,58	128,17			
	до 5281 MWh/год.	121,56	126,78			
	до 10 562 MWh/год.	120,14	125,27			
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		120,97				
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	116,62					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	113,70					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				126,61	
	до 211 MWh/год.	118,17				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	117,29				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	115,92				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	115,02				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	113,54				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	110,78				
	над 10 550 MWh/год.	108,87				
	до 52,75 MWh/год.		124,57			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		122,89			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		122,05			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		120,48			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		118,07			
от 2110 до 5275 MWh/год.		117,24				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		117,1				
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	127,09	127,49		128,16	
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				131,92	
	до 500 MWh/год., вкл.	117,92				
	над 500 MWh/год.	114,96				
	до 50 MWh/год., вкл.		127,63			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		122,31			
над 500 MWh/год.		118,78				
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				128,77	
	до 1055 MWh	116,94				
	до 4220 MWh	113,98				
	до 211 MWh		117,07			
до 1055 MWh		115,96				

8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				174,35	
	до 2500 MWh вкл.	156,89				
	над 2500 MWh	149,94				
	до 250 MWh вкл.			168,66		
	над 250 MWh			165,02		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				176,16	
	до 250 MWh/год. вкл.	172,34				
	над 250 MWh/год. вкл.	171,57				
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****			122,12		118,15
	до 10 000 MWh/год. вкл.	112,27				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	112,12				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***					147,97
	до 20 000 m ³ /год.*****	144,62				
	до 50 000 m ³ /год.*****	139,02				
	до 100 000 m ³ /год.*****	136,19				
	до 250 000 m ³ /год.*****	131,81				
	до 500 000 m ³ /год.*****	129,36				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	128,83				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	126,29				
12	"Арсегаз" ЕАД – община Сопот	112,06	123,05		129,41	13,93
13	"Арсегаз" ЕАД – община Хисаря	113,43	122,29		129,28	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков					126,60
	до 1054,599 MWh	117,61				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	112,15				
	над 10 546,000 MWh	109,98				
	до 52,729 MWh			126,82		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh			126,67		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh			125,31		
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh			123,43			
	над 2109,200 MWh			121,93		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	116,08	119,54		122,02	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево			117,26		120,01
	до 50 000 MWh	113,46				
	над 50 000 MWh	104,44				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	114,07	126,32		134,16	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник					128,81
	до 105,5 MWh	115,05				
	до 1055 MWh	113,55				
	до 10 550 MWh	113,06				
	до 105,5 MWh			118,85		
	до 1055 MWh		117,44			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	116,55	124,60		125,91	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	123,82	139,58		127,54	
21	"Правецгаз I" АД – община Правец	111,53	119,18		121,97	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд					123,38
	до 1000 MWh/год. вкл.	122,69				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	116,91				
	над 10 000 MWh/год.	113,10				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бяна, Гурково, Твърдица и Брацигово****			126,82		127,65
	до 1000 MWh/год.	124,75				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	116,83				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	113,64				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	112,62				
	над 50 000 MWh/год.	111,98				
24	"Арсегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	126,34	132,78		138,47	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			124,54		124,76
	до 5000 MWh/год. вкл.	119,88				
	над 5000 MWh/год. вкл.	118,97				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			126,79		125,98
	до 1000 MWh/год.	125,17				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	120,73				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			125,38		125,63
	до 1000 MWh/год.	124,76				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	123,43				
	над 5000 MWh/год.	121,56				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**					125,71
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****			120,57		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****			124,66		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****			116,69		
	над 100 000 m ³ /год.*****			110,10		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	111,91				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	110,91				

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 10,839 kWh/m³.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за

снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

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

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

Дружеството е отбелязало също, че договорът с азербайджанската компания и последващите споразумения за неговото изменение, съдържат клаузи за конфиденциалност по отношение на целия текст на договора, като преценката дали определена информация е конфиденциална се прави от страните по договора при прилагане на клаузите му и на приложимото към него английско право. В допълнение дружеството посочва, че оповестяването на всяка информация относно условията на договора може да има неблагоприятни финансови последици за „Булгаргаз“ ЕАД поради нарушаване на клаузите за конфиденциалност.

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

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

С оглед гореизложеното и във връзка с неуповителен вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 13.03.2023 г., КЕВР с решение по Протокол № 94 от 15.03.2023 г., по т. 1, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-10 от 13.03.2023 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 април 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от „Булгаргаз“ ЕАД от 13.03.2023 г. за утвърждаване на цена за месец април 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители и на топлофикационните дружества. Предложената от дружеството за утвърждаване цена на природния газ за м. април 2023 г. е в размер на 103,08 лв./MWh, включваща компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,54 лв./MWh и компонента „задължения към

обществото“ в размер на 0,32 лв./MWh. Утвърдената от Комисията цена на „Булгаргаз“ ЕАД за м. март 2023 г. е в размер на 106,84 лв./MWh. По подаденото заявление Комисията е приела доклад относно наличието на информация в заявлението на дружеството за утвърждаване на цена за м. април, която съдържа защитена по закон информация и следва да бъде заличена при публикуването на документите във връзка с производството за утвърждаване на цена. Комисията е приела информацията, която да се заличи и да се публикува на интернет страницата неповерителен вариант на заявлението със заличени посочените от дружеството параметри.

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

Заявеното от клиентите на дружеството количество за доставка за м. април е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh, а по двустранните договори и по свободно договорени цени – (...) MWh. Количествата за м. април са осигурени по договор с азербайджанската компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); от „Шениер Маркетинг Интернешънъл“ ЛЛП – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); от „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“ – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

Цената на природния газ по договора с азербайджанската компания през м. април 2023 г. е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) лв./MWh и разходи за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) лв./MWh.

Чрез останалите два източника се предвижда доставка на втечен природен газ. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за осигуряване на необходимите количества природен газ за 2023 г. е участвало в годишен търг за резервиране на единични слотове за съхранение и регазификация на терминала в Ревитуса, проведен на 02 ноември 2022 г. Резервирани са стандартни слотове за ВПГ за м. април 2023 г., както следва: с начална дата на разтоварване 15.04.2023 г. – (...) MWh и с начална дата на разтоварване 26.04.2023 г. – (...) MWh.

Резервираните слотове за м. април са на стойност (...) EUR за слот от 15.04.2023 г. и (...) EUR за слот от 26.04.2023 г.

По отношение на осигуряване доставките на ВПГ: дружеството посочва и информация за сключено (...) с (...) за ползване на терминалите за регазификация в Турция и ползване на турската газопрееносна мрежа за доставка до българската граница. Сумата, която „Булгаргаз“ ЕАД заплаща на (...) е в размер на (...) щатски долара, умножени по (...), което за 2023 г. е в размер на (...).

По договора за доставка на ВПГ от Шениер:

В заявлението на дружеството е посочено, че количествата са в размер на (...) MWh. От това количество природен газ „Булгаргаз“ ЕАД включва в ценообразуването (...) MWh, като останалите количества ще бъдат продадени или нагнетени в ПГХ „Чирен“, при наличие на капацитет за нагнетяване. Останалите количества са в размер на (...) MWh. Доставната цена на количествата е определена в USD за MMBtu и се изчислява по формулата (...), като (...).

В подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД е заложило стойност на (...) в размер на (...) USD/MMBtu. За целите на преобразуване на цената от MMBtu в MWh, е използван коефициент 0,293071.

Цената на природния газ, който се доставя от Шениер за месец април 2023 г., е (...) USD/MWh ((...)) лв./MWh, при обменен курс от 1,81723 лв. за 1 щатски долар). При утвърждаване на цената от 01.04.2023 г. следва да бъде взета предвид стойността на (...) за м. април.

Предвижда се тези количества да се доставят на терминала в Гърция. В тази връзка са представени документи за резервирания слот, в които са посочени (...) MWh, на стойност (...) EUR. Установено е, че „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило по-висока единична

цена, която е използвана в подаденото от дружеството заявление. Тази сума е разделена на количеството, което се очаква да бъде доставено от танкер на Шениер, което е малко под (...) MWh, а не на количеството за което е резервиран слот. Така се получава по-висока единична цена, като работната група е изчислила нова такава, като е разделила на осигурения резервиран слот в терминала в Гърция.

Цената е коригирана с тази разлика. Предложената от дружеството цена е (...) лв./MWh, а коригираната цена е в размер на (...) лв./MWh. Крайната цена на количествата от Шениер е (...) лв./MWh, с включени всички разходи за пренос до българската граница, включително и оперативните разходи на терминала в Ревитуса, както и капацитета на „Кулата – Сидирокастро“.

Другата доставка на ВПГ е от Тотал, като е предвидено количествата да бъдат доставени на LNG терминал в Турция и да се доставят чрез турската газопреносна мрежа до българската граница в точка „Странджа 2/Малкочлар“. Предвиденото количество за доставка е в размер на (...) MWh $\pm 5\%$; място на доставка: DES терминал в Турция, цена на доставка: (...) април 2023 г. минус (...) EUR/MWh.

Крайната цена за количествата от Тотал е в размер на (...) лв./MWh и включва: цена – (...) лв./MWh, изчислена при стойност на индекса (...) април 2023 г., към 10.03.2023 г. – (...) EUR/MWh минус (...) EUR/MWh, както и разходи, произтичащи от (...) с (...), в размер на (...) USD/MWh ((...) лв./MWh).

Общите разходи за тези количества възлизат на (...) лв. С тези разходи цената на вход на газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД е в размер на 99,41 лв./MWh. Към тази цена се добавя компонента „обществена доставка“, която е в размер на 2,53 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“, която е в размер на 0,32 лв./MWh. Така се получава предложение за утвърждаване на цена в размер на 102,26 лв./MWh. Намалението спрямо цената, която е утвърдена на дружеството за м. март в размер на 106,74 лв./MWh е с 4,20%.

В доклада е представена и таблица с цените за продажба на природен газ на крайните снабдители, които се изменят в съответствие с промяната на цената на „Булгаргаз“ ЕАД. Работната група вече е информирала Комисията за корекцията на разходите по отношение на терминала в Гърция.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Да публикува доклада по т. 1 и протокола от проведеното закрито заседание на интернет страницата на Комисията със заличена защитена по закон информация.

Б. Голубарев каза, че забелязва, че не се планира да бъдат използвани количества от ПГХ „Чирен“. Каква е цената от ПГХ „Чирен“?

И. Иванов отговори, че е (...) лв./MWh.

Б. Голубарев констатира, че тя продължава да остава най-скъпата.

И. Иванов каза, че това, че ПГХ „Чирен“ не участва в ценообразуването е добра новина. В същото време прави впечатление, че цената на природния газ от Шениер е (...) от тази на Тотал. Цената на Тотал е (...) лв., докато другата цена е (...) лв. И. Иванов допълни, че си задава въпрос дали „Булгаргаз“ ЕАД е било задължено да закупи тези

количества от Шениер, или това е на база предварително сключен договор доста по-рано.

М. Димитров отговори, че това е на базата на сключен договор преди известно време.

И. Иванов каза, че от Шениер се взима по-малко от това, което трябва да се вземе според договора. Ще има количества от Шениер, които или ще бъдат нагнетени, макар не толкова добрата за нагнетяване цена, или ще бъдат предложени на борсата. Както е бил обявен търг от „Булгаргаз“ ЕАД за тези (...) MWh, който е спечелен от Тотал, така и за количествата от Шениер е можело да се намери доставчик, който да не е на цената на Тотал от (...) лв., но да бъде на доста по-ниска цена от Шениер. В резултат на това се получава следното: в медиите започват директни обвинения към „Булгаргаз“ ЕАД и към министерството за по-високата цена, след като цената на (...) е от порядъка на (...) EUR/MWh. Тя не е значително по-висока, но все пак е по-висока. В документите, които е предоставило „Булгаргаз“ ЕАД заявените за двата слота за 15-ти и 26-ти април количества от (...) MWh се използват почти на (...)%. Работната група е отчела реалното количество. Какво е направило „Булгаргаз“ ЕАД със свободните количества? Реализирана ли е някаква печалба, препродадени ли са някъде? Преди българската страна е закупувала предварително ангажирани слотове. Има ли информация от „Булгаргаз“ ЕАД?

М. Димитров отговори, че няма информация. По отношение на слота и количеството, което влиза в ценообразуването: влиза само първият слот за 15.04.2023 г., който е в размер на (...) MWh. Другият слот просто се посочва в заявлението, но неговите параметри не са взети при изчислението на цената за м. април, тъй като той предвижда разтоварване в края на месеца и ще се използва за следващия месец.

И. Иванов каза, че има (...) MWh ВППГ, който трябва да бъде разтоварен, а слотът е за (...) MWh. Къде ще се разтоварват другите (...) MWh.

М. Димитров каза, че за терминала в Ревитуса осигуреният слот е за (...) MWh, а другият танкер се предвижда да бъде разтоварен в Турция. Работната група е направила тази корекция, защото е видяла, че резервираният слот не се използва оптимално. Затова е направена единична цена на резервирания слот, а не на количествата, които следва да се доставят с танкер.

А. Йорданов каза, че така е справедливо, тъй като остават количества от резервирания слот, които обаче не служат за доставката до крайни клиенти на обществения доставчик. В тази смисъл обратното би представлявало прехвърляне на търговски разходи към дейността на обществения доставчик, което не е коректно с оглед на ценообразуването.

И. Иванов каза, че „Булгаргаз“ ЕАД дължи отговор как ще използва втория слот, който е за 26.04.2023 г.

М. Димитров каза, че количествата ще се използват за следващия месец.

И. Иванов каза, че това все още го няма тук.

Говори Р. Тахир, без микрофон.

И. Иванов каза, че пред него е решението за м. март. Цената от ПГХ „Чирен“ е (...) лв./MWh. Това е съгласно решението, а не съгласно доклада. М. Димитров може да потвърди това.

М. Димитров отговори, че в момента данните за миналия месец не са пред него.

А. Йорданов каза, че има апел към работната група именно по този повод. Във връзка с предстоящата кореспонденция по утвърждаване на цената на „Булгаргаз“ ЕАД, да се запита дружеството как възнамерява да разреши проблема с по-високата себестойност на количествата в ПГХ „Чирен“, тъй като се ангажира и съхранение, което е необходимо и за търговско съхранение да други участници, и как се планира да се направи това във времето. Очевидно е, че по-високата себестойност е пречка да се тегли газ, за да не се увеличава цената на обществения доставчик. Този въпрос все някога следва да се реши. Следвайки счетоводни политики би могло да се обезценяват запаси, да се провизира

загуба, би могло да се включат в микс или търговски сделки, ако цената е подходяща за съответния момент. Дружеството трябва да се запита как възнамерява въпросът за това съхранение при висока себестойност да се разреши в рамките на годината, защото ще започне приближаване към следващия нагнетателен период.

И. Иванов каза, че нагнетените количества засягат не само „Булгаргаз“ ЕАД, но и търговците. Те са в същата ситуация и в момента при тези намаляващи цени на природния газ не са в състояние да ги реализират на пазара. Проведени са срещи с министъра на енергетиката и с министър-председателя, като се настоява за тези количества да бъде извършена компенсация за тези високи цени относно разликата между пазарните цени към момента и високите цени към онзи момент, за да може по пазарни цени да се продадат тези количества. Проблемът е, че за да се извърши това нещо, тъй като би представлявало държавна помощ трябва да разреши от ЕК. Правителството прави запитване до ЕК дали може да се осъществи това, което ще се отрази и на общото състояние на бюджета.

Б. Голубарев каза, че съдейки от официалната кореспонденцията, която се води този проблем съществува в цяла Европа и на европейско ниво се мисли как да бъде решен. Най-вероятно ще се признае като допустима държавна помощ.

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

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 29.03.2023 г. от 10:00 часа, а закритото заседание, с което Комисията ще излезе с решение на 01.04.2023 г. от 15:00 часа.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-371 от 20.03.2023 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-10#1 от 13.03.2023 г. за утвърждаване на цена за месец април 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.
2. Насрочва открито заседание по т. 1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката на 29.03.2023 г. от 10:00 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.
3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството.
4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.
5. Докладът по т. 1 и протоколът от проведеното закрито заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията със заличена защитена по закона информация.
6. Насрочва закрито заседание за постановяване на решение по заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-10#1 от 13.03.2023 г. за утвърждаване на цена за месец април 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 на 01.04.2023 г. от 15:00 ч.

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

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.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-371 от 20.03.2023 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-10#1 от 13.03.2023 г. за утвърждаване на цена за месец април 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