



ПРОТОКОЛ

№ 56

София, 22.02.2024 година

Днес, 22.02.2024 г. от 10:51 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-216 от 19.02.2024 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-6#1 от 12.02.2024 г. за утвърждаване на цена за месец март 2024 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,
Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Александра Димитрова,
Любослава Джоргова, Рада Башлиева

По т. 1. Комисията разгледа доклад относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-6#1 от 12.02.2024 г. за утвърждаване на цена за месец март 2024 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-15-20-6#1 от 12.02.2024 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец март 2024 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. март 2024 г. в размер на 62,39 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,23 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,42 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-15-20-6 от 12.02.2024 г.

За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-6#1 от 12.02.2024 г. е сформирана работна група със Заповед № З-Е-38 от 13.02.2024 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-6#1 от 12.02.2024 г. се установи следното:

С Решение № Ц-3 от 01.02.2024 г. КЕВР е утвърдила за месец февруари 2024 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 71,08 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. 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:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. март 2024 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)%, и по двустранните договори – (...) MWh или (...)%. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: по договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“ (Тотал) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и от добив от подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

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

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

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с азербайджанска компания през м. март 2024 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 март 2024 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,78743 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за I тримесечие 2024 г., за (...) период (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към цената се добавят 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. март 2024 г. са в размер на 1 446 674,47 EUR или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходните месеци.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с азербайджанска компания за количествата природен газ от (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) USD/MWh или (...) лв./MWh и разходи за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислени като частно на горечитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. март 2024 г. – (...) MWh.

2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПГ):

2.2.1. Доставки на втечен природен газ от Тотал:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за осигуряване на необходимите му количества природен газ за доставка през м. март 2024 г., е провело тръжна процедура за доставка на втечен природен газ. В резултат на проведената тръжна процедура, „Булгаргаз“ ЕАД е класирало на първо място офертата на Тотал за доставка на ВПГ за м. март 2024 г. с параметри, както следва: количество ВПГ на доставка – 1 000 000 MWh \pm 5%; място на доставка – DES терминал Ревитуса в Гърция; цена на доставка – TTF front month (...) м. март 2024 г. минус (...) EUR/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД и Тотал са сключили Рамково споразумение от (...) за покупко-продажба за спот продажби на ВПГ (Рамково споразумение от (...)). Представен е проект на Потвърждение за доставка на количеството ВПГ за м. март 2024 г. към Рамковото споразумение от (...) (проект на Потвърждение), за което общественият доставчик посочва, че към момента не е подписано от „Булгаргаз“ ЕАД и Тотал. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД следва да представи сключеното Потвърждение към Рамково споразумение от (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. март 2024 г. ще използва количество природен газ в размер на (...) MWh от доставеното от Тотал количество ВПГ, а останалото количество е предвидено за доставка през м. април 2024 г.

„Булгаргаз“ ЕАД ще използва за доставяните количества ВПГ от Тотал резервиран от обществения доставчик слот за 27.03.2024 г. на терминал Ревитуса, Гърция, след участие в процедура с наддаване. Стойността на слота е в размер на (...) EUR. Периодът за регазификация е 18 дни. Единичната стойност на разходите за слота е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и е изчислена, като стойността на слота е разделена на броя на дните за регазификация и на количеството за регазификация на ден в периода за съхранение: $(...) \div (...) \div 18 = (...) \text{ EUR/MWh}$. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило уведомление, получено от оператора на гръцката преносна мрежа – ДЕСФА, относно сумите, които „Булгаргаз“ ЕАД следва да заплати за слотовете за регазификация и съхранение. Предвид това, „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило прогнозните оперативни разходи на терминала в Ревитуса, Гърция в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

С оглед 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 води преговори с (...) за извършване на суапова сделка, чрез която да осигури равномерна доставка на количества природен газ през м. март 2024 г. и април 2024 г. Прогнозните разходи за осигуряване на равномерна месечна доставка на количествата ВПГ за м. март 2024 г. в размер на (...) MWh, доставяни от Тотал, чрез суапова сделка, са в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

За пренос на количествата природен газ до българската граница, които ще се доставят до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервиран от него в ИТ Кулата/Сидирокастро твърд годишен капацитетен продукт, при заложенa стойност на разходите за пренос от (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh).

Цената на количества природен газ в размер на (...) MWh, доставяни от Тотал, е в размер на (...) лв./MWh и включва разходи, както следва: цена по договор – (...) лв./MWh, изчислена на база стойността на индекса TTF front month за март 2024 г. към 09.02.2024 г. в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh, минус (...) EUR/MWh ((...) EUR/MWh); такса слот – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; оперативни разходи за терминала – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; разходи за суап сделка – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, както и разходи за пренос – (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. март 2024 г., следва да бъде взета предвид стойността на индекса TTF front month март 2024 г. в последния работен ден на м. февруари 2024 г., публикуван в (...), както и окончателните разходи за извършване на суаповата сделка.

2.2.2. Доставка на остатъчни количества ВПГ от сключеното Потвърждение за доставка в терминал в Турция за м. януари и м. февруари 2024 г. с Тотал (съхранявани на територията на Турция):

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за м. март 2024 г. ще използва количества ВПГ, доставени от Тотал през м. януари и м. февруари 2024 г. и съхранявани на територията на Р Турция.

Въз основа на сключеното между „Булгаргаз“ ЕАД и Тотал Рамково споразумение от (...) за покупко-продажба за спот продажби на ВПГ е подписано Потвърждение № (...) от (...) за доставка на природен газ през м. януари и м. февруари 2023 г. с параметри: количество ВПГ на доставка: два товара ВПГ всеки с размер 1 000 000 MWh \pm 5%; място на доставка: DES терминал (...) в Турция, алтернативно: терминали (...) в Турция, (...), (...), (...) и (...); цена на доставка: DES терминал в Турция за товар 1 – TTF front month (...) минус (...) EUR/MWh и за товар 2 – TTF front month (...) минус (...) EUR/MWh; график за доставка: за товар 1 – в периода от (...) 2024 г. и за товар 2 – в периода от (...) 2024 г.

Товар 1 и товар 2 са доставени на терминал в Р Турция. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с Botaş Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (Боташ) Споразумение от 30.12.2022 г., 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 2024 г. по Споразумението от 30.12.2022 г. е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) USD и се умножава по ДДК. Съгласно Споразумението от 30.12.2022 г. цената на природния газ (...).

При утвърждаване на цената на природния газ за м. януари 2024 г. с Решение № Ц-1 от 01.01.2024 г. на КЕВР е включено количество природен газ за доставка в размер на (...) MWh по Рамково споразумение от (...) и Потвърждение № (...) от (...) между „Булгаргаз“ ЕАД и Тотал, при цена по договора с Тотал в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. За доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. март 2024 г., „Булгаргаз“ ЕАД ще използва съхраняваното на територията на Р Турция количество в размер на (...) MWh, представляващо разликата между общото доставено на 10.01.2024 г. количество природен газ от (...) MWh, съгласно сертификат № OGC3062 от 10 – 11.01.2024 г., и включеното с Решение № Ц-1 от 01.01.2024 г. за доставка през м. януари 2024 г. количество природен газ от (...) MWh. Цената на количествата природен газ в размер на (...) MWh е (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Тази цена е изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-1 от 01.01.2024 г. на КЕВР и е заплатена от „Булгаргаз“ ЕАД при получаването на количество ВПГ от товар 1 по Потвърждение № (...) от (...).

При утвърждаване на цената на природния газ за м. февруари 2024 г. с Решение № Ц-3 от 01.02.2024 г. на КЕВР е включено количество природен газ за доставка в размер на (...) MWh по Рамково споразумение от (...) и Потвърждение № (...) от (...) между „Булгаргаз“ ЕАД и Тотал, при цена по договора с Тотал в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. За доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. март 2024 г., „Булгаргаз“ ЕАД ще използва количество в размер на (...) MWh, което ще се съхранява на територията на Р Турция, представляващо разликата между общото номинално количество за м. февруари 2024 г. в размер на (...) MWh и включеното с Решение № Ц-3 от 01.02.2024 г. количество природен газ за доставка през м. февруари 2024 г. от (...) MWh. Цената на количествата природен газ в размер на (...) MWh е (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Тази цена е изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-3 от 01.02.2024 г. на КЕВР и е заплатена от „Булгаргаз“ ЕАД при получаването на количество ВПГ от товар 2 по Потвърждение № (...) от (...). „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че ще коригира това количество след разтоварване на доставения на 09.02.2024 г. товар 2 и издаване на сертификат за доставено количество.

Към разходите за количествата природен газ за доставка през м. март 2024 г. в размер на (...) MWh следва да се добавят разходите по споразумението с Боташ в размер на (...)

USD/MWh или (...) лв./MWh (при обменен курс от 1,78743 лв. за 1 щатски долар).

С оглед горното цената, отразяваща разходите за доставяните от Тотал остатъчни количества природен газ в размер на (...) MWh, е (...) лв./MWh.

2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

Заложената от „Булгаргаз“ ЕАД прогнозна цена за (...) MWh природен газ, планиран за добив от ПГХ „Чирен“ през м. март 2024 г., е (...) лв./MWh. Тази цена е формирана въз основа на предвидени за добив през м. март 2024 г. количества природен газ: в размер на (...) MWh при (...). Добавят се и разходи за пренос на тези количества 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: 18.12.2023 г. – 31.01.2024 г., е в размер на 1,78743 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното и предвид сключените от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ на българския пазар, общите прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 60,74 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 01.01.2024 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2024 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец март 2024 г. те възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана, поради което за м. март 2024 г. дружеството е прогнозирано променливи разходи в размер на (...) хил. лв. за съхранение на закупен годишен интегриран продукт от (...) интегрирани единици, извън Плана. В тази връзка, дружеството е представило прогнозен план за нагнетяване, добив и съхранение на количества природен газ, извън тези по Плана, както и разходите за тяхното съхранение. При периодичното изменение на цената на природния газ през 2024 г. ще бъде отчитана разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение, извън тези по Плана.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за дейността „обществена доставка“ за месец март 2024 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 март 2024 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 1,23 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 утвърдените до момента стойности на компонентата.

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

В предложената за м. март 2024 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер

на 0,42 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 сключено 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“, които са в размер на (...) 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 с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г. на КЕВР. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: прогнозен график за съхранение на природен газ през 2024 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. януари 2024 г. за разпределен капацитет за добив „за ден напред“ и добити/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; издадена от „Булгартрансгаз“ ЕАД фактура № 0040000522 от 03.01.2024 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по План за м. януари 2024 г.

Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото се образува въз основа на обоснования прогнозен размер на разходите от наложеното задължение към обществото за съответната година и заявените прогнозни количества природен газ в енергийни единици за същата година.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2024 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. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е приложило прогнозен график за съхранение на природен газ през 2024 г. по Плана, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. След съгласуване с „Булгартрансгаз“ ЕАД на окончателен график за съхранение на количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира прогнозния график, в това число и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. март 2024 г. е в размер на 0,42 лв./MWh.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-6#1 от 12.02.2024 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. март 2024 г. по договорите за доставка на природен газ и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“, 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 60,74 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец март 2024 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 60,74 \text{ лв./MWh}$$

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 март 2024 г. е в размер на 1,23 лв./MWh:

$$60,74 + 1,23 = 61,97 \text{ лв./MWh}$$

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 март 2024 г. е в размер на 0,42 лв./MWh:

$$61,97 + 0,42 = 62,39 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец март 2024 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 62,39 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 10,855 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. ноември 2023 г. – януари 2024 г. за ГИС Стара Загора, ГИС Кулата/Сидирокастро, ГИС Странджа/Малкочлар, както и представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“.

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

№	Енергийни предприятия	Пределни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи					
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти	
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банки и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				88,23	3,13	
	до 53 MWh/год., вкл.		88,23	3,13			
	до 528 MWh/год., вкл.	80,50	88,86				
	до 1057 MWh/год., вкл.	79,44	87,99				
	до 2113 MWh/год., вкл.	78,38	87,13				
	до 4226 MWh/год., вкл.	77,31	86,25				
	до 6339 MWh/год., вкл.	76,68	85,74				
	до 8452 MWh/год., вкл.	76,24	85,38				
	до 10 565 MWh/год., вкл.	75,89	85,09				
	до 21 130 MWh/год., вкл.	74,81	84,20				
	до 31 695 MWh/год., вкл.	74,16	83,66				
	до 42 260 MWh/год., вкл.	73,69	83,27				
	до 52 825 MWh/год., вкл.	73,33	82,98				
	до 73 955 MWh/год., вкл.	72,75	82,49				
	до 105 650 MWh/год., вкл.	72,12	81,97				
	над 105 650 MWh/год.	71,37	81,33				
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		74,73				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		74,10					
метанстанции над 10 565 MWh/год.		72,92					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		63,64					
2	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				95,62		
	до 106 MWh/год.	86,49	92,66				
	до 211 MWh/год.	85,54	91,02				
	до 528 MWh/год.	83,84	89,48				
	до 1056 MWh/год.	82,27	88,83				
	до 2112 MWh/год.	81,61	87,94				
до 5281 MWh/год.	80,72	87,29					

	до 10 562 MWh/год.	80,06	86,52			
	над 10 562 MWh/год.	75,49	84,32			
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				99,17	
	до 106 MWh/год.	86,89	96,53			
	до 211 MWh/год.	85,67	94,69			
	до 528 MWh/год.	84,65	93,61			
	до 1056 MWh/год.	83,83	90,91			
	до 2112 MWh/год.	82,71	88,30			
	до 5281 MWh/год.	81,69	86,91			
	до 10 562 MWh/год.	80,27	85,40			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			81,10		
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	76,75					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	73,83					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				89,19	
	до 211 MWh/год.	79,92				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	78,95				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	77,44				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	76,45				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	74,82				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	71,77				
	над 10 550 MWh/год.	69,66				
	до 52,75 MWh/год.		87,02			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		85,16			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		84,22			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		82,50			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		79,83			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		78,91			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		78,71			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	87,22	87,62		88,29	
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				100,55	
	до 400 MWh/год., вкл.	92,33				
	над 400 MWh/год.	88,93				
	до 50 MWh/год., вкл.		97,05			
	над 50 MWh/год.		95,07			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				88,90	
	до 1055 MWh	77,07				
	до 4220 MWh	74,11				
	до 211 MWh		77,20			
до 1055 MWh		76,09				
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				134,48	
	до 2500 MWh вкл.	117,02				
	над 2500 MWh	110,07				
	до 250 MWh вкл.		128,79			
над 250 MWh		125,15				
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				136,29	
	до 250 MWh/год. вкл.	132,47				
	над 250 MWh/год. вкл.	131,70				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		82,25		78,28	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	72,40				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	72,25				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				108,03	
	до 20 000 м ³ /год.*****	104,69				
	до 50 000 м ³ /год.*****	99,10				
	до 100 000 м ³ /год.*****	96,27				
	до 250 000 м ³ /год.*****	91,90				
	до 500 000 м ³ /год.*****	89,45				
	до 1 000 000 м ³ /год.*****	88,92				
над 1 000 000 м ³ /год.*****	86,39					
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	72,19	83,18		89,54	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	73,56	82,42		89,41	13,62
14	"Комекс" АД – община Самоков				86,73	
	до 1054,599 MWh	77,74				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	72,28				
	над 10 546,000 MWh	70,11				
	до 52,729 MWh		86,95			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		86,80			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		85,44			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		83,56				
над 2109,200 MWh		82,06				
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	76,21	79,67		82,15	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		77,39		80,14	
	до 50 000 MWh	73,59				
над 50 000 MWh	64,57					
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	75,49	89,07		100,87	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				93,80	
18	до 105,5 MWh вкл.	84,50	88,48			
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	72,93	87,25			
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	69,37				
	над 10 550 MWh	67,55				
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	76,68	84,73		86,04	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	83,95	99,71		87,67	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	71,66	79,31		82,10	

22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				83,51	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	82,82				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	77,04				
	над 10 000 MWh/год.	73,23				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Гърдница и Брацигово		89,69		90,33	5,12
	до 1000 MWh/год.	87,34				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	78,59				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	75,04				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	73,91				
	над 50 000 MWh/год.	72,92				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	86,47	92,91		98,60	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		84,67		84,89	
	до 5000 MWh/год. вкл.	80,01				
	над 5000 MWh/год. вкл.	79,10				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		86,92		86,11	5,57
	до 1000 MWh/год.	85,30				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	80,86				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		85,51		85,76	6,90
	до 1000 MWh/год.	84,89				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	83,56				
	над 5000 MWh/год.	81,69				
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				85,81	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		80,67			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		84,76			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		76,80			
	над 100 000 m ³ /год.*****		70,22			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	72,03				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	71,03				
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	82,03	91,91		104,78	

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 и Белене, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,855 kWh/m³.

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

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

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при публикуване на доклада и решението на КЕВР е необходимо да бъде заличена следната информация: договорени цени и количества за доставка на природен газ; цените на алтернативните на природния газ горива; количествата природен газ за м. март 2024 г. и пропорционалното им разпределение; клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД; елементите за изчисляване на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“; размерът на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – TTF front month.

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-15-20-6 от 12.02.2024 г., КЕВР с решение по Протокол № 42 от 13.02.2024 г., по т. 1, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-6#1 от 12.02.2024 г., която следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец март 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Изказвания по т. 1.:

Докладва М. Димитров. „Булгаргаз“ ЕАД е подало в Комисията заявление от 12.02.2024 г. за утвърждаване на цена за месец март 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителите и на топлофикационните дружества. Предложената от дружеството за утвърждаване цена на природния газ е в размер на 62,39 лв./MWh, включваща компонента „обществена доставка“ в размер на 1,23 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,42 лв./MWh. Утвърдената от Комисията цена на „Булгаргаз“ ЕАД за м. февруари 2024 г. е в размер на 71,08 лв./MWh. Исканото намаление е с около 12,2%.

По подаденото заявление Комисията е приела доклад относно информацията, посочена от дружеството, която не следва да бъде разгласявана. Вследствие на този доклад Комисията е приела информацията, която да се заличи, и е публикувала на интернет страницата неуповителен вариант на заявлението за утвърждаване на цена за месец март 2024 г. със заличени посочените от дружеството параметри.

Ценообразуващите параметри на предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена са следните: Заявените от клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД количества за м. март 2024 г. са в размер на (...) MWh, от които 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 с азербайджанска компания – (...) MWh ((...) % от общото количество природен газ); по договор с „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“ – (...) MWh ((...) % от общото количество природен газ), както и от добив от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh ((...) % от общото количество природен газ).

Цената на природния газ по договора с азербайджанска компания за м. март 2024 г. е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч. цена на природния газ (...) лв./MWh и разходи за пренос през газопровода IGB в размер на (...) лв./MWh,

Количествата, които „Булгаргаз“ ЕАД доставя от Тотал, са количества втечен природен газ. Дружеството посочва, че е провело тръжна процедура за доставки през м. март и е класирало офертата на Тотал на първо място, като параметрите по офертата са следните: доставка – 1 000 000 MWh с цена на доставка – TTF front month (...) м. март 2024 г. минус отстъпка (...) EUR/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД и Тотал са сключили Рамково споразумение от (...) за покупко-продажба за спот продажби на ВПП. Двете дружества са в процес на подписване на Потвърждение на база на Рамковото споразумение. Към момента не е подписано потвърждение за тази доставка между „Булгаргаз“ ЕАД и Тотал.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. март 2024 г. няма да използва цялото количество природен газ от Тотал. Ще използва природен газ в размер на (...) MWh, а останалото количество е предвидено за доставка през м. април 2024 г.

„Булгаргаз“ ЕАД ще използва за доставяните количества ВПП от Тотал, които се доставят на терминал Ревитуса, Гърция, като дружеството има резервиран слот за

регазификация и за вход към гръцката газопреносна мрежа. Разходите за слота е в размер на (...) лв./MWh. Към тези разходи се прибавят и оперативните разходи на терминала в Гърция в размер на (...) лв./MWh.

Предвид факта, че на „Булгаргаз“ ЕАД е необходима равномерна доставка на количества природен газ през целия м. март, а количествата не покриват целия период, „Булгаргаз“ ЕАД води преговори с (...) за извършване на суапова сделка, чрез която да осигури равномерна доставка от Тотал през целия месец март. Прогнозните разходи за тази суапова сделка са в размер на (...) лв./MWh.

За пренос на количествата природен газ до българската граница „Булгаргаз“ ЕАД ще използва резервиран капацитет на междусистемна точка на Кулата/Сидирокастро, като разходите са в размер на (...) лв./MWh.

Цената на количествата природен газ, доставяни от Тотал, в размер на (...) MWh, е в размер на (...) лв./MWh и включва изброените разходи. TTF, по който се определя цената, е в размер на (...) лв./MWh.

Останалата доставка на ВПП предвижда остатъчни количества от м. януари и м. февруари, доставени от Тотал, но не са използвани в пълния размер, „Булгаргаз“ ЕАД да ги използва за м. март. Остатъчните количества от м. януари, които се съхраняват в турската газопреносна мрежа, са в размер на (...) MWh. Цената на тези количества е в размер на (...) лв./MWh. Тази цена е изчислена съгласно Решение № Ц-1 от 01.01.2024 г. на КЕВР, с което е одобрена цена за м. януари. Остатъчните количества от м. февруари са в размер на (...) MWh. Цената на тези количества е в размер на (...) лв./MWh. Тази цена е включена в мотивите на Решение № Ц-3 от 01.02.2024 г. на КЕВР, с което е одобрена цена за м. февруари. Общото остатъчно количество природен газ е в размер на (...) MWh.

Остатъчните количества се доставят чрез Споразумение с Боташ до точка на междусистемно свързване Странджа/Малкочлар. Плащането за доставката и преноса през турската газопреносна мрежа е в размер на (...) лв./MWh

С оглед горното цената на остатъчните количества от м. януари е в размер на (...) лв./MWh.

Останалото количество е предвидено от добив от ПГХ Чирен в размер на (...) MWh при цена (...) лв./MWh. Тази цена е формирана въз основа на (...).

Общите разходи за доставка на предвидените количества природен газ са в размер на (...) лв., в резултат на което цената на вход на българската газопреносна мрежа е в размер на 60,74 лв./MWh.

Към тази цена се прибавят компонентата за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,23 лв./MWh и компонентата за задължения към обществото в размер на 0,42 лв./MWh. Така се получава предложената от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване цена за м. март 2024 г. в размер на 62,39 лв./MWh. Намалението спрямо цената за месец февруари е 12,2%.

Индекс TTF, който е използван от „Булгаргаз“ ЕАД в заявлението за цени за м. март в размер на 28 евро, в момента е около (...) евро дневни стойности. Има значителен спад на цената на Нидерландската газова борса.

В доклада е представена и таблица с цените за продажба на природен газ от крайните снабдителите, които се изменят в съответствие с промяната на цената на „Булгаргаз“ ЕАД.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;

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

Ив. Н. Иванов попита Комисията не излиза ли с отделно решение относно защитената по закон информация.

М. Димитров отговори, че с първия доклад се взема решение за заличаване на тази информация.

Ив. Н. Иванов предложи в решението вместо *Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация...* да се отбележи, че заличаването на защитена по закон информация е в съответствие с Решение на Комисията, с което е определено коя информация да бъде заличена.

Р. Тахир каза, че в т. IV на доклада това е описано, дори е посочен номер на Протокола.

А. Йорданов говори без микрофон.

Ив. Н. Иванов коментира, че от Чирен (...). Едното е (...), другото е (...) на (...). Това е (...). Е. Маринова е била права, че ще бъде отчетено това решение.

(...)

М. Димитров допълни, че „Булгаргаз“ ЕАД предлага (...) MWh по цена (...), а програмата предвижда определени количества за компенсация. „Булгаргаз“ ЕАД съхранява по-голям обем от този, който ще бъде компенсиран, затова предлага и количества, които няма как да бъдат компенсирани.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи открито заседание на 28.02.2024 г. от 10:00 часа в зала IV, в сградата на КЕВР. Закритото заседание за приемане на окончателно решение на КЕВР ще се проведе на 01.03.2024 г. от 15:00 ч., което ще бъде съобщено и на откритото заседание.

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

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ДК-216 от 19.02.2024 г. относно: заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-6#1 от 12.02.2024 г. за утвърждаване на цена за месец март 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката на 28.02.2024 г. от 10:00 ч. в зала IV в сградата на КЕВР.

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството.

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

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

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

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

Приложение:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-216 от 19.02.2024 г. – заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-6#1 от 12.02.2024 г. за утвърждаване на цена за месец март 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....

А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....

Б. Голубарев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА

Протоколирал:

А. Фикова – главен експерт