



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



Вх. №...../.....2024 г.

**ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА КОМИСИЯТА
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

ДОКЛАД

от

дирекция „Природен газ“ и

дирекция „Правна“

Относно: *заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-10#1 от 11.04.2024 г. за утвърждаване на цена за месец май 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*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 11.04.2024 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец май 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. май 2024 г. в размер на 57,50 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,98 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,46 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и нероверлив вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-10 от 11.04.2024 г.¹ За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-10#1 от 11.04.2024 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-105 от 12.04.2024 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 11.04.2024 г. се установи следното:

С Решение № Ц-5 от 01.04.2024 г. КЕВР е утвърдила за месец април 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 58,84 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

¹ На основание чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията, съгласно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № 103 от 15.04.2024 г., по т. 1, в публикуваната версия на този доклад, някои от данните са заличени в съответствие с правилата за защита на търговска тайна или друга, защитена по закон информация. Заличените данни са свързани с конкретни параметри (стойности и др.), посочени от „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна. Заличените данни са отбелязани с (...).

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 снабдителите 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 снабдителите 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. май 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) и 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. май 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 май 2024 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,80304 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за II тримесечие 2024 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 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. май 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. май 2024 г. – (...) MWh.

2.2. Доставка на втечен природен газ (ВПП) от Тотал:

През м. май 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количества ВПП в размер на (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за осигуряване на количества ВПП е организирано търг за доставка на ВПП през м. май 2024 г. в терминала за ВПП в гр. Александруполис, Р Гърция. Въз основа на проведения търг, за изпълнител на доставката „Булгаргаз“ ЕАД е избрало Тотал, което е предложило оферта с параметри, както следва: количеството ВПП за доставка в размер на (...) MWh $\pm$ (...)% , с място на доставка: основен терминал – плаващ терминал за съхранение и регазификация на ВПП Александруполис, Р Гърция и алтернативен терминал в Турция, график за доставка (...) и цена – TTF front month (...) за месеца на доставка, а именно: м. май 2024 г., плюс (...) EUR/MWh.

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цена на количествата ВПП от Тотал в размер на (...) EUR/MWh ((...) EUR/MWh + (...) EUR/MWh) или (...) лв./MWh, като е взело предвид стойността на индекса TTF front month май 2024 г. в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, публикувана на 10.04.2024 г. в изданието (...). В тази връзка, е необходимо „Булгаргаз“ ЕАД да представи размера на стойността на индекса TTF front month май 2024 г. в последния работен ден на м. април 2024 г., публикуван в (...), който да бъде отчетен от КЕВР при постановяване на решението за утвърждаване на цена на природния газ за м. май 2024 г.

По отношение на оферирания от Тотал количества ВПП в размер на (...) MWh $\pm$ (...)% , „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че през м. май 2024 г. дневното доставено количество от терминала в Александруполис ще бъде в размер на (...) MWh или общо за м. май в размер на (...) MWh, от което за доставка за регулирания пазар и по двустранни договори през май 2024 г. дружеството ще използва (...) MWh, а (...) MWh ще нагнети в подземно газово хранилище

„Чирен“ (ПГХ „Чирен“) или ще продаде на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД. Останалото количество ВПГ „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва през следващите летни месеци.

„Булгаргаз“ ЕАД ще достави количествата ВПГ от Тотал въз основа на Рамково споразумение от (...), сключено между двете дружества. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че предстои с Тотал да бъде подписано Потвърждение за доставка на количества ВПГ за м. май 2024 г., което дружеството ще представи в КЕВР.

Във връзка с мястото на доставка на ВПГ от Тотал – плаващ терминал за съхранение и регазификация на ВПГ Александруполис, Р Гърция, „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с оператора на терминала – Gastrade S.A., Споразумение № (...) от (...) за ползване на терминала за втечен природен газ (LNG) Александруполис (Споразумение № (...) от (...)). Споразумението е със срок десет години от датата на започване на услугите – датата на въвеждане в експлоатация на терминала. В тази връзка, Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че датата на търговска експлоатация на терминала ще бъде 30.04.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че е съгласувало с Gastrade S.A. програма за доставка на ВПГ, която предвижда за газова година 2023/2024 доставка на (...) товара ВПГ от (...) MWh на (...) и (...).

„Булгаргаз“ ЕАД е резервирало капацитет по Споразумение № (...) от (...), който е определен в Приложение № (...) към споразумението, изменено със Споразумение за изменение № (...) от (...). За срока на Споразумение № (...) от (...) резервираният от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет е в размер на (...) MWh/ден.

Според чл. (...), буква (...) и (...) от Споразумение № (...) от (...) „Булгаргаз“ ЕАД дължи (...), което се изчислява по следната формула:

(...),

където:

(...)

Според чл. (...) на Споразумение № (...) от (...) Референтната тарифа (...) е тарифа, изразена в €/kWh/ден/година, и е равна на (...) €/kWh/ден/година, приложима на датата на започване на услугите – (...).

С писмо с № 581/1/KS от 05.12.2023 г. Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД за намерението си да ревизира Референтната тарифа, приложима за първата договорна година, като е посочило, че същата ще попада в границите от (...) €/kWh/ден/година до (...) €/kWh/ден/година. Gastrade S.A. е посочило, също, че ще уведоми „Булгаргаз“ ЕАД за размера на ревизираната Референтна тарифа не по-късно от 10 дни преди датата на търговска експлоатация на терминала. Предвид това, „Булгаргаз“ ЕАД при изчисляване на цената на природния газ за м. май 2024 г. е използвало (...) в размер на (...) €/kWh/ден/година. В тази връзка, при утвърждаване на цената на природния газ за м. май 2024 г., следва да бъде взета предвид окончателната стойност на ревизираната Референтна тарифа.

Прилагайки горните формули, разходите за резервирания капацитет по Споразумение № (...) от (...) за количеството ВПГ от Тотал в размер на (...) MWh възлизат на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

За покриване на технологични разходи и загуби, чл. (...) от Споразумение № (...) от (...) предвижда право за Gastrade S.A. преди регазификация на разтоварен на терминала товар ВПГ да извършва прогнозно удържане на пропорционален дял от съответния товар. Според чл. (...), буква (...) от Споразумение № (...) от (...). Предвид това, съгласно чл. (...), буква (...) от Споразумение № (...) от (...) сметката на ползвателя на терминала – „Булгаргаз“ ЕАД, ще се (...).

Във връзка с горното, Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че прогнозното удържане е равно на (...) % от количествата ВПГ, в размер на (...) MWh, които ще бъдат получени от терминала през м. май 2024 г. Предвид това, от количествата ВПГ по договора с Тотал за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори в размер на (...) MWh, Gastrade S.A. ще удържи количество ВПГ в размер на (...) MWh/ден или общо (...).

MWh. С оглед на това, при изчисляване на цената на природния газ за м. май 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е включило разход в размер на (...) лв. за количеството ВПГ, което ще бъде удържано по Споразумение № (...) от (...), който разход дружеството е определило въз основа на цената, по която ще купува ВПГ от Тотал.

За пренос на количеството природен газ в размер на (...) MWh до българската граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва следните резервирани от него капацитетни продукти в гръцката газопреносна мрежа на ДЕСФА: тримесечен капацитетен продукт в размер на (...) MWh във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити (точка на присъединяване на терминала на Gastrade S.A. към гръцката газопреносна мрежа), който е с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; твърд годишен капацитетен продукт в размер на (...) MWh в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро (изходна точка на гръцката на газопреносната мрежа), който е с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; тримесечен капацитетен продукт в размер на (...) MWh във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, който е с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; твърд годишен капацитетен продукт в размер на (...) MWh в точката на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро, който е с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Предвид гореизложеното, цената въз основа на общият размер на разходите за закупуване от Тотал на количествата природен газ в размер на (...) MWh, предвидени за доставка през м. май 2024 г., е в размер на (...) лв./MWh.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. май 2024 г., следва да бъде взета предвид стойността на индекса TTF front month май 2024 г. в последния работен ден на м. април 2024 г., публикуван в (...), както и окончателната стойност на Референтната тарифа при изчисляване на разходите за капацитет по Споразумение № (...) от (...).

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: 16.02.2024 – 31.03.2024 г., е в размер на 1,80304 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 55,06 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 май 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 поради необичайно високите температури, респективно намаленото от „Топлофикация София“ АД дневно договорено количество за м. април 2024 г., „Булгаргаз“ ЕАД ще разполага със значителни излишъци през м. април 2024 г., които само от цитираното намалено потребление са в прогнозен размер от (...) MWh. Подписаните между „Булгаргаз“ ЕАД и неговите доставчици договори не позволяват корекция на дневна и/или месечна база на договорените количества природен газ, съответно, заявителят, според техническите възможности на хранилището, следва да нагнети, съхрани и добие значителни количества природен газ, които надвишават разпределения му капацитет за съхранение по Плана за действие при извънредни ситуации – недостатъчен, за да бъдат нагнетени остатъчните количества природен газ. С оглед очакваните излишъци и през оставащите месеци, „Булгаргаз“ ЕАД е участвало в проведения

от „Булгартрансгаз“ ЕАД търг за разпределение на свободния капацитет за съхранение, нагнетяване и добив на количества в ПГХ „Чирен“ извън количествата по Плана и е резервирало допълнително (...) интегрирани единици ((...) MWh капацитет за съхранение) на обща стойност от (...) лв. В тази връзка от приложената обосновка е видно, че общественият доставчик планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана, поради което за м. май 2024 г. дружеството е прогнозирано променливи разходи в размер на (...) хил. лв. за съхранение на закупен годишен интегриран продукт от (...) интегрирани единици, извън Плана (съгласно приложена нотификация от „Булгартрансгаз“ ЕАД относно закупените интегрирани единици и дължимата годишна сума). С оглед това, 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.

След анализ на предоставените данни е установено, че заявителят е допуснал грешка при изчисляването на прогнозните променливи разходи, като разходът за нагнетяване на (...) интегрирани единици извън Плана е отнесен само към разходите за дейността „обществена доставка на природен газ“, без отчитане на пропорционалното разпределение на количествата природен газ, предвидени за дейност „обществена доставка на природен газ“ и по двустранните договори. В тази връзка, стойността на прогнозните променливи разходи за съхранение на закупен годишен интегриран продукт от (...) интегрирани единици, извън Плана е коригирана от (...) хил. лв. на (...) хил. лв.

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. В резултат на извършената корекция на размера на променливите разходи, изменението на оборотния капитал за дейността „обществена доставка“ за месец май 2024 г. е от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и УПР, намалени със стойността на амортизацията. Изменението на регулаторната база на активите за месец май 2024 г. е от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., а на възвръщаемостта на активите за периода – от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ се изменя от 1,98 лв./MWh на **1,95** 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. май 2024 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,46 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 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: акт за м. март 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 № 0040000560 от 01.03.2024 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по План за м. март 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 18.03.2024 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е сключен Договор за достъп и съхранение на природен газ № 6602 от 15.03.2024 г. Съгласно условията на договора и Приложение № 1 към него, за газова година 2024/2025 на обществения доставчик са разпределени (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за услуги по достъп и съхранение в ПГХ „Чирен“. Разпределеният капацитет за съхранение е в размер на (...) MWh. За изчисляване на прогнозните разходи за съхранение на количествата природен газ по Плана, дружеството е разделило предвиденото за нагнетяване количество природен газ пропорционално за месеците, в които има разпределен капацитет за нагнетяване.

Очакваните разходи за съхранение, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ ще бъдат коригирани ежемесечно, в зависимост от действително фактурираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи за съхранение.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. май 2024 г. е в размер на 0,46 лв./MWh.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявлението с вх. № Е-15-20-10#1 от 11.04.2024 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. май 2024 г. по договорите за доставка на природен газ, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 55,06 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец май 2024 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 55,06 \text{ лв./MWh}$$

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 май 2024 г. е в размер на 1,95 лв./MWh:

$$55,06 + 1,95 = 57,01 \text{ лв./MWh}$$

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 май 2024 г. е в размер на 0,46 лв./MWh:

$$57,01 + 0,46 = 57,47 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец май 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 57,47 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 10,839 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. януари – март 2024 г. за ГИС Стара Загора и ГИС Кулата/Сидирокастро.

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	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" ****				83,31	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		83,31	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	75,58	83,94			
	до 1057 MWh/год., вкл.	74,52	83,07			
	до 2113 MWh/год., вкл.	73,46	82,21			
	до 4226 MWh/год., вкл.	72,39	81,33			
	до 6339 MWh/год., вкл.	71,76	80,82			
	до 8452 MWh/год., вкл.	71,32	80,46			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	70,97	80,17			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	69,89	79,28			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	69,24	78,74			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	68,77	78,35			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	68,41	78,06			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	67,83	77,57			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	67,20	77,05			
над 105 650 MWh/год.	66,45	76,41				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		69,81				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		69,18				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		68,00				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		58,72				
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				90,70	
	до 106 MWh/год.	81,57	87,74			
	до 211 MWh/год.	80,62	86,10			
	до 528 MWh/год.	78,92	84,56			
	до 1056 MWh/год.	77,35	83,91			
	до 2112 MWh/год.	76,69	83,02			
	до 5281 MWh/год.	75,80	82,37			
	до 10 562 MWh/год.	75,14	81,60			
над 10 562 MWh/год.	70,57	79,40				
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				94,25	
	до 106 MWh/год.	81,97	91,61			
	до 211 MWh/год.	80,75	89,77			
	до 528 MWh/год.	79,73	88,69			
	до 1056 MWh/год.	78,91	85,99			
	до 2112 MWh/год.	77,79	83,38			
	до 5281 MWh/год.	76,77	81,99			
	до 10 562 MWh/год.	75,35	80,48			
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		76,18				
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	71,83					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	68,91					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				84,27	
	до 211 MWh/год.	75,00				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	74,03				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	72,52				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	71,53				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	69,90				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	66,85				
	над 10 550 MWh/год.	64,74				
	до 52,75 MWh/год.		82,10			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		80,24			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		79,30			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		77,58			
от 1055 до 2110 MWh/год.		74,91				
от 2110 до 5275 MWh/год.		73,99				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		73,79				
5	"ЗНВ" ЕООД – община Балчик	82,30	82,70		83,37	

	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено- административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				95,63	
	до 400 MWh/год., вкл.	87,41				
	над 400 MWh/год.	84,01				
	до 50 MWh/год., вкл.		92,13			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				83,98	
	до 1055 MWh	72,15				
	до 4220 MWh	69,19				
	до 211 MWh		72,28			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				129,56	
	до 2500 MWh вкл.	112,10				
	над 2500 MWh	105,15				
	до 250 MWh вкл.		123,87			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				131,37	
	до 250 MWh/год. вкл.	127,55				
	над 250 MWh/год. вкл.	126,78				
	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		77,33		73,36	
10	до 10 000 MWh/год. вкл.	67,48				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	67,33				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				103,18	
	до 20 000 m ³ /год.*****	99,83				
	до 50 000 m ³ /год.*****	94,23				
	до 100 000 m ³ /год.*****	91,40				
	до 250 000 m ³ /год.*****	87,02				
	до 500 000 m ³ /год.*****	84,57				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	84,04				
12	над 1 000 000 m ³ /год.*****	81,50				
	"Арсенгаз" ЕАД – община Сопот	67,27	78,26		84,62	13,93
13	"Арсенгаз" ЕАД – община Хисаря	68,64	77,50		84,49	13,62
	"Комекес" АД – община Самоков				81,81	
	до 1054,599 MWh	72,82				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	67,36				
14	над 10 546,000 MWh	65,19				
	до 52,729 MWh		82,03			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		81,88			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		80,52			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		78,64			
	над 2109,200 MWh		77,14			
	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	71,29	74,75		77,23	
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		72,47		75,22	
	до 50 000 MWh	68,67				
	над 50 000 MWh	59,65				
	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	70,57	84,15		95,95	
16	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				88,88	
	до 105,5 MWh вкл.	79,58	83,56			
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	68,01	82,33			
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	64,45				
17	над 10 550 MWh	62,63				
	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	71,76	79,81		81,12	
18	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	79,03	94,79		82,75	
	"Правецгаз 1" АД – община Правец	66,74	74,39		77,18	
19	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				78,59	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	77,90				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	72,12				
	над 10 000 MWh/год.	68,31				
20	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово		84,77		85,41	5,12
	до 1000 MWh/год.	82,42				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	73,67				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	70,12				
21	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	68,99				
	над 50 000 MWh/год.	68,00				
22	"Арсенгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	81,55	87,99		93,68	
	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		79,75		79,97	
23	до 5000 MWh/год. вкл.	75,09				
	над 5000 MWh/год. вкл.	74,18				
24	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		82,00		81,19	5,57
	до 1000 MWh/год.	80,38				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	75,94				
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		80,59		80,84	6,90
25	до 1000 MWh/год.	79,97				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	78,64				
	над 5000 MWh/год.	76,77				
26	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				80,92	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		75,78			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		79,87			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		71,90			
	над 100 000 m ³ /год.*****		65,31			
27	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	67,12				

	до 1 000 000 m ³ /год.*****	66,12			
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	77,11	86,99		99,86

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 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: договорени цени и количества за доставка на природен газ; цените на алтернативните на природния газ горива; количествата природен газ за м. май 2024 г. и пропорционалното им разпределение; клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД; размерът на резервиращия капацитет на терминала за втечнен природен газ Александруполис, както и стойността на резервиращия слот; 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.

„Булгаргаз“ ЕАД отбелязва, че оповестяването на заличената в неуповителния вариант на заявлението информация, ще бъде нарушение на договорени с доставчиците на природен газ условия, които могат да доведат до понасяне на отговорност от страна на обществения доставчик за нарушени клаузи за конфиденциалност, включително и до предявяване на съдебни иски срещу дружеството за претърпени вреди.

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.

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 от 11.04.2024 г., КЕВР с решение по Протокол № 103 от 15.04.2024 г., по т. 1, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 11.04.2024 г., която следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец май 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.

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, предлагаме КЕВР да обсъди и вземе следните

Р Е Ш Е Н И Я:

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.