



Вх. №...../.....2023 г.

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ДОКЛАД

от
дирекция „Природен газ“ и
дирекция „Правна“

Относно: *заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-41#1 от 12.12.2023 г. за утвърждаване на цена за месец януари 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-15-20-41#1 от 12.12.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец януари 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. януари 2024 г. в размер на 80,77 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,64 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,38 лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неопровержим вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-41 от 12.12.2023 г.¹

За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-41#1 от 12.12.2023 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-373 от 12.12.2023 г. на председателя на КЕВР.

С писмо с изх. № Е-15-20-41 от 13.12.2023 г., от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано да представи: отчетни данни по икономически елементи за периода януари – ноември 2023 г. и прогнозни стойности за м. декември 2023 г. за общите годишни разходи, както и разпределението им за дейността „обществена доставка“ и по двустранни договори; подробна обосновка на прогнозираните годишни разходи на „Булгаргаз“ ЕАД по икономически елементи за 2024 г. спрямо отчетените разходи за 2023 г.; прогнозен план за нагнетяване, добив и съхранение на количества природен газ, извън тези по Плана за

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 № 388 от 13.12.2023 г., 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 (...).

действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, както и разходите за тяхното съхранение, предвид разпоредбата на чл. 17, ал. 11 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ; копия на Решение на Съвета на директорите (СД) на „Булгаргаз“ ЕАД за обезценка на количества в ПГХ „Чирен“ към 30.06.2023 г. и Решение от 11.12.2023 г. на СД на дружеството относно цената за добив с (...) за месец януари 2024 г. С писмо с вх. № Е-15-20-41 от 15.12.2023 г. дружеството е предоставило изисканите данни, както и коригирана стр. 4 от обосновката към заявление с вх. № Е-15-20-41#1 от 12.12.2023 г., поради допуснати неточности. С писмо с вх. № Е-15-20-41 от 19.12.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило допълнителна информация.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-41#1 от 12.12.2023 г. се установи следното:

С Решение № Ц-26 от 01.12.2023 г. КЕВР е утвърдила за месец декември 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 87,50 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 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. януари 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. януари 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 януари 2024 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,82336 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за I 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. януари 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 ICGV фактури за пренос на природен газ за предходните месеци.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с азербайджанска компания за (...) MWh природен газ 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. януари 2024 г. – (...) MWh.

2.2. Доставки на втечен природен газ (ВПГ):

„Булгаргаз“ ЕАД е изложило факти и обстоятелства, както следва:

В началото на месец октомври 2023 г. дружеството е провело тръжна процедура за доставка на ВПГ на терминал в Турция/Гърция за месеците януари и февруари 2024 г., при цена, реферираща към индекс TTF с отстъпка. Общественият доставчик е оценил подадените

в тържната процедура оферти съгласно методика за комплексна оценка на база минимална доставна цена, изчислена към датата на отваряне на офертите, както и предложен начин на плащане. „Булгаргаз“ ЕАД е класирало на първо място офертата на Тотал.

2.2.1. Доставка на ВПГ по договор с Тотал

„Булгаргаз“ ЕАД и Тотал са сключили Рамково споразумение от (...) за покупко-продажба за спот продажби на ВПГ. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД и Тотал са подписали уведомление за потвърждение № (...) от (...) 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.

„Булгаргаз“ ЕАД ще използва товар 1 за осигуряване на доставките на природен газ за своите клиенти през м. януари 2024 г.

Количеството ВПГ от Тотал ще бъде приемано на терминал за ВПГ в (...), Турция, като ще се достави от Botaş Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (Боташ) в точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа. „Булгаргаз“ ЕАД е сключило с 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 или (...) лв. (при обменен курс 1,82336 лв. за 1 щатски долар), което *се умножава по ДДК*. Съгласно Споразумението от 30.12.2022 г. цената на природния газ (...). „Булгаргаз“ ЕАД ще използва количество природен газ в размер на (...) MWh (...) от Тотал за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. януари 2024 г.

Предвид гореизложеното, крайната цена за предвидените за доставка през м. януари 2024 г. по договора с Тотал количества природен газ в размер на (...) MWh е (...) лв./MWh, изчислена при стойност на индекса TTF front month януари 2024 г. към 11.12.2023 г., публикувана в (...), в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh минус (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, плюс цената по споразумението с Боташ (...) USD/MWh или (...) лв./MWh.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. януари 2024 г., следва да бъде взета предвид стойността на индекса TTF front month януари 2024 г. в последния работен ден на м. декември 2023 г., публикуван в (...).

2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

Заложената от „Булгаргаз“ ЕАД прогнозна цена за (...) MWh природен газ, добиван от ПГХ „Чирен“ за м. януари 2024 г. е (...) лв./MWh. Тази цена е формирана въз основа на цената на природен газ в ПГХ „Чирен“, с (...) към 31.12.2022 г. на всички количества природен газ в хранилището и (...) към 30.06.2023 г. само на количествата в размер на (...) MWh. Дружеството е приложило аналитични оборотни ведомости за синтетична сметка/подсметка за периода от 01.08.2023 г. до 31.08.2023 г.; от 01.09.2023 г. до 30.09.2023 г. и от 01.10.2023 г. до 31.10.2023 г., от които е видно, че цената на добивания от ПГХ „Чирен“ природен газ с (...) е размер на (...) лв./MWh. В заложената цена за добив на количества природен газ от ПГХ „Чирен“ за месец януари 2024 г. са включени разходи за пренос на тези количества, които са изчислени въз основа на цените за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е представило Решение от 01.09.2023 г. на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД за обезценка на нефинансови активи в междинния финансов отчет на дружеството към 30.06.2023 г. и Решение от 11.12.2023 г. на Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД относно цената за добив за м. януари 2024 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: 17.10.2023 г. – 30.11.2023 г., е в размер на 1,82336 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 за м. януари 2024 г. възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 78,75 лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Съгласно чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността обществена доставка, определени по реда на чл. 10 и 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за 2024 г. и относителния дял на количествата за дейността „обществената доставка“ и по двустранните договори, а именно: общото количество природен газ за 2024 г. е в размер на (...) MWh, при следното разпределение: за дейността „обществената доставка“ – (...) MWh или (...) % от общото количество природен газ, и по двустранни договори – (...) MWh или (...) % от общото количество природен газ.

Дружеството е представило отчетни данни по икономически елементи за периода януари – ноември 2023 г. и прогнозни стойности за м. декември 2023 г. на общите годишни разходи и разпределението им за дейността „обществена доставка“ и по двустранни договори, като отчетените разходи за 2023 г. са представени въз основа на утвърденото процентно дялово разпределение за дейността „обществена доставка“ и по двустранни договори за 2023 г. Утвърдените на дружеството прогнозни годишни разходи за 2023 г. са (...) хил. лв., включващи само условно-постоянни разходи (УПР), а отчетените разходи за периода януари – ноември 2023 г. и прогнозни стойности за декември 2023 г. са (...) хил. лв., от които (...) хил. лв. УПР и (...) хил. лв. променливи разходи (ПР). Утвърдените годишни прогнозни разходи по икономически елементи за 2023 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ са в размер на (...) хил. лв., а отчетните данни за тези разходи за периода януари – ноември 2023 г. и прогнозни стойности за декември 2023 г. са (...) хил. лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило справка за общите прогнозни разходи за 2024 г., като тяхната сума е (...) хил. лв., в това число УПР – (...) хил. лв. и ПР – (...) хил. лв. Дружеството е представило и разпределението на разходите, според дела на горепосочените количества природен газ, а именно: за дейността „обществена доставка“: общо (...) хил. лв., от които УПР – (...) хил. лв. и ПР – (...) хил. лв., а за доставка на природен газ по двустранни договори: общо – (...) хил. лв., от които УПР – (...) хил. лв. и ПР – (...) хил. лв. „Булгаргаз“ ЕАД е планирало за 2024 г. променливи разходи за съхранение на нагнетените от дружеството в ПГХ „Чирен“ количества природен газ, извън тези по Плана за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, одобрен от министъра на енергетиката (План). В писмо с вх. № Е-15-20-41 от 15.12.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че през добивния сезон 2022/2023 г. поради намаленото потребление през зимния сезон, дължащо се на необичайно топлото време, както и поради високите цени на количествата природен газ, съхранени в ПГХ „Чирен“ дружеството не е изпълнило предвидения по Плана добив. След края на добивния сезон 2022/2023 г., предвидените за добив количества природен газ са останали в хранилището, като за част от тях „Булгартрансгаз“ ЕАД не е разпределило капацитет за съхранение по Плана, тъй като и други ползватели не са добили нагнетените си количества природен газ. След проведена процедура, „Булгартрансгаз“ ЕАД е разпределило капацитета

по Плана на пропорционален принцип между ползвателите. Към края на м. април 2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е разполагало с нагнетени количества природен газ в размер от (...) MWh, като разпределеният капацитет за съхранение на количества природен газ по Плана е бил в размер на (...) MWh. За останалите количества на „Булгаргаз“ ЕАД е бил разпределен капацитет за търговско съхранение. С оглед на около 20% недовземане от страна на клиентите на дружеството през 2023 г. в сравнение с подадените годишни програми, „Булгаргаз“ ЕАД е разполагало със значителни излишъци от природен газ, за които е имало възможност да реализира на борсата или да нагнети в ПГХ „Чирен“, като допълнителното виртуално нагнетяване през летния период е довело до намаляване на цената на всички количества природен газ в хранилището, но и до увеличение на съхраняваните количества. В резултат на значителните запаси от природен газ, през 2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е заплатило на „Булгартрансгаз“ ЕАД суми за съхранение на тези търговски количества в размер на приблизително (...) млн. лв., без тези разходи да са прогнозирани от заявителя при утвърждаването на цена на природния газ за 2023 г. През 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е заложило прогнозна сума на ПР за съхранение на количества природен газ в ПГХ „Чирен“, извън количествата по План, в размер от (...) хил. лв., отчитайки че наличните в хранилището към 31.12.2023 г. количества природен газ са в общ прогнозен размер от (...) MWh, като това предполага на дружеството да не бъде разпределен капацитет за съхранение по Плана, в размер, достатъчен за всички количества природен газ. За 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано *разходи за съдебни такси* в размер на (...) хил. лв. Дружеството е посочило, че от тези разходи (...) хил. лв. са предвидени за съдебни такси за частичен иск по вземанията на обществения доставчик от „Топлофикация София“ ЕАД, а останалите (...) хил. лв. – съдебни такси по други дела. Заявителят е прогнозиран *разходи за консултантски услуги* в размер на (...) хил. лв., които са предвидени във връзка с дела за търговски вземания на „Булгаргаз“ ЕАД, процедура пред Европейската комисия относно сключеното с Боташ споразумение, финансов одит, ИТ одит, финансови, данъчни и счетоводни консултации, експертни разходи за определяне на въглеродни емисии, технически експертизи по обявени форсмажори от клиенти на дружеството и други консултантски разходи по лицензионната дейност. По отношение на *разходите за застраховки* – отчетената застрахователната сума за поемане на риск от погиване за 2023 г. ще бъде над прогнозираната, поради значителната наличност на природен газ в ПГХ „Чирен“, следствие от недобити количества природен газ в периода 2022/2023 г., както и високата цена на нагнетените количества природен газ. Повисоки стойности се очакват и през 2024 г. имайки предвид ограниченото добиване на природен газ от хранилището, при висока цена на нагнетения газ. „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано за 2024 г. *разходи за амортизация* в размер на (...) хил. лв., като е посочило, че повишението на тези разходи спрямо отчетените такива през 2023 г. се дължи на планирани инвестиции в ИТ инфраструктурата на дружеството по няколко проекта: (...).

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано годишните разходи за 2024 г. по икономически елементи, включващи УПР за: материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и други разходи за дейността, както и ПР – разходи за съхранение на природен газ. Общата сума на прогнозните годишни разходи за дейността „обществена доставка“ за 2024 г. е в размер на (...) хил. лв., от които УПР (...) хил. лв., разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на (...) хил. лв. за месец януари 2024 г., ПР за м. януари 2024 г. са (...) 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 2024 г., в т.ч. за м. януари 2024 г., има планирани променливи разходи. 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 се отчита разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение, извън тези по Плана.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило и справка за прогнозната обща стойност на активите за 2024 г., която е в размер на (...) хил. лв., със следното разпределение: за дейността „обществена доставка“ – (...) хил. лв., за доставка на природен газ по двустранни договори – (...) хил. лв.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието.

Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страните-членки от Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цена.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за 2024 г. по Модел за оценка на капиталовите активи (МОКА) в размер на (...)% , при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на (...)% , и норма на възвръщаемост на привлечения капитал (...)% , при отчитане на данъчните задължения.

Прогнозната структура на капитала на дружеството за 2024 г. е: собствен капитал – (...) хил. лв. или (...)% , привлечен капитал – (...) хил. лв. или (...)% . Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от краткосрочни задължения, които към 12.12.2023 г. са в прогнозен размер от (...) хил. лв., формирани от сключени договори за овърдрафти и корпоративни заеми. Във връзка с размера на прогнозирания за 2024 г. привлечен капитал, „Булгаргаз“ ЕАД е представило следните копия на договори за заемни средства, по които е страна: Договор № (...) от (...) за банков кредит – овърдрафт с (...), в размер на (...); Договор № (...) от (...) за овърдрафт с (...), в размер на (...); Договор № (...) от (...) за заем с (...), в размер на (...); Договор № (...) от (...) за заем с (...), в размер на (...); Договор № (...) от (...) за краткосрочна кредитна линия с (...), в размер на (...) и Допълнително спроазумение № (...) към него за удължаване срока на договора на (...) месеца и изменение на лихвения процент, считано от (...); Договор № (...) от (...) за заем, сключен с (...) в размер на (...) и Допълнително споразумение към него № (...) от (...) относно погасяване на вноски съгласно погасителен план; Посочените овърдрафти и заеми имат за цел да осигурят допълнителен капитал, предназначен за финансиране на текущата дейност на дружеството, като „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че през 2024 г. планира увеличаване на размера им със (...), за които има поета държавна гаранция и които са включени в посочената по-горе стойност на привлечения капитал. Също така, срокът на Договор № (...) от (...) за заем от (...) изтича на (...), като заявителят предвижда неговото преоговаряне, с намаление на размера му на (...) млн. лв., това намаление също е отчетено в посочената по-горе обща сума на планирания привлечен капитал за 2024 г.

За изчисляване нормата на възвръщаемост на собствения капитал на дружеството е приложен МОКА, като е използван безлостов коефициент β (power) за страните-членки от Европейския съюз в размер на 0,54, по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business. При отчитане на капиталовата структура на дружеството, безлостовият коефициент се преобразува в лостов, с размер 5,49. Общата

пазарна рискова премия за Р България е 7,43%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5,00%) и премията за специфичния за държавата риск (2,43%) по актуализирани данни към 01.07.2023 г. от горесцитирания източник. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е използван дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Р България. Премията е в размер на 3,3935%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период ноември 2022 г. – октомври 2023 г.

Предвид горното, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторен период 2024 г., в размер на (...)%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал (...)%, и норма на възвръщаемост на привлечения капитал (...)%, при отчитане на данъчните задължения, е обоснована.

След анализ на разходите на обществения доставчик – разходите за регулаторния период 01.01.2023 г. – 31.12.2023 г., утвърдени с Решение № Ц-1 от 01.01.2023 г. на КЕВР, отчетените разходи за 2023 г. и прогнозните разходи за 2024 г., се установява следното:

В размера на *разходите за съдебни такси* дружеството е включило сума от (...) хил. лв., която предвижда като държавна такса във връзка с предявяване на частичен иск срещу „Топлофикация София“ ЕАД. По аргумент от Решение № Ц-1 от 01.01.2023 г. на КЕВР, такъв разход по размер и предназначение вече е бил включен в компонентата „обществена доставка“ за регулаторния период 01.01.2023 г. – 31.12.2023 г., респективно е формирал цените на обществения доставчик през 2023 г. Също така, през 2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД не е извършило, съответно не е отчетло разход във връзка с предявяване на частичен иск срещу „Топлофикация София“ ЕАД. В този смисъл, включването за регулаторния период 01.01.2024 г. – 31.12.2024 г. на разход в размер на (...) хил. лв. в компонентата „обществена доставка“ във връзка с посоченото исково производство не е обосновано. Така размерът на разходите за съдебни такси за разглеждания регулаторен период се изчисляват в размер на (...) хил. лв., от които за дейността „обществена доставка“ – (...) хил. лв. и по двустранни договори – (...) хил. лв.

След извършената корекция, общата сума на УПП за дейността „обществена доставка“ за 2024 г. се намалява от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и за м. януари 2024 г. възлизат на (...) хил. лв.

След анализ на прогнозните променливи разходи за регулаторния период 01.01.2024 г. – 31.12.2024 г., планирани за съхранение на количества природен в ПГХ „Чирен“, извън количествата по Плана е установено, че „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало (...) годишни интегрирани единици, които осигуряват капацитет за съхранение в размер на (...) MWh природен газ, като отделно от този капацитет, дружеството е планирало месечен капацитет за съхранение за (...) MWh природен газ. Заявителят е заложил разходи за съхранение по Плана и извън него за капацитетни продукти за количества природен газ в размер на (...) MWh. Дружеството посочва, че към 31.12.2023 г. ще разполага с количества в размер на (...) MWh, които ще се съхраняват в ПГХ „Чирен“. Следователно, размерът на капацитетните продукти надвишава размера на количествата, които ще се съхраняват в началото на м. януари 2024 г. В тази връзка, планираният за м. януари 2024 г. месечен капацитетен продукт в размер на (...) MWh следва да бъде намален на (...) MWh, осигуряващи наличните количества природен газ, необходими за съхранение на „Булгаргаз“ ЕАД. Корекцията се отразява в планираните за м. януари 2024 г. променливи разходи за дейността „обществена доставка“, като те намаляват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв.

Заявителят е планирал месечен капацитетен продукт в размер на (...) MWh и за месеците февруари, март и април 2024 г., който също следва да бъде намален до (...) MWh, като в резултат, планираните годишни променливи разходи за 2024 г. се намаляват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв., като променливите разходи за 2024 г. за дейността обществена

доставка се намаляват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. 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 на природен газ.

Всички останали прогнозираните от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за разглеждания регулаторен период са икономически обосновани.

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 паричните разходи на обществения доставчик.

В резултат на извършените корекции, оборотният капитал за м. януари 2024 г., изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията е в размер на (...) **ХИЛ. ЛВ.** Регулаторната база на активите за м. януари 2024 г. се променя от (...) хил. лв. на (...) **ХИЛ. ЛВ.**, а възвръщаемостта на активите за периода се променя от (...) хил. лв. на (...) **ХИЛ. ЛВ.**

Предвид гореизложеното, размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ за м. януари 2024 г. е **1,34 лв./MWh** или (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносната мрежа“.

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

В предложената за м. януари 2024 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,38 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана).

На 28.03.2023 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е подписано Допълнително споразумение за удължаване срока на действие до 15 април 2024 г. на сключения между тях Договор за достъп и съхранение на природен газ № 5335 от 28.03.2022 г. Съгласно условията на споразумението, за газова година 2023/2024, на обществения доставчик са разпределени (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за услуги по достъп и съхранение в ПГХ „Чирен“, 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 от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: съгласуван график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени окончателни отчетни данни (до месец ноември 2023 г. включително) за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; акт за м. ноември 2023 г. за разпределен капацитет за добив „за ден напред“ и добити/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000483 от 02.11.2023 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по План за м. ноември 2023 г. След изготвяне на отчетите за съхраняваните и добитите количества природен газ и през месец декември 2023 г., при наличие на разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2023 г., същите ще бъдат отразени в компонентата по чл. 11а от НРЦПГ, която ще бъде част от цената за м. февруари 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 предварителен 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. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани по Плана през 2024 г. са в размер на (...) MWh, изчислени като (...) % от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление. Съгласно предоставената обосновка, „Булгаргаз“ ЕАД не планира да нагнетява количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2024 г., тъй като на база прогнозните количества природен газ за добив през периода м. януари – април и м. декември 2024 г., дружеството ще разполага с достатъчно количество природен газ в хранилището, за да покрие неравномерността в потреблението.

След направен анализ на представената информация, изчислената съгласно предварителния график за съхранение на природен газ по Плана за 2024 г. компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. януари 2024 г. е в размер на 0,38 лв./MWh.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-41#1 от 12.12.2023 г. се установи следното:

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

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 78,75 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец януари 2024 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 78,75 \text{ лв./MWh}$$

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 януари 2024 г. е в размер на 1,34 лв./MWh:

$$78,75 + 1,34 = 80,09 \text{ лв./MWh}$$

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 януари 2024 г. е в размер на 0,38 лв./MWh:

$$80,09 + 0,38 = 80,47 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец януари 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 80,47 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 10,825 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м.

септември – ноември 2023 г. за ГИС Стара Загора и 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 Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				106,31	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		106,31	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	98,58	106,94			
	до 1057 MWh/год., вкл.	97,52	106,07			
	до 2113 MWh/год., вкл.	96,46	105,21			
	до 4226 MWh/год., вкл.	95,39	104,33			
	до 6339 MWh/год., вкл.	94,76	103,82			
	до 8452 MWh/год., вкл.	94,32	103,46			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	93,97	103,17			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	92,89	102,28			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	92,24	101,74			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	91,77	101,35			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	91,41	101,06			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	90,83	100,57			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	90,20	100,05			
над 105 650 MWh/год.	89,45	99,41				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		92,81				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		92,18				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		91,00				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		81,72				
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				113,70	
	до 106 MWh/год.	104,57	110,74			
	до 211 MWh/год.	103,62	109,10			
	до 528 MWh/год.	101,92	107,56			
	до 1056 MWh/год.	100,35	106,91			
	до 2112 MWh/год.	99,69	106,02			
	до 5281 MWh/год.	98,80	105,37			
	до 10 562 MWh/год.	98,14	104,60			
над 10 562 MWh/год.	93,57	102,40				
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				117,25	
	до 106 MWh/год.	104,97	114,61			
	до 211 MWh/год.	103,75	112,77			
	до 528 MWh/год.	102,73	111,69			
	до 1056 MWh/год.	101,91	108,99			
	до 2112 MWh/год.	100,79	106,38			
	до 5281 MWh/год.	99,77	104,99			
	до 10 562 MWh/год.	98,35	103,48			
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		99,18				
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	94,83					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	91,91					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				104,82	
	до 211 MWh/год.	96,38				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	95,50				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	94,13				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	93,23				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	91,75				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	88,99				
	над 10 550 MWh/год.	87,08				
	до 52,75 MWh/год.		102,78			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		101,10			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		100,26			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		98,69			
от 1055 до 2110 MWh/год.		96,28				
от 2110 до 5275 MWh/год.		95,45				
от 5275 до 10 550 MWh/год.		95,31				
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	105,30	105,70		106,37	
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				110,13	
	до 500 MWh/год., вкл.	96,13				
	над 500 MWh/год.	93,17				
	до 50 MWh/год., вкл.		105,84			

	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		100,52		
	над 500 MWh/год.		96,99		
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				106,98
	до 1055 MWh	95,15			
	до 4220 MWh	92,19			
	до 211 MWh		95,28		
	до 1055 MWh		94,17		
8	"Неврокои-газ" АД – община Гоце Делчев ***				152,56
	до 2500 MWh вкл.	135,10			
	над 2500 MWh	128,15			
	до 250 MWh вкл.		146,87		
	над 250 MWh		143,23		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				154,37
	до 250 MWh/год. вкл.	150,55			
	над 250 MWh/год. вкл.	149,78			
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		100,33		96,36
	до 10 000 MWh/год. вкл.	90,48			
	над 10 000 MWh/год. вкл.	90,33			
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово**				126,24
	до 20 000 m ³ /год.*****	122,88			
	до 50 000 m ³ /год.*****	117,27			
	до 100 000 m ³ /год.*****	114,44			
	до 250 000 m ³ /год.*****	110,06			
	до 500 000 m ³ /год.*****	107,60			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	107,07			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	104,53			
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	90,27	101,26	107,62	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	91,64	100,50	107,49	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков				104,81
	до 1054,599 MWh	95,82			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	90,36			
	над 10 546,000 MWh	88,19			
	до 52,729 MWh		105,03		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		104,88		
от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		103,52			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		101,64		
	над 2109,200 MWh		100,14		
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	94,29	97,75	100,23	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		95,47		98,22
	до 50 000 MWh	91,67			
	над 50 000 MWh	82,65			
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	92,28	104,53	112,37	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				107,02
18	до 105,5 MWh	93,26			
	до 1055 MWh	91,76			
	до 10 550 MWh	91,27			
	до 105,5 MWh		97,06		
	до 1055 MWh		95,65		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	94,76	102,81	104,12	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	102,03	117,79	105,75	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	89,74	97,39	100,18	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	100,90			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	95,12			
	над 10 000 MWh/год.	91,31			
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		105,03	105,86	5,69
	до 1000 MWh/год.	102,96			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	95,04			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	91,85			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	90,83			
	над 50 000 MWh/год.	90,19			
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	104,55	110,99	116,68	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		102,75		102,97
	до 5000 MWh/год. вкл.	98,09			
	над 5000 MWh/год. вкл.	97,18			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		105,00	104,19	5,57
	до 1000 MWh/год.	103,38			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	98,94			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		103,59	103,84	6,90
	до 1000 MWh/год.	102,97			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	101,64			
	над 5000 MWh/год.	99,77			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				103,95
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		98,80		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		102,90		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		94,92		
	над 100 000 m ³ /год.*****		88,32		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	90,13			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	89,13			
29	"ЕМН" ООД – община Средец****	100,11	109,99	122,86	

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

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

7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,825 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 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, включително от внос, в т.ч. по договора за доставка на природен газ между азербайджанската компания и „Булгаргаз“ ЕАД и свързаните с него такси за достъп и пренос на месец през газопровода IGB; капиталовата структура и данъчните задължения; цените на алтернативните на природния газ горива; количествата природен газ в годишен аспект за 2024 г. и пропорционалното им разпределение; количествата природен газ за м. януари 2024 г. и пропорционалното им разпределение; прогнозните стойности на разпределението на общите годишни разходи по икономически елементи за дейността обществена доставка и по свободно договорени цени за 2024 г.; прогнозната обща стойност на активите за 2024 г. и тяхното процентно разпределение за дейността обществена доставка и по свободно договорени цени; прогноза на капитала и капиталовата структура за 2024 г.; клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД; прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за 2024 г. относно компонента за дейността „обществена доставка“; прогнозната обща стойност на активите за 2024 г.; елементите за изчисляване на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“; размера 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.

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-15-20-41#1 от 12.12.2023 г., КЕВР с решение по Протокол № 388 от 13.12.2022 г., по т. 1, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-41 от 12.12.2023 г., която съдържа търговска тайна и следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец януари 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

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.