



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



Вх. №...../.....2024 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-15-20-31#1 от 11.12.2024 г. за утвърждаване на цена за месец януари 2025 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-15-20-31#1 от 11.12.2024 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец януари 2025 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. януари 2025 г. в размер на 83,16 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,39 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,35 лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неупоряден вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-31 от 11.12.2024 г.¹ За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-31#1 от 11.12.2024 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-370 от 11.12.2024 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-31#1 от 11.12.2024 г. се установи следното:

С Решение № Ц-29 от 01.12.2024 г. КЕВР е утвърдила за месец декември 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 75,89 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 № 358 от 12.12.2024 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 обосновааност. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосновааните 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 обосноваани 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 2025 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), по договор с BP Gas Marketing Limited (BPGM) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ), както и от добив от подземно газово хранилище (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 2025 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 2025 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,84019 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за I тримесечие 2025 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 на природния газ 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. Също така с оглед преноса на количествата природен газ по договора с азербайджанска компания в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е сключило споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД за осигуряване на допълнителен капацитет от (...) MWh/ден.

Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. януари 2025 г. са в размер на (...) EUR или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходните месеци.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с азербайджанска компания за (...) MWh природен газ е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) лв./MWh и цена за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) лв./MWh. Цена за капацитет и пренос през газопровода IGB е изчислена при разходи в размер на (...) лв. и количества природен газ за доставка през м. януари 2025 г. – (...) MWh.

2.2. Доставка на втечен природен газ:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за осигуряване на заявки на негови клиенти през газова година 2024/2025 е организирано търгове за доставка на втечен природен газ (ВПГ) в терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александрополис, Р Гърция. Въз основа на проведените търгове, за изпълнител на доставките за месеците октомври – декември 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е избрало Тотал, а за месеците януари и февруари 2025 г. е избрало BPGM.

През м. януари 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори количество ВПГ с общ размер от (...) MWh, от които (...) MWh, с планирана доставка от Тотал през м. декември 2024 г., и (...) MWh, с планирана доставка от BPGM през м. януари 2025 г.

2.2.1. Количества ВПГ от Тотал, с доставка през м. декември 2024 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва (...) MWh природен газ за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. януари 2025 г., които ще бъдат доставени от Тотал, въз основа на Потвърждение № (...) от (...) с планиран график за доставка (...), при цена – TTF front month (...) за месеца на доставка (декември 2024 г.) в размер на (...) EUR/MWh, (...) EUR/MWh, а именно: (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-29 от 01.12.2024 г. на КЕВР.

Предвидените за доставка (...) MWh, представляват разликата между общото планирано за доставка през м. декември 2024 г. количество ВПГ на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александрополис, с прогнозен размер от (...) MWh и

включените по Решение № Ц-29 от 01.12.2024 г. за доставка през м. декември 2024 г. количества природен газ в размер от (...) MWh, след приспадане на количествата природен газ, необходими за покриване на технологични разходи и загуби, а именно: за м. декември 2024 г. – (...) MWh и за м. януари 2025 г. – (...) MWh.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. януари 2025 г., следва да бъде взето предвид доставеното от Тотал през м. декември 2024 г. количество ВПГ, за което общественият доставчик следва да представи в КЕВР сертификат.

2.2.2. Количества ВПГ от BPGM, с доставка през м. януари 2025 г.

В резултат от проведения търг за доставка на ВПГ за месеците януари и февруари 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД и BPGM са сключили Рамков договор от (...) за продажба и покупка на ВПГ и Потвърждение от (...) за доставка на (...) ВПГ през м. януари 2025 г., със следните параметри: количество на ВПГ доставка в размер (...) MWh $\pm 2\%$; място на доставка: основен терминал – плаващ терминал за съхранение и регазификация на ВПГ Александруполис, Р Гърция ((...) MWh $\pm 2\%$) и алтернативен терминал в Р Турция ((...) MWh $\pm 5\%$); график за доставка: (...); цена: DES Александруполис TTF MA (по данни от (...) за месеца на доставка, (...) EUR/MWh. „Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва (...) MWh от доставените от BPGM количества природен газ за клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. януари 2025 г.

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цена за (...) MWh от BPGM в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, като е отчело стойността на индекса TTF MA м. януари 2025 г. в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, по данни от (...), (...) EUR/MWh.

За доставка и регазификация на количества ВПГ в терминала в Александруполис, „Булгаргаз“ ЕАД и Gastrade S.A. са сключили Споразумение № (...) от (...) за ползване на терминала за втечен природен газ (LNG) Александруполис (Споразумение № (...) от (...)). Споразумението е сключено за срок от десет години от датата на започване на услугите – датата на въвеждане в експлоатация на терминала. В тази връзка, заявителят е посочил, че е съгласувал с Gastrade S.A. програма за доставка на ВПГ, която за газова година 2024/2025 предвижда доставка на (...) товара ВПГ от (...) MWh всеки, при следните разпределени дати за разтоварване: (...), (...), (...), (...) 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. (...) от Споразумение № (...) от (...) „Булгаргаз“ ЕАД дължи месечно плащане за капацитет, което се изчислява по следната формула: (...).

Според чл. (...) на Споразумение № (...) от (...) (...). С писмо с № (...) от (...) Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, на основание чл. 8.11. от Тарифния кодекс на терминала, че актуализираната референтната тарифа, приложима за първата договорна година, е определена в размер на (...) €/kWh/ден/година.

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

„Булгаргаз“ ЕАД е представило кореспонденция с Gastrade S.A. за (...) количества ВПГ, които „Булгаргаз“ ЕАД да (...) през м. януари 2025 г. при условие, че „Булгаргаз“ ЕАД (...). В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е предвидило да получи през м. януари 2025 г. (...) MWh природен газ от терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис със следното разпределение по дни: (...) MWh/ден за период от (...) дни, в който се очаква (...); (...) MWh/ден плюс допълнителни (...) MWh/ден за период от (...) дни (от (...) до (...), от (...) до (...), от (...) до (...)); (...) MWh/ден за период от (...) дни (от (...) до (...), от (...) до (...)).

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. (...) от Споразумение № (...) от (...) прогнозното удържане е (...). Предвид това, съгласно чл. (...) от Споразумение № (...) от (...) сметката на ползвателя на терминала – „Булгаргаз“ ЕАД, ще бъде (...).

Във връзка с горното, Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че през първата договорна година, количеството природен газ, което ще бъде удържано за покриване на технологични разходи и загуби, е в размер на (...) % от количествата ВПГ. В тази връзка, от количествата ВПГ, доставени от Тотал на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис през м. декември 2024 г. в размер на (...) MWh, Gastrade S.A. ще удържи (...) MWh, съответно от количествата ВПГ, които ще бъдат доставени от BPGM през м. януари 2025 г. в размер на (...) MWh, ще удържи (...) MWh. Поради това, за тези количества ВПГ „Булгаргаз“ ЕАД е включило разходи в размер на (...) лв. за количеството в размер на (...) MWh и (...) лв. за количеството в размер на (...) MWh. Дружеството е определило тези разходи въз основа на цените, по които ще купува ВПГ от Тотал и BPGM, а именно: за количествата природен газ от Тотал в размер на (...) MWh – цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, а за количествата природен газ от BPGM в размер на (...) MWh – цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

За пренос на количествата природен газ в размер на (...) MWh до българската граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще използва следните капацитетни продукти: за (...) MWh – резервиран годишен капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити (точка на присъединяване на терминала на Gastrade S.A. към гръцката газопреносна мрежа), с единична цена (...) EUR/MWh (...) лв./MWh, резервиран годишен групиран капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Комотини и входна точка на газопровода IGB Комотини, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и резервиран годишен капацитетен продукт в изходна точка на газопровода IGB Стара Загора, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; за (...) MWh – резервиран годишен капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и резервиран годишен капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Кулата/Сидирокастро, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; за (...) MWh – резервиран тримесечен капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и резервиран годишен капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Кулата/Сидирокастро с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; за (...) MWh – резервиран тримесечен капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и резервиран годишен капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Кулата/Сидирокастро с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; за (...) MWh – предвиден за резервиране месечен капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и резервиран годишен капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Кулата/Сидирокастро, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh; за (...) MWh – предвиден за резервиране месечен капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh и предвиден за резервиране месечен капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Кулата/Сидирокастро, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Предвид всичко гореизложено, общите прогнозни разходи на стойност (...) лв. за доставка от Тотал и BPGM на (...) MWh формират цена в размер на (...) лв./MWh.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. януари 2025 г., следва да бъдат взети предвид: стойността на индекса TTF MA за м. януари 2025 г. по данни от (...); сертификат, удостоверяващ доставеното от Тотал през м. декември 2024 г. количество ВПГ, резултатите от предстоящия на 16.12.2024 г. търг за месечен капацитет във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, както и цената за прехвърляне на капацитет в ИТ Кулата/Сидирокастро.

2.3. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. януари 2025 г. да добие от ПГХ „Чирен“ количество природен газ в общ размер на (...) MWh, в това число (...) MWh от партида „Търговски количества“, при прогнозна цена (...) лв./MWh и (...) MWh от партида „План за действие при извънредни ситуации“, при прогнозна цена (...) лв./MWh съгласно приложена таблица.

Прогнозната цена за количествата природен газ от партида „Търговски количества“ в размер на (...) лв./MWh е формирана като среднопретеглена от количествата природен газ, нагнетени в ПГХ „Чирен“: към 30.04.2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. май 2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. юни 2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. юли 2024 г., в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. август 2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. септември 2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. октомври 2024 г. в размер на (...) MWh, с цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството; през м. ноември 2024 г. в размер на (...) MWh, с прогнозна цена (...) лв./MWh – за което от „Булгаргаз“ ЕАД е представена прогнозна справка. Среднопретеглената прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh отчита също: добитите от ПГХ „Чирен“ количества природен газ през месеците юли, август, септември, октомври и ноември 2024 г.; предвидените за добив количества природен газ през месеците декември 2024 г. и януари 2025 г., както и разходите за пренос през входно/изходна точка Газоизмервателна станция „Чирен“: в размер на (...) лв./MWh, изчислени при прилагане на цената за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2023/2024, формирана от компонента пренос в размер на (...) лв./MWh; технологична компонента в размер на (...) лв./MWh и такса неутралност при балансиране в размер на (...) лв./MWh и в размер на (...) лв./MWh, изчислени при прилагане на цената за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД за газова година 2024/2025, формирана от компонента пренос в размер на (...) лв./MWh; технологична компонента в размер на (...) лв./MWh и такса неутралност при балансиране в размер на (...) лв./MWh.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, усреднен за месеца, предхождащ месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени, а именно: 01.11. – 30.11.2024 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 1,84019 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 2025 г. възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 81,42 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.

Към заявлението, „Булгаргаз“ ЕАД е представило справка за общото количество природен газ за 2025 г. и относителния дял на количествата за дейността „обществената доставка“ и по двустранните договори, а именно: общото количество природен газ за 2025 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 2024 г. и прогнозни стойности за м. декември 2024 г. на общите годишни разходи и разпределението им за дейността „обществена доставка“ и по двустранни договори, като отчетените разходи за 2024 г. са представени въз основа на утвърденото процентно дялово разпределение за дейността „обществена доставка“ и по двустранни договори за 2024 г. Утвърдените на дружеството общи прогнозни годишни разходи за 2024 г. са в размер на (...) хил. лв., от които (...) хил. лв. са условно-постоянни разходи (УПР) и (...) хил. лв. – променливи разходи (ПР). Отчетените от дружеството разходи за периода януари – ноември 2024 г. и прогнозни стойности за декември 2024 г. са (...) хил. лв., от които (...) хил. лв. УПР и (...) хил. лв. са ПР. Утвърдените прогнозни годишни разходи по икономически елементи за 2024 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ са в размер на (...) хил. лв., а отчетните данни за тези разходи за периода януари – ноември 2024 г. и прогнозни стойности за декември 2024 г. са (...) хил. лв.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило справка за общите прогнозни разходи за 2025 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. За 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е планирало 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 размер на (...) хил. лв. Дружеството е посочило, че променливите разходи за 2025 г. са прогнозирани в по-малък размер спрямо отчетните данни за 2024 г., като след разделянето на съхраняваните в ПГХ „Чирен“ количества природен газ на партии, за балансиране на портфолиото си на дневна база дружеството използва основно партида „Търговски количества“, тъй като количествата в партида „План за извънредни ситуации“ не са на конкурентна цена (нагнетени са през 2022 г. в периода на най-високите цени на природния газ).

Дружеството е изложило следните аргументи по отношение на прогнозираните за 2025 г. разходи:

Предвидените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи по икономически елементи за 2025 г. са резултат от очаквано начисляване на оптимизирани разходи за материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и др. По отношение на УПР, заявителят е отбелязал, че за прогнозния период те се (...) с (...) хил. лв. в сравнение с планираните за 2024 г., като изменението се дължи на: планирани с (...) хил. лв. (...) *разходи за лицензионни такси*, поради падане на ценовите нива и отчитане на по-ниски приходи от продажби на природен газ за 2024 г.; планирано (...) на *разходите за заплати и възнаграждения и социални разходи* за осигуровки в размер на (...) хил. лв., предвид очакваната промяна в минималната работна заплата за 2025 г. – от 933 лв. на 1077 лв.; (...) на *застрахователните суми* за съхранение на природен газ с (...) хил. лв.; (...) на *разходите за управление* по договор с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД; покачване със (...) хил. лв. на *разходите за амортизация*, в резултат на провежданата инвестиционна програма на дружеството. Разходите за амортизация са разчетени на база съществуващите и планираните за закупуване активи, съгласно прогнозната инвестиционна програма на дружеството; (...) на *разходите за членство в организации*, предвид това, че от края на 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е станало член на European Federation of Energy Traders – EFET; (...) на *преводачески и визови услуги* с (...) хил. лв. във връзка с регистрация на дружеството като търговец на природен газ в други страни. За 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирало *разходи за съдебни такси* в размер

на (...) хил. лв., както и *експертни, консултантски и одиторски разходи* в размер на (...) хил. лв.

Общата сума на прогнозните годишни разходи за дейността „обществена доставка“ за 2025 г. е в размер на (...) хил. лв., от които УПР са (...) хил. лв., разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и за месец януари 2025 г. възлизат на (...) хил. лв., ПР за м. януари 2025 г. са в размер на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана, поради което за 2025 г., в т.ч. за м. януари 2025 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 2025 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 2025 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 от Европа, 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 2025 г. 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 2025 г. е: собствен капитал – (...) хил. лв. или (...)% , привлечен капитал – (...) хил. лв. или (...)% . Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД по прогнозни данни за 2025 г. е в размер на (...) хил. лв.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от краткосрочни задължения, които за 2024 г. са в прогнозен размер от (...) хил. лв. Формирани са от сключени договори за овърдрафти и корпоративни заеми. Посочените овърдрафти и заеми имат за цел да осигурят допълнителен капиталов буфер, предназначен за финансиране на текущата дейност на дружеството, като за 2025 г. е планиран заем от (...) хил. лв., включени в прогнозирана сума. Във връзка с размера на прогнозирания за 2025 г. привлечен капитал, „Булгаргаз“ ЕАД е представило следните копия на договори за заемни средства, по които е страна: Договор № (...) от (...) за заем, сключен с (...) в размер на (...) хил. лв., ведно с погасителен план – Приложение № (...) към него; Допълнително споразумение № (...) от (...) към Договор № (...) от (...) за заем от (...), с което размерът на заема по договора е (...) на (...) хил. лв.; Договор № (...) от (...) за банков кредит от типа овърдрафт с (...), с размер до (...) EUR; Договор № (...) от (...) за банков кредит от типа овърдрафт с (...), с размер до (...) лв.; Договор № (...) от

(...) за заем от (...), в размер на (...) хил. лв.; Договор № (...) от (...) за заем от (...), в размер на (...) хил. лв.

За изчисляване нормата на възвръщаемост на собствения капитал на дружеството е приложен Модел за оценка на капиталовите активи (МОКА), като е използван безлостов коефициент β (power) за страните от Европа в размер на 0,56, 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 6,95. Общата пазарна рискова премия за Р България е 6,07%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (4,12%) и премията за специфичния за държавата риск (1,95%) по актуализирани данни към 01.07.2024 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 3,9460%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечния период от м. ноември 2023 г. до м. октомври 2024 г. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава (...)% , а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала – (...)% , като тези стойности съвпадат с предложените от заявителя.

Предвид горното, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторен период 2025 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.

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.

След анализ на представената от „Булгаргаз“ ЕАД Справка № 11 – „Компонента за дейността „обществена доставка“, „Възвръщаемост на активите“, е установено, че „Булгаргаз“ ЕАД е разпределило общата сума на годишните разходи за 2025 г. в размер на (...) хил. лв. (включващи УПР и ПР), пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ или (...) хил. лв. на месец. Съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 10 от НРЦПГ при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ утвърдените прогнозни условно-постоянни разходи за дейността „обществена доставка“ се разпределят пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ. В тази връзка, прогнозните условно-постоянни разходи за дейността „обществена доставка“ са в размер на (...) лв. и следва да се разпределят пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ, като прогнозните условно-постоянни разходи за всеки месец на 2025 г. са в размер на (...) хил. лв.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ за м. януари 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД не е включило променливи разходи. Съгласно представената от дружеството справка „Прогнозен график за съхранение на търговски количества 2025 г.“, „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано променливи разходи за м. януари 2025 г. в размер на (...) хил. лв. за съхранение на количества природен газ в ПГХ „Чирен“ по партида „Търговски количества“, като тази сума следва да се включи при изчисляване на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ за м. януари 2025 г.

Предвид горното, стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ за м. януари 2025 г. се променя от 1,39 лв./MWh на 1,38 лв./MWh. Оборотният капитал за м. януари 2025 г., изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията се променя от (...) хил. лв. на (...) хил. лв. Регулаторната база на активите за м. януари 2025 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 2025 г. е 1,38 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 2025 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,35 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана.

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. за газова година 2024/2025. Съгласно условията на договора и Приложение № 1А 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. „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: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2024 г. по План за действие при извънредни ситуации; Акт за месец ноември 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000741 от 04.11.2024 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. ноември 2024 г. След изготвяне на отчетите за съхраняваните и добитите количества природен газ през месец декември 2024 г., при наличие на разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2024 г., същите ще бъдат отразени в компонентата по чл. 11а от НРЦПГ, която ще бъде част от цената за м. февруари 2025 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 2025 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. Дружеството е отбелязало, че общите количества природен газ за м. януари 2025 г. се различават от посочените по годишна програма, тъй като след подписване на годишните програми, част от клиентите са подали искания за увеличение на заявките за м. януари 2025 г. и тези увеличения са отразени при ценообразуването за м. януари 2025 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е приложило предварителен график за съхранение на природен газ през 2025 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 прогнозира да съхрани по Плана за 2025 г. са в размер на (...) MWh, които представляват прогнозния остатък след края на добивния период и са (...) % от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление. „Булгаргаз“ ЕАД не предвижда да нагнетява количества природен газ през 2025 г., тъй като съгласно прогнозните количества природен газ за добив през месеците януари, февруари, март и април 2025 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 2025 г. компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. януари 2025 г. е в размер на 0,35 лв./MWh.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-31#1 от 11.12.2024 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. януари 2025 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 81,42 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец януари 2025 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = \mathbf{81,42 \text{ лв./MWh}}$$

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 2025 г. е в размер на 1,38 лв./MWh:

$$\mathbf{81,42 + 1,38 = 82,80 \text{ лв./MWh}}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсирани разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец януари 2025 г. е в размер на 0,35 лв./MWh:

$$\mathbf{82,80 + 0,35 = 83,15 \text{ лв./MWh}}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец януари 2025 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 83,15 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайния снабдител „Си Ен Джи Марица“ ООД за община Чепеларе е изчислен в размер на 10,755 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. декември 2024 г., публикувана от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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.

IV. Разходи за балансиране.

Съгласно разпоредбите на чл. 19, ал. 4 и 5, и чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на битови клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ, както и с разходи за балансиране в размер на 2 на сто от цената на обществения доставчик, като в случаите, когато краен снабдител не купува природен газ от обществения доставчик, разходите за балансиране са в размер на 2 на сто от среднопретеглената цена по сключените търговски договори, но не повече от 2 на сто от цената на обществения доставчик.

Предвид горното, разходите за балансиране през м. януари 2025 г. са в размер на 1,66 лв./MWh, който съставлява 2% от цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 83,15 лв./MWh.

№	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, лв./MWh	Стопански клиенти с неравномерно потребление, лв./MWh	Битови клиенти, лв./MWh
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банкя и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****			114,37
	до 53 MWh/год., вкл.		112,71	
	до 528 MWh/год., вкл.	101,26	109,62	
	до 1057 MWh/год., вкл.	100,20	108,75	
	до 2113 MWh/год., вкл.	99,14	107,89	
	до 4226 MWh/год., вкл.	98,07	107,01	
	до 6339 MWh/год., вкл.	97,44	106,50	
	до 8452 MWh/год., вкл.	97,00	106,14	
	до 10 565 MWh/год., вкл.	96,65	105,85	
	до 21 130 MWh/год., вкл.	95,57	104,96	
	до 31 695 MWh/год., вкл.	94,92	104,42	
	до 42 260 MWh/год., вкл.	94,45	104,03	
	до 52 825 MWh/год., вкл.	94,09	103,74	
	до 73 955 MWh/год., вкл.	93,51	103,25	
	до 105 650 MWh/год., вкл.	92,88	102,73	
	над 105 650 MWh/год.	92,13	102,09	
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		95,49		
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		94,86		
метанстанции над 10 565 MWh/год.		93,68		
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		84,40		
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****			118,04
	до 106 MWh/год.	107,25	113,42	
	до 211 MWh/год.	106,30	111,78	
	до 528 MWh/год.	104,60	110,24	
	до 1056 MWh/год.	103,03	109,59	
	до 2112 MWh/год.	102,37	108,70	
	до 5281 MWh/год.	101,48	108,05	
	до 10 562 MWh/год.	100,82	107,28	
	над 10 562 MWh/год.	96,25	105,08	
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****			121,59
	до 106 MWh/год.	107,65	117,29	
	до 211 MWh/год.	106,43	115,45	
	до 528 MWh/год.	105,41	114,37	
	до 1056 MWh/год.	104,59	111,67	
	до 2112 MWh/год.	103,47	109,06	
	до 5281 MWh/год.	102,45	107,67	
	до 10 562 MWh/год.	101,03	106,16	
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		101,86		
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	97,51			
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	94,59			
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			111,61
	до 211 MWh/год.	100,68		
	от 211 до 527,5 MWh/год.	99,71		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	98,20		
	от 1055 до 2110 MWh/год.	97,21		
	от 2110 до 5275 MWh/год.	95,58		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	92,53		
	над 10 550 MWh/год.	90,42		
	до 52,75 MWh/год.		107,78	
	от 52,75 до 211 MWh/год.		105,92	
	от 211 до 527,5 MWh/год.		104,98	
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		103,26	
	от 1055 до 2110 MWh/год.		100,59	
от 2110 до 5275 MWh/год.		99,67		
от 5275 до 10 550 MWh/год.		99,47		
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	107,98	108,38	110,71
6	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти, лв./MWh	Обществено-административни и търговски клиенти, лв./MWh	Битови клиенти, лв./MWh
	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла			122,97
	до 400 MWh/год., вкл.	113,09		
	над 400 MWh/год.	109,69		
до 50 MWh/год., вкл.		117,81		
над 50 MWh/год.		115,83		
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****			111,32
	до 1055 MWh	97,83		
	до 4220 MWh	94,87		
	до 211 MWh		97,96	

	до 1055 MWh		96,85	
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***			156,90
	до 2500 MWh вкл.	137,78		
	над 2500 MWh	130,83		
	до 250 MWh вкл.		149,55	
9	над 250 MWh		145,91	
	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			158,71
10	до 250 MWh/год. вкл.	153,23		
	над 250 MWh/год. вкл.	152,46		
	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		103,01	100,70
11	до 10 000 MWh/год. вкл.	93,16		
	над 10 000 MWh/год. вкл.	93,01		
12	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	127,55	139,29	146,99
13	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	92,95	103,94	199,94
14	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	94,32	103,18	171,36
	"Комекес" АД – община Самоков			115,29
	до 1055 MWh	100,99		
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	94,77		
	над 10 546 MWh	92,26		
	до 1055 MWh		112,78	
15	от 1055 MWh до 2109 MWh		108,67	
	над 2109 MWh		107,91	
16	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	96,97	100,43	104,57
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		98,15	102,56
	до 50 000 MWh	94,35		
17	над 50 000 MWh	85,33		
	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	96,25	109,83	123,29
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			116,22
	до 105,5 MWh вкл.	105,26	109,24	
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	93,69	108,01	
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	90,13		
19	над 10 550 MWh	88,31		
	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	97,44	105,49	108,46
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	104,71	120,47	110,09
21	"Правецгаз I" АД – община Правец	92,42	100,07	104,52
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			113,44
	до 1000 MWh/год. вкл.	103,58		
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	97,80		
	над 10 000 MWh/год.	93,99		
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово		110,45	114,56
	до 1000 MWh/год.	108,10		
	от 1000 до 5000 MWh/год.	99,35		
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	95,80		
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	94,67		
24	над 50 000 MWh/год.	93,68		
	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	107,23	113,67	121,02
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		105,43	107,31
	до 5000 MWh/год. вкл.	100,77		
26	над 5000 MWh/год. вкл.	99,86		
	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		107,68	109,93
	до 1000 MWh/год.	106,06		
27	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	101,62		
	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		106,27	109,81
	до 1000 MWh/год.	105,65		
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	104,32		
28	над 5000 MWh/год.	102,45		
	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			108,44
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		101,60	
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		105,73	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		97,70	
29	над 100 000 m ³ /год.*****		91,05	
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	92,88		
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	91,87		
29	„ЕМН“ ООД – община Среден****	102,79	112,67	127,20

Забележки:

- В цените не са включени акциз и ДДС.
- ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
- *** 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.
- **** 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.
- ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
- ***** цените на "Си Ен Джи Марица" ООД за община Чепеларе са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,755 kWh/m³.
- За битовите клиенти компонентната цена на природния газ включва и разходи за балансиране в размер на 2 на сто от цената на обществения доставчик.
- 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.

V. 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, както и цени и количества от местен добив; цени на алтернативните на природния газ горива; количества природен газ в годишен аспект за 2025 г.; количества природен газ за м. януари 2025 г. и пропорционалното им разпределение; прогнозни стойности на разпределението на общите годишни разходи по икономически елементи за 2025 г.; прогнозна обща стойност на активите за 2025 г.; капитал и капиталова структура прогноза за 2025 г.; клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД; размер на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – TTF front month на издание (...); прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за 2025 г. на „Булгаргаз“ ЕАД – компонента за дейността „обществена доставка“; прогнозна обща стойност на активите за 2025 г.; елементи за изчисляване на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“.

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

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че Рамковото споразумение, сключено с ВР Marketing Limited съдържа клауза за конфиденциалност, изискваща от страните да приемат всякаква информация и документация, включваща: доклади; бази данни; анализи; обобщения; проучвания; документи, отнасящи се към рамковото споразумение или транзакции, бъдещи транзакции или друга информация, свързана пряко или косвено със споразумението, споделена между страните в писмен вид, електронен или устен вид, като конфиденциална.

В допълнение, дружеството е посочило, че съгласно Споразумението за ползване на терминала за втечен природен газ в Александрополис, нито посоченото споразумение, нито информацията или документите, свързани с изпълнението му, могат да бъдат използвани или съобщавани на лица, различни от страните, които са го сключили, без предварителното писмено съгласие на страните през срока на действие на Споразумението и за период от 5 години след изтичането му или прекратяването му. Независимо от предвидената клауза за конфиденциалност, всяка от страните може да разкрива информация или документи, без да получава предварително съгласие от другата страна, ако това бъде поискано от правителствен орган или друг орган, имащ юрисдикция спрямо дадената страна, при спазването на определени условия.

Заявителят отбелязва, че съгласно Общите условия към сключената поръчка с (...), по отношение на размера на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената, притежателя на лиценза може да разкрива конфиденциална информация в случай, че се изисква по закон или по силата на разпореждане на съд, арбитражна колегия, трибунал или задължително искане от страна на компетентен държавен орган или регулаторен орган и при спазването на определени условия. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че в сключената поръчка за абонамент изрично е записано, че от дейностите, които лицензираният получател може да извършва с получената в резултат на абонамента информация се изключва „използването на лицензирани данни по начин, който ще намали необходимостта трети страни да се абонират за получаване на лицензирани материали от (...)“.

Според „Булгаргаз“ ЕАД, количествата природен газ, уговорени в договорите за доставка на природен газ, които дружеството сключва със своите клиенти не са общоизвестни или леснодостъпни за конкурентите на „Булгаргаз“ ЕАД, като в този смисъл тези данни са поверителни, не са достъпни в публични източници и не са известни на широк кръг лица. Дружеството счита, че разкриването на уговорените за доставка количества природен газ може да осигури конкурентно предимство на участник на газовия пазар, насочвайки маркетинговите

си и продажбени усилия в определена посока. Пряката вреда от това би се изразила в загуба на клиенти и пазарен дял за „Булгаргаз“ ЕАД, съответно в намалени приходи за дружеството. Предвид изложеното заявителят счита, че информацията относно количествата природен газ, уговорени в договорите за доставка на природен газ, отговаря за изискванията посочени в чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна.

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-15-20-31#1 от 11.12.2024 г., КЕВР с решение по Протокол № 358 от 12.12.2022 г., по т. 1, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-31 от 11.12.2024 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 2025 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

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 по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД;**
- 4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, 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.**