



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



Вх. №...../.....2025 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-15-20-4#1 от 13.01.2025 г. за утвърждаване на цена за месец февруари 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-15-20-4#1 от 13.01.2025 г. от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена за месец февруари 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 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. февруари 2025 г. в размер на 84,09 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 1,55 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,37 лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-4 от 13.01.2025 г.¹ За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-4#1 от 13.01.2025 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-19 от 13.01.2025 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-4#1 от 13.01.2025 г. се установи следното:

С Решение № Ц-5 от 01.01.2025 г. КЕВР е утвърдила за месец януари 2025 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 81,94 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 № 10 от 14.01.2025 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. 66б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обоснованите разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосновани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

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

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

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. февруари 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 BP Gas Marketing Limited (BPGM) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с Venture Global Commodities, LLC (VGC) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); по договор с Total Energies Gas and Power Limited, London – Meyrin-Geneva Branch (Тотал) – (...) 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. февруари 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 февруари 2025 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,86575 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. февруари 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 както на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходни месеци, така и на публикуваната от „Ай Си Джи Би“ АД тарифа за 2025 г.

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

2.2. Доставка на втечен природен газ

2.2.1. Доставка на втечен природен газ в гр. Александруполис, Р Гърция

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за осигуряване на заявки на негови клиенти е организирано търгове за доставка на втечен природен газ (ВПП) в терминала за съхранение и регазификация на ВПП в гр. Александруполис, Р Гърция. Въз основа на проведените търгове, за изпълнители на доставките за месеците януари и февруари 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД е избрало BPGM и VGC.

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

2.2.1.1. Количества ВПП от BPGM, с доставка през м. януари 2025 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва (...) MWh природен газ за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. февруари 2025 г., които ще бъдат доставени от BPGM въз основа на Рамков договор от (...) за продажба и покупка на ВПП и Потвърждение от (...) за доставка на един товар ВПП през м. януари 2025 г. Планираният график за доставка е (...), при цена Delivery Ex-Ship (DES) Александруполис TTF MA (по данни от (...)) за месеца на доставка (януари 2025 г.), (...) EUR/MWh, а именно: (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислена от КЕВР в мотивите на Решение № Ц-5 от 01.01.2025 г. на КЕВР.

Предвидените за доставка (...) MWh природен газ, представляват разликата между общото планирано количество ВПГ за доставка през м. януари 2025 г. на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис количество природен газ, което е с прогнозен размер от (...) MWh и количествата природен газ в размер от (...) MWh, включени по Решение № Ц-5 от 01.01.2025 г. за доставка през м. януари 2025 г., след приспадане на количествата природен газ, необходими за покриване на технологични разходи и загуби, а именно: за м. януари 2025 г. – (...) MWh и за м. февруари 2025 г. – (...) MWh.

При утвърждаване на цената на природния газ за м. февруари 2025 г., следва да бъде взето предвид доставеното през м. януари 2025 г. от BPGM количество ВПГ, за което е необходимо общественият доставчик да представи в КЕВР издаден от SGS сертификат.

2.2.1.2. Количества ВПГ от VGC, с доставка през м. февруари 2025 г.

В резултат от проведения търг за доставка на ВПГ за месец февруари 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД и VGC са сключили Рамков договор от (...) за продажба и покупка на ВПГ и Потвърждение от (...) за доставка на (...) ВПГ (Потвърждението) през м. февруари 2025 г., със следните параметри: количество ВПГ за доставка в размер на (...) MMBtu $\pm 2\%$ или (...) MWh $\pm 2\%$ (прилагайки коефициент на преобразуване от MMBtu в MWh в размер на (...)); място на доставка: плаващ терминал за съхранение и регазификация на ВПГ Александруполис, Р Гърция; график за доставка: (...); цена в USD/MMBtu: (...), (...) USD.

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда да използва (...) MWh от доставените от VGC количества природен газ за клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. февруари 2025 г.

Съгласно условията на т. (...) от Потвърждението: (...) е (...); (...).

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цена за (...) MWh от VGC в размер на (...) USD/MMBtu или (...) USD/MWh или (...) лв./MWh (при обменен курс от 1,86575 лв. за 1 щатски долар), като е отчетло стойността на индекса (...) в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, по данни от (...). „Булгаргаз“ ЕАД е включило разход в размер на (...) евро ((...) лв.) за издаване на сертификат от SGS Greece S.A. за удостоверяване на действително полученото в терминала количество втечен природен газ от VGC, както и проверка на качеството му на база на фактуриран разход за предходен период.

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 (...) (...). На основание чл. 8.11. от Тарифния кодекс на терминала, с писмо с (...) от (...) Gastrade S.A. е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД, че актуализираната референтната тарифа, приложима за първата договорна година, е определена в размер на (...) евро/kWh/ден/година.

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

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че по Споразумението с Gastrade S.A. през м. февруари 2025 г. в терминала в Александруполис ще получи (...) MWh, със следното разпределение по

дни: за период от (...) дни (от (...) до (...)) по (...) MWh/ден, а за период от (...) дни (от (...) до (...)) вкл.) по (...) MWh/ден.

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 BPGM на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис през м. януари 2025 г. в размер на (...) MWh, Gastrade S.A. ще удържи (...) MWh, съответно от количествата ВПГ, които ще бъдат доставени от VGC през м. февруари 2025 г. в размер на (...) MWh, ще удържи (...) MWh. Поради това, за тези количества ВПГ „Булгаргаз“ ЕАД е включило разход 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 BPGM и VGC, а именно: за количествата природен газ от BPGM в размер на (...) MWh – цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, а за количествата природен газ от VGC в размер на (...) MWh – цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Съгласно т. 10.3.4 (а) от Мрежовия кодекс на терминала за съхранение и регазификация на ВПГ в гр. Александруполис, разходите, направени от Оператора на терминала във връзка с извършване на проучване за съвместимост на танкера с терминала, са за сметка на ползвателя. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е включило разход в размер на (...) EUR ((...) лв.) за проучване за съвместимост на танкера за доставка на ВПГ през м. февруари 2025 г., осигуряващ част от доставките на природен газ за м. февруари 2025 г., на база на фактуриран разход за предходни периоди.

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 или (...) 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 дневен капацитетен продукт във входна точка на гръцката газопреносна мрежа Амфитрити, с единична цена (...)

EUR/MWh или (...) лв./MWh и предвиден за резервиране дневен капацитетен продукт в изходна точка на гръцката газопреносна мрежа Кулата/Сидирокастро, с единична цена (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Предвид горното и след анализ на включените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за резервиран капацитет в размер на (...) MWh (тримесечен капацитетен продукт във входна точка Амфитрити и годишен капацитетен продукт в изходна точка Кулата/Сидирокастро) и (...) MWh (годишен капацитетен продукт във входна точка Амфитрити и годишен капацитетен продукт в изходна точка Кулата/Сидирокастро), прогнозираните от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за резервирания капацитет в размер на (...) MWh следва да се намалят от (...) лв. на (...) лв., а разходите за резервирания капацитет в размер на (...) MWh следва да се намалят от (...) лв. на (...) лв.

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

При утвърждаване на цената на природния газ за м. февруари 2025 г. следва да бъдат взети предвид: актуалните стойности, формиращи доставната цена на ВПГ от VGC, сертификат, удостоверяващ доставеното от BPGM през м. януари 2025 г. количество ВПГ, както и резултатите от участието на заявителя в предстоящите търгове за месечен и дневен капацитетни продукти.

2.2.2. Доставка на ВПГ в Р Турция

„Булгаргаз“ ЕАД предвижда през м. февруари 2025 г. за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори да използва (...) MWh природен газ от Тотал. В тази връзка, дружеството е посочило, че на 13.12.2024 г. е обявило търг за доставка на ВПГ през м. януари 2025 г. в терминал в Р Турция, в резултат на което „Булгаргаз“ ЕАД и Тотал са сключили Потвърждение № (...) от (...) за доставка на (...) ВПГ през м. януари 2025 г. с параметри, както следва: количество ВПГ за доставка в размер на (...) MWh $\pm 5\%$; място на доставка: основен терминал – плаващ терминал Dörtyol FSRU Terminal, Р Турция, (...); график за доставка (...); цена: DES FSRU Dörtyol, Р Турция – TTF front month (...) за м. януари 2025 г., (...) EUR/MWh. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на сертификат SGS № (...), съгласно който доставеното в периода (...) количество ВПГ от Тотал в терминала за ВПГ Dörtyol FSRU, Р Турция е в размер на (...) MWh. Съгласно представена от дружеството информация, стойността на TTF front month (...) за м. януари 2025 г., публикувана на 31.12.2024 г. в от изданието (...), е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Предвид горното, „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило цена за (...) MWh от Тотал в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh.

Това количество природен газ ще бъде доставено 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. (Споразумението), 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 2025 г. по Споразумението от 30.12.2022 г. е в размер на (...) MWh/ден, като размерът на дневното плащане е (...) USD, което се умножава по ДДК. Съгласно кл. (...) от Споразумението от 30.12.2022 г., считано от 01.01.2025 г., размерът на дневното плащане се индексира по следната формула: (...). Съгласно Споразумението (...).

Предвид горното, общите прогнозни разходи на стойност (...) лв. за доставка на количества природен газ в размер на (...) MWh от Тотал формират цена в размер на (...) лв./MWh.

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. февруари 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 цена (...) лв./MWh – по справка от счетоводната система „Ажур L“ на дружеството. Среднопретеглената прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh отчита също: добитите от ПГХ „Чирен“ количества природен газ през месеците юли – декември 2024 г.; предвидените за добив количества природен газ през месеците януари и февруари 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: 01.12. – 31.12.2024 г., изчислен на база публикуваните котировки на Българската народна банка, е в размер на 1,86575 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното, предвид направената корекция на прогнозните разходи за пренос по т. 2.2., както и 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. февруари 2025 г. възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 82,11 лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-5 от 01.01.2025 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2025 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец февруари 2025 г. те възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че общественият доставчик планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана). В тази връзка, за м. февруари 2025 г. дружеството е прогнозирано променливи разходи в размер на (...) лв. за съхранение по закупен годишен интегриран продукт в размер от (...) интегрирани единици, извън закупените по Плана, съгласно приложена таблица. С оглед това, дружеството е представило прогнозен график 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 бъде отчитана разликата между прогнозните и реално отчетените от

„Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение, извън тези по Плана.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за дейността „обществена доставка“ за месец февруари 2025 г. възлиза на (...) хил. лв. и е изчислен като $1/8$ от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и УПР, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец февруари 2025 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 1,55 лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдената стойност на компонентата за м. януари 2025 г.

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

В предложената за м. февруари 2025 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,37 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 декември 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000767 от 04.12.2024 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. декември 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 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. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е приложило прогнозен 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. След съгласуване на окончателен график за съхранение на количествата по Плана с „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира прогнозния график, в това число и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ.

Компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се изчислява при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ, съхранявани по Плана и свързаните с това разходи. Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови

период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди. Във връзка с горното, прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2025 г. са коригирани, като са увеличени с (...) лв., представляващи разликата между прогнозните и реално отчетените разходи за периода м. януари – декември 2024 г.

В резултат, след направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. февруари 2025 г. е в размер на 0,37 лв./MWh.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-4#1 от 13.01.2025 г. се установи следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. февруари 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 82,11 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец февруари 2025 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = \mathbf{82,11 \text{ лв./MWh}}$$

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 февруари 2025 г. е в размер на 1,55 лв./MWh:

$$\mathbf{82,11 + 1,55 = 83,66 \text{ лв./MWh}}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец февруари 2025 г. е в размер на 0,37 лв./MWh:

$$\mathbf{83,66 + 0,37 = 84,03 \text{ лв./MWh}}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец февруари 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 84,03 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 10,725 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид представителната калоричност за м. февруари 2025 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. февруари 2025 г. са в размер на 1,68 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 84,03 лв./MWh.

№	Енергийни предприятия	Предели ценни 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 Баня и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****			128,19
	до 54 MWh/год., вкл.		126,51	
	до 539 MWh/год., вкл.	111,67	120,72	
	до 1079 MWh/год., вкл.	110,28	120,16	
	до 2158 MWh/год., вкл.	108,88	119,60	
	до 4316 MWh/год., вкл.	107,48	119,03	
	до 6473 MWh/год., вкл.	106,67	118,70	
	до 8631 MWh/год., вкл.	106,08	118,46	
	до 10 789 MWh/год., вкл.	105,63	118,27	
	до 21 578 MWh/год., вкл.	104,21	117,68	
	до 32 367 MWh/год., вкл.	103,36	117,32	
	до 43 156 MWh/год., вкл.	102,76	117,07	
	до 53 945 MWh/год., вкл.	102,28	116,86	
	до 75 523 MWh/год., вкл.	101,56	116,54	
	до 107 890 MWh/год., вкл.	100,76	116,17	
	до 127 800 MWh/год., вкл.	100,37	115,98	
	над 127 800 MWh/год.	99,82	115,71	
	метанстанции до 4316 MWh/год., вкл.		106,02	
	метанстанции до 10 789 MWh/год., вкл.		104,91	
	метанстанции над 10 789 MWh/год.		102,87	
2	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		85,73	
	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****			121,30
	до 106 MWh/год.	109,00	116,00	
	до 211 MWh/год.	107,95	114,16	
	до 528 MWh/год.	106,06	112,44	
	до 1056 MWh/год.	104,31	111,71	
	до 2112 MWh/год.	103,58	110,72	
	до 5281 MWh/год.	102,58	109,99	
	до 10 562 MWh/год.	101,85	109,13	
	над 10 562 MWh/год.	96,76	106,69	
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****			125,13
	до 106 MWh/год.	109,47	120,33	
	до 211 MWh/год.	108,12	118,28	
	до 528 MWh/год.	106,99	117,07	
	до 1056 MWh/год.	106,08	114,06	
	до 2112 MWh/год.	104,84	111,16	
	до 5281 MWh/год.	103,71	109,61	
	до 10 562 MWh/год.	102,13	107,91	
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		103,12	
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	98,21		
4	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	94,99		
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			112,51
	до 211 MWh/год.	101,56		
	от 211 до 527,5 MWh/год.	100,59		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	99,08		
	от 1055 до 2110 MWh/год.	98,09		
	от 2110 до 5275 MWh/год.	96,46		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	93,41		
	над 10 550 MWh/год.	91,30		
	до 52,75 MWh/год.		108,66	
	от 52,75 до 211 MWh/год.		106,80	
	от 211 до 527,5 MWh/год.		105,86	
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		104,14	
	от 1055 до 2110 MWh/год.		101,47	
	от 2110 до 5275 MWh/год.		100,55	
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		100,35	
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	108,86	109,26	111,61
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			123,87
	до 400 MWh/год., вкл.	113,97		
	над 400 MWh/год.	110,57		

	до 50 MWh/год., вкл.		118,69	
	над 50 MWh/год.		116,71	
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****			112,22
	до 1055 MWh	98,71		
	до 4220 MWh	95,75		
	до 211 MWh		98,84	
	до 1055 MWh		97,73	
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***			166,06
	до 2500 MWh вкл.	150,22		
	над 2500 MWh	139,23		
	до 250 MWh вкл.		159,97	
	над 250 MWh		155,46	
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***			159,61
	до 250 MWh/год. вкл.	154,11		
	над 250 MWh/год. вкл.	153,34		
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		103,89	101,60
	до 10 000 MWh/год. вкл.	94,04		
	над 10 000 MWh/год. вкл.	93,89		
11	"Карловогаз" ООД – община Карлово***	128,43	140,17	147,89
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	93,83	104,82	200,84
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	95,20	104,06	172,26
14	"Комекес" АД – община Самоков			116,19
	до 1055 MWh	101,87		
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	95,65		
	над 10 546 MWh	93,14		
	до 1055 MWh		113,66	
	от 1055 MWh до 2109 MWh		109,55	
	над 2109 MWh		108,79	
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	109,58	116,07	123,01
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево			112,33
	до 50 000 MWh	100,25		
	над 50 000 MWh	88,09		
	до 30 MWh		109,23	
	над 30 MWh		105,83	
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	97,13	110,71	124,19
18	"Газиженеринг" ООД – община Долни Дъбник			117,12
	до 105,5 MWh вкл.	106,14	110,12	
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	94,57	108,89	
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	91,01		
	над 10 550 MWh	89,19		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	99,00	107,75	109,56
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	105,59	121,35	110,99
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	93,30	100,95	105,42
22	"Костинбродгаз" ООД – общини Костинброд и Сливница			114,34
	до 1000 MWh/год. вкл.	104,46		
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	98,68		
	над 10 000 MWh/год.	94,87		
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово		111,33	115,46
	до 1000 MWh/год.	108,98		
	от 1000 до 5000 MWh/год.	100,23		
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	96,68		
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	95,55		
	над 50 000 MWh/год.	94,56		
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	109,46	116,76	125,30
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		106,31	108,21
	до 5000 MWh/год. вкл.	101,65		
	над 5000 MWh/год. вкл.	100,74		
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		108,56	110,83
	до 1000 MWh/год.	106,94		
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	102,50		
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		107,15	110,71
	до 1000 MWh/год.	106,53		
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	105,20		
	над 5000 MWh/год.	103,33		
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			109,41
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		102,53	
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		106,67	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		98,61	
	над 100 000 m ³ /год.*****		91,95	
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	93,78		
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	92,77		
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец****	103,67	113,55	128,10

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.

3. *** 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.

4. **** 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.

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

6. ***** 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 10,725 kWh/m³.

7. За битовите клиенти компонентната цена на природния газ включва и разходи за балансиране в размер на 2 на сто от цената на обществения доставчик.

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.

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: договорените цени и количества за доставка на природен газ, както и цени и количества от местен добив; цените на алтернативните на природния газ горива; количествата природен газ за м. февруари 2025 г. и пропорционалното им разпределение; клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД; размерът на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – ТТФ; елементите 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 BP 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 е отбелязал, 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 (...)“.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че Рамковото споразумение с Venture Global LLC, съдържа клауза за конфиденциалност, съгласно която конфиденциална информация представлява условията на Рамковото споразумение, а по отношение на страните – цялата писмена, устна, визуална или информация в електронна форма, свързана с бизнеса, проектите, операциите, дейностите или делата на тази страна и на нейните свързани лица, независимо дали е от техническо, оперативно, търговско, правно, регулаторно или финансово естество или от друг характер (включително доклади, финансова информация, идентичност на действителни или потенциални бизнес партньори или клиенти, бизнес планове и предложения, икономически данни, пазарни данни, проекти, концепции, търговски тайни, ноу-хау, процеси и друга техническа или бизнес информация), която не е била публично оповестена и която

получаващата страна или нейните свързани лица придобива пряко или непряко от разкриващата страна във връзка с Рамковото споразумение.

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 неповерителен вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-4#1 от 13.01.2025 г., КЕВР с решение по Протокол № 10 от 14.01.2025 г., по т. 1, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-4 от 13.01.2025 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 февруари 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.

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

РЕШЕНИЕ:

- 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.**