



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Комисия за енергийно
и водно регулиране



Вх. №...../.....2024 г.

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА КОМИСИЯТА
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ДОКЛАД

от

дирекция „Природен газ“ и

дирекция „Правна“

Относно: *заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. за утвърждаване на цена за месец юли 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец юли 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за 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. юли 2024 г. в размер на 58,79 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,11 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,47 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и неупоряден вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-13 от 10.06.2024 г.¹

За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. е сформирана работна група със Заповед № З-Е-163 от 11.06.2024 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. се установи следното:

С Решение № Ц-14 от 01.06.2024 г. КЕВР е утвърдила за месец юни 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 59,55 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 № 170 от 11.06.2024 г., по т. 4, 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. юли 2024 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори – (...) MWh или (...)% . „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: по договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ) и от 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. юли 2024 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) от договора, а именно: цената се

изчислява в USD/MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) USD/MWh и елемент (...), равен на (...) USD/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанска компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец юли 2024 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,81705 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за III тримесечие 2024 г., за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към цената се добавят разходи за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB, които се заплащат съгласно подписано между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД Споразумение от (...) за пренос на газ. В тази връзка по време на процедурата Open Season за газопровода IGB „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало необходимите капацитетни продукти за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Капацитет от (...) MWh/ден, необходим за пренос на пълните количества по договора с азербайджанска компания в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило чрез подписване на допълнително споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД. Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. юли 2024 г. са в размер на 1 446 674,47 EUR или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходните месеци.

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

2.2. Природен газ от добив от ПГХ „Чирен“

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори през м. юли 2024 г. ще добие количество природен газ от ПГХ „Чирен“ в размер на (...) MWh при прогнозна цена в размер на (...) лв./MWh. Дружеството е формирало тази цена, въз основа на стойността на наличните в ПГХ „Чирен“ количества природен газ към 31.03.2024 г., в размер на (...) лв./MWh, и стойността на нагнетените в ПГХ „Чирен“ количества природен газ през месеците април, май и юни 2024 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило справка от счетоводната система на дружеството (Ажур L), съгласно която цената на нагнетените в ПГХ „Чирен“ (...) MWh природен газ през м. април 2024 г. е (...) лв./MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че към момента не разполага с отчетни счетоводни данни по отношение на цената на нагнетените през м. май 2024 г. в ПГХ „Чирен“ (...) MWh природен газ. Дружеството е изчислило прогнозна цена на тези количества, която е в размер на (...) лв./MWh, към която се добавят и разходите за пренос на тези количества при нагнетяване на входно/изходна точка ГИС „Чирен“ в размер на (...) лв./MWh, които са изчислени въз основа на цените за пренос на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД (компонента пренос в размер на (...) лв./MWh; технологична компонента в размер на (...) лв./MWh и такса неутралност при балансиране в размер на (...) лв./MWh).

По отношение на количеството природен газ, което ще бъде нагнетено в ПГХ „Чирен“ до края на м. юни 2024 г., „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че не разполага с информация за точния размер на това количество, поради което дружеството е заложило цена в размер (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Заложена от „Булгаргаз“ ЕАД цена е цената на природния газ по сключеното между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) Потвърждение от (...) за доставка на количество втечен природен газ през м. юни 2024 г., която формира определената с Решение № Ц-14 от 01.06.2024 г. на КЕВР компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“

за м. юни 2024 г. Към тази цена се добавят и посочените по-горе разходи за пренос на входно/изходна точка ГИС „Чирен“, а именно: (...) лв./MWh.

Предвид горното, точният размер на прогнозните разходи за природния газ, добиван от ПГХ „Чирен“ през м. юли 2024 г., ще бъде установен след предоставянето от „Булгаргаз“ ЕАД на счетоводен документ, доказващ единичната цена на нагнетените в хранилището количества природен газ. Този размер следва да бъде съобразен при постановяване на решението на КЕВР за утвърждаване на цена на природния газ за м. юли 2024 г.

В допълнение, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че към началото на нагнетателния сезон – 01.05.2024 г., дружеството разполага с (...) MWh. Дружеството е посочило също, че с решение по Протокол № (...) от (...), по т. (...), Съветът на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД е одобрил актуализация на счетоводната политика във връзка с разделяне на нагнетените в ПГХ „Чирен“ количества природен газ към 01.05.2024 г. на две отделни партии, а именно: партия по „План за извънредни ситуации“, с количества в размер на (...) MWh природен газ (разпределен капацитет за съхранение по План за извънредни ситуации) и партия „Търговски количества“ с количества в размер на (...) MWh природен газ. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило също, че през нагнетателния сезон от м. май до м. септември 2024 г. ще нагнетява количества природен газ в ПГХ „Чирен“ по партия „Търговски количества“, като по този начин количествата могат да бъдат добивани на близки до пазарните цени през летния период.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, усреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 17.04.2024 – 31.05.2024 г., е в размер на 1,81705 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното и предвид сключените от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ на българския пазар, общите прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 56,21 лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2024 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2024 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец юли 2024 г. те възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че общественият доставчик планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана, поради което за м. юли 2024 г. дружеството е прогнозирано променливи разходи в размер на (...) хил. лв. за съхранение на закупен годишен интегриран продукт от (...) интегрирани единици и прогнозни разходи за добив през м. юли 2024 г. – месечен прекъсваем продукт „виртуален добив“ и прекъсваем продукт виртуален добив „ден напред“, извън тези по Плана (документ, удостоверяващ закупения месечен капацитет за добив ще бъде представен от заявителя, след провеждане от „Булгартрансгаз“ ЕАД на съответния търг, планиран до края на м. юни 2024 г.). С оглед това, дружеството е представило прогнозен план за нагнетяване, добив и съхранение на количества природен газ, извън тези по Плана, както и разходите за тяхното съхранение. При периодичното изменение на цената на природния газ през 2024 г. ще бъде отчитана разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение, извън тези по Плана.

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

юли 2024 г. възлиза на (...) хил. лв., 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 юли 2024 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 2,11 лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

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

В предложената за м. юли 2024 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,47 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (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. Съгласно условията на договора и Приложение № 1А, за газова година 2024/2025 на обществения доставчик са разпределени (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за услуги по достъп и съхранение в ПГХ „Чирен“. Разпределеният капацитет за съхранение е в размер на (...) MWh. За изчисляване на прогнозните разходи за съхранение на количествата природен газ по Плана, дружеството е разделило предвиденото за нагнетяване количество природен газ пропорционално за месеците, в които има разпределен капацитет за нагнетяване. „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: съгласуван график за съхранение на природен газ през 2024 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. май 2024 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „за ден напред“, „в рамките на деня“ и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 6602 от 15.03.2024 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 004000597 от 02.05.2024 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана, за период 01.05. – 31.05.2024 г.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. юли 2024 г. е в размер на 0,47 лв./MWh.

Въз основа на всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявлението с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г. се установи следното:

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

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 56,21 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец юли 2024 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 56,21 \text{ лв./MWh}$$

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 юли 2024 г. е в размер на 2,11 лв./MWh:

$$56,21 + 2,11 = 58,32 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец юли 2024 г. е в размер на 0,47 лв./MWh:

$$58,32 + 0,47 = 58,79 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец юли 2024 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 58,79 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,921 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. март – май 2024 г. за точка Стара Загора и представителната калоричност в режим добив от ПГХ „Чирен“ за м. юни 2024 г.

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

№	Енергийни предприятия	Предelni цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи					
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти	
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				84,63	3,13	
	до 53 MWh/год., вкл.		84,63	3,13			
	до 528 MWh/год., вкл.	76,90	85,26				
	до 1057 MWh/год., вкл.	75,84	84,39				
	до 2113 MWh/год., вкл.	74,78	83,53				
	до 4226 MWh/год., вкл.	73,71	82,65				
	до 6339 MWh/год., вкл.	73,08	82,14				
	до 8452 MWh/год., вкл.	72,64	81,78				
	до 10 565 MWh/год., вкл.	72,29	81,49				
	до 21 130 MWh/год., вкл.	71,21	80,60				
	до 31 695 MWh/год., вкл.	70,56	80,06				
	до 42 260 MWh/год., вкл.	70,09	79,67				
	до 52 825 MWh/год., вкл.	69,73	79,38				
	до 73 955 MWh/год., вкл.	69,15	78,89				
	до 105 650 MWh/год., вкл.	68,52	78,37				
	над 105 650 MWh/год.	67,77	77,73				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		71,13					
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		70,50					
метанстанции над 10 565 MWh/год.		69,32					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		60,04					
2	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				92,02		
	до 106 MWh/год.	82,89	89,06				
	до 211 MWh/год.	81,94	87,42				
	до 528 MWh/год.	80,24	85,88				
	до 1056 MWh/год.	78,67	85,23				
	до 2112 MWh/год.	78,01	84,34				
	до 5281 MWh/год.	77,12	83,69				
	до 10 562 MWh/год.	76,46	82,92				
над 10 562 MWh/год.	71,89	80,72					
3	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				95,57		
	до 106 MWh/год.	83,29	92,93				
	до 211 MWh/год.	82,07	91,09				
	до 528 MWh/год.	81,05	90,01				
до 1056 MWh/год.	80,23	87,31					

	до 2112 MWh/год.	79,11	84,70		
	до 5281 MWh/год.	78,09	83,31		
	до 10 562 MWh/год.	76,67	81,80		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		77,50		
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	73,15			
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	70,23			
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			85,59	
4	до 211 MWh/год.	76,32			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	75,35			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	73,84			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	72,85			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	71,22			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	68,17			
	над 10 550 MWh/год.	66,06			
	до 52,75 MWh/год.		83,42		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		81,56		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		80,62		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		78,90		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		76,23		
	от 2110 до 5275 MWh/год.		75,31		
от 5275 до 10 550 MWh/год.		75,11			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	83,62	84,02	84,69	
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh** Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				96,95
	до 400 MWh/год. вкл.	88,73			
	над 400 MWh/год.	85,33			
	до 50 MWh/год. вкл.		93,45		
	над 50 MWh/год.		91,47		
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				85,30
	до 1055 MWh	73,47			
	до 4220 MWh	70,51			
	до 211 MWh		73,60		
	до 1055 MWh		72,49		
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				130,88
	до 2500 MWh вкл.	113,42			
	над 2500 MWh	106,47			
	до 250 MWh вкл.		125,19		
	над 250 MWh		121,55		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				132,69
	до 250 MWh/год. вкл.	128,87			
	над 250 MWh/год. вкл.	128,10			
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		78,65		74,68
	до 10 000 MWh/год. вкл.	68,80			
	над 10 000 MWh/год. вкл.	68,65			
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				104,16
	до 20 000 m ³ /год.*****	100,83			
	до 50 000 m ³ /год.*****	95,27			
	до 100 000 m ³ /год.*****	92,46			
	до 250 000 m ³ /год.*****	88,11			
	до 500 000 m ³ /год.*****	85,68			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	85,16			
над 1 000 000 m ³ /год.*****	82,64				
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сонот	68,59	79,58	85,94	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	69,96	78,82	85,81	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков				89,27
	до 1055 MWh	76,63			
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	70,41			
	над 10 546 MWh	67,90			
	до 1055 MWh		88,42		
	от 1055 MWh до 2109 MWh		84,31		
над 2109 MWh		83,55			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	72,61	76,07	78,55	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		73,79		76,54
	до 50 000 MWh	69,99			
	над 50 000 MWh	60,97			
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	71,89	85,47	97,27	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			90,20	
18	до 105,5 MWh вкл.	80,90	84,88		
	над 105,5 MWh до 1055 MWh	69,33	83,65		
	над 1055 MWh до 10 550 MWh	65,77			
	над 10 550 MWh	63,95			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	73,08	81,13	82,44	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	80,35	96,11	84,07	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	68,06	75,71	78,50	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			79,91	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	79,22			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	73,44			
	над 10 000 MWh/год.	69,63			
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово		86,09	86,73	5,12
	до 1000 MWh/год.	83,74			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	74,99			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	71,44			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	70,31			

	над 50 000 MWh/год.	69,32			
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	82,87	89,31		95,00
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		81,07		81,29
	до 5000 MWh/год. вкл.	76,41			
	над 5000 MWh/год. вкл.	75,50			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		83,32		82,51
	до 1000 MWh/год.	81,70			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	77,26			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		81,91		82,16
	до 1000 MWh/год.	81,29			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	79,96			
	над 5000 MWh/год.	78,09			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				82,06
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		76,96		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		81,03		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		73,11		
	над 100 000 m ³ /год.*****		66,57		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	68,37			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	67,38			
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	78,43	88,31		101,18

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).

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

4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг и Белене, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

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

7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,921 kWh/m³.

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

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

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при публикуване на доклада и решението на КЕВР е необходимо да бъде заличена следната информация: договорени цени и количества за доставка на природен газ; цените на алтернативните на природния газ горива; количествата природен газ за м. юли 2024 г. и пропорционалното им разпределение; клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД; елементите за изчисляване на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“.

Заявителят е отбелязал, че оповестяването на заличената в неверителния вариант на заявлението информация, ще бъде нарушение на договорени с доставчиците на природен газ условия, които могат да доведат до понасяне на отговорност от страна на обществения доставчик за нарушени клаузи за конфиденциалност, включително и до предявяване на съдебни искове срещу дружеството за претърпени вреди.

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

Посочените от „Булгаргаз“ ЕАД данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното и във връзка с неверителен вариант на информацията, предоставен от „Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-13 от 10.06.2024 г., КЕВР с решение по Протокол № 170 от 11.06.2024 г., по т. 4, е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-13#1 от 10.06.2024 г., която следва да бъде заличена при публикуването на

документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец юли 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

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

РЕШЕНИЯ:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.