

**РЕШЕНИЕ****№ Ц-23**
от 01.09.2022 г.**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

на закрито заседание, проведено на 01.09.2022 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-1037#1 от 11.08.2022 г. за утвърждаване на цена за месец септември 2022 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, както и събраните данни от проведено на 30.08.2022 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-1037#1 от 11.08.2022 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец септември 2022 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. септември 2022 г. в размер на 315,61 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,24 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 неуповителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-1037 от 11.08.2022 г. За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-1131 от 15.08.2022 г. на председателя на КЕВР.

С решение по Протокол № 214 от 12.08.2022 г., т. 1, Комисията е приела доклад с вх. № Е-Дк-1808 от 12.08.2022 г., относно наличието на информация, съставляваща търговска тайна в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление за утвърждаване на цена за м. септември. Със същото решение КЕВР е приела да публикува на интернет страницата си неуповителен вариант на заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД с вх. Е-15-20-1037#1 от 11.08.2022 г. със заличена чувствителна търговска информация¹, с изключение на стойностите на компонентите „обществена доставка“ и „задължения към обществото“.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1816 от 17.08.2022 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 221 от 22.08.2022 г., т. 1. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 30.08.2022 г. е проведено открито

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 № 214 от 12.08.2022 г., т. 1, в публикуваната версия на този доклад, някои от данните са заличени в съответствие с правилата за защита на търговска тайна или други защитени от закон тайни. Заличените данни са свързани с конкретни параметри (стойности и др.), посочени от „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна. Заличените данни са отбелязани с (...)

заседание, на което „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдило фактите и обстоятелствата, съдържащи се в доклада.

¹.

С писмо с изх. № Е-15-20-1037 от 24.08.2022 г. КЕВР е изискала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: дружества, количества и цени по договорите за доставка на природен газ, сключени по проведения търг на 12 август 2022 г. на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД; как ще се промени разпределението на количествата за доставка при образуването на цената на природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД за месец септември 2022 г., предвид сключените сделки на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД; информация за разликата между сумата за капацитет и пренос на входна/входни точки на българската газопреносна мрежа, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплати на „Булгартрансгаз“ ЕАД за прогнозните количества от внос за месец септември 2022 г. и прогнозната сума, която „Булгаргаз“ ЕАД ще начисли за капацитет и пренос на входна/входни точки на свои клиенти, заявили доставка на природен газ за месец септември 2022 г.; информация за търговци с които „Булгаргаз“ ЕАД е сключило сделка тип „суап“ за количества природен газ за двете LNG доставки за м. септември 2022 г.; актуални разходи за капацитет през гръцката газопреносна мрежа, предвид проведения от гръцкия оператор търг на 23.08.2022 г. за прекъсваем капацитет за м. септември 2022 г., които ще се отразят на образуването на цената на природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД за месец септември 2022 г. и копия на подписани от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ през м. септември 2022 г., след подаване на горепосоченото заявление. С писмо с вх. № Е-15-20-1037 от 26.08.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило изисканата информация, както и справка за разходите за капацитет и пренос до ВТТ България.

С писмо с изх. № Е-15-20-1037 от 25.08.2022 г. КЕВР е изискала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи: извадка от изданието (...), удостоверяваща индекса (...) в последния работен ден на м. август 2022 г.; извадка от бюлетин на (...), съдържаща средномесечния обменен курс за м. август 2022 г. за конвертиране на евро в щатски долари; данни от (...), удостоверяващи индекса (...) в последния търговски ден на хъба за м. август 2022 г.; както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец септември 2022 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-1037 от 01.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. септември 2022 г. С писмо с вх. № Е-15-20-1037#10 от 01.09.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило информация, видно от която азербайджанската компания е предоставила актуализирани данни за размера на индекса TTF MA на ICIS Heren за м. септември 2022 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД за м. септември 2022 г. е предложило цена за продажба на природен газ на крайните снабдителите и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 353,63 лв./MWh (без акциз и ДДС), при цена на вход на газопреносната мрежа в размер на 350,85 лв./MWh, компонента за обществена доставка в размер на 2,43 лв./MWh, или 0,6917% и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,35 лв./MWh. Дружеството е посочило, че предложената за утвърждаване цена отчита стойността на (...) в размер на (...) EUR/MWh; обменния курс на (...) за м. август 2022 г. за конвертиране на евро в щатски долари от (...) и стойността на (...) на (...) в размер на (...) EUR/MWh.

След обсъждане и анализ на всички събрани данни и документи, Комисията приема за установено следното:

С Решение № Ц-22 от 12.08.2022 г. КЕВР е утвърдила за месец август 2022 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 297,89 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от ЗЕ, цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен

газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с § 1, т. 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 снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обоснованост. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически 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. септември 2022 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или 31,89%, за програмата за освобождаване на природен газ – (...) MWh или 32,83% и по двустранните договори – (...) MWh или 35,28%. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh; договор за доставка на природен газ с (...) – (...) MWh, (...) – (...) MWh; доставки на природен газ от алтернативни източници (търг „Газов хъб Балкан“ ЕАД) – (...) – (...) MWh, (...) – (...) MWh.

2. Цени по договорите за доставка на природен газ за вътрешния пазар:

2.1. По договора с (...):

На (...) между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) е сключено (...).

(...)

Според (...) от (...) цената на природния газ се изчислява в USD/MWh на тримесечие и се образува по формула, отчитаща: цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора, както и (...) и елемент (...), равен на (...) USD/MWh.

Предвид горното, доставната цена на природния газ за месец септември 2022 г. по договора с (...) за (...) е в размер на (...) USD/MWh, при средноаритметична стойност на ежемесечните цени на алтернативните горива за (...) период от (...) до (...), за III тримесечие 2022 г., както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

За количествата природен газ от (...) MWh/ден цената е (...) минус (...) EUR/MWh. Референтният индекс (...) е (...). За м. септември 2022 г. средноаритметичната стойност на индекса (...) е в размер на (...) EUR/MWh, при което доставната цена за количествата от (...) MWh/ден е (...) EUR/MWh. Съгласно Четвъртото споразумение, за целите на преобразуване в USD се прилага месечен обменен курс за месец август, към 31.08.2022 г., в размер на (...), като доставната цена за м. септември в USD възлиза на (...) USD/MWh.

Към така изчислените доставни цени се добавят разходите за транспортиране на природния газ до изходна точка Неа Месимврия, които се формират от:

- разходи за капацитет – (...).

Предвид горното, прогнозните разходи за м. септември 2022 г. за изходен капацитет от TAP са в размер на (...) EUR/MWh или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на ЕЦБ за конвертиране на евро в щатски долари от (...) EUR/USD, към 31.08.2022 г.

- разходи за (...) – формират се (...), публикуван на 31.08.2022 г.

Предвид горното, прогнозните разходи за (...) за м. септември 2022 г. са в размер на (...) EUR/MWh или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на (...) от (...) EUR/USD, към 31.08.2022 г.

- други разходи – (...). Прогнозният размер на тези разходи е (...) EUR/MWh, или (...) USD/MWh, при средномесечен обменен курс на ЕЦБ за конвертиране на евро в щатски долари, към 31.08.2022 г.

Отчитайки изложеното, средната доставна цена, включваща посочените по-горе разходи, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на (...) за количества, доставени в ИТ Неа Месимврия през м. септември 2022 г., за количествата до (...) MWh/ден възлиза на (...) \$/MWh или (...) лв./MWh, а за количествата от (...) MWh/ден възлиза на (...) \$/MWh или (...) лв./MWh изчислени при валутен курс на лева към щатския долар в размер на 1,90159 лв. за 1 щатски долар.

Към горните разходи се включват и прогнозни разходи за капацитет и пренос на количествата природен газ през газопреносната система на Р Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата. Тези разходи са изчислени от дружеството в размер на (...) лв. Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на (...) MWh/ден на ИТ Неа Месимврия и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на ИТ Кулата/Сидирокастро.

Очакваното общо количество природен газ за доставка през м. септември по договора с (...) е в размер на (...) MWh.

2.2. Доставки LNG:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че е провело предварителни разговори и кореспонденция с различни доставчици на втечен газ относно възможността им за доставка на количества природен газ за м септември 2022 г., от които е установено, че доставчиците на втечен газ нямат възможност за доставка на количества през този период или поставят условие, че за такава доставка „Булгаргаз“ ЕАД трябва да осигури

капацитет за регазификация и съхранение на терминали за втечен природен газ. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД въз основа на публикуваните данни на платформата на оператора на системата за пренос на природен газ в Гърция – ДЕСФА, от юли 2022 г. до декември 2022 г. установява, че няма свободни слотове за съхранение и регазификация на терминала за втечен природен газ в Ревитуса (Гърция), предвид на което дружеството няма възможност за получаване и регазифициране на карга в размер от 500 000 MWh до 1 000 000 MWh. Единствената възможност за осигуряване на количества газ е чрез прехвърляне на слотове към „Булгаргаз“ ЕАД от търговци, които вече имат резервирани такива, в тази връзка заявителят е потвърдил закупуването от (...) на количества, при условия, както следва: дата на доставки в рамките на 24 часов период: 08.09.2022 г.; количество: (...) MWh $\pm 5\%$; цена на доставка: (...); предварително условие: прехвърляне на слот за регазификация и съхранение на терминала в Ревитуса, както и входен капацитет към системата на ДЕСФА към „Булгаргаз“ ЕАД. (...) и „Булгаргаз“ ЕАД са подписали на (...) Рамково споразумение за покупко-продажба за спот продажба на LNG. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е представило копие на Уведомление за потвърждение № 2 от 2022 г.

Дружеството е приложило документи, удостоверяващи прехвърлянето на суап, както и калкулацията относно дължимата сума за регазификация, съхранение и входен капацитет към гръцкия оператор ДЕСФА, в терминала в Ревитуса. Общественият доставчик е посочил, че е изпълнил предварителното условие за прехвърляне на слот за регазификация и съхранение на терминала в Ревитуса и осигуряване на входен капацитет към системата на ДЕСФА. В тази връзка, между „Булгаргаз“ ЕАД и (...) е сключен Договор за отстъпване на част от времеви стандартизиран слот за втечен природен газ. Размерът на товара с втечен природен газ, който се преотстъпва (...) на обществения доставчик съответства на количеството (...) kWh или (...) м³. Преотстъпен е също резервиран капацитет за втечен природен газ в размер на (...) kWh/ден с начална дата на преотстъпване – (...) и крайна дата на преотстъпване – (...). Преотстъпено е и време за временно складиране за (...) дни за периода от (...) до (...), което съответства на максималния товар втечен природен газ, който се преотстъпва.

С оглед на това, че количеството, което ще бъде получено като LNG доставка, не може да осигури равномерна доставка за м. септември „Булгаргаз“ ЕАД на 12.08.2022 г. е отправило запитване към регистрираните и активни търговци на ВТТ Гърция относно възможността да извършат суапова сделка на ВТТ Гърция, при която „Булгаргаз“ ЕАД продава количества от (...) MWh $\pm 5\%$ за период от (...) дни и получава равномерни дневни количества в размер от (...) MWh/ден за период от (...) дни (...). Периодът на „суап“ сделката е съобразен с предстоящия ремонт на гранична измервателна станция Сидирокастро (...). Относно отправеното запитване, в „Булгаргаз“ ЕАД са получени оферти от (...) и от (...), като класирането на офертите е извършено по критерий „най-ниски разходи“. В резултат на това, „Булгаргаз“ ЕАД е подписало договор с (...) за доставка на количества от (...) MWh/ден за период от (...) дни на ВТТ Гърция, при цена (...).

За пренос на количествата природен газ в размер на (...) MWh/ден, закупени чрез „суап“ сделка през газопреносната мрежа на гръцкия оператор, „Булгаргаз“ ЕАД е участвал в проведен търг на 23.08.2022 г. и е закупил месечен прекъсваем капацитет за м. септември в ИТ Кулата/Сидирокастро в размер на (...) MWh/ден. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че разходите възлизат на (...) лв., съгласно приложено потвърждение за резервиран капацитет на платформата RBP. В тази връзка, след анализ на данните КЕВР установи, че разходите за капацитети през газопреносната мрежа на ДЕСФА включват количества над необходимите за покриване на потреблението на вътрешния пазар за месец септември 2022 г. Поради това, разходите за капацитет са коригирани от (...) лв. на (...).

Общественият доставчик също така е потвърдил закупуването от (...) на втора LNG доставка количества газ, при условия, както следва: дата на доставка в рамките на 24

часов период: (...); количество: (...) MWh $\pm 5\%$; цена на доставка: (...) EUR/MWh, както е публикуван от (...); Предварително условие: осигуряване на слот за регазификация и съхранение на терминала в Ревитуса, както и на входен капацитет към системата на ДЕСФА, към „Булгаргаз“ ЕАД. Заявителят посочва, че е изпълнил предварителното условие, видно от приложените документи, удостоверяващи резервирането на капацитет в терминала, както и калкулация на дължимата към ДЕСФА сума за регазификация, съхранение и входен капацитет в газопреносната система на ДЕСФА. Слотът за регазификация и съхранение е 4 дни.

Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за LNG доставката от (...) в размер на (...) $\pm 5\%$ не е извършена „суап“ сделка, а ще получи количества от (...) MWh/ден за период от 4 дни и ще ги пренесе до българска граница чрез резервиране на допълнителен капацитет в ИТ Кулата/Сидирокастро. Цената от (...) при (...) EUR/MWh минус (...) EUR/MWh, е изчислена в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh. Разходите за регазификация, съхранение в терминала в Ревитуса и входен капацитет, които ще заплати „Булгаргаз“ ЕАД са в размер на (...) лв.

Преносът до българска граница на количествата природен газ от (...) MWh, закупени от (...) и регазифицирани за период от 4 дни ((...) MWh/ден), се осигурява чрез следния капацитет: месечен прекъсваем капацитет за (...) MWh/ден и капацитетен продукт „ден напред“ за (...) MWh/ден. Цената на капацитет „ден напред“ е в размер на (...) EUR/MWh, видно от приложеното извлечение от тарифния калкулатор на ДЕСФА. Прогнозните разходи за период от 4 дни възлизат на (...) EUR ((...) лева), изчислени за (...) MWh.

При образуването на цената за м. септември 2022 г. предвидените от дружеството разходи за закупуване на месечен прекъсваем капацитет и „ден напред“ са в размер на (...) лв.

2.3. Доставки на количества, закупени чрез търг „тип аукцион“ на платформата на:

След взето решение от Съвета на директорите на „Булгаргаз“ ЕАД, дружеството се е обърнало към „Газов Хъб Балкан“ ЕАД да организира търг за покупка на природен газ на продукт за месец септември 2022 г., посредством „аукцион“ на платформата за търговия на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, съобразно приложените условия, при следните параметри: Количества природен газ за покупка: 11 300 MWh/ден; период на доставка: месец септември 2022 г.; дати на доставките: от 07:00 ч. на 01.09.2022 г. до 07:00 ч. на 01.10.2022 г.; профил на доставките: физическа доставка на газ, възлизаща на 100% от договорените количества, равномерно по дни; място на доставка: ВТТ точка на българската газопреносна мрежа (ВТТ България), начална цена на търга: индекс TTF front month септември 2022 г., публикуван в издание Argus European Natural Gas в последния работен ден, предхождащ датата на провеждането на търга, минус 5 (пет) EUR/MWh; цена на доставка: определена на търга, като цената се определя чрез минимална отстъпка от 5 EUR/MWh спрямо индекс TTF front month септември 2022 г. Индексът TTF front month септември е публикуваният в изданието на Argus European Natural Gas в последния работен ден на м. август; дата за провеждане на търга: 12.08.2022 г. от 09:00 до 12:00 ч.

На 12.08.2022 г. е проведен търг за доставка на природен газ за м. септември 2022 г., на който са участвали 6 търговеца, като търгът е спечелен от (...) с предложена цена от TTF fm септември минус (...) EUR/MWh за максималното дневно количество от 11 300 MWh/ден, или общо (...) MWh за доставка през м. септември. Сключен е договор за покупко-продажба на природен газ от 12.08.2022 г. с (...). Цената от (...) при TTF fm септември (...) EUR/MWh минус (...) EUR/MWh, е изчислена в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh.

На 29.08.2022 г. е проведен търг на платформата за търговия за доставка на природен газ за периода 26.09. - 27.09.2022 г., въз основа на който е сключен договор за покупко-продажба на природен газ от 31.08.2022 г. с (...) за количества от общо (...) MWh с цена, равна на началната цена на търга, т.е. TTF fm септември минус (...) EUR/MWh.

Цената от (...) при TTF fm септември (...) EUR/MWh минус (...) EUR/MWh, е изчислена в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh.

Предвид горното, следва да се отбележи, че в цената на количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД е закупило по горните търгове, са включени разходи за капацитет и пренос до ВТТ България. Тези разходи, обаче, са извън обхвата на разходите, формиращи компонентата „цена на входа на газопреносните мрежи“. Поради това, за количествата природен газ в размер на (...) MWh, които са закупени на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с точка на доставка ВТТ България, следва да се извадят разходите за разходи за достъп и пренос по българската газопреносна мрежа до ВТТ България. Така, от общите разходи за покупка на природен газ от обществения доставчик за м. септември 2022 г. следва да се приспадат разходи в размер на 239 450,20 лв.

Дружеството е посочило, че договорените количества природен газ, надвишаващи заявките на клиентите за м. септември 2022 г. ще бъдат нагнетени в ПГХ „Чирен“.

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: 17.06.2022 г. – 31.07.2022 г., е в размер на 1,90159 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното, общите прогнозни разходи за доставка на природния газ до входа на газопреносните мрежи са в размер на (...) лв.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2022 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2022 г. в размер на 4053 хил. лв., като за месец септември 2022 г. те възлизат на 338 хил. лв. Оборотният капитал за месец септември 2022 г. за дейността „обществена доставка“ е в размер 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 септември 2022 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв. В тази връзка, размерът на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 2,42 лв./MWh и представлява 0,6919% 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 цената на природния газ за м. септември 2022 г. е включена компонента за компенсирание 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 за действие при извънредни ситуации (Плана). Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани през 2022 г. по Плана, са изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количествата природен газ, които ще съхранява през 2022 г. по Плана, са в размер (...) MWh. С писмо с изх. № 24-00-333 (3) от 28.03.2022 г., „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило „Булгаргаз“ ЕАД за разпределението на капацитета за нагнетяване и добив за газова година 2022/2023, съответстващ на заявените количества природен газ – 426 годишни интегрирани капацитетни продукти за съхранение, съгласно Приложение № 1 от Договор № 5335 от 28.03.2022 г. „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: съгласуван график за съхранение на природен газ през 2022 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. юли 2022 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „ден напред“ и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000194 от 04.07.2022 г за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за м. юли 2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000202 от 03.08.2022 г. за дневен твърд капацитетен продукт за нагнетяване, дневен прекъсваем капацитетен продукт в режим физическо нагнетяване, услуга по нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ, за м. юли 2022 г., ведно с платежни нареждания за изплатени суми по цитираните фактури.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. септември 2022 г. по договора с (...) и от договорите за алтернативни доставки на природен газ, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, 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 350,44 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец септември 2022 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = \mathbf{350,44 \text{ лв./MWh}}$$

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 септември 2022 г. е в размер на 2,42 лв./MWh:

$$\mathbf{350,44 + 2,42 = 352,86 \text{ лв./MWh}}$$

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 септември 2022 г. е в размер на 0,35 лв./MWh:

$$\mathbf{352,86 + 0,35 = 353,21 \text{ лв./MWh}}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец септември 2022 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 353,21 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 10,848 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точка на предаване ГИС „Кулата“, за периода м. май – м. юли 2022 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.

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

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при публикуване на доклада и решението на КЕВР е необходимо да бъде заличена следната информация: стойността на компонентите „обществена доставка“ и „задължения към обществото“; средната доставна цена, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанската компания за количества, доставени в ИТ Неа Месимврия; очакваните разходи за м. септември 2022 г. за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от ИТ Неа Месимврия до ИТ Кулата-Сидирокастро и в тази връзка размера на резервирания твърд тримесечен входен капацитет на ИТ Неа Месимврия и ИТ Кулата-Сидирокастро; потвърдените от „Булгаргаз“ ЕАД за закупуване LNG количествата и съответната цената на доставка; размера на количеството и период за прехвърления слот; името на текущия индекс, който се използва при изчисляване на цената – (...) на издание (...); надбавката в ценовия модел; разходи; доставчици на природен газ и клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД.

Дружеството е отбелязало също, че договорът с (...) 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.

Във връзка с представеното Споразумение към заявлението, сключено между „Булгаргаз“ ЕАД и (...), с което информират ДЕСФА за сключен между тях Договор за отстъпване на част от времеви стандартизиран слот за втечен природен газ, общественият доставчик посочва, че чл. 13 съдържа условия за конфиденциалност, съгласно които всяка една от страните запазва конфиденциалността на подписаното споразумение и не прави никакви разкрития пред трети страни, освен когато тези разкрития са разумно необходими във връзка с изпълнението му, като страните могат да разкриват поверителна информация, когато се изисква по закон, от съд с компетентна юрисдикция или от правителствен или регулаторен орган.

Съгласно решение на КЕВР по Протокол № 214 от 12.08.2022 г., т. 1, следва да бъдат заличени цитираните от дружеството параметри, с изключение на стойностите на компонентите „обществена доставка“ и „задължения към обществото“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.09.2022 г.:

1. Цена, 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 353,21 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 350,44 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,42 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,35 лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление		Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				379,05	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		379,05	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	371,32	379,68			
	до 1057 MWh/год., вкл.	370,26	378,81			
	до 2113 MWh/год., вкл.	369,20	377,95			
	до 4226 MWh/год., вкл.	368,13	377,07			
	до 6339 MWh/год., вкл.	367,50	376,56			
	до 8452 MWh/год., вкл.	367,06	376,20			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	366,71	375,91			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	365,63	375,02			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	364,98	374,48			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	364,51	374,09			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	364,15	373,80			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	363,57	373,31			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	362,94	372,79			
	над 105 650 MWh/год.	362,19	372,15			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		365,55			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		364,92			
метанстанции над 10 565 MWh/год.		363,74				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Сува река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		354,46				
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				380,10	
	до 106 MWh/год.	373,04	378,23			
	до 211 MWh/год.	372,19	376,78			
	до 528 MWh/год.	370,67	375,42			
	до 1056 MWh/год.	369,26	374,84			
	до 2112 MWh/год.	368,67	374,06			
	до 5281 MWh/год.	367,87	373,48			
	до 10 562 MWh/год.	367,28	372,80			
над 10 562 MWh/год.	363,18	370,86				
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				382,97	
	до 106 MWh/год.	373,32	381,55			
	до 211 MWh/год.	372,20	379,91			
	до 528 MWh/год.	371,27	378,94			
	до 1056 MWh/год.	370,52	376,52			
	до 2112 MWh/год.	369,50	374,19			
	до 5281 MWh/год.	368,57	372,94			
	до 10 562 MWh/год.	367,27	371,77			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		367,99			
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	364,07					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	361,40					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				377,56	
	до 211 MWh/год.	369,12				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	368,24				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	366,87				

	от 1055 до 2110 MWh/год.	365,97				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	364,49				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	361,73				
	над 10 550 MWh/год.	359,82				
	до 52,75 MWh/год.		375,52			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		373,84			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		373,00			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		371,43			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		369,02			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		368,19			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		368,05			
5	"ЗНВ" ЕООД – община Балчик	378,04	378,44		379,11	
	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				382,87	
	до 500 MWh/год., вкл.	368,87				
	над 500 MWh/год.	365,91				
	до 50 MWh/год., вкл.		378,58			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		373,26			
над 500 MWh/год.		369,73				
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				379,72	
	до 1055 MWh	367,89				
	до 4220 MWh	364,93				
	до 211 MWh		368,02			
до 1055 MWh		366,91				
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				425,30	
	до 2500 MWh вкл.	407,84				
	над 2500 MWh	400,89				
	до 250 MWh вкл.		419,61			
над 250 MWh		415,97				
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				427,11	
	до 250 MWh/год. вкл.	423,29				
	над 250 MWh/год. вкл.	422,52				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		392,42		390,26	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	385,08				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	383,36				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	380,20				
над 1 000 000 m ³ /год.*****	374,46					
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				398,89	
	до 20 000 m ³ /год.*****	395,53				
	до 50 000 m ³ /год.*****	389,94				
	до 100 000 m ³ /год.*****	387,11				
	до 250 000 m ³ /год.*****	382,73				
	до 500 000 m ³ /год.*****	380,29				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	379,76				
над 1 000 000 m ³ /год.*****	377,22					
12	"Арсгаз" ЕАД – община Сонот	363,01	374,00		380,36	13,93
13	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	364,38	373,24		380,23	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков				377,55	
	до 1054,599 MWh	368,56				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	363,10				
	над 10 546,000 MWh	360,93				
	до 52,729 MWh		377,77			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		377,62			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		376,26			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		374,38				
над 2109,200 MWh		372,88				
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	367,03	370,49		372,97	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		368,21		370,96	

	до 50 000 MWh	364,41			
	над 50 000 MWh	355,39			
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	365,02	377,27	385,11	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			379,76	
	до 105,5 MWh	366,00			
	до 1055 MWh	364,50			
	до 10 550 MWh	364,01			
	до 105,5 MWh		369,80		
	до 1055 MWh		368,39		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	367,50	375,55	376,86	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	374,77	390,53	378,49	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	362,48	370,13	372,92	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			374,33	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	373,64			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	367,86			
	над 10 000 MWh/год.	364,05			
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово****		377,77	378,60	5,69
	до 1000 MWh/год.	375,70			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	367,78			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	364,59			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	363,57			
	над 50 000 MWh/год.	362,93			
24	"Арсегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	373,61	379,04	383,08	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		369,34	369,67	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	365,13			
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	363,63			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		377,74	376,93	5,57
	до 1000 MWh/год.	376,12			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	371,68			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		376,33	376,58	6,90
	до 1000 MWh/год.	375,71			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	374,38			
	над 5000 MWh/год.	372,51			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			376,64	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		371,50		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		375,60		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		367,63		
	над 100 000 m ³ /год.*****		361,04		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	362,85			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	361,86			

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

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

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

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

5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел баня, 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 10,848 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.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА