

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

Вх. №...../.....2022 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-15-20-1037#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*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

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 информация, с изключение на стойностите на компонентите „обществена доставка“ и „задължения към обществото“.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-1037#1 от 11.08.2022 г. се установи 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 снабдители 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 Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с § 1, т. 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 (...) ¹

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 (...).

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; доставки на природен газ от алтернативни източници (търг „Газов хъб Балкан“ ЕАД) – (...) 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 (...) цената е (...) EUR/MWh. (...). За целите на ценообразуването, за м. септември 2022 г., дружеството е използвало средноаритметичната стойност на индекса (...), публикуван в изданието (...), който възлиза на (...) EUR/MWh, съответно доставната цена за (...) е (...) EUR/MWh. Съгласно (...), за целите на преобразуване от EUR в USD се прилага усреднен обменен курс за месец август, към 10.08.2022 г., в размер на (...), като доставната цена за м. септември в USD възлиза на (...) USD/MWh. При утвърждаване на цената от 01.09.2022 г. следва да бъде съобразена със стойността на индекса (...) за м. септември на (...), публикуван в последния търговски ден на (...) на м. август 2022 г., както и с данните за месечния обменен курс за м. август 2022 г., прилаган при конвертиране на индекса (...) от евро в долари за 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 (...) – (...).

Предвид горното, прогнозните разходи за м. септември 2022 г. за изходен капацитет от (...) са в размер на (...) EUR/MWh или (...) USD/MWh, при усреднен обменен курс на ЕЦБ за конвертиране на евро в щатски долари от (...) EUR/USD, към 10.08.2022 г.

- разходи за (...) – (...).

Предвид горното, прогнозните разходи за (...) за м. септември 2022 г. са в размер на (...) EUR/MWh или (...) USD/MWh, при усреднен обменен курс на (...) от (...) EUR/USD, към 10.08.2022 г.

- (...) разходи – (...). Прогнозният размер на тези разходи е (...) EUR/MWh, или (...) USD/MWh, при усреднен обменен курс на (...) за конвертиране на евро в щатски долари, към 10.08.2022 г.

При утвърждаване на цената от 01.09.2022 г. следва да бъдат взети предвид стойностите на средномесечния обменен курс на (...) за м. август 2022 г. и на индекса (...) 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 (...) възлиза на (...) \$/MWh или (...) лв./MWh, а

за (...) 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 с различни доставчици на втечен газ относно възможността им за доставка на количества природен газ за месец септември. От проведените разговори и разменената кореспонденция е установено, че доставчиците на втечен газ нямат възможност да доставят количества през м. септември или поставят условие, че за такава доставка „Булгаргаз“ ЕАД трябва да осигури капацитет за регазификация и съхранение на терминали за втечен природен газ.

Отчитайки публикуваните данни на платформата на оператора на системата за пренос на природен газ в Гърция – ДЕСФА, от юли 2022 г. до декември 2022 г. няма свободни слотове за съхранение и регазификация на терминала за втечен природен газ в Ревитуса (Гърция), поради което „Булгаргаз“ ЕАД 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. Цената от (...), при (...) EUR/MWh минус (...) EUR/MWh, плюс надбавка за услугата по извършване на суап сделка в размер на (...) EUR/MWh – определена от дружеството за целите на ценообразуването, е изчислена в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh.

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. Следва да се отбележи, че общото количество, което „Булгаргаз“ ЕАД предстои да получи от (...) ще бъде известно след разтоварване на танкера. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило също, че е прехвърлило слот за количество от (...) MWh за период от 19 дни. При необходимост, ще бъде закупен допълнителен слот на дневна база.

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 от (...) 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 19 дни за периода от (...) до (...), което съответства на максималния товар втечен природен газ, който се преотстъпва. Разходите за регазификация, съхранение в терминала в Ревитуса и входен капацитет, които ще заплати „Булгаргаз“ ЕАД са в размер на (...) лв.

Общественият доставчик също така е потвърдил закупуването от (...) на количества газ, при условия, както следва:

- Дата на доставка в рамките на 24 часов период: 27.09.2022 г.;
- Количество: (...) MWh $\pm 5\%$;
- Цена на доставка: (...);
- 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. Общото количество, което „Булгаргаз“ ЕАД предстои да получи от (...) ще бъде известно след разтоварване на танкера, като „Булгаргаз“ ЕАД е закупило слот за (...) MWh. При необходимост, ще бъде закупен допълнителен слот на дневна база, в зависимост от точно доставеното количество и датата на пристигане на танкера. В случай на промяна на данните относно датата на пристигане на LNG товара, „Булгаргаз“ ЕАД ще коригира разходите за регазификация и съхранение на 01.09.2022 г.

Прогнозната цена от (...) при (...) EUR/MWh минус (...) EUR/MWh, плюс надбавка за услугата по извършване на суап сделка в размер на (...) EUR/MWh – определена от дружеството за целите на ценообразуването, е изчислена в размер на (...) EUR/MWh, или (...) лв./MWh.

За целите на ценообразуването, за м. септември, „Булгаргаз“ ЕАД е използвало текущия индекс (...) на изданието (...). При утвърждаване на цената от 01.09.2022 г. следва да бъдат отразени отчетните стойности на ценообразуващите елементи и на индекс (...) за м. септември на (...).

Разходите за регазификация, съхранение в терминала в Ревитуса и входен капацитет, които ще заплати „Булгаргаз“ ЕАД са в размер на (...) лв.

За целите на доставка на договорените количества природен газ до българска граница, „Булгаргаз“ ЕАД ще участва в търговете за капацитет на гръцкия оператор. Поради факта, че месечният твърд капацитет за септември 2022 г е изкупен в рамките на проведения търг за IV тримесечие на газовата година, търг за месечен твърд капацитет не е провеждан. В случай че „Булгаргаз“ ЕАД не успее да закупи месечен прекъсваем капацитет на търга, който ще се проведе на 23.08.2022 г., на 01.09.2022 г. дружеството ще коригира единичната цена за пренос през гръцката газопреносна мрежа с цената за дневен капацитетен продукт. Копие от уведомлението за резервиране на капацитет ще бъде предоставено на 01.09.2022 г. При образуването на цената за м. септември 2022 г. предвидените от дружеството разходи за закупуване на месечен прекъсваем капацитет са в размер на (...) лв.

Отчитайки, че количествата, които ще бъдат получени като две LNG доставки, както са описани по-горе, не могат да осигурят равномерна доставка за м. септември, „Булгаргаз“ ЕАД планира да обяви търг за сделка тип „суап“, като ще изиска оферти от търговци, на които да продаде регазифицираните LNG количества на виртуална търговска точка (ВТТ) Гърция и да ги изкупи обратно на ВТТ Гърция при същата цена, с надбавка за услугата по извършване на суап. За целите на ценообразуването, дружеството е определило надбавка в размер на (...) EUR/MWh. На 01.09.2022 г. дружеството ще коригира контрагента по сделката и надбавката съгласно сключените договори.

2.3. Доставки на количества, закупени чрез търг „тип аукцион“ на платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД:

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.

В търга имат право на участие всички лица, регистрирани на организирания борсов пазар, опериран от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, които притежават действаща лицензия за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисията. В търга не могат да бъдат предлагани количества газ, закупени от търговци и крайни клиенти по Програмата за освобождаване на количества за доставка през месец септември.

Платформата на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД извършва автоматично подреждане на офертите според най-ниската предложена цена, като класирането и разпределението се извършва при следния алгоритъм:

- Първи се класират офертите с най-ниски предложени цени до достигане на максималното количество;

- При наличие на две или повече оферти с равни цени, първа се класира офертата, подадена в по-ранен час.

Към датата на подаване на заявлението, не са били налични резултати от проведения търг, във връзка с което, за целите на ценообразуване „Булгаргаз“ ЕАД е прогнозирано закупуване на количества от (...) MWh чрез получени на търга оферти по максималната продажна цена, както е заложена в търга – TTF front month минус 5 EUR/MWh, в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Използваната стойност на TTF front month е публикуваната в изданието (...) на 10.08.2022 г. При утвърждаване на цената от 01.09.2022 г., „Булгаргаз“ ЕАД ще извърши корекция въз основа на сключените, в резултат на проведения търг договори.

В тази връзка следва да се отбележи, че за посочените прогнозираните количества природен газ, в цената са включени разходи за капацитет и пренос до ВТТ България, а съгласно НРЦПГ, общественият доставчик образува цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи.

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 (...) 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 2,24 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 компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

В цената на природния газ за м. септември 2022 г. е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,35 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана 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 – (...) 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 всичко изложено по-горе и анализ на данните и документите по заявлението с вх. № Е-15-20-1037#1 от 11.08.2022 г. се установи 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 снабдителите 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 313,02 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.:

$$(\dots) \div (\dots) = 313,02 \text{ лв./MWh}$$

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 2,24 лв./MWh:

$$313,02 + 2,24 = 315,26 \text{ лв./MWh}$$

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:

$$315,26 + 0,35 = 315,61 \text{ лв./MWh}$$

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 315,61 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.

№	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" ****				341,45	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		341,45	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	333,72	342,08			
	до 1057 MWh/год., вкл.	332,66	341,21			
	до 2113 MWh/год., вкл.	331,60	340,35			
	до 4226 MWh/год., вкл.	330,53	339,47			
	до 6339 MWh/год., вкл.	329,90	338,96			
	до 8452 MWh/год., вкл.	329,46	338,60			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	329,11	338,31			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	328,03	337,42			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	327,38	336,88			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	326,91	336,49			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	326,55	336,20			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	325,97	335,71			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	325,34	335,19			
над 105 650 MWh/год.	324,59	334,55				

	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		327,95		
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		327,32		
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		326,14		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		316,86		
2	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				342,50
	до 106 MWh/год.	335,44	340,63		
	до 211 MWh/год.	334,59	339,18		
	до 528 MWh/год.	333,07	337,82		
	до 1056 MWh/год.	331,66	337,24		
	до 2112 MWh/год.	331,07	336,46		
	до 5281 MWh/год.	330,27	335,88		
	до 10 562 MWh/год.	329,68	335,20		
	над 10 562 MWh/год.	325,58	333,26		
3	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				345,37
	до 106 MWh/год.	335,72	343,95		
	до 211 MWh/год.	334,60	342,31		
	до 528 MWh/год.	333,67	341,34		
	до 1056 MWh/год.	332,92	338,92		
	до 2112 MWh/год.	331,90	336,59		
	до 5281 MWh/год.	330,97	335,34		
	до 10 562 MWh/год.	329,67	334,17		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		330,39		
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	326,47			
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	323,80			
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				339,96
	до 211 MWh/год.	331,52			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	330,64			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	329,27			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	328,37			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	326,89			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	324,13			
	над 10 550 MWh/год.	322,22			
	до 52,75 MWh/год.		337,92		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		336,24		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		335,40		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		333,83		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		331,42		
	от 2110 до 5275 MWh/год.		330,59		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		330,45		
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	340,44	340,84		341,51
	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				345,27
	до 500 MWh/год., вкл.	331,27			
	над 500 MWh/год.	328,31			
	до 50 MWh/год., вкл.		340,98		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		335,66		
	над 500 MWh/год.		332,13		
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				342,12
	до 1055 MWh	330,29			
	до 4220 MWh	327,33			
	до 211 MWh		330,42		
	до 1055 MWh		329,31		
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				387,70
	до 2500 MWh вкл.	370,24			
	над 2500 MWh	363,29			
	до 250 MWh вкл.		382,01		
	над 250 MWh		378,37		
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				389,51
	до 250 MWh/год. вкл.	385,69			
	над 250 MWh/год. вкл.	384,92			
10	"ТЕЦЕКО" ЕАД – общини Свищов и Белене ***		354,82		352,66
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	347,48			
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	345,76			
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	342,60			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	336,86			
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				361,29
	до 20 000 m ³ /год.*****	357,93			
	до 50 000 m ³ /год.*****	352,34			
	до 100 000 m ³ /год.*****	349,51			
	до 250 000 m ³ /год.*****	345,13			
	до 500 000 m ³ /год.*****	342,69			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	342,16			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	339,62			
12	"Арсгаз" ЕАД – община Сопот	325,41	336,40		342,76 13,93
13	"Арсгаз" ЕАД – община Хисаря	326,78	335,64		342,63 13,62
	"Комекс" АД – община Самоков				339,95
14	до 1054,599 MWh	330,96			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	325,50			
	над 10 546,000 MWh	323,33			
	до 52,729 MWh		340,17		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		340,02		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		338,66		
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		336,78		
	над 2109,200 MWh		335,28		

15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	329,43	332,89	335,37	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		330,61	333,36	
	до 50 000 MWh	326,81			
	над 50 000 MWh	317,79			
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	327,42	339,67	347,51	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник			342,16	
	до 105,5 MWh	328,40			
	до 1055 MWh	326,90			
	до 10 550 MWh	326,41			
	до 105,5 MWh		332,20		
	до 1055 MWh		330,79		
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	329,90	337,95	339,26	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	337,17	352,93	340,89	
21	"Правецгаз I" АД – община Правец	324,88	332,53	335,32	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			336,73	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	336,04			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	330,26			
	над 10 000 MWh/год.	326,45			
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		340,17	341,00	5,69
	до 1000 MWh/год.	338,10			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	330,18			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	326,99			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	325,97			
	над 50 000 MWh/год.	325,33			
24	"Арсгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	336,01	341,44	345,48	
25	"Газо-енергийно дружество-Елии Пелин" ЕООД – община Елии Пелин		331,74	332,07	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	327,53			
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	326,03			
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		340,14	339,33	5,57
	до 1000 MWh/год.	338,52			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	334,08			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		338,73	338,98	6,90
	до 1000 MWh/год.	338,11			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	336,78			
	над 5000 MWh/год.	334,91			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			339,04	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		333,90		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		338,00		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		330,03		
	над 100 000 m ³ /год.*****		323,44		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	325,25			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	324,26			

Забелжки:

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 баян, 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.

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. 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. Да публикува доклада по т. 1 и протокола от проведеното закрито заседание на интернет страницата на Комисията със заличена чувствителна търговска информация.**