



## ПРОТОКОЛ

№ 143

София, 15.07.2021 година

Днес, 15.07.2021 г. от 10:28 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и Юлиан Митев - за главен секретар, съгласно Заповед № 648 от 07.07.2021 г. (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК- 706 от 12.07.2021 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-22#1 от 09.07.2021 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец август 2021 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Деница Лефтерова, Рада Башлиева.

**По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК- 706 от 12.07.2021 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-22#1 от 09.07.2021 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец август 2021 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдителите и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-22#1 от 09.07.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец август 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителите на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, 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.

Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-22 от 09.07.2021 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-163 от 12.07.2021 г. на председателя на КЕВР.

**След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-22#1 от 09.07.2021 г. се установи следното:**

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 не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира 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.

С Решение № Ц-24 от 01.07.2021 г. КЕВР е утвърдила за месец юли 2021 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 49,94 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-22#1 от 09.07.2021 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ е поискало да му бъде утвърдена за месец август 2021 г. цена, по която 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. Предложената от заявителя цена е в размер на 55,84 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) и включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

Горната цена, по силата на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, се утвърждава от КЕВР ежемесечно, като същата се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена. В този смисъл, във връзка със заявление с вх. № Е-15-20-22#1 от 09.07.2021 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага, считано от 01.08.2021 г.

Съгласно чл. 33 от НРЦПГ, в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило доказателства за оповестяване, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Правилата за образуване, респективно утвърждаване 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, са регламентирани в чл. 17 от НРЦПГ.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за месец август 2021 г.

**I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец август 2021 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:**

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи, като компонента 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, е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Заявени прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар:

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносните мрежи съгласно чл. 17, ал. 3, изр. второ от НРЦПГ, „Булгаргаз“ ЕАД е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за м. август 2021 г. и относителния дял на количествата за: обществена доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори за доставка на природен газ. Общото количество природен газ за м. август 2021 г. е (...) MWh, в т.ч. по Договора за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ – (...) MWh и по Договора за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh. Общото количество е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за програма за освобождаване на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранните договори – (...) MWh или (...)% . Заявителят е посочил, че в ценообразуващите количества природен газ не са включени количествата природен газ, предвидени за предлагане на 12.07.2021 г. на търга по програмата за освобождаване на природен газ. При утвърждаване на цената на природния газ от 01.08.2021 г. следва да бъдат взети предвид разпределенията в този търг количества природен газ.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец август 2021 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдителите на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, съгласно приложен към заявлението списък.

2. Условия по договорите за доставка на природен газ от внос за вътрешния пазар:

2.1. По договора с ООО „Газпром экспорт“

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.), считано от 01.01.2020 г., пунктът за предаване-приемане на природния газ е газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа 2“, намираща се на територията на Р България, близо до границата България/Турция.

Съгласно сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“, цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...)% петролна и (...)% хъбова компонента.

Цената на доставените количества природен газ се изчислява в \$/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: петролната компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена  $P_0$  е равна на (...) \$/MWh; хъбовата компонента се изчислява ежемесечно чрез индекса (...), публикуван в електронното издание (...) през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка, в EUR/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва средномесечния курс на (...) за съответния месец на доставка с точност до четвъртия знак след запетаята.

Цените на алтернативните горива, които са в основата на петролната компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец август 2021 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период, предшестващ определянето на петролната компонента за III тримесечие 2021 г., в т.ч. за м. август 2021 г. Въз основа на цените на алтернативните на природния газ горива мазут със

съдържание на сярна 1% и газьол със съдържание на сярна 0,1%, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД петролна компонента за м. август 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило хъбовата компонента при отчитане на динамиката на ежедневните цени на (...) към (...) 2021 г. Очакваният ценообразуващ индекс (...) за месец август е в размер на (...) EUR/MWh. Използваният усреднен курс евро/щатски долар на (...) към (...) 2021 г. е в размер на (...) и е приложен за изчисляването на цената за месец август 2021 г. При посочените изходни данни дружеството е изчислило хъбовата компонента за м. август 2021 г. в размер на (...) \$/MWh.

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, която е с (...) относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец август 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh. При утвърждаване на цената от 01.08.2021 г. следва да бъдат съобразени стойността на индекса (...) в последния работен ден на м. юли 2021 г. и данните за средномесечния курс на (...) за м. юли 2021 г., прилаган при конвертиране на индекса (...) от евро в долари за MWh.

## 2.2. По договора с азербайджанска компания

Съгласно Договор за продажба на газ от (...), сключен между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД, (...), цената на природния газ се изчислява в \$/MWh на тримесечие (...).

При определяне на доставната цена на природния газ за (...) за м. август 2021 г., цените на (...) са изчислени за период от (...).

(...)

Към доставната цена се добавят допълнителни разходи за доставка на природния газ на изходна точка Неа Месемврия.

Предвид горното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанска компания за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месемврия през м. август 2021 г., е в размер на (...) \$/MWh и включва посочените по-горе разходи.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на Р Гърция в участъка от изходна точка Неа Месемврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата:

Тези разходи се формират съгласно Рамков договор № LFA-0031/2020 от м. декември 2020 г. за пренос на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и ДЕСФА С.А., оператор на газопреносната система на Р Гърция. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове за резервиране на капацитетни продукти, провеждани на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) на точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата и на платформа за резервиране на капацитет PRISMA на междусистемната точка Неа Месемврия между ТАР и гръцката газопреносна мрежа, при тарифи, одобрени от РАЕ и публикувани на интернет страницата на ДЕСФА С.А. на адрес: <https://www.desfa.gr>.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Р Гърция за м. август 2021 г. включват резервираните капацитетни продукти, съобразени с количествата природен газ, договорени за доставка с азербайджанска компания.

Предвид горното, прогнозните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от изходна точка Неа Месемврия до точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата за м. август 2021 г. са в размер на (...) лв. за количествата природен газ за м. август 2021 г., доставяни от азербайджанска компания. Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на (...) MWh/ден на изходна точка Неа Месемврия по цени за годишен капацитетен продукт, за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на изходна точка Кулата/Сидирокастро. В тази връзка са взети предвид:

- потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен тримесечен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 03.05.2021 г.;

- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд входен капацитет на изходна точка Неа Месемврия, проведен на 02.11.2020 г.;

- договор с (...) за прехвърляне на вторичен твърд, групиран капацитет в размер на (...) MWh/ден в изходна точка Кулата/Сидирокастро, потвърждение от RBP за резервиран изходен капацитет в изходна точка Кулата/Сидирокастро от (...) на база годишна тарифа.

### 3. Осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цена (17.05.2021 г. – 30.06.2021 г.), е в размер на 1,61785 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Съгласно чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ, за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори, тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2021 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2021 г. в размер на 3081 хил. лв., като за месец август 2021 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 при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец август 2021 г.

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 месец август 2021 г. е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец август 2021 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

Предложеният размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh, представлява (...) % от компонентата цена на вход на газопреносните мрежи и е изчислена от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в

годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

## **II. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:**

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, за енергийно предприятие, което има издадена лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, прогнозните количества природен газ се формират въз основа на заявените количества от крайните снабдители на природен газ и от лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ и количествата по двустранните му договори.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец август 2021 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от действащия План за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, одобрен от министъра на енергетиката (План). Съгласно т. 5.2.4. от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 5.2.5.1. от Плана, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките.

Количествата природен газ за нагнетяване по Плана, разпределени от „Булгартрансгаз“ ЕАД за „Булгаргаз“ ЕАД, са в размер на (...) MWh, видно от Приложение № 1 към Договор № 4867 от 02.03.2021 г. за достъп и съхранение на природен газ, подписан между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД. „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. „Булгаргаз“ ЕАД е приложило актуализиран, съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2021 г., в съответствие с подписания договор.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец август 2021 г. да бъде включена компонента по чл. 11а от НРЦПГ в размер на (...) лв./MWh. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка с крайните снабдители и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1. от ЗЕ, прогнозните количества

за добив и нагнетяване на количествата природен газ по Плана и свързаните с това разходи.

Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2021 г. по План за действие при извънредни ситуации; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000022 от 04.06.2021 г. за годишен интегриран продукт по План за действие при извънредни ситуации за месец юни, ведно с платежно нареждане за изплатени суми; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000036 от 05.07.2021 г. за дневен твърд капацитетен продукт за нагнетяване, за дневен твърд капацитетен продукт за добив и за услуга по нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ през м. юни 2021 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми.

В резултат, изчислената от заявителя компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. август 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh.

**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. август 2021 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ и по договора с азербайджанска компания 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 (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец август 2021 г.:

**(...) 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 август 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

**(...) 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 август 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

**(...) лв./MWh**

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец август 2021 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 55,84 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 10,550 kWh/m<sup>3</sup>. За изчисляването му са взети предвид: средната калоричност на природния газ за месеците април – юни 2021 г. за точка на предаване ГИС „Кулата” и за периодите 01.06.2021 г. – 21.06.2021 г. и 28.06.2021 г. – 30.06.2021 г. за точка на предаване ГИС „Странджа 2“, както и представителната калоричност на природния газ в режим на добив от ПГХ „Чирен” за периода 22.06.2021 г. – 27.06.2021 г., през който доставяният природен газ е от ПГХ „Чирен”, предвид плановите ремонтни работи на сухопътния участък от линия 2 на „Турски поток“.

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"****				81,68	3,13	
	до 53 MWh/год., вкл.		81,68	3,13			
	до 528 MWh/год., вкл.	73,95	82,31				
	до 1057 MWh/год., вкл.	72,89	81,44				
	до 2113 MWh/год., вкл.	71,83	80,58				
	до 4226 MWh/год., вкл.	70,76	79,70				
	до 6339 MWh/год., вкл.	70,13	79,19				
	до 8452 MWh/год., вкл.	69,69	78,83				
	до 10 565 MWh/год., вкл.	69,34	78,54				
	до 21 130 MWh/год., вкл.	68,26	77,65				
	до 31 695 MWh/год., вкл.	67,61	77,11				
	до 42 260 MWh/год., вкл.	67,14	76,72				
	до 52 825 MWh/год., вкл.	66,78	76,43				
	до 73 955 MWh/год., вкл.	66,20	75,94				
	до 105 650 MWh/год., вкл.	65,57	75,42				
	над 105 650 MWh/год.	64,82	74,78				
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		68,18				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		67,55					
метанстанции над 10 565 MWh/год.		66,37					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		57,09					
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Гърговище и Омуртаг****				82,73		
	до 106 MWh/год.	75,67	80,86				
	до 211 MWh/год.	74,82	79,41				
	до 528 MWh/год.	73,30	78,05				
	до 1056 MWh/год.	71,89	77,47				
	до 2112 MWh/год.	71,30	76,69				
	до 5281 MWh/год.	70,50	76,11				
	до 10 562 MWh/год.	69,91	75,43				
	над 10 562 MWh/год.	65,81	73,49				
	3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				85,60	
до 106 MWh/год.		75,95	84,18				
до 211 MWh/год.		74,83	82,54				
до 528 MWh/год.		73,90	81,57				
до 1056 MWh/год.		73,15	79,15				
до 2112 MWh/год.		72,13	76,82				
до 5281 MWh/год.		71,20	75,57				
до 10 562 MWh/год.		69,90	74,40				
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление			70,62				
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	66,70						
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	64,03						
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				80,19		
	до 211 MWh/год.	71,75					
	от 211 до 527,5 MWh/год.	70,87					
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	69,50					
	от 1055 до 2110 MWh/год.	68,60					
	от 2110 до 5275 MWh/год.	67,12					
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	64,36					
	над 10 550 MWh/год.	62,45					
	до 52,75 MWh/год.		78,15				
от 52,75 до 211 MWh/год.		76,47					
от 211 до 527,5 MWh/год.		75,63					



	от 527,5 до 1055 MWh/год.		74,06			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		71,65			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		70,82			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		70,68			
	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)*
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				85,50	
	до 500 MWh/год., вкл.	71,50				
	над 500 MWh/год.	68,54				
	до 50 MWh/год., вкл.		81,21			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		75,89			
	над 500 MWh/год.		72,36			
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				82,35	
	до 1055 MWh	70,52				
	до 4220 MWh	67,56				
	до 211 MWh		70,65			
	до 1055 MWh		69,54			
7	"Неврокон-газ" АД – община Гоце Делчев ***				127,93	
	до 2500 MWh вкл.	110,47				
	над 2500 MWh	103,52				
	до 250 MWh вкл.		122,24			
	над 250 MWh		118,60			
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				122,75	
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	108,78				
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	106,95				
	над 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	104,23				
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		115,34			
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		113,66			
	над 20 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		111,30			
9	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		96,15		93,94	
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	88,61				
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	86,84				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	83,59				
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	77,69				
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				102,81	
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год.*****	99,36				
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год.*****	93,61				
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****	90,70				
	до 250 000 m <sup>3</sup> /год.*****	86,20				
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год.*****	83,69				
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	83,14				
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	80,53				
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	65,64	76,63		82,99	13,93
12	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	67,01	75,87		82,86	13,62
13	"Комекес" АД – община Самоков				80,18	
	до 1054,599 MWh	71,19				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	65,73				
	над 10 546,000 MWh	63,56				
	до 52,729 MWh		80,40			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		80,25			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		78,89			
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		77,01				
	над 2109,200 MWh		75,51			
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	69,66	73,12		75,60	
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		70,84		73,59	
	до 50 000 MWh	67,04				
	над 50 000 MWh	58,02				
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	67,65	79,90		87,74	
17	"Газинженеринг" ООД – община Долини Дъбник				82,39	
	до 105,5 MWh	68,63				
	до 1055 MWh	67,13				
	до 10 550 MWh	66,64				
	до 105,5 MWh		72,43			
	до 1055 MWh		71,02			
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	70,13	78,18		79,49	
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	77,40	93,16		81,12	
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	65,11	72,76		75,55	
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				76,96	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	76,27				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	70,49				
	над 10 000 MWh/год.	66,68				
22	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		80,40		81,23	5,69
	до 1000 MWh/год.	78,33				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	70,41				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	67,22				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	66,20				
	над 50 000 MWh/год.	65,56				
23	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	76,24	81,67		85,71	
24	"Газо-енергийно дружество-Елини Пелини" ЕООД – община Елини Пелини		72,42		72,76	

	до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	68,10			
	над 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	66,55			
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	64,98	75,07		80,22
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		80,37		79,56
	до 1000 MWh/год.	78,75			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	74,31			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		76,99		79,81
	до 10 000 nm <sup>3</sup> /год.*****	76,63			
	от 10 000 до 100 000 nm <sup>3</sup> /год.*****	75,40			
	от 100 000 до 500 000 nm <sup>3</sup> /год.*****	70,27			
	от 500 000 до 1 000 000 nm <sup>3</sup> /год.*****	69,20			
	от 1 000 000 до 5 000 000 nm <sup>3</sup> /год.*****	67,21			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				79,93
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		74,65		
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		78,86		
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		70,67		
	над 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****		63,89		
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****	65,75			
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	64,73			

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 сгъстен природен газ.
4. \*\*\* в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със сгъстен 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 бая, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. \*\*\*\*\* При снабдяване със сгъстен 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 m<sup>3</sup> и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,550 kWh/m<sup>3</sup>.
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.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. „Булгаргаз” ЕАД е подало заявление на 09 юли, като е поискало да му бъде утвърдена цена за м. август в размер на 55,84 лв./MWh, включваща компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh. „Булгаргаз” ЕАД е предоставило информация и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за м. август 2021 г. Общото количество природен газ за м. август е в размер на (...) MWh, като една част е по договора с ООО „Газпром экспорт”, а друга част е с азербайджанската компания. Това общо количество (разделено по дейности) е: (...) за дейността „обществена доставка“ на природен газ, за програмата за освобождаване (...) % и по двустранните договори (...) %. Заявителят е посочил, че в ценообразуващите количества не са включени количествата природен газ, предвидени за предлагане на търга по програмата за освобождаване на 12.07.2021 г. При утвърждаване на цената на природния газ от 01.08.2021 г. следва да бъдат включени и разпределени на този търг количества природен газ. Съгласно договора с ООО „Газпром экспорт” има петролна компонента, която е в размер на (...) \$/MWh. Тя няма промяна спрямо м. юли. Хъбовата компонента е в размер на (...) \$/MWh и е изчислена на (...) EUR/MWh при (...) и усреднен курс евро/щатски долар в размер на (...). Имайки предвид данните на петролната и хъбовата компонента, доставната цена на природния газ е в размер на (...) \$/MWh. При утвърждаване на цената от 01.08.2021 г. следва да бъдат съобразени стойности на индекса (...) в последния работен ден на м. юли и данните за средномесечния курс на (...) за м. юли, прилаган при конвертиране на индекса от евро в долари за MWh. По договора с Азербайджан цената се изчислява въз основа на алтернативните на природния газ горива и изчислената цена за м. август е в размер на (...) \$/MWh. Тя няма промяна спрямо юли месец. Към тази цена се добавят разходи за (...), както и разходи за капацитет и пренос през газопреносната система на Гърция. Р. Тахир каза, че преди тези разходи за капацитет, цената от Азербайджан е (...) \$/MWh (вземайки предвид горните разходи) и към тези разходи се добавят и за пренос през ДЕСФА в размер на (...) лв. Осредненият валутен курс лева към щатски долар на БНБ е в размер на 1,61785 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл.

17, ал. 3 от НРЦПГ. Работната група е посочила оборотния капитал, регулаторната база на активите и възвръщаемостта. Изчисленият размер на компонента за дейността „обществена доставка“ е в размер на (...) лв./MWh и представлява (...) % от компонентата цена на вход на газопреносните мрежи и в годишен аспект тя остава под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата. Изчислената компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото е в размер на (...) лв./MWh. Въз основа на всичко изложено, прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. август 2021 г. възлизат на (...) лв. Разделени на количествата (...) се получава цена на вход (...) лв./MWh към тази цена, като се добави за дейността „обществена доставка“ – (...), получава се (...) лв./MWh и към нея се добавя задължения към обществото – (...) лв./MWh и крайната цена, която се получава е 55,84 лв./MWh. Работната група е посочила и коефициента за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на крайни снабдители, които са в 1000 кубика, като при изчисляването на този коефициент се взети данни на ГИС „Кулата“, на ГИС „Странджа 2“, както и за периода 22.06.2021 г. – 27.06.2021 г., когато доставяният газ е от ПГХ „Чирен“. Работната група е приложила таблицата с изменението на цените на крайните снабдители.

Предвид изложеното 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, работната група предлага 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. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

И. Н. Иванов отбелязва, че това е поредното месечно заявление на „Булгаргаз“ ЕАД, съгласно промените, които са настъпили в договора между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“ и необходимостта от ежемесечна актуализация на цената на природния газ с това поредното заявление за сериозно увеличаване на цената на природния газ, поради състоянието на международните пазари на природен газ. Само за месец юли цената на природния газ е 49,94 лв., а сега се предлага цена 55,84 лв. Това е повишение с близо 6 лв. (5,90 лв.). Съществува известна неувереност дали на 01 август, когато се представи пред Комисията актуализираното заявление, няма да има още по-голямо увеличение. Всичко зависи от състоянието на пазара на природен газ в Европейския съюз и по-специално големите газови хъбове, какъвто е (...). Комисията не може да промени състоянието на международните пазари. Това нещо се повтаря от Комисията и И. Н. Иванов допълни, че се надява все по-голям брой български граждани да разберат, че това увеличение се дължи на външни, не за Комисията, а за страната ни, причини.

И. Н. Иванов насрочи откритото заседание по т. 2 за 29.07.2021 г. от 10:00 часа в зала 4 на Комисията за енергийно и водно регулиране.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

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,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-706 от 12.07.2021 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-22#1 от 09.07.2021 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец август 2021 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 29.07.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Георги Добрев – за, Ремзи Осман – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

#### Приложение:

1. Доклад с вх. № Е-ДК- 706 от 12.07.2021 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-22#1 от 09.07.2021 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец август 2021 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

#### ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....  
(Г. Добрев)

.....  
(Р. Осман)

.....  
(В. Владимиров)

.....  
(Г. Златев)

.....  
(Е. Харитонова)

#### ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

#### ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

**Ю. МИТЕВ**

(Съгласно Заповед № 648 от 07.07.2021 г.)

Протоколирал:

(И. Зашева - главен експерт)