



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

Комисия за енергийно  
и водно регулиране



## **Р Е Ш Е Н И Е**

**№ Ц - 34**  
**от 01.09.2021 г.**

### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**на закрито заседание, проведено на 01.09.2021 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-26#1 от 11.08.2021 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-20-26#4 от 01.09.2021 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за месец септември 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, както и събраните данни от проведено на 25.08.2021 г. открито заседание, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-26#1 от 11.08.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец септември 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, 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 нероверлив вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-26 от 11.08.2021 г. За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-201 от 12.08.2021 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-831 от 13.08.2021 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 167 от 19.08.2021 г., т. 2. В изпълнение на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 25.08.2021 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е заявил, че докладът обективно отразява информацията, свързана с образуването на цената на природния газ за месец септември 2021 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-27 от 24.08.2021 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД заверено копие на извадка от електронното издание (...), удостоверяваща индекса (...) в последния работен ден на м. август 2021 г.; заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в шатски долари за м. август 2021 г., както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец септември 2021 г.

\*Забележка: в публикуваното решение са заличени конкретни данни (стойности и др.), посочени от заявителя „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна по реда на Правила за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена по закон тайна, приети от Комисията.

С писмо с вх. № Е-15-20-26#4 от 01.09.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило заявление, съдържащо актуални данни във връзка с утвърждаването на цената на природния газ за м. септември 2021 г., с което изменя заявление с вх. № Е-15-20-26#1 от 11.08.2021 г. Дружеството е представило и неверителен вариант на това заявление с вх. № Е-15-20-26#3 от 01.09.2021 г.

**След обсъждане и анализ на всички събрани данни и документи, Комисията приема за установено 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-32 от 01.08.2021 г. КЕВР е утвърдила за месец август 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 57,60 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-26#1 от 11.08.2021 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ е поискало да му бъде утвърдена за месец септември 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 67,33 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.

Със заявление с вх. № Е-15-20-26#4 от 01.09.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило актуални данни във връзка с формирането на цената на природния газ за м. септември 2021 г., въз основа на които е предложило за утвърждаване цена в размер на 69,40 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), която 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, КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага, считано от 01.09.2021 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 септември 2021 г.

**I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец септември 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. септември 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. септември 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 (...)%.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец септември 2021 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдители 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 септември 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. септември 2021 г. Въз основа на цените на алтернативните на природния газ горива мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД петролна компонента за м. септември 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило хъбовата компонента за м. септември 2021 г. в размер на (...) \$/MWh, при индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на (...) 2021 г. в електронното издание (...) и средномесечен курс евро/щатски долар на (...) към (...) 2021 г. в размер на (...) EUR/\$.

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, която е с (...) относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец септември 2021 г. е в размер на (...) \$/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. септември 2021 г., цените на (...) са изчислени за период от (...).

Към горната цена се добавят разходите за транспортиране на природния газ до изходна точка Неа Месемврия.

(...)

Предвид горното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на с азербайджанска компания за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месемврия през м. септември 2021 г., е в размер на (...) \$/MWh.

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 RAЕ 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. септември 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. септември 2021 г. са в размер на (...) лв. за количествата природен газ за м. септември 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 (17.06.2021 г. – 31.07.2021 г.), е в размер на 1,65035 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

Предвид гореизложеното, компонентата цена на вход на газопреносни мрежи е в размер на (...) лв./MWh.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите 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 септември 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 септември 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.

Предвид гореизложеното, оборотният капитал за месец септември 2021 г. е (...) хил. лв., регулаторната база на активите за месец септември 2021 г. е (...) хил. лв., възвръщаемостта на активите за същия период е (...) хил. лв.

Предложеният от дружеството 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 септември 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.

Съгласно предоставената обосновка, между „Булгаргаз“ ЕАД, (...) и „Булгартрансгаз“ ЕАД на 30.06.2021 г. е подписано тристранно Споразумение за прехвърляне на капацитет за нагнетяване и съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“ (копие на което е приложено към заявление с вх. № Е-15-20-26#1 от 11.08.2021 г.). Съгласно цитираното споразумение, годишният интегриран продукт и съответните количества, разпределени за нагнетяване и добив от „Топлофикация София“ ЕАД по Плана за м. юли 2021 г., са прехвърлени на „Булгаргаз“ ЕАД. В резултат, „Булгаргаз“ ЕАД следва да нагнети допълнителни (...)MWh природен газ за м. юли в изпълнение на Плана, които да добие през м. декември 2021 г. и м. януари 2022 г., съгласно Приложение № 1 към Споразумението. За прехвърления годишен интегриран капацитетен продукт „Булгартрансгаз“ ЕАД издава фактури на (...), а (...) префактурира към „Булгаргаз“ ЕАД сумите за прехвърления към „Булгаргаз“ ЕАД годишен интегриран продукт за добив, нагнетяване и съхранение за съответния месец. Дължимите суми за нагнетяване на природен газ, в размер на (...) лв./MWh се фактурират от „Булгартрансгаз“ ЕАД на „Булгаргаз“ ЕАД.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец септември 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; акт за месец юли 2021 г. за разпределен капацитет за нагнетяване и добив „за ден напред“ и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 4867 от 02.03.2021 г. и стойност на услугата по съхранение; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000045 от 05.07.2021 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по План за действие при извънредни ситуации за месец юли, ведно с платежно нареждане за изплатени суми; фактура на (...) № 5000010476 от 30.07.2021 г. за прехвърлен

капацитетен продукт за нагнетяване, съхранение и добив; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000053 от 03.08.2021 г. за дневен прекъсваем капацитетен продукт в режим виртуален добив и за услуга по нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ през м. юли 2021 г., ведно с платежно нареждане за изплатени суми. Във връзка с добитото, съхранено и нагнетено количество природен газ за месец юли 2021 г., „Булгаргаз“ ЕАД е приложило разчет за прехвърлен капацитет за м. юли от (...) към „Булгаргаз“ ЕАД по тристранно споразумение между „Булгаргаз“ ЕАД, Булгартрансгаз“ ЕАД и (...).

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

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец септември 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 69,40 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 10,568 kWh/m<sup>3</sup>. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ: за точка на предаване ГИС „Кулата“ за периода май – юли 2021 г.; за точка на предаване ГИС „Странджа 2“ за: м. май 2021 г., периода 01.06.2021 г. – 21.06.2021 г., 28.06.2021 г. – 30.06.2021 г. и м. юли 2021 г., 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 извършените 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.

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 01.09.2021 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 **69,40 лв./MWh** (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на (...) лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) 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" ****				95,24	3,13	
	до 53 MWh/год., вкл.		95,24	3,13			
	до 528 MWh/год., вкл.	87,51	95,87				
	до 1057 MWh/год., вкл.	86,45	95,00				
	до 2113 MWh/год., вкл.	85,39	94,14				
	до 4226 MWh/год., вкл.	84,32	93,26				
	до 6339 MWh/год., вкл.	83,69	92,75				
	до 8452 MWh/год., вкл.	83,25	92,39				
	до 10 565 MWh/год., вкл.	82,90	92,10				
	до 21 130 MWh/год., вкл.	81,82	91,21				
	до 31 695 MWh/год., вкл.	81,17	90,67				
	до 42 260 MWh/год., вкл.	80,70	90,28				
	до 52 825 MWh/год., вкл.	80,34	89,99				
	до 73 955 MWh/год., вкл.	79,76	89,50				
	до 105 650 MWh/год., вкл.	79,13	88,98				
	над 105 650 MWh/год.	78,38	88,34				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.					81,74		
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.					81,11		
метанстанции над 10 565 MWh/год.					79,93		
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			70,65				
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				96,29		
	до 106 MWh/год.	89,23	94,42				
	до 211 MWh/год.	88,38	92,97				
	до 528 MWh/год.	86,86	91,61				
	до 1056 MWh/год.	85,45	91,03				
	до 2112 MWh/год.	84,86	90,25				
	до 5281 MWh/год.	84,06	89,67				
	до 10 562 MWh/год.	83,47	88,99				
над 10 562 MWh/год.	79,37	87,05					
3	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				99,16		
	до 106 MWh/год.	89,51	97,74				
	до 211 MWh/год.	88,39	96,10				
	до 528 MWh/год.	87,46	95,13				
	до 1056 MWh/год.	86,71	92,71				



	до 2112 MWh/год.	85,69	90,38		
	до 5281 MWh/год.	84,76	89,13		
	до 10 562 MWh/год.	83,46	87,96		
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		84,18		
	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	80,26			
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	77,59			
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				93,75
4	до 211 MWh/год.	85,31			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	84,43			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	83,06			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	82,16			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	80,68			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	77,92			
	над 10 550 MWh/год.	76,01			
	до 52,75 MWh/год.		91,71		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		90,03		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		89,19		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		87,62		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		85,21		
	от 2110 до 5275 MWh/год.		84,38		
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		84,24		
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				99,06
	до 500 MWh/год. вкл.	85,06			
	над 500 MWh/год.	82,10			
	до 50 MWh/год. вкл.		94,77		
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год. вкл.		89,45		
	над 500 MWh/год.		85,92		
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				95,91
	до 1055 MWh	84,08			
	до 4220 MWh	81,12			
	до 211 MWh		84,21		
	до 1055 MWh		83,10		
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				141,49
	до 2500 MWh вкл.	124,03			
	над 2500 MWh	117,08			
	до 250 MWh вкл.		135,80		
	над 250 MWh		132,16		
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				136,20
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****	122,25			
	до 200 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****	120,42			
	над 200 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****	117,70			
	до 10 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****		128,81		
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****		127,13		
	над 20 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****		124,77		
9	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		109,64		107,44
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****	102,10			
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****	100,34			
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год. вкл.*****	97,10			
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	91,21			
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				116,28
	до 20 000 m <sup>3</sup> /год.*****	112,84			
	до 50 000 m <sup>3</sup> /год.*****	107,10			
	до 100 000 m <sup>3</sup> /год.*****	104,20			
	до 250 000 m <sup>3</sup> /год.*****	99,71			
	до 500 000 m <sup>3</sup> /год.*****	97,19			
	до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	96,65			
	над 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****	94,05			
11	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	79,20	90,19	96,55	13,93
12	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	80,57	89,43	96,42	13,62
13	"Комекс" АД – община Самоков				93,74
	до 1054,599 MWh	84,75			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	79,29			
	над 10 546,000 MWh	77,12			
	до 52,729 MWh		93,96		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		93,81		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		92,45		
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		90,57			
	над 2109,200 MWh		89,07		
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	83,22	86,68	89,16	
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		84,40	87,15	
	до 50 000 MWh	80,60			
	над 50 000 MWh	71,58			
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	81,21	93,46	101,30	
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				95,95
	до 105,5 MWh	82,19			
	до 1055 MWh	80,69			
	до 10 550 MWh	80,20			
	до 105,5 MWh		85,99		
	до 1055 MWh		84,58		
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	83,69	91,74	93,05	
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	90,96	106,72	94,68	
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	78,67	86,32	89,11	
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд			90,52	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	89,83			

	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл. над 10 000 MWh/год.	84,05 80,24					
22	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баня, Гурково, Твърдица и Брацигово****		93,96		94,79	5,69	
	до 1000 MWh/год.	91,89					
	от 1000 до 5000 MWh/год.	83,97					
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	80,78					
	от 10 000 до 50 000 MWh/год. над 50 000 MWh/год.	79,76 79,12					
23	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	89,80	95,23		99,27		
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин до 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***** над 500 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.*****		85,95		86,29		
		81,63 80,09					
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик *****	78,53	88,60		93,74		
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово до 1000 MWh/год.		93,93		93,12	5,57	
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	92,31 87,87					
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово до 10 000 m <sup>3</sup> /год.***** от 10 000 до 100 000 m <sup>3</sup> /год.***** от 100 000 до 500 000 m <sup>3</sup> /год.***** от 500 000 до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.***** от 1 000 000 до 5 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****		90,52		93,33		
		90,16 88,93 83,81 82,74 80,75					
	28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе** до 10 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***** до 50 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***** до 100 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***** над 100 000 m <sup>3</sup> /год.***** до 200 000 m <sup>3</sup> /год., вкл.***** до 1 000 000 m <sup>3</sup> /год.*****				93,46	
				88,18 92,38 84,20 77,44			
				79,30 78,27			

**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 m<sup>3</sup> и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,568 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.

**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**