



ПРОТОКОЛ

№ 103

София, 01.06.2021 година

Днес, 01.06.2021 г. от 14:40 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, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха 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. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-20-17#1 от 11.05.2021 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец юни 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.

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

По т.1. Комисията, като разгледа заявления с вх. № Е-15-20-17#1 от 11.05.2021 г. и № Е-15-20-17#4 от 01.06.2021 г., подадени от „Булгаргаз“ ЕАД, за утвърждаване на цена за месец юни 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 26.05.2021 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-17#1 от 11.05.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец юни 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 компенсирание на разходи,

произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверителен вариант на същите, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-17 от 11.05.2021 г. За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-105 от 12.05.2021 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-492 от 17.05.2021 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 94 от 20.05.2021 г., т. 1. В изпълнение на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 26.05.2021 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 юни 2021 г.

С писмо с изх. № Е-15-20-18 от 25.05.2021 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД заверено копие на извадка от електронното издание (...), удостоверяваща индекса (...) в последния работен ден на м. май 2021 г.; заверено копие на извадка от бюлетин на (...) за средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. май 2021 г., както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец юни 2021 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-17#4 от 01.06.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило информацията, поискана от КЕВР, както и заявление с вх. № Е-15-20-17#4 от 01.06.2021 г. за утвърждаване на цена на природния газ за м. юни 2021 г. Дружеството е представило и нероверителен вариант на това заявление с вх. № Е-15-20-17 от 01.06.2021 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-14 от 01.05.2021 г. КЕВР е утвърдила за месец май 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 37,71 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-17#1 от 11.05.2021 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ е поискало да му бъде утвърдена за месец юни 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 42,54 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-15-20-17#4 от 01.06.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за месец юни 2021 г. в размер на 45,27 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, във връзка със заявление с вх. № Е-15-20-17#4 от 01.06.2021 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага, считано от 01.06.2021 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 юни 2021 г.

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец юни 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 и местен добив 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. юни 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. юни 2021 г. е (...) MWh, в т.ч. по договори за доставка на природен газ: с ООО „Газпром экспорт“ – (...) MWh; с азербайджанска компания – (...) MWh; с (...) – (...) MWh; с (...) – (...) MWh и с (...) – (...) MWh. В допълнение към количествата природен газ по цитираните договори, „Булгаргаз“ ЕАД предвижда и добив на природен газ за месец юни от Подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ в размер на (...) 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 юни 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 юни 2021 г. като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период, предшестващ определянето на петролната компонента за II тримесечие 2021 г., в т.ч. за м. юни 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. юни 2021 г. е в размер на (...) \$/MWh.

Предвид условията на Допълнение № 13 от 02.03.2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г., при утвърждаването на цената на природния газ от 01.06.2021 г., следва да бъдат отчетени стойността на индекса (...) (последния работен ден на м. май 2021 г.) от (...), както и средномесечният обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари за м. май 2021 г., публикуван от (...).

Със заявление с вх. № Е-15-20-17#4 от 01.06.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предоставило актуални данни и въз основа на тях е изчислило хъбовата компонента, при използване на индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 28.05.2021 г., тъй като на 31.05.2021 г. не са публикувани данни от (...), и средномесечен курс евро/щатски долар на (...) към 31.05.2021 г. в размер на (...). При посочените изходни данни дружеството е изчислило хъбовата компонента за м. юни 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 юни 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.

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

(...)

Предвид горното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанската компания за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месемврия през м. юни 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. юни 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. юни 2021 г. са в размер на (...) лв. за количествата природен газ за м. юни 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 01.02.2021 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 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.

2.3. Договори за продажба на природен газ с други доставчици

„Булгаргаз“ ЕАД посочва, че в периода от 22.06.2021 г. до 29.06.2021 г. доставките за България, Гърция, Република Северна Македония, Сърбия и Турция ще бъдат преустановени, поради провеждане на планови ремонтни дейности на Приемния терминал на газопровода „Турски поток“ при Каякьой в Турция, както и планови ремонтни работи на сухопътния участък от линия 2 на „Турски поток“, чийто оператор е TAGTAŞ A.Ş ООО. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че през този период ООО „Газпром експорт“ няма да извършва доставки по алтернативен маршрут и доставка на количества в друга точка на доставка, тъй като няма такова задължение по договора.

Предвид горното и с цел осигуряване на потреблението за българския пазар, „Булгаргаз“ ЕАД е сключило договори с други доставчици на природен газ за периода на ремонтните дейности. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че въз основа на направено запитване до фирми, опериращи в региона, относно възможностите за доставка на количества природен газ в периода 22 – 29 юни (7 газови дни), са получени оферти от (...). Така, „Булгаргаз“ ЕАД е сключило договори за доставка на виртуална търговска точка на българската газопреносна система със следните доставчици:

(...) – Договор (...) за доставка на количество природен газ в размер на (...) MWh (...) за период от 7 дни, при цена (...).

(...) – Договор (...) за доставка на количество природен газ в размер на (...) MWh (...) за период от 7 дни, при цена (...).

(...) – Договор (...) за доставка на количество природен газ в размер на (...) MWh (...) за период от 7 дни, при цена (...).

(...) – Договор (...) за доставка на количество природен газ в размер на (...) MWh (...) за период от 9 дни, при цена (...).

(...) – Договор (...) за доставка на количество природен газ в размер на (...) MWh (...) за период от 7 дни, при цена (...).

(...)

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 (17.03.2021 г. – 30.04.2021 г.), е в размер на 1,64213 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

При отчитане на горесцитирани данни от заявление с вх. № Е-15-20-17#4 от 01.06.2021 г., компонентата цена на вход на газопреносни мрежи се изменя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh.

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 юни 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 юни 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 данните, предоставени със заявление с вх. № Е-15-20-17#4 от 01.06.2021 г. и с оглед посочената по-горе промяна на компонентата цена на вход на газопреносната мрежа, оборотният капитал за месец юни 2021 г. е (...) хил. лв., регулаторната база на активите за месец юни 2021 г. е (...) хил. лв., възвръщаемостта на активите за същия период е (...) 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 юни 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 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 юни 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: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000004 от 05.04.2021 г. за годишен интегриран капацитетен продукт – план за действие при извънредни ситуации през месец април 2021 г., в изпълнение на Договор за достъп и съхранение на природен газ от 02.03.2021 г. и платежно нареждане за изплатени суми по тази фактура.

В резултат, изчислената от заявителя компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м.

юни 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. юни 2021 г. по договора с ООО „Газпром экспорт”, по договора с азербайджанска компания, по сключени договори с алтернативни доставчици и чрез добив от ПГХ „Чирен”, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, 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 юни 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 юни 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 юни 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец юни 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 45,27 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 10,518 kWh/m³, като е взета предвид средната калоричност на природния газ за месеците февруари – април 2021 г. за точки на предаване ГИС „Странджа 2“ и ГИС „Кулата”.

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.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Резултатите от извършения анализ на заявлението от 11-ти май и приложените документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-492 от 17-ти май, който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 94 от 20.05.2021 г. На 26-ти май 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 юни. С писмо от 25.05.2021 г. е изискана допълнителна информация от „Булгаргаз“ ЕАД: заверено копие на извадка от електронно издание на (...), удостоверяваща индекса (...) и средномесечния обменен курс на (...) за месец май, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената за месец юни. С писмо от 01.06.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е представило изисканата информация, както и заявление за утвърждаване на цената на природния газ за месец юни. С подаденото заявление от 01.06.2021 г. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за месец юни в размер на 45,27 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. От анализа на допълнително представените данни и документи е установено, че има промяна в количествата за месец юни, като общото количество е (...) MWh, като една част са по Договора с ООО „Газпром экспорт“, втора от азербайджанска компания, от (...), от (...) и от (...). В допълнение: „Булгаргаз“ ЕАД предвижда и добив от ПГХ „Чирен“ в размер на (...) MWh. Това общо количество е (...) % за дейността „обществена доставка“, по програмата за освобождаване (...) % и по двустранните договори (...) %.

Първо, по условията по Договора с ООО „Газпром экспорт“: петролната компонента няма промяна и е (...) \$/MWh, тъй като се определя на тримесечие. При изчисляването на хъбовата компонента е взет (...) в размер на (...) EUR/MWh, който е публикуван на 28.05.2021 г., тъй като няма публикация за 31.05.2021 г., а средномесечен курс евро/швейцарски долар на (...) за месец май е в размер на (...). При тези данни хъбовата компонента е в размер на (...) \$/MWh. Отчитайки петролната и хъбовата компонента, доставната цена от ООО „Газпром экспорт“ е (...) \$/MWh. Доставната цена по договора с Азербайджан няма промяна и също се изчислява на тримесечие. Тя е (...) \$/MWh, като има промяна в (...), които са свързани с курса на евро/долар на (...).

Новият момент тук е, че в периода от 22 юни 2021 г. до 29 юни 2021 г., доставките за България, Гърция, Северна Македония, Сърбия и Турция ще бъдат преустановени поради ремонтни дейности на приемния терминал на газопровода „Турски поток“ при Каякьой в Турция, както и планови ремонтни работи на сухопътния участък от линия 2 на „Турски поток“, чийто оператор е TAGTAS A.Ş ООО. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че през този период ООО „Газпром экспорт“ няма да извършва доставки по алтернативен маршрут и доставка в друга точка на доставка, съгласно клаузите на договора. С цел да се осигури потреблението на българския пазар, „Булгаргаз“ ЕАД е направило запитване до фирми, опериращи в региона относно възможността за доставка на природен газ в периода 22 – 29 юни (7 газови дни), получени са оферти от (...), (...) и (...), като „Булгаргаз“ ЕАД е сключило договори с тях за доставка на виртуална търговска точка на българската газопреносна мрежа. Работната група е дала подробно описание: с (...) са сключени два договора. Единият е за количества от (...) MWh, втория договор е за (...) MWh. С (...) са договорени количества в размер на (...) MWh (за този период на прекъсване на доставките). С (...) има два договора – (...) MWh и (...) MWh. Въпреки тези договорени количества, количеството необходимо за доставка на клиентите е недостатъчно и в тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД планира в периода от 22 до 29 юни да не нагнетява, а да добива природен газ, а в периода от 01 юни до 20 юни да се увеличат количествата, които ще се нагнетяват в ПГХ „Чирен“. (...). Промяна във валутния курс на БНБ няма. След анализ на всички данни цената на входа се променя от (...) лв./MWh на (...) лв./MWh. В тази връзка се променят регулаторната база на активите, възвръщаемостта и оборотния капитал. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на (...) лв./MWh или това е (...) % от компонентата цена на вход. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото: няма промяна – остава (...) лв./MWh. Въз основа на всичко изложено, прогнозните разходи за закупуване на природен газ по договора с ООО „Газпром экспорт“, с Азербайджан, с

алтернативни доставчици и добив от ПГХ „Чирен“, възлизат на (...) лв. Разделени на количествата (...) се получава цена на вход (...). към нея се добавя компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и се получава (...) лв./MWh. Към тази цена се добавя (...) лв./MWh. Окончателната цена, която се получава е 45,27 лв./MWh.

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, работната група предлага на КЕВР:

1. КЕВР да утвърди, считано от 01.06.2021 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 45,27 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. В таблицата е показано как се променят цените за продажба от крайните снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

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.

И. Н. Иванов каза, че иска да зададе въпрос, който е свързан с периода 22 – 29 юни, в който ще се извърши ремонт на газопровода „Турски поток“ на територията на Р Турция. Това означава, че от южно направление по този газопровод България няма да получи количества природен газ. Доставчикът е „Газпром експорт“. Той представил ли е алтернативна схема, с която да изпълни своите ангажименти, които има към „Булгаргаз“ ЕАД, респективно към българската държава за доставки на природен газ? И. Н. Иванов допълни, че от казаното остава с впечатление, че едва ли не това е работа на „Булгаргаз“ ЕАД, който трябва да търси по какъв начин (било чрез „Чирен“, било чрез други доставчици) да реализира количества в тази седмица, каквито нормално е трябвало да получи. По тази схема, обяснена от Р. Тахир, цената на природния газ в тази седмица, дали ще е по-висока от цената, която нормално трябва да доставя природния газ „Газпром експорт“ или не?

Р. Тахир отговори, че доколкото знае (съгласно клаузите на основния договор), когато има ремонтни дейности, няма задължение на доставчика да доставя газ по други маршрути.

И. Н. Иванов запита дали така е по договора.

Р. Тахир потвърди, че според клаузите по договора с „Газпром експорт“ е така.

И. Н. Иванов запита дали е работа на потребителите да си намерят доставчик.

Р. Тахир отбеляза, че това не е работа на потребителите, а на тези, които доставят природен газ. За Гърция, Македония и за другите няма да има доставки.

И. Н. Иванов каза, че това е много странно, но изразява съгласие след като е така по договор.

Р. Тахир каза, че работната група е провела разговор със заявителя, от който е установено, че така е по договор. Имало е опит да се водят преговори, но е съобщено, че те не са стигнали до никъде.

И. Н. Иванов обърна внимание, че това създава сериозно затруднение, явно не само на България, но и на Република Северна Македония, по определен начин на Гърция – през Кулата/Сидирокастро за доставените количества.

А. Йорданов каза, че ще направи два кратки коментара и отбеляза, че няма да гласува „против“ решението, а само ще обърне внимание, че едва (...) % от количествата,

които се взимат при определяне на регулираната цена, реално отиват за регулиран пазар. Това е обвързано и с въпроса, който задава И. Н. Иванов.

И. Н. Иванов изрази съгласие с казаното от А. Йорданов.

А. Йорданов допълни, че има нещо много сбъркано и няма да го коментира в момента. Второто е по-скоро въпрос: доколко си спомня „Газпром експорт“ все още има резервирани капацитети на входна точка през Трансбалканския газопровод и запита дали това е така.

И. Н. Иванов отговори, че е така.

А. Йорданов добави, че доколкото е информиран, „Булгаргаз“ ЕАД понякога купува капацитети от „Газпром експорт“ именно от тази входна точка.

Р. Тахир каза, че не е сигурна за това.

А. Йорданов попита дали няма.

Говори Р. Тахир, без микрофон.

Р. Тахир отговори, че количествата за обществена доставка сега са (...)% , тъй като е чула (...)% и затова е взела отношение.

А. Йорданов каза, че това е без значение. Разликата е в цифрата, но процентът е по-малкият.

Г. Добрев каза, че най-голям е делът на двустранните договори. Нали така?

Р. Тахир се съгласи и каза, че голямата част е по двустранните договори.

А. Йорданов допълни, че всъщност не са регулиран пазар и каза, че иска да добави още едно нещо, което ще зададе като въпрос. То е свързано с достъпа и с режима на подземното газохранилище. Всъщност капацитетите за вход, изход и съхранение не се ли разпределят през платформа и как така „Булгартрансгаз“ и „Булгаргаз“ са се договорили да променят режима?

Р. Тахир запита дали става въпрос за съхранението?

А. Йорданов отговори, че става дума за нагнетяване.

Р. Тахир отговори, че не знае и заяви, че през платформата се разпределят капацитетите за достъп и пренос през газопреносната мрежа.

А. Йорданов попита за капацитетите в „Чирен“.

Р. Тахир каза, че според нея не е на платформата.

А. Йорданов поиска този въпрос да бъде проверен, защото, ако те се разпределят на този принцип, на който се преразпределят капацитетите за пренос и достъп, защото всъщност подземно газохранилище „Чирен“ е входно/изходна точка на преносната система, както и да се гледа. Тогава това може да доведе и до смущение на други ползватели, които вече са резервирани капацитет в някакъв режим, а двете дружества са се договорили да сменят режима. А. Йорданов каза, че тези въпроси трябва да бъдат изчистени и добави, че няма да гласува „*против*“ предложеното решение. Въпреки това, тези въпроси следва да се анализират и изчистят.

И. Н. Иванов каза на работната група тези въпроси да се проучат и да се докладва на членовете на Комисията. Това може да се направи и чрез имейл до членовете на Комисията в състав „Енергетика“.

Р. Тахир прие поставената задача.

А. Иванова каза, че иска да направи едно уточнение във връзка с това, което работната група е посочила в проекта на решение по отношение на задълженията на „Газпром експорт“. Съгласно договора той няма задължение да осигурява алтернативен маршрут и да доставя количества от друга точка. Работната група предлага изречението на страница 5, т. 2. 3, първи абзац, последното изречение да добие следния вид за яснота: „*В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че през този период ООО „Газпром експорт“ няма да извършва доставки по алтернативен маршрут и доставки на количества в друга точка на доставка, тъй като няма такова задължение по договора*“.

И. Н. Иванов попита дали това е в първия абзац на 2.3., последното изречение?

А. Иванова потвърди и допълни, че е в последното изречение.

И. Н. Иванов поиска изречението да бъде повторено:

А. Иванова отново прочете изречението: „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че през този период ООО „Газпром експорт“ няма да извършва доставки по алтернативен маршрут и доставки на количества в друга точка на доставка, тъй като няма такова задължение по договора“.

И. Н. Иванов се съгласи и добави, че не е ясно съгласно клаузите на договора.

А. Иванова потвърди и каза, че може да се разбере обратното.

А. Йорданов се обърна към И. Н. Иванов и каза, че работната група е трябвало служебно да провери това обстоятелство, защото Комисията не разполага с дългосрочния договор с „Газпром“, а се казва, че „Булгаргаз“ „твърди“. По този начин Комисията сменя отговорност, а това може да се провери служебно.

И. Н. Иванов каза, че това ще даде по-голяма увереност, когато се заема позиция.

Р. Тахир каза, че в момента не може да се провери, тъй като е на руски.

И. Н. Иванов попита работната група дали има както договора, така и анекса.

А. Иванова отговори положително.

И. Н. Иванов каза, че трябва да се провери този текст, който касае поведението на доставчика, когато се извършват ремонтни дейности.

А. Иванова каза, че работната група ще го провери, но това няма да се отрази.

Говори се без микрофон

И. Н. Иванов каза, че трябва да се направи проверка.

А. Йорданов поясни, че поставя този въпрос не толкова за да оспори изложеното от работната група и направеното предложението, тъй като го подкрепя. Въпросът е, че методологията на Комисията следва малко да се изчисти в тази посока, защото не може КЕВР да се основава само на твърденията, посочени в заявлението на заявителя. Комисията има ангажимент и служебно да проверява част от обстоятелствата.

И. Н. Иванов каза, че е разбрал изказването точно по този начин.

Говори се без микрофон

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и изказвания по проекта на решение.

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 01.06.2021 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 45,27 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 снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдителни 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" ****		71,11		71,11	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.			3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	63,38	71,74			
	до 1057 MWh/год., вкл.	62,32	70,87			
	до 2113 MWh/год., вкл.	61,26	70,01			
	до 4226 MWh/год., вкл.	60,19	69,13			
	до 6339 MWh/год., вкл.	59,56	68,62			
	до 8452 MWh/год., вкл.	59,12	68,26			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	58,77	67,97			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	57,69	67,08			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	57,04	66,54			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	56,57	66,15			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	56,21	65,86			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	55,63	65,37			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	55,00	64,85			
над 105 650 MWh/год.	54,25	64,21				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		57,61				
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		56,98				
метанстанции над 10 565 MWh/год.		55,80				
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		46,52				
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				72,16	
	до 106 MWh/год.	65,10	70,29			
	до 211 MWh/год.	64,25	68,84			
	до 528 MWh/год.	62,73	67,48			
	до 1056 MWh/год.	61,32	66,90			
	до 2112 MWh/год.	60,73	66,12			
	до 5281 MWh/год.	59,93	65,54			
	до 10 562 MWh/год.	59,34	64,86			
	над 10 562 MWh/год.	55,24	62,92			
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				75,03	
	до 106 MWh/год.	65,38	73,61			
	до 211 MWh/год.	64,26	71,97			
	до 528 MWh/год.	63,33	71,00			
	до 1056 MWh/год.	62,58	68,58			
	до 2112 MWh/год.	61,56	66,25			
	до 5281 MWh/год.	60,63	65,00			
	до 10 562 MWh/год.	59,33	63,83			
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		60,05				
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	56,13					
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	53,46					
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				69,62	
	до 211 MWh/год.	61,18				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	60,30				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	58,93				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	58,03				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	56,55				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	53,79				
	над 10 550 MWh/год.	51,88				
	до 52,75 MWh/год.		67,58			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		65,90			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		65,06			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		63,49			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		61,08			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		60,25			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		60,11				
Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
	лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	
5	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				74,93	
	до 500 MWh/год., вкл.	60,93				
	над 500 MWh/год.	57,97				
	до 50 MWh/год., вкл.		70,64			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		65,32			
над 500 MWh/год.		61,79				
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				71,78	
	до 1055 MWh	59,95				
	до 4220 MWh	56,99				
	до 211 MWh		60,08			
до 1055 MWh		58,97				
7	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				117,36	
	до 2500 MWh вкл.	99,90				
	над 2500 MWh	92,95				
	до 250 MWh вкл.		111,67			
над 250 MWh		108,03				
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				112,38	
	до 100 000 m³/год., вкл.*****	98,37				
	до 200 000 m³/год., вкл.*****	96,54				
	над 200 000 m³/год., вкл.*****	93,81				
	до 10 000 m³/год., вкл.*****		104,96			
до 20 000 m³/год., вкл.*****		103,28				
над 20 000 m³/год., вкл.*****		100,90				
9	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***			85,70	83,49	
	до 100 000 m³/год., вкл.*****	78,13				

	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	76,36			
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	73,10			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	67,18			
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				92,37
	до 20 000 m ³ /год.*****	88,93			
	до 50 000 m ³ /год.*****	83,15			
	до 100 000 m ³ /год.*****	80,24			
	до 250 000 m ³ /год.*****	75,73			
	до 500 000 m ³ /год.*****	73,20			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	72,66			
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	70,04			
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	55,07	66,06		72,42 13,93
12	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	56,44	65,30		72,29 13,62
13	"Комекес" АД – община Самоков				69,61
	до 1054,599 MWh	60,62			
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	55,16			
	над 10 546,000 MWh	52,99			
	до 52,729 MWh		69,83		
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		69,68		
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		68,32		
от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		66,44			
	над 2109,200 MWh		64,94		
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	59,09	62,55		65,03
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		60,27		63,02
	до 50 000 MWh	56,47			
	над 50 000 MWh	47,45			
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	57,08	69,33		77,17
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				71,82
	до 105,5 MWh	58,06			
	до 1055 MWh	56,56			
	до 10 550 MWh	56,07			
	до 105,5 MWh		61,86		
	до 1055 MWh		60,45		
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	59,56	67,61		68,92
19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	66,83	82,59		70,55
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	54,54	62,19		64,98
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				66,39 3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	65,70			
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	59,92			
	над 10 000 MWh/год.	56,11			
22	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово****		69,83		70,66 5,69
	до 1000 MWh/год.	67,76			
	от 1000 до 5000 MWh/год.	59,84			
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	56,65			
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	55,63			
	над 50 000 MWh/год.	54,99			
23	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	65,67	71,10		75,14
24	"Газо-енергийно дружество-Елини Пелин" ЕООД – община Елини Пелин		61,90		62,24
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	57,57			
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	56,01			
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик*****	54,45	64,56		69,73
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		69,80		68,99 5,57
	до 1000 MWh/год.	68,18			
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	63,74			
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		66,48		69,31
	до 10 000 nm ³ /год.*****	66,13			
	от 10 000 до 100 000 nm ³ /год.*****	64,90			
	от 100 000 до 500 000 nm ³ /год.*****	59,76			
	от 500 000 до 1 000 000 nm ³ /год.*****	58,68			
	от 1 000 000 до 5 000 000 nm ³ /год.*****	56,68			
28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**				69,44
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		64,14		
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		68,36		
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		60,15		
	над 100 000 m ³ /год.*****		53,35		
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	55,21			
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	54,18			

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

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

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

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

5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, 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 10,518 kWh/m³.

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

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

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

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

Приложение:

1. Решение на КЕВР № Ц-17 от 01.06.2021 г. – заявление с вх. № Е-15-20-17#1 от 11.05.2021 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена за месец юни 2021 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдителни и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
(Г. Добрев)

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

.....
(Е. Харитонова)

Протоколирал:

(И. Зашева – главен експерт)