



ПРОТОКОЛ

№ 115

София, 01.04.2023 година

Днес, 01.04.2023 г. от 15:50 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 присъства членът на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров – 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 от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-10#1 от 13.03.2023 г. за утвърждаване на цена за месец април 2023 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.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Хриси Йорданова, Михаела Андреева, Александра Димитрова,
Любослава Джоргова, Рада Башлиева

По т. 1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 13.03.2023 г. за утвърждаване на цена за месец април 2023 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 29.03.2023 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 13.03.2023 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец април 2023 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи,

произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. април 2023 г. в размер на 103,08 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,54 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,32 лв./MWh. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и неповерителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-10 от 13.03.2023 г. За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-10#1 от 13.03.2023 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-103 от 15.03.2023 г. на председателя на КЕВР. С решение по Протокол № 94 от 15.03.2023 г., по т. 1, Комисията е приела информацията по заявление с вх. № Е-15-20-10 от 13.03.2023 г., която съдържа защитена по закон информация и следва да бъде заличена при публикуването на документи във връзка с производството по утвърждаването на „Булгаргаз“ ЕАД на цена за месец април 2023 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.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложените към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-371 от 20.03.2023 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 102 от 23.03.2023 г., т. 1. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 29.03.2023 г. е проведено открито заседание, на което представителят на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в доклада.

С писмо с изх. № Е-15-20-10 от 29.03.2023 г., от „Булгаргаз“ ЕАД е изискано да представи заверени копия на: извадка от изданието (...), удостоверяваща индекса (...) април 2023 г. в последния работен ден на м. март 2023 г.; извадка от бюлетин на (...), съдържаща средномесечния обменен курс за конвертиране на евро в щатски долари, за м. март 2023 г.; извадка от интернет страницата на (...), удостоверяваща стойността на индекса (...) за м. април 2023 г.; документи относно осигуряване на равномерна месечна доставка на количествата природен газ за м. април 2023 г. във връзка с доставката на втечен природен газ (ВПГ) от „Шениер Маркетинг Интернешънъл“ ЛЛП (Шениер); (...) с (...); потвърждение между „Булгаргаз“ ЕАД и „Тотал Енерджис Газ и Пауър Лимитед“ (Тотал) за доставка на количествата природен газ за м. април 2023 г., както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец април 2023 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-10 от 01.04.2023 г. дружеството е предоставило информация, както и актуални данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. април 2023 г. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е предложило цена за продажба на природен газ на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия за м. април 2023 г. в размер на 98,16 лв./MWh (без акциз и ДДС), при компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“ в размер на 95,36 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,48 лв./MWh, или (...) % и компонента „задължение към обществото“ в размер на 0,32 лв./MWh. Заявителят е посочил, че предложената за утвърждаване цена отчита стойността на индекса (...) април 2023 г., към 31.03.2023 г., в размер на (...) EUR/MWh, стойността на индекса (...) за м. април 2023 г. в размер на (...) USD/MMBtu, както и обменния курс за конвертиране на евро в щатски долари на (...) за м. март 2023 г. в размер на (...).

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

С Решение № Ц-6 от 01.03.2023 г. КЕВР е утвърдила за месец март 2023 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 106,74 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от ЗЕ, цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с §1, т. 6бб от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обосновааност. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосновааните разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосноваани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

Ценообразуващите елементи на предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена са, както следва:

I. Компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар:

Със заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 13.03.2023 г. Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар, за м. април 2023 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh и по двустранните договори – (...) MWh.

С писмо с вх. № Е-15-20-10 от 01.04.2023 г. общественият доставчик е информирал, че количествата природен газ на клиентите по свободно договорени цени следва да бъдат намалени с (...) MWh, поради представен от (...) сертификат за форс мажор. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. април 2023 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)%, а по

двустранните договори – (...) MWh или (...)%. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: Договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); от Шениер – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ); от Тотал – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

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

2.1. Доставка на количество природен газ по договор с азербайджанска компания:

Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с азербайджанска компания през м. април 2023 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) на договора, а именно: цената се изчислява в USD/MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) USD/MWh и елемент (...), равен на (...) USD/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанска компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец април 2023 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,81723 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за II тримесечие 2023 г., за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към цената се добавят прогнозни разходи за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB, които се заплащат съгласно подписано между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД Споразумение от (...) за пренос на газ. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало необходимите капацитетни продукти по време на процедурата Open Season за газопровода IGB за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Капацитет от (...) MWh/ден, необходим за пренос на пълните количества по договора с азербайджанска компания в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило чрез подписване на допълнително споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД. Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. март 2023 г. са в размер на (...) EUR или (...) лв., при обменен курс от 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходните месеци.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с азербайджанска компания за количествата природен газ от (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) USD/MWh или (...) лв./MWh и разходи за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислени като частно на горесцитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. април 2023 г. – (...) MWh.

2.2. Доставки на втечен природен газ:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че за осигуряване на необходимите количества природен газ за 2023 г., е участвало в годишен търг за резервиране на единични слотове за съхранение и регазификация на терминала в Ревитуса, проведен на 02 ноември 2022 г. от националния системен оператор на природен газ на Р Гърция (ДЕСФА). Заявителят е резервирал стандартни слотове за ВПГ за м. април 2023 г., както следва: с начална дата на разтоварване 15.04.2023 г. – (...) MWh и с начална дата на разтоварване 26.04.2023 г. – (...) MWh. „Булгаргаз“ ЕАД е отбелязало, че при провеждането на търга за резервиране на слотове, не е била налична информацията относно конкретните доставки, които ще бъдат извършени и за точните количества, които ще бъдат доставени. При резервирането на слотовете за м. април 2023 г., дружеството е предвиждало количеството ВПГ, доставено

на посочените дати, да бъде предназначено за изпълнение на заявките на клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД за м. април и май 2023 г.

Въз основа на представени от „Булгаргаз“ ЕАД данни за проведен от ДЕСФА търг за резервиране на слотове, разходите, които следва да бъдат заплатени от заявителя за слотовете за м. април 2023 г., са: (...) EUR за слот 15.04.2023 г. и (...) EUR за слот 26.04.2023 г.

Въз основа на Рамково споразумение от (...), сключено между „Булгаргаз“ ЕАД и Шениер, на 15.02.2023 г. двете дружества са потвърдили покупко-продажба на два товара ВПГ за м. април 2023 г., като товар 1 е предвиден от заявителя за изпълнение на заявките на клиентите му през м. април 2023 г.

„Булгаргаз“ ЕАД и (...) са сключили (...). Въз основа на това, „Булгаргаз“ ЕАД е представило проект на (...) с (...). Според клаузите на (...), което за 2023 г. е (...) MWh. Също така, независимо от (...), „Булгаргаз“ ЕАД (...). В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че предстои сключване на (...) с (...), но независимо от това, предвид (...) общественият доставчик има възможност за достъп до турската газопреносна мрежа от (...).

2.2.1. Доставка на количество ВПГ от Шениер:

Условията на потвърждението от 15.02.2023 г. на двете дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и Шениер, за покупко-продажба на два товара ВПГ за м. април 2023 г., предвиждат за товар 1 „диапазон на номиналното количество“ – между (...) и (...) MMBtu (включително) (~(...)) – (...) MWh, като доставеното количество може да се различава от номиналното количество с оперативен толеранс до плюс или минус 10% по избор на Шениер. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че при номинално количество в размер на (...) MMBtu и коефициент за преобразуване на MMBtu в MWh от 0,293071, доставеното количество ще е в размер на (...) MWh. От това количество природен газ, (...) MWh „Булгаргаз“ ЕАД ще използва за доставка до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори, а (...) MWh планира да използва за продажба, за нагнетяване в подземното газово хранилище „Чирен“, при наличие на капацитет за нагнетяване или ще бъдат доставени през следващи месеци съгласно споразумението с (...). Според потвърждението от 15.02.2023 г. с Шениер, доставната цена е определена в USD за MMBtu и се изчислява по формулата: (...), като (...) е крайната цена за (...).

На 31.03.2023 г. „Булгаргаз“ ЕАД е подписало Изменение на потвърждението от 15.02.2023 г., което променя мястото на разговарване на товар 1 в терминала Мармара Ереглиси – Турция, при планирана дата на започване на доставката (...).

При изчисляване на цената на природния газ, доставян от Шениер, е отчетена стойността на индекса (...) за м. април 2023 г. в размер на (...) USD/MMBtu и коефициент за преобразуване от MMBtu в MWh на стойност 0,293071. Предвид на това, цената на природния газ, доставян от Шениер за месец април 2023 г., е в размер на (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,81723 лв. за 1 щатски долар). Към тази цена следва да се добавят разходите за доставка на природния газ от терминала (...) – Турция, до входа на българската газопреносна мрежа, в размер на (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс 1,81723 лв. за 1 щатски долар).

Крайната цена, отразяваща разходите за доставяните от Шениер количества природен газ в размер на (...) MWh, е в размер на (...) лв./MWh.

2.2.2. Доставка на количества ВПГ за м. април 2023 г. от Тотал на терминал в Гърция:

„Булгаргаз“ ЕАД и Тотал са сключили (...) за покупко-продажба на спот продажби на ВПГ. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД и Тотал са подписали уведомление за потвърждение № 1 от 2023 г. с параметри: количество ВПГ на доставка: (...) MWh $\pm 5\%$; място на доставка: терминал (...) в Турция, алтернативно: терминали (...) в Турция, (...) в Турция, (...) в Турция и Ревитуса в Гърция, при цена на доставка: (...) април 2023 г. минус (...) EUR/MWh, както и график на доставка между 15.04.2023 г. и 20.04.2023 г. Според т. (...) от уведомлението, „Булгаргаз“ ЕАД може да определи алтернативно пристанище за

разтоварване не по-късно от 15 дни преди графика на доставката – 15.04.2023 г. В тази връзка, дружеството е определило терминала Ревитуса в Гърция за място на доставка.

Цената на природния газ по договора с Тотал е в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh при стойност на индекса (...) април 2023 г. към 31.03.2023 г. в размер на (...) EUR/MWh. Към тази цена следва да се добавят разходите за доставка на природния газ от терминала Ревитуса в Гърция до входа на българската газопреносна мрежа, както следва: разходи за регазификация, съхранение и вход Агиа Триада, формирани при разход за единичен слот в размер на (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh), изчислен като частно на общите разходи за слот 15.04.2023 г. – (...) EUR ((...) лв.) и общите количества природен газ – (...) MWh; оперативни разходи на терминала Ревитуса в Гърция в прогнозен размер от (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс 1,95583 лв./EUR); разходи за пренос на количествата природен газ до българска граница чрез твърд капацитет, резервиран от „Булгаргаз“ ЕАД в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в размер от (...) EUR/MWh ((...) лв./MWh); разходи за осигуряване на равномерна месечна доставка на количествата ВПП в размер на (...) MWh, доставяни от Тотал, чрез суапова сделка с (...), при виртуална търговска точка на доставка в Гърция или виртуална търговска точка на доставка в България, в прогнозен размер (...) EUR/MWh.

Крайната цена, отразяваща разходите за доставяните от Тотал количества природен газ в размер на (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, усреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 15.01.2023 г. – 28.02.2023 г., е в размер на 1,81723 лв. за 1 щатски долар.

Предвид гореизложеното, общите прогнозни разходи за доставка на природния газ до входа на газопреносната мрежа възлизат на (...) лв. В тази връзка компонентата „цена на вход на газопреносната мрежа“ е в размер на 95,36 лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2022 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2023 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец април 2023 г. те възлизат на (...) хил. лв. Оборотният капитал за месец април 2023 г. за дейността „обществена доставка“ е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и УПР, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец април 2023 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв. Изчисленият размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е 2,48 лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносната мрежа“.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид стойностите на утвърдените до момента компоненти за дейността „обществена доставка“.

III. Компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото

В предложената цена на природния газ за м. април 2023 г. е включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,32 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана).

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2023 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. февруари 2023 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „ден напред“ и нагнетени/съхранени/добити количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000333 от

02.03.2023 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана за действие при извънредни ситуации и месечен продукт за съхранение, за период 01.03. – 31.03.2023 г.

На този етап „Булгаргаз“ ЕАД не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2023 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, операторът на съоръжението за съхранение обявява, в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период, на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година. След съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще актуализира прогнозния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ. Количествата природен газ, които „Булгаргаз“ ЕАД планира да съхрани през 2023 г. по Плана са изчислени като 20% от заявените количества природен газ по годишна програма от клиентите на дружеството с неравномерно потребление. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че количествата природен газ, които прогнозно планира да съхранява през 2023 г. по Плана, са в размер (...) MWh. „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.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. април 2023 г. е в размер на 0,32 лв./MWh.

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

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. април 2023 г. по договорите за доставка на природен газ, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, 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 снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 95,36 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец април 2023 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = 95,36 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка“, която за месец април 2023 г. е в размер на 2,48 лв./MWh:

$$95,36 + 2,48 = 97,84 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец април 2023 г. е в размер на 0,32 лв./MWh:

$$97,84 + 0,32 = 98,16 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец април 2023 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 98,16 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 10,839 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. декември 2022 г. – февруари 2023 г. за следните ГИС: „Кулата – Сидирокастро“, „Стара Загора“ и „Странджа 2/Малкочлар“.

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 М. Димитров. В Комисията е получено заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с искане за утвърждаване на цена на дружеството за м. април 2023 г., по която „Булгаргаз“ ЕАД да продава природен газ на топлофикационните дружества и на крайните снабдители. Днес дружеството е представило актуална информация, имаща отношение към утвърждаването на цената по отношение на стойността на индекса (...) за м. април, както и стойността на индекса на (...), тъй като един от източниците за доставка е от (...) (втечен природен газ). Цената, която дружеството предлага с днешната информация, е цена за одобряване в размер на 98,16 лв./MWh, в която включва цена на вход на газопреносната мрежа в размер на 95,36 лв./MWh, компонентата за дейността „обществена доставка“ е 2,48 лв./MWh и компонентата задължения към обществото, в размер на 0,32 лв./MWh.

Промяната спрямо заявлението, представено от дружеството, е следната. В заявлението се е предвиждала доставка от Азербайджан, Тотал и Шениер. Количествата от Тотал е следвало да се доставят на терминал за регазификация в Турция, а количествата от Шениер – на терминал за регазификация в Гърция, Ревитуса. Основната промяна спрямо заявлението се състои именно в мястото на доставка на двата товара втечен природен газ. Количествата от Тотал се пренасочват към терминала Ревитуса в Гърция, а количествата от Шениер се пренасочват към терминала в Турция. Отделно от това, „Булгаргаз“ ЕАД днес информира, че има намаление на количествата, които са заявени от неговите клиенти. (...) е представил декларация за форс мажор, като е намалил заявените количества с (...) MWh за м. април. Оттам намаляват количествата за доставка за м. април 2023 г. Те са в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh и по двустранните договори – (...) MWh.

Параметрите и цените за доставка на количествата от трите източника – Азербайджан, Шениер и Тотал са както следва: Количествата от азербайджанска компания са в размер на (...) MWh за м. април, като цената за доставка, включително с разходи за пренос през газопровода IGB, възлиза в размер на (...) лв./MWh. Количествата от доставка на втечен природен газ от Шениер възлизат на (...) лв./MWh. Тези количества се доставят на терминал в Турция, (...). „Булгаргаз“ ЕАД е сключило (...) с (...) за приемане на количествата от турски терминал за втечен природен газ и пренасяне на количествата до българската граница. Това е на базата на сключен (...). Количествата за м. април все още няма подписано (...) за м. април за извършване на тази сделка от терминала в Турция до българската газопреносна мрежа. Дружеството е представило проект на (...) с (...), като оттам стават ясни разходите, които следва да се заплатят на (...), които са в размер на (...) лв./MWh. Така се формира общо цената от Шениер в размер на (...) лв./MWh. Цената по договора с Шениер е (...) лв./MWh. Като се прибавят разходите на (...), се получава цената на количествата, доставени от Шениер, в размер на (...) лв./MWh.

Количествата от Тотал се доставят на терминала в Гърция, Ревитуса. Те са в размер на (...) MWh. Цената за количествата по сключения договор възлиза в размер на (...) лв./MWh. Към тези разходи се прибавят и разходи по отношение на терминала в Гърция за слот, за регазификация, съхранение и вход в гръцката газопреносна мрежа в точката Агия Триада, както и оперативни разходи на терминала в Ревитуса, които са в размер на (...)

лв./MWh, и за слот в размер на (...) лв./MWh. Добавят се и разходи за пренос на количествата до Кулата – Сидирокастро, входа на българската газопреносна мрежа, в размер на (...) лв./MWh. За тези количества от Тотал „Булгаргаз“ ЕАД е сключило сделки за суапова сделка, тъй като количествата от Тотал се доставят на 15 април до 01 май. На „Булгаргаз“ ЕАД му е необходима равномерна доставка за всеки един от дните през месец април. Суаповите сделки, които „Булгаргаз“ ЕАД е сключило споразумение, са с (...) за количество от (...) хил. MWh. За тази суапова сделка не се дължат разходи с (...). За останалите (...) хил. MWh, които са разликата от (...) хил. MWh от Тотал и тези от суаповата сделка с (...), за тези (...) хил. MWh „Булгаргаз“ ЕАД е сключило споразумение за суапова сделка с (...). За тази сделка разходът е в размер на (...) лв./MWh. Точката на суаповата сделка все още не е уточнена, както и не е представено споразумение, а само имейл-кореспонденция. От тази кореспонденция става ясно, че точката на доставка за суапа е ВТТ Гърция или ВТТ България. Въпреки това се предвижда разход за пренос през Кулата/Сидирокастро на пълния размер количество от Тотал (...) хил. MWh. Суапът с (...) е във ВТТ България, дружеството (...) през Кулата/Сидирокастро за пренос до българска граница на тези количества. Общата цена на количествата от Тотал природен газ в размер на (...) лв./MWh.

Общите разходи, които формира доставката от тези три източника на входа на българската газопреносна мрежа, е в размер на (...) лв./MWh. На база на тези разходи се получава цената на вход на българската газопреносна мрежа, която е в размер на 95,36 лв./MWh. Към тази цена се добавя компонентата обществена доставка в размер на 2,48 лв./MWh, както и компонентата задължения към обществото в размер на 0,32 лв./MWh. Така се получава цената, която следва да се утвърди на „Булгаргаз“ ЕАД за м. април, в размер на 98,16 лв./MWh.

За сравнение утвърдената цена за м. март на дружеството е 106,74 лв./MWh, а сега предлаганата за утвърждаване цена е в размер на 98,16 лв./MWh. Намалението е в размер на 8%.

В проекта на решение се съдържа информация за промяна на цените на газоразпределителните дружества в зависимост от промяна на цената на обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД.

М. Димитров представи диспозитива на 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 01.04.2023 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 98,16 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 95,36 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,48 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,32 лв./MWh;

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (цените са подробно посочени в таблицата към проекта на решение).

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.

М. Димитров отбеляза, че в т. 2.2.2 на стр. 5 е допусната техническа грешка: *Турция* трябва да се замени с *Гърция*. Това е една от основните промени в заявлението.

И. Н. Иванов каза, че грешката е техническа и трябва да се отстрани.

М. Димитров допълни, че според днешната информация индексът е в размер на (...) EUR/MWh. В заявлението от 13 март стойността на индексът е била над (...) EUR/MWh. Има около (...) EUR понижение на индекса (...) на месечна база. Изчисленията са направени върху стойността на представения днес индекс (...).

Б. Голубарев каза, че още веднъж иска информация за суаповата сделка.

М. Димитров обясни, че количествата от Тотал са в размер на (...) хил. MWh и е трябвало да се доставят в Турция, но с тази промяна се доставят в Гърция. Доставка е предвидена за 15 април. От 15 април за регазификацията е в порядъка на 24 часа. Това означава, че количествата от кораба постъпват в резервоар на терминала, откъдето в рамките на 14 – 15 дни равномерно се подават в гръцката газопреносна мрежа. На „Булгаргаз“ ЕАД му трябва равномерна доставка от 01 до 30 април и затова прави тези две суапови сделки за тези (...) хил. MWh – за (...) хил. MWh с (...), като за тази сделка не се дължат разходи. За другата суапова сделка има разход в размер на (...) EUR/MWh. За нея не е представено (...) между „Булгаргаз“ ЕАД и (...), нито договор, нито споразумение, а кореспонденция с имейли. „Булгаргаз“ ЕАД отправя запитване и от (...) потвърждават съгласие за суапова сделка за (...) хил. MWh, при посочената цена, като точката на тази сделка не е уточнена още. Казано е, че е или ВТТ Гърция, или ВТТ България. Затова за тези (...) хил. MWh от Тотал е предвиден разход за пълните количества на Кулата – Сидирокастро. Ако точката за доставка е ВТТ България, трябва да отпаднат за тези (...) хил. MWh разходите през Кулата – Сидирокастро.

Б. Голубарев каза, че за него неяснотата е идвала от тези две сделки, едната от които е без разходи.

А. Йорданов каза, че независимо от това, че новината е добра и цената пада, независимо от това, че очакванията са като започне летният сезон (извън отоплителния) цената още да пада поради намаленото търсене, чисто методологично продължава да стои проблемът с разделяне на ценообразуването на свободния и регулирания пазар, тъй като законът възлага на Комисията да утвърждава цена единствено за регулирания пазар. Въпреки всичко Комисията трябва да продължава да мисли в посока методология, която да отразява пряко законната разпоредба и задължението на Комисията да утвърждава цена единствено за регулиран пазар. А. Йорданов допълни, че няма нищо против проекта на решение, приема го такъв, какъвто е, просто за да се изчисти прилагането на тази разпоредба, Комисията трябва в НРЦПГ да измени съответните разпоредби в подзаконовия акт, така че да се прилага стриктно законът.

И. Н. Иванов каза, че наистина трябва да се търси някаква Методика, в която това да бъде уредено. Цената за двустранните договори на „Булгаргаз“ ЕАД вече е с 11,70 лв./MWh по-скъпа спрямо цената на регулирания пазар, но другият вариант е, ако „Булгаргаз“ ЕАД осигурява само за регулиран пазар, останалото трябва да го предложи на борсата.

А. Йорданов каза, че това е нормалната логика. В началото на докладването е съобщено, че клиент именно по двустранни договори на „Булгаргаз“ ЕАД е отказал количества поради форс мажор. Това трансферира разходи от свободен към регулиран пазар в случая. В други случаи е обратното. Чисто методологически това не е много коректно.

И. Н. Иванов каза, че специално в този случай цената намалява в резултат на този отказ, защото се запазва количество, което получаваме от Азербайджан и тези (...) хил. MWh се отнемат от доставките от Шениер.

И. Н. Иванов каза, че е съвсем ясно количеството, което се взема от Азербайджан, ((...) хил. MWh в месеците, които са 30 дни, а (...) хил. MWh в месеците, които са 31 дни). Председателят попита останалото количество първоначално за м. април от Шениер ли е трябвало да бъде закупено изцяло. Цената, която се взема от Шениер, е на базата на

договор, който е сключен след търг през м. ноември, когато цената е била висока и на (...), и на (...), защото Шениер е с (...). Председателят попита впоследствие ли „Булгаргаз“ ЕАД е успяло да договори (...) хил. MWh от Тотал, чиято цена е (...) отколкото тази на Шениер.

М. Димитров отговори, че в представеното заявление са се предвиждали количества от Тотал в същия размер от (...) хил. MWh.

И. Н. Иванов счита, че миналия месец март е проведен.

М. Димитров обясни, че количествата от Шениер са в размер на (...) хил. MWh, които се доставят, са в (...) спрямо количествата, по които се утвърждава цената. Сега в ценообразуването са включени количества от Шениер в размер на (...) хил. MWh.

И. Н. Иванов попита в какъв размер е трябвало да бъдат.

М. Димитров отговори, че в размер на (...) MWh. Намалението е с количествата на (...). Пълният товар от Шениер, който „Булгаргаз“ ЕАД следва да получи за м. април, е в размер на (...) хил. MWh. Близко (...) хил. MWh.

И. Н. Иванов каза, че сега се взимат (...) MWh. Председателят е имал разговор с изпълнителния директор на „Булгаргаз“ ЕАД между 05 – 10 март. Дотогава това е била единствената доставка за м. април. На 09 март по спешност е проведен този търг, който е спечелен от Тотал. В този разговор с изпълнителния директор е казано, че ако се вземе цялото количество от Шениер, цената е щяла да бъде до (...) лв./MWh. Това е щяло да бъде абсолютен провал, при това в деня на размисъл да се обяви такава цена.

А. Йорданов каза, че негативният ефект е, че с тези (...) хил. MWh всъщност ще се оскъпи запасът в Чирен.

И. Н. Иванов каза, че за Чирен се надяват, че ще се постигне чрез Европейската комисия възможно компенсиране на тези дружества, които са нагнетили в Чирен.

М. Димитров уточни, че за този месец няма доставка.

И. Н. Иванов каза, че след 31 март не би трябвало да има.

А. Йорданов счита, че ще направят виртуално нагнетяване, защото тези (...) хил. MWh при тази цена няма как да ги продадат на свободен пазар.

М. Димитров уточни, че казват, че са или на свободен пазар, или да ги вземат следващия месец от (...), или в Чирен.

А. Йорданов подчерта, че предвид борсовите котировки на свободния пазар, сега в момента не могат да ги реализират на такава цена.

И. Н. Иванов потвърди това и допълни, че тези количества, които отпадат от заявката за Шениер, са достатъчно (...), до (...) лв./MWh. Ако отидат в Чирен, там е (...) лв./MWh в момента, но тези (...) лв. няма да са най-доброто решение.

А. Йорданов каза, че като цяло (...) лв. като се осредни, все пак ще намали себестойността на запаса в известна степен.

М. Димитров каза, че в момента индексът (...) има стойности (...) – (...) евро.

И. Н. Иванов допълни, че (...) вчера се е вдигнал на (...) – (...) евро. На 01.04 и 02.04 не работи (...) борсата и в понеделник ще се види как е. Но наистина от (...) е отишло до (...), след това е слязло до (...) и нещо. И. Н. Иванов заключи, че е добре, че има гарантирани количества от Азербайджан. Няма в момента никакви заявки за актуализиране на тези цени и тъй като се отива към месеци с по-малко потребление и за всеки месец влиянието на газа от Азербайджан нараства, защото другите количества ще намаляват. Председателят се надява, че ще се сбъдне прогнозата, че след 4 – 5 месеца ще стигне до 60 лв./MWh, както предвижда „Булгаргаз“ ЕАД. Но това е прогноза и би било чудесно, ако се случи. Засега прогнозата за м. май е 88 лв./MWh, с още 10 лв. надолу. Това ще се разбере на 10 април. Навремето така е било, когато е имало само един доставчик и се е играело с цената на суровия петрол, която е влияела.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с посочената техническа грешка.

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 01.04.2023 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 98,16 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 95,36 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,48 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,32 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 Божурице, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				124,00	3,13	
	до 53 MWh/год., вкл.		124,00	3,13			
	до 528 MWh/год., вкл.	116,27	124,63				
	до 1057 MWh/год., вкл.	115,21	123,76				
	до 2113 MWh/год., вкл.	114,15	122,90				
	до 4226 MWh/год., вкл.	113,08	122,02				
	до 6339 MWh/год., вкл.	112,45	121,51				
	до 8452 MWh/год., вкл.	112,01	121,15				
	до 10 565 MWh/год., вкл.	111,66	120,86				
	до 21 130 MWh/год., вкл.	110,58	119,97				
	до 31 695 MWh/год., вкл.	109,93	119,43				
	до 42 260 MWh/год., вкл.	109,46	119,04				
	до 52 825 MWh/год., вкл.	109,10	118,75				
	до 73 955 MWh/год., вкл.	108,52	118,26				
	до 105 650 MWh/год., вкл.	107,89	117,74				
	над 105 650 MWh/год.	107,14	117,10				
метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		110,50					
метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		109,87					
метанстанции над 10 565 MWh/год.		108,69					
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		99,41					
2	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				131,39		
	до 106 MWh/год.	122,26	128,43				
	до 211 MWh/год.	121,31	126,79				
	до 528 MWh/год.	119,61	125,25				
	до 1056 MWh/год.	118,04	124,60				
	до 2112 MWh/год.	117,38	123,71				
	до 5281 MWh/год.	116,49	123,06				
	до 10 562 MWh/год.	115,83	122,29				
над 10 562 MWh/год.	111,26	120,09					
3	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				134,94		
	до 106 MWh/год.	122,66	132,30				
	до 211 MWh/год.	121,44	130,46				
	до 528 MWh/год.	120,42	129,38				
	до 1056 MWh/год.	119,60	126,68				
	до 2112 MWh/год.	118,48	124,07				
	до 5281 MWh/год.	117,46	122,68				
	до 10 562 MWh/год.	116,04	121,17				
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		116,87					
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	112,52						
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	109,60						
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				122,51		
	до 211 MWh/год.	114,07					
	от 211 до 527,5 MWh/год.	113,19					
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	111,82					
	от 1055 до 2110 MWh/год.	110,92					
	от 2110 до 5275 MWh/год.	109,44					
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	106,68					
над 10 550 MWh/год.	104,77						
до 52,75 MWh/год.		120,47					

	от 52,75 до 211 MWh/год.		118,79			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		117,95			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		116,38			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		113,97			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		113,14			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		113			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	122,99	123,39		124,06	
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено- административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				127,82	
	до 500 MWh/год., вкл.	113,82				
	над 500 MWh/год.	110,86				
	до 50 MWh/год., вкл.		123,53			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл. над 500 MWh/год.		118,21 114,68			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				124,67	
	до 1055 MWh	112,84				
	до 4220 MWh	109,88				
	до 211 MWh до 1055 MWh		112,97 111,86			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				170,25	
	до 2500 MWh вкл.	152,79				
	над 2500 MWh	145,84				
	до 250 MWh вкл. над 250 MWh		164,56 160,92			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				172,06	
	до 250 MWh/год. вкл.	168,24				
	над 250 MWh/год. вкл.	167,47				
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене*****		118,02		114,05	
	до 10 000 MWh/год. вкл.	108,17				
	над 10 000 MWh/год. вкл.	108,02				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				143,87	
	до 20 000 m ³ /год.*****	140,52				
	до 50 000 m ³ /год.*****	134,92				
	до 100 000 m ³ /год.*****	132,09				
	до 250 000 m ³ /год.*****	127,71				
	до 500 000 m ³ /год.*****	125,26				
	до 1 000 000 m ³ /год.***** над 1 000 000 m ³ /год.*****	124,73 122,19				
12	"Арегаз" ЕАД – община Сопот	107,96	118,95		125,31	13,93
13	"Арегаз" ЕАД – община Хисаря	109,33	118,19		125,18	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков				122,50	
	до 1054,599 MWh	113,51				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	108,05				
	над 10 546,000 MWh	105,88				
	до 52,729 MWh		122,72			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		122,57			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh над 2109,200 MWh		121,21 119,33 117,83			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	111,98	115,44		117,92	
16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		113,16		115,91	
	до 50 000 MWh над 50 000 MWh	109,36 100,34				
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	109,97	122,22		130,06	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				124,71	
18	до 105,5 MWh	110,95				
	до 1055 MWh	109,45				
	до 10 550 MWh	108,96				
	до 105,5 MWh		114,75			
	до 1055 MWh		113,34			
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	112,45	120,50		121,81	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	119,72	135,48		123,44	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	107,43	115,08		117,87	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				119,28	3,94
	до 1000 MWh/год. вкл.	118,59				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл. над 10 000 MWh/год.	112,81 109,00				
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Траксия", общини Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово*****		122,72		123,55	5,69
	до 1000 MWh/год.	120,65				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	112,73				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	109,54				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год. над 50 000 MWh/год.	108,52 107,88				
24	"Арегаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	122,24	128,68		134,37	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		120,44		120,66	
	до 5000 MWh/год. вкл. над 5000 MWh/год. вкл.	115,78 114,87				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		122,69		121,88	5,57
	до 1000 MWh/год.	121,07				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	116,63				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		121,28		121,53	6,90
	до 1000 MWh/год.	120,66				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год. над 5000 MWh/год.	119,33 117,46				

28	"Си Ен Джи Марица" ООД – община Чепеларе**			121,61	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.*****		116,47		
	до 50 000 м ³ /год., вкл.*****		120,56		
	до 100 000 м ³ /год., вкл.*****		112,59		
	над 100 000 м ³ /год.*****		106,00		
	до 200 000 м ³ /год., вкл.*****		107,81		
	до 1 000 000 м ³ /год.*****		106,81		

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.
2. * колоната отразява цените за снабвяване 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 снабвяване със съгъстен природен газ.
4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабвяване 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, Павел баня и Белене, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабвяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** При снабвяване 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 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,839 kWh/m³.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабвяване 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 доц. д-р Иван Н. Иванов и членът на Комисията Александър Йорданов и Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов и Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

Председателят благодари за работата на работната група, както и преди това за бързата комуникация с гръцкия и румънския регулатор.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-7 от 01.04.2023 г. – заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с заявление с вх. № Е-15-20-10#1 от 13.03.2023 г. за утвърждаване на цена за месец април 2023 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.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....

А. Йорданов**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....

Б. Голубарев**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:****РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирал:

А. Фикова – главен експерт