



ПРОТОКОЛ

№ 119

София, 29.06.2018 година

Днес, 29.06.2018 г. от 14:30 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 Светла Тодорова, 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 утвърждаване на цена на „Булгаргаз“ ЕАД за III тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Веселин Тодоров, Грета Дечева, Михаела Андреева, Красимира Лазарова, Сирма Денчева, Ваня Василева

По т.1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-522 от 12.06.2018 г. относно заявление с вх. № Е-15-20-23#1 от 08.06.2018 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД, за **утвърждаване на цена за III тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа**, събраните данни от проведено на 25.06.2018 г. открито заседание и от постъпило становище, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-23#1 от 08.06.2018 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за III

тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото на основание чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата) и компонента на основание чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че в заявлението и приложенията към него се съдържа чувствителна търговска информация. В тази връзка, заявителят е предоставил и неповерителен вариант на заявлението и приложения към него, заведено с вх. № Е-15-20-23 от 08.06.2018 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-82 от 11.06.2018 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-23#1 от 08.06.2018 г., се установи следното:

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

С Решение № Ц-7 от 30.03.2018 г. КЕВР е утвърдила за II тримесечие на 2018 г. на обществения доставчик цена, по която продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 361,82 лв./1000 нм³ или 34,04 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е предложило за III тримесечие на 2018 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 427,12 лв./1000 нм³ или 40,18 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), което е увеличение в сравнение с действащата цена с 65,30 лв./1000 нм³ или с 18,05%. Предложената от заявителя цена за продажба на природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, включва компонента по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ в размер на 7,11 лв./1000 нм³ и компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ в размер на 1,37 лв./1000 нм³.

Общественият доставчик е преизчислил цената на природния газ от лева за нм³ в лева за MWh, като е приложил коефициент 10,63. Коефициентът е изчислен при отчитане на среднопретеглената стойност на висшата калоричност на природния газ, изчислена спрямо денонощните количества, доставяни през III тримесечия за периода 2013–2017 г., включващи ГИС „Исакча 1“, ГИС „Негру вода 2, 3“, ГИС „Галата“ и подземно газохранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“). Заявителят счита, че по този начин се постига максимална съпоставимост с представителната калоричност на природния газ, прилагана от „Булгартрансгаз“ ЕАД през същото тримесечие за изчисляване на енергийната стойност на измерените обеми в съответните входно/изходни точки на газопреносната мрежа. Този подход на осредняване „Булгаргаз“ ЕАД е мотивирало с разликите в калоричността на доставяния газ през посочения период. Дружеството е приложило справка, съдържаща отчетни данни за среднопретеглени стойности на висшата калоричност на природния газ за периода 01.01.2013 г.–31.12.2017 г., в т.ч. по месеци, тримесечия и сезони, средногодишна за всяка от годините, осреднена калоричност за периода 2013–2017 г. по тримесечия и осреднена калоричност за същия период по сезони.

Общественият доставчик е представил доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението си за утвърждаване на цени преди подаване в Комисията на заявлението за утвърждаване на цени, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за III тримесечие на 2018 г.

I. По отношение на предложената за утвърждаване цена за III тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление и приложените към него документи се установи, че цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Съгласно условията по Договор № 02-12-13 от 15 ноември 2012 г. за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД, ценообразуващ елемент са месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца преди прилагането на цените.

Осреднените стойности на алтернативните горива за III тримесечие на 2018 г. спрямо осреднените стойности на алтернативните горива, формирали доставните цени за II тримесечие на 2018 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% се увеличават с 11%;
- за газьол със съдържание на сяра 0,1% се увеличават с 11,56%.

Според „Булгаргаз“ ЕАД, цените на алтернативните горива, които съгласно договорното условие за индексирание на цените, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане, са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за III тримесечие на 2018 г., нарастват в сравнение със същите, формирали доставните цени за II тримесечие на 2018 г. Осреднените цени на алтернативните горива, които формират доставните цени на природния газ за III тримесечие на 2018 г., са с около 11% по-високи от осреднените за същия период цени, въз основа на които са формирани доставните цени за II тримесечие на 2018 г. Цените на алтернативните горива на международните пазари през м. май също са увеличени в сравнение с м. януари 2018 г., което оказва влияние върху доставните цени. В тази връзка очакваните доставни цени през III тримесечие на 2018 г. ще са с около 11,5% по-високи от доставните цени през II тримесечие на 2018 г.

2. Цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД са изчислени от дружеството при калоричност 8260 kcal/нм³.

Общественият доставчик отбелязва, че калоричността на природния газ оказва влияние върху доставните цени, поради което очакваните равнища на калоричността са отчетени в доставните цени на природния газ. За равнищата на калоричност са представени месечни сертификати, удостоверяващи качеството на природния газ за месеците април и май 2018 г. За III тримесечие на 2018 г. калоричността е прогнозирана при отчитане на фактическата калоричност за същото тримесечие през периода 2014–2017 г. Предвид горното, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД калоричност при изчисляване на цената на природния газ е обоснована.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени (17.04.2018 г.–31.05.2018 г.) е в размер на 1,63691 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ. Същият, съпоставен с валутния курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, се увеличава с 3,32%.

4. „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за доставка за III тримесечие на 2018 г. по чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ въз основа на заявените прогнозни количества от крайните снабдители и клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, съгласно приложен към заявлението списък. Общото заявено от дружеството количество природен газ за доставка от внос по договора с ООО „Газпром экспорт“ за внос през газоизмервателни станции ГИС „Исакча 1“ и ГИС „Негру вода 2, 3“ за III тримесечие на 2018 г. е 496 767 хил. нм³, като същото намалява със 177 287 хил. нм³

спрямо предходното тримесечие. Общественият доставчик не предвижда доставка на природен газ от местни добивни предприятия и добив на количества природен газ от ПГХ „Чирен“.

5. Транзитната такса за пренос на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за III тримесечие на 2018 г. е прогнозирана от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на (...) лв. В приложената обосновка дружеството заявява, че разходите за пренос на природен газ през територията на Румъния се формират съгласно договорите, сключени с „Трансгаз“ С.А., след провеждане на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1. Търговете се провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP), при условия и тарифи, одобрени от румънския регулатор за 2017/2018 газова година. Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, които заявителят очаква да заплати за III тримесечие на 2018 г. отчитат резервираните годишен и тримесечен капацитети на 2017/2018 газова година. Предстои „Булгаргаз“ ЕАД да участва в търговете за резервиране на месечни капацитети в междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1, съгласно тържния календар на румънския оператор.

На основание чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, върху цената на входа на газопреносните мрежи се изчислява и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от утвърдената средна покупна цена на природния газ. Съгласно ал. 7 на посочената разпоредба, 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 изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-38 от 28.12.2017 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) на дружеството за 2018 г. в размер на 4838 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 1210 хил. лв. за всяко тримесечие.

Съгласно чл. 17, ал. 10 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 действашата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. Съгласно чл. 17, ал. 10, изречение второ от НРЦПГ, разликата между прогнозните и реално отчетените разходи за съхранение се отчита при периодичното изменение на цената на природния газ. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена при отчитане на разпределения на обществения доставчик капацитет за съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“ по Договор № 3340 от 28.05.2018 г. за пренос и съхранение на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, копие от който е приложено към заявлението. В тази връзка заявителят е предоставил и копие от Уведомление с изх. № БТГ 24-00-1550 (1) от 28.05.2018 г. за разпределен на обществения доставчик капацитет в ПГХ „Чирен“.

Първоначално планираният график за съхранение на количества природен газ по цитирания по-горе договор е предвиждал нагнетяване на (...) млн. м³ природен газ през III тримесечие на 2018 г., с разходи за съхранение, изчислени по действащи цени, както следва: за I и II тримесечия – (...) лв.; за III тримесечие – (...) хил. лв.; за IV тримесечие – (...) хил. лв. Окончателният график за нагнетяване се различава от първоначално планирания, както по общ обем – (...) млн. м³, така и по разпределение на количествата природен газ за нагнетяване по месеци и е, както следва: за м. юни – (...) млн. м³, за м. септември – (...) млн. м³.

Съгласно окончателния график за 2018 г. разходите за съхранение на природен газ, изчислени по действащи цени възлизат на: (...) лв. за II тримесечие, (...) лв. за III тримесечие и (...) лв. за IV тримесечие.

При формиране на стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“ за II тримесечие на 2018 г. не са включени разходи за съхранение на природен

газ по търговския договор. В тази връзка и в резултат на разпределения капацитет на обществения доставчик, разходите за съхранение на природен газ за III тримесечие на 2017 г. възлизат на (...) лв., формирани въз основа на прогнозните разходи за III тримесечие на 2018 г. и разходите за съхранение през II тримесечие на 2018 г. Посочената сума е включена при изчисляване на компонентата за дейността „обществена доставка“ за III тримесечие на 2018 г.

В съответствие с чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на цената на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и промяната на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за III тримесечие на 2018 г. е в размер на 26 160 хил. лв. и е изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на среднопретеглената цена на капитала. С Решение № Ц-38 от 28.12.2017 г. на КЕВР, на обществения доставчик е утвърдена среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,83% за 2018 г. Регулаторната база на активите за III тримесечие на 2018 г. е в размер на 26 695 хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на 2090 хил. лв.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 30.04.2018 г. е в размер на (...) хил. лв. Дългосрочните задължения са в размер на (...) хил. лв., като се формират основно от споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Краткосрочните задължения са в размер на (...) хил. лв., от тях (...) хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и (...) хил. лв. са текущи задължения за пренос и съхранение. Данъчните задължения на дружеството са в размер на (...) хил. лв., задълженията към Агенция „Митници“ в размер на (...) хил. лв.

Предложеният размер на компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ е 7,11 лв./1000 м³ и представлява 1,6974% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа. Предвид утвърдените на обществения доставчик проценти за I и II тримесечия на 2018 г., в годишен аспект компонентата остава в размер до 2,5 на сто, което е в съответствие с допустимия ѝ размер по чл. 17, ал. 6, изречение първо от НРЦПГ.

Съгласно чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ, при утвърждаване на периодичните изменения на цените, при установяване на разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходен ценови период, цените могат да бъдат изменени с тази разлика през следващи ценови периоди. Въз основа на отчетни данни „Булгаргаз“ ЕАД е изчислило разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа за I тримесечие на 2018 г., която е положителна в размер на 25 495 хил. лв. За II тримесечие на 2018 г. прогнозният размер на разликата по чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ е положителен, като окончателният размер може да се установи след представяне на отчетните данни за месец юни на годината.

От представените от „Булгаргаз“ ЕАД данни и документи е видно, че при формирането на разликата по чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ за I тримесечие на 2018 г. дружеството е включило разходи в размер на (...) хил. лв. по Договор № 2988 от 28.09.2017 г., сключен с „Булгартрансгаз“ ЕАД, с предмет сделки по покупка и продажба на природен газ за балансиране с оглед ежедневно изчистване на размера на дневния дисбаланс на мрежови ползвател/търговец при месечно финансово изчистване на балансовата сметка. По отношение на този договор се прилагат разпоредбите на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и Правила за балансиране на пазара на природен газ.

Ценообразуващите елементи при формиране на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа са свързани с разходите, направени от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка и пренос до българската граница, от местен добив и от запаси от природен газ и нямат отношение към последващи разходи за пренос или балансиране, извършени на територията на Република България. От друга страна, съгласно разпоредбата на чл. 11, ал. 4 от Правилата за търговия с природен газ (ПТПГ), отговорността за поддържане на съответствие между подадените на входни точки и изтеглени в изходните пунктове от газопреносната мрежа количества природен газ е на ползвателите на газопреносната мрежа, в случая „Булгаргаз“ ЕАД. Съгласно чл. 22, ал. 1 от ПТПГ в пунктовете на предаване на газа разпределеното количество на ползвателите може да е по-голямо или по-малко от заявеното в резултат от потреблението на газ от клиентите, с които ползвателите имат договор за доставка и от процедурата за разпределение на природен газ за този пункт. В договорите за доставка между ползвателите на мрежата и клиентите се договарят условията, по които клиентът прави заявки към своя доставчик и съответните неустойки при отклонение на заявките от реално потребените количества. В този смисъл, разходите за дисбаланс или разходи за закупуване на природен газ за балансиране с оглед ежедневното изчистване на размера на дневния дисбаланс, трябва да бъдат покрити от причинилите ги страни и нямат отношение към цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи. С оглед изложеното, отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за заплащане на дисбаланс и за покупка на природен газ за балансиране не могат да бъдат признати за разход за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходни ценови периоди, по смисъла на разпоредбата на чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ.

Предвид горното, установената разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа за I тримесечие на 2018 г. е положителна в размер на 29 395 хил. лв.

Част от формираната през 2017 г. разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа, в размер на 5 284 583 лв. е отразена при определяне на цената на обществения доставчик за II тримесечие на 2018 г. Останалата положителна разлика за 2017 г. в размер на 13 000 хил. лв. към настоящия момент не е отразена в цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи.

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 снабдителите на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ предвижда коригиране на компонентата за всеки следващ ценови период в рамките на регулаторния период.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за III тримесечие на 2018 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото в размер на 1,37 лв./1000 nm³. Искането е свързано с изпълнението на наложени на дружеството задължения, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации, съгласно Регламент (ЕС) № 994/2010 на Европейския парламент и на Съвета, одобрен от министъра на енергетиката

(Плана). В тази връзка дружеството е приложило график за съхранение на природен газ през 2018 г. по Плана, съдържащ прогнозни и отразени окончателни отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ „Чирен“ и заплатени суми за тяхното съхранение; писмо на „Булгартрансгаз“ ЕАД с изх. № 24-00-751(3) от 23.03.2018 г.; споразумение № 816 от 31.05.2018 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение на природен газ по Плана. Приложени са и актове за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ с отразена стойност на услугата по съхранение за месеците февруари, март и април 2018 г. В тази връзка, общественият доставчик е приложил и следните доказателства за извършените от него разходи: фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500925 от 01.03.2018 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура; фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500929 от 02.04.2018 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура, както и фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500931 от 03.05.2018 г., ведно с платежно нареждане за плащане на суми по тази фактура.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило с писмо с изх. № БТГ-24-00-751(3) от 23.03.2018 г. обществения доставчик за приемане на нов график за нагнетяване на природен газ на заявените количества по месеци в ПГХ „Чирен“ за газова година 2018/2019 г., в изпълнение на Плана.

Приложено е и копие от Споразумение № 816 от 31.05.2015 г., сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД (Споразумение) за нагнетяване, съхранение и добив на природен газ по Плана. Видно от Приложение № 1 към Споразумението количествата по месеци за 2018 г. са: м. април – (...) млн. м³, м. май – (...) млн. м³; м. юни – (...) млн. м³, м. юли – (...) млн. м³; м. август – (...) млн. м³.

Планът за действие при извънредни ситуации съдържа описание на мерките, които трябва да бъдат предприети от страна на оператора на газопреносната мрежа „Булгартрансгаз“ ЕАД, в сътрудничество с предприятията за газ, големите промишлени клиенти, асоциациите на потребителите и под контрола на Министерството на енергетиката за отстраняване или смекчаване на въздействието от прекъсване на доставките на природен газ за страната и региона. На основание чл. 72а от ЗЕ и Регламент (ЕС) № 994/2010 г. на Европейския парламент и на Съвета относно мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, Планът за действие при извънредни ситуации е одобрен със заповед на министъра на енергетиката. Съгласно т. 3.5 от същия, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. В изпълнение на т. 3.5.2 от Плана, предприятията за природен газ са длъжни да поддържат в началото на зимния сезон в ПГХ „Чирен“ количества природен газ с индикативен обем общо 290 млн. м³. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 3.5.1, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките (аргумент от т. 1.6.4 и т. 3.1 от Плана).

Съгласно т. 3.5.8 от Плана, разходите на предприятията за поддържане на запаса от природен газ по т. 3.5.1 се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от ЗЕ. За обществения доставчик количеството природен газ, изчислено за 2018 г. съгласно т. 3.5.1 на Плана, е в размер на (...) хил. м³, представляващ обем от 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно т. 3.9 от Плана, „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща съхранението на тези количества по регулирани цени.

След анализ на представените от обществения доставчик справки, фактури и актове е установено, че при формирането на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото за III тримесечие на 2018 г. са взети предвид отчетените към 30.04.2018 г. разлики между прогнозните и отчетените количества газ, съдържащи се в графика за съхранение по Плана, заплатената стойност за

тяхното съхранение в ПГХ „Чирен“, както и реално доставените на клиенти количества природен газ. Получената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ е в размер на 1,37 лв./1000 нм³ и е с непроменена стойност спрямо предходното тримесечие.

След извършен анализ на данните от подаденото заявление, отчетната информация за 2017 г. и 2018 г., Комисията приема за обосновано да бъдат направени следните корекции:

1. С оглед спазване на принципите на ценово регулиране по чл. 31 и чл. 23, в частност принципа по чл. 23, т. 4 от ЗЕ, при определяне цената на природния газ за III тримесечие на 2018 г. следва да бъде направена отрицателна корекция в размер на 13 000 хил. лв., представляваща частта от положителната разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа за 2017 г., която към настоящия момент не е отразена в цените, по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителите и на клиентите, присъединени към газопреносните мрежи;

2. От анализа на среднопотеглените стойности на висшата калоричност на природния газ е видно, че качествените характеристики на природния газ за III тримесечие на 2018 г. ще бъдат близки до отчетната калоричност за аналогичното тримесечие на 2017 г. В тази връзка, при преизчисляването на цените на природния газ в енергийни единици за III тримесечие на 2018 г. и с цел последователност на подхода при определяне на калоричността за съответното тримесечие е целесъобразно да бъде използвана осреднената отчетна калоричност за III тримесечие на 2017 г. в размер на 9119 kcal, отразяваща качествените характеристики на природния газ, при коефициент за преобразуване 10,61.

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

Разходите за закупуване на природен газ по договора за внос за вътрешния пазар с включени транзитни такси през територията на Република Румъния възлизат на 207 964 227 лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 418,64 лв./1000 нм³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за III тримесечие на 2018 г.:

$$207\,964\,227 \div 496\,767 = 418,64 \text{ лв./1000 нм}^3$$

В съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, към цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, която за III тримесечие на 2018 г. е в размер на 7,11 лв./1000 нм³ или 1,6973% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$418,64 + 7,11 = 425,75 \text{ лв./1000 нм}^3$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосочената цена се прибавя и компонента в размер на 1,37 лв./1000 нм³:

$$425,75 + 1,37 = 427,12 \text{ лв./1000 нм}^3$$

За осигуряване на баланс между интересите на енергийното предприятие и клиентите е изчислена корекция в размер на 26,17 лв./1000 нм³, която е получена, след като положителната разлика в размер на 13 000 хил. лв. е разделена на количествата природен газ на входа на газопреносната мрежа.

На основание чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ, от така изчислената цена на природния газ в размер на 427,12 лв./1000 нм³ се изважда стойността на корекцията в размер на 26,17 лв./1000 нм³:

$$427,12 - 26,17 = 400,95 \text{ лв./1000 нм}^3 \text{ (37,79 лв./MWh)}$$

При трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ за изчисляване на цените в MWh е използван коефициент за преобразуване в размер на 10,61 kWh за 1 м³ природен газ.

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за III тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 400,95 лв./1000 нм³ или 37,79 лв./MWh (без акциз и ДДС).

В тази цена не са включени цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа. В тази връзка клиентите следва да заплащат на крайните снабдители цена за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определена от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се изменят в съответствие с промяната на цената на вход на газопреносните мрежи.

Изказвания по т.1.:

Докладва В. Тодоров. На 25.06.2018 г. е проведено открито заседание, на което представители на „Булгаргаз“ ЕАД са представили свои аргументи против изчисления размер на цената за III тримесечие на 2018 г. Дружеството е представило официално становище на следващия ден. Възраженията в него могат да се обобщят по следния начин:

Първо, относно направената корекция в размер на 13 мил. лв. и начина, по който се формира надзетият и съответно недозетият приход. „Булгаргаз“ ЕАД посочва, че е внесъл предложение за изменение на НРЦПГ с цел отпадане като ценообразуващ фактор на разликата между последните заявени от клиенти и реално отчетените количества природен газ. Второ, относно непризнаването на разходите за покупка и продажба на природен газ за балансиране. Трето, относно използвания подход от работната група при преобразуването от обем природен газ в енергийни единици спрямо подхода, използван от дружеството.

Възраженията на „Булгаргаз“ ЕАД се приемат за неоснователни със следните мотиви:

По отношение на извършената отрицателна корекция. Тя е направена в съответствие с чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ, който урежда възможността Комисията да извърши изменение на цените на природния газ въз основа на констатирана разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на входа на газопреносната мрежа от предходни ценови периоди. Част от формирания размер на положителната разлика за 2017 г. е била отразена в предходното тримесечие, а за това тримесечие - останалата част от разликата, с цел плавното изчистване на надзетия приход. С това се осигурява баланс между интересите на „Булгаргаз“ ЕАД и крайните клиенти.

Относно предложението за отпадане като ценообразуващ фактор на разликата между последните заявени от клиенти реални отчетени количества природен газ, това е въпрос на промяна на Наредбата, който трябва да бъде разгледан допълнително. Корекциите на цените, които са направени от работната група, са в пълно съответствие със сега действащите нормативни актове.

По отношение на непризнаването на разходите за покупка и продажба на природен газ за балансиране, отново трябва да се споменат Правилата за търговия, Правилата за

балансиране и Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи, съгласно който ползвателите на мрежата отговарят за балансирането на балансовите си портфейли. Разходите за балансиране трябва да се уредят между дружеството и крайните му клиенти, и не могат да се покриват чрез цената на природния газ. Разходите, произтичащи от акумулирани дисбаланси, не следва да се поемат от всички, а само от тези, които са ги предизвикали.

По отношение на преобразуването от обем природен газ в енергийни единици, използваният от работната група подход е както при миналото тримесечие. Основава се на изчисления спрямо най-близко известната калоричност за същия период, а именно за III тримесечие на 2017 г. Спрямо приетия от Комисията доклад на 15.06.2018 г. няма настъпила промяна при изчислените цени в него.

В. Тодоров прочете:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и 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 01.07.2018 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 400,95 лв./1000 нм³ или 37,79 лв./MWh (без акциз и ДДС);

2. Цени за продажба на природен газ от крайните снабдителни на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (съгласно таблицата)

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 даде думата за въпроси и изказвания.

С. Тодорова каза, че е установила четири сериозни проблема с т.нар. „надвзет приход“ от страна на „Булгаргаз“ ЕАД за 2017 г., (отчетената положителна разлика) съгласно данните на дирекция „Природен газ“ и информация и данни от проекта на решение. С. Тодорова коментира размера на надвзетия приход, който е отразен в цената, която се разглежда в момента и се предлага за одобряване от Комисията. Първият проблем е, че неправилно са използвани данни за количества при изчисляване на прогнозните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа за 2017 г. От методическа гледна точка това е сериозна грешка, която показва неразбиране на същността на т.н. „надвзет приход“. С. Тодорова отново установява, както и преди по повод на други изчисления, например свързани с цената на вход на газопреносната мрежа, че изчисленията се правят механично по един и същи грешен модел, без да се анализират резултатите, които в някои случаи са нелогични и ясно показват, че има някакъв проблем. С. Тодорова каза, че по-нататък ще посочи пример, който би трябвало да е забелязан от експертите. В резултат на това, в зависимост от размера на разликата между прогнозни и отчетени количества, грешката може да се изразява в десетки милиони левове.

Вторият проблем е, че през I тримесечие на 2017 г. е извършена корекция за предходен период и това тримесечие отново участва в изчисленията за цялата 2017 г. като приходът, с който се сравняват отчетените разходи, включва и корекцията. Резултатът е, че грешката се мултиплицира, т.е. към посоченото като първа грешка, а именно неправилно използване на данни за количества, се добавя и тази втора методическа грешка. Резултатът в настоящия проект на решение от тези погрешни изчисления е следният:

Фактически намалени приходи през I тримесечие на 2017 г. с около 24 млн. лв. в резултат на отчетена положителна разлика и увеличени приходи с около 50 млн. лв. за същото това тримесечие при настоящите изчисления. С. Тодорова каза, че тези числа би трябвало нещо да говорят. Според експертите само за едно тримесечие на 2017 г.

„Булгаргаз“ ЕАД трябва да бъде компенсирани с 50 млн. лв. Ако се погледнат данните, се вижда, че „Булгаргаз“ ЕАД са купили през това тримесечие малко по-голямо количество природен газ, около 146 млн. м³, по цена, която е с 2,17 по-ниска от прогнозната. В резултат на това са получили (по изчисления на С. Тодорова) около 2 400 хил. лв. И от двата параметъра – и количества, и цена е очевидно, че „Булгаргаз“ ЕАД е спечелило допълнителен приход. Резултатите от изчисленията на експертите са точно обратните – че те са загубили 50 млн. лв. за това тримесечие, което е сериозен недовзет приход, който няма от какво да се получи. Това е логически невъзможно. С. Тодорова отбелязва, че дотук изчисленията са „пълна бъркотия“.

Третият проблем е чисто технически. При подобни изчисления резултатът би трябвало да се получи с точност до 1 лв. От тази гледна точка на С. Тодорова й е направило впечатление, че 13 млн. е странно число като резултат от изчисление, толкова закръглено. Като се проверят данните се вижда, че няма откъде да се получат 13 млн. По изчисление на експертите, ако се игнорират предходните два аргумента и се приеме, че изчисляват по правилен начин, т.е. при равни други условия корекцията е изчислена в размер на (...) лв. Компенсирани са 5 284 583 лв., направени през 2017 г., през II тримесечие на 2018 г. Елементарното изчисление показва, че разликата между (...) млн. и нещо и (...) млн. и нещо е малко над (...) млн. С. Тодорова попита откъде са получени точно 13 млн. Не е ясно.

Четвъртият проблем. Наредбата дава възможност отклонение между прогнозни и действителни разходи, да се компенсират в следващи периоди, т.е. не е фиксирано, че отклонението трябва да бъде компенсирани през следващ период или кога точно, дават се широки граници, но от гледна точка на справедливост и пропорционалност би следвало акумулиран в продължение на три тримесечия допълнителен приход Комисията да разпредели и така да възстанови, че да не се получават негативни резултати за дружеството. Причините според С. Тодорова са няколко, защо според нея не може приход от три тримесечия (в случая) да бъде компенсирани за едно тримесечие. Тъй като би трябвало в резултат на корекцията цената, по която „Булгаргаз“ ЕАД купува природен газ, да не е по-висока от продажната цена за крайни клиенти. Комисията би трябвало така да разпределя корекцията, че да не допуска положението, което се предлага в момента - покупна цена от 418,64 лв., продажна цена 400,95 лв. или 17,69 лв. загуба за „Булгаргаз“ ЕАД за всеки 1000 нм³ само от покупка на природен газ, като не се включва в цената нито 1 лв. издръжка. Сумарната загуба от покупка и надценка на 1000 нм³ е 24,80 лв. С. Тодорова счита, че това не е добра регулаторна практика. Втората причина е, че върху надвзетата сума за 2017 г., която е отразена в печалбата, са платени данъци и дивиденди, такси и всичко друго, т.е. аргументът, че дружеството разполага с тази сума, не е изцяло верен. Разполага теоретично частично с тази сума и не би следвало да се търси компенсация в този размер, след като корекцията се прави през следващата година.

С. Тодорова смята, че би трябвало корекциите да се правят максимално близко до момента на тяхното възникване от гледна точка на това да се елиминира този ефект и да е по възможност в рамките на годината. Третият аргумент по четвъртия проблем е, че корекции със суми за повече от едно тримесечие, които се компенсират за едно тримесечие, при условие, че се запази цената на вход за следващото тримесечие, изисква следващото увеличение да е равно на корекцията през това тримесечие. Поне това. Тоест залага се, дори при запазване на цената, потенциал за увеличение. Ако цената на вход се увеличи, каквито са прогнозите, тогава следващото увеличение трябва да е още по-голямо от тази корекция. С. Тодорова смята, че това също не е добра регулаторна практика. Би трябвало в такива случаи Комисията да разсрочи компенсацията за определен период и по начин, който позволява на дружеството да не изпада в задлъжнялост поради регулаторни решения. Още повече, че Комисията изследва при определени действия на дружеството дали то ще изпадне в задлъжнялост. Комисията не би следвало да си позволява да взима такива решения.

В заключение, въз основа на гореизложеното, по причина на сериозни

изчислителни грешки, съчетани с несериозен регулаторен подход, С. Тодорова ще гласува „против“ предложеното решение.

А. Йорданов каза, че трябва експертите да отговорят, защото става въпрос за конкретни изчисления.

С. Тодорова отбеляза, че не е задала въпроси. Ако експертите искат нещо да казват, то не е в резултат на неин въпрос. С. Тодорова не търси отговор. Тъй като досега отговорите, които е получавала, са несъстоятелни, предполага, че и сега ще бъдат такива.

В. Тодоров каза, че ще вземе отношение по първия и по втория проблем, които С. Тодорова е представила. Тодоров каза, че ще се радва, ако С. Тодорова представи изчисленията, които е направила, след заседанието или когато ѝ е удобно, за да видят къде им е грешката.

С. Тодорова каза, че си поема отговорността за това, което казва. Застава зад това, че ще гласува „против“. Преди се е опитвала много пъти да обяснява. Вижда, че нищо не се разбира от експертите. Сега няма намерение да обяснява. Ако някой потърси сметка за това - кой какво е изчислил и кой как е гласувал, тогава ще представи аргументите.

Р. Тахир каза, че и работната група, и „Булгаргаз“ ЕАД работят по един модел за недовзетия и надвзетия приход, който е от няколко години. Вижда се, първо, че изчисленият надвзет приход за 2017 г. не е (...) млн. по сметки на работната група, а (...) хил., тъй като при изчисленията работната група счита, че не следва да се признават разходите за балансиране. Действително „Булгаргаз“ ЕАД е изчислил размер (...), като те слагат разходи за балансиране. Тези разходи за балансиране са от III и IV тримесечие на 2017 г. Дотогава, до I и II тримесечие, няма разлика в изчисленията. Работната група спазва Наредбата, в която се казва: *прогнозните и отчетните разходи на входа на газопреносната система*. Р. Тахир не е могла да разбере и затова повдига този въпрос. Когато се прави цената, тя се прави на база на прогнозни количества, прогнозни разходи разделени на прогнозни количества. Тези сметки, когато се правят по ценообразуващи елементи по отчет, се вземат отчетни количества, отчетна цена среднопретеглена по фактурите, отчетен валутен курс. Получават се отчетните разходи. От тези отчетни разходи се прави разликата с одобрените разходи от Комисията на входа. Именно така се получава разликата. Ако се игнорира балансирането, почти няма разлика с „Булгаргаз“ ЕАД. Р. Тахир каза, че има разлики в рамките на 1, 2 или няколко лева, тъй като справките, които дават, ги дават на хартия. Работната група вкарва техните данни в електронен модел, който е с формули. Сверява се и с фактурите. Цената за един месец не е една цена. Във фактурите от Газпром има пет цени за Исакча, различни количества са постъпвали по различни цени и се прави среднопретеглена за съответното тримесечие. Тези количества, които са при изчисляването на тази разлика между прогнозни и отчетни данни, са само количествата, които са реализирани на вътрешния пазар. В тях не влизат количествата, които те са закупили за нагнетяване. За I тримесечие на 2017 г. като се отворят решенията може да се види. Направена е корекция с -22,50 лв., което е редно от двете страни на равенството да се отразят. Отразява се при отчетните разходи, които се намаляват с 22,50 лв., и съответно също прогнозните разходи, цената, която е получена на входа, се намалява с 22,50 лв. Получават се одобрените разходи за това тримесечие, защото другите тримесечия нямат такива корекции. Много ясно от решението може да се видят одобрените разходи на входа. От тази гледна точка работната група никога не е отказвала и ако С. Тодорова счита, че има сериозни методически грешки, всички експерти от отдела са готови да отидат при нея, да ги коригират и действително да се работи коректно. Тахир счита, че всичко, което е работено, отговаря на действащата нормативна уредба. Тъй като следва корекцията на цените да се прави едва когато има действително отчетни данни, а не на база на прогнози, евентуалните корекции, които могат да се правят за съответната година, е едва когато изтече едно полугодие, когато се получат отчетни данни и съответно да се направят корекции. С отчетни данни за цялата 2017 г. Комисията е разполагала през средата на м. февруари. Част от корекцията е била направена през м. март второ тримесечие. Останалата част, с цел изчистване на 2017 г., се предлага да се

направи сега. Р. Тахир заключи, че счита, че при сега действащата нормативна уредба подходът е коректен.

А. Йорданов каза, че няма да коментира дали има грешки при изчислението, защото той не е проверявал математически изчисленията. Ще коментира само концептуално това, което е разбрал от спора, и от твърденията в т.ч и на „Булгаргаз“ ЕАД. Те са приложили и два примера към възражението си. Първото нещо, което е видял, е наистина, че към разходите, които правят за покупка на природен газ на входа на преносната система, отнасят и направените разходи за балансиране. Ако трябва да е коректно, те няма как да възникнат на входа. Те във всички случаи възникват в преносната система и по-скоро на изхода. Тоест първо това твърдение на „Булгаргаз“ ЕАД за Йорданов е неприемливо с оглед на начина, по който се прилага цената. Второто нещо, което е забелязал, е, че „Булгаргаз“ ЕАД има едно твърдение по отношение на това как следва да се изчислява надвезтия и недовзетия приход. А. Йорданов не го коментира, но е забелязал, че начинът (той говори само методически), по който е изчислен недовзетия и надвезтия приход от страна на работната група, е точно такъв, какъвто е единственият възможен според разпоредбата. Тя директно указва как трябва да се приложи и не дава модификации по този въпрос. Просто казва как трябва да се приложи. А. Йорданов има виждане по тази разпоредба, чл. 17, ал. 12 от Наредбата. Но в момента не се обсъждат разпоредби от Наредбата, а се обсъжда ценово решение. В тази връзка Йорданов иска да спомене, че „Булгаргаз“ ЕАД са обжалвали ценово решение на КЕВР от I тримесечие на 2017 г. Единият от аргументите, с които се обжалвали, е именно прилагането на тази разпоредба на чл. 17, ал. 12. Отхвърлено е обжалването от страна на „Булгаргаз“ ЕАД на първа инстанция. А. Йорданов поиска да прочете кратък откъс от мотивите на съда във връзка с тази разпоредба. *„В този аспект правилно формираната положителна разлика при действието на чл. 17, ал. 2 от НРЦПГ е намерила отражение върху цените, които включват и разходи, произтичащи от задължения, наложени към обществото, които да бъдат изменени с част или с цялата установена разлика.“* Извън това, че е възможно да има изчислителни грешки, което Йорданов отново каза, че не е проверявал, очевидно и съдът намира, че разпоредбата, такава каквато действа, е правилно приложена. В крайна сметка тази разпоредба концептуално е една и съща от 2013 г., откакто Наредбата е приета за първи път, с една по-скоро редакционна корекция, която е направена през 2015 г. А. Йорданов се е постарал да погледне материалите, които са изпратени. От тях се вижда и кои са авторите на редакционните поправки в първоначалния текст, който Комисията е приела, заинтересованите страни не са оспорили при приемане на Наредбата. След това има и ценови решения, които не са оспорвани при прилагането на тази Наредба. А. Йорданов счита, че този проект на решение, освен ако не съдържа изчислителни грешки, но той смята, че това е по-скоро работа на експертите, може да бъде подкрепен и не вижда никакъв проблем и противоречие в предложеното решение.

С. Тодорова каза, че числата, които е използвала, са й дадени в справки, в екселски таблици, от директора на дирекция „Природен газ“. Числото (...) лв. е отрицателно-положителна разлика на „Булгаргаз“ ЕАД по данни на КЕВР. Това е от таблицата, която Тодорова е получила. Тя не знае какво е представило дружеството и как са го смятали. Това са данни, получени от дирекция „Природен газ“, които Тодорова цитира, и затова изчисленията според С. Тодорова са неверни технически. Относно Наредбата, в самата Наредба няма никакъв проблем, и във формулировката на чл. 17, ал. 12. Дружеството не е право затова, че иска да отпадне. Когато има някаква прогноза, трябва да има и корекция. Това е абсолютно ясно. Според С. Тодорова проблемът не е в Наредбата, а в начина, по който се прилага Наредбата. Да се казва, че там е казано, че е единственият възможен начин, не е казано. Казано е – разлика между прогнозни и действителни разходи. Въпросът е как се изчисляват прогнозни и действителни разходи. Това е нещото, за което С. Тодорова казва, че не е вярно. Повече тя няма да коментира. Чула е много неща, които не са верни, отново. Затова приключва и си поддържа мнението.

А. Йорданов поиска да изчете конкретния текст от Наредбата, за който се говори.

Той казва: „...при периодични изменения на цените по ал. 2 (процедурата по изменение на цените на всяко тримесечие), при установяване на разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходен ценови период, цените могат да бъдат изменяни с тази разлика през следващите ценови периоди.“ А. Йорданов обясни какво разбира от този текст. Прогнозните разходи са разходите, приети с ценовото решение на Комисията. Там интерпретация не може да има. Това са прогнозите, които Комисията е приела. Отчетните разходи са въпрос на фактури и на реално отчетени разходи по този начин за доставка на природен газ. И там Йорданов не вижда как може да има интерпретация по техния размер. Оттам нататък единственото нещо, което Наредбата казва, е, че с тази разлика могат да бъдат изменяни цените. Нищо повече, т.е. тя директно указва начина, по който това да се случи. Йорданов не вижда какво друго може, освен ако няма изчислителни грешки, което не гарантира, защото не е проверявал.

Р. Тахир обясни, че по всяка вероятност С. Тодорова е гледала файла, където е с балансирането. Би трябвало Тодорова да е получила три файла. Единият е с балансирането, другият е с разходите без балансиране, третият е за I тримесечие. Във файла без балансиране са тези (...) млн. Понеже за миналата година са 4 страници, са направени в два файла, а за 2018 г. са в един файл.

С. Тодорова каза, че е възможно това да е така. Тя не е получила никакво обяснение към тези файлове. Просто са изпратени файлове, които... балансиране за нея може да означава и балансиране между тримесечията. Тук може да е възникнало недоразумение, макар че се съмнява, че кръгло число от 13 млн. се получава. Всичко останало, което е било казано, не е вярно. Прогнозните разходи за целите на изчисляване на надвзет или недозет приход, не са утвърдените от Комисията. С. Тодорова каза, че е това, защото при този подход ... и даде следния пример - прогнозиран са 100 единици закупени по някаква цена. Да се приеме за нуждите на изчислението, че действителната цена е точно същата като прогнозната, но дружеството е купило два пъти по-голямо количество природен газ, тогава какво излиза? Че е получило два пъти по-големи приходи. При една и съща цена два пъти по-големи количества водят до два пъти по-големи приходи. Ако тези два пъти по-големи приходи се сравнят с действителните разходи, ще се окаже, че те са получили много солидна сума отгоре, а в действителност те са заплатили, за да купят тези количества, по същата тази цена, т.е. разликата е нула. По метода на работната група излиза, че трябва да им бъдат възстановени, защото са направили големи разходи. Два пъти по-голямата сума трябва следващото тримесечие или някога да им бъде възстановена. С. Тодорова заключи, че повече няма да обяснява.

А. Йорданов поиска да вземе отношение, понеже е казано, че не е вярно това, което е казал. Той гледа единствено и само разпоредбата на Наредбата, която е утвърдена от всички членове на Комисията. Единствено вижда по този начин корекцията да се приложи. Той не вижда какви други прогнозни разходи, те могат ли да се менят във времето... Всъщност за него свободни интерпретации по текста на Наредбата са недопустими. Ако има някакъв проблем в начина, заложен в Наредбата, това е въпрос, който трябва да се реши чрез изменение на Наредбата, но тя в момента казва това. А. Йорданов не би упрекнал експертите, ако са приложили това, което пише в разпоредбата. Ако са го приложили, това е единственото нещо, което могат да направят. Другото би означавало да не спазят закона.

Р. Тахир допълни, че разлика между прогнозни и отчетни разходи за доставка на природен газ, разходи, а не приходи. Тахир отново подчерта, че са разходи. Комисията утвърждава разходи на входа. Необходими разходи се делят на количества природен газ. Тук е разходи.

С. Тодорова говори без микрофон.

Р. Тахир завърши, че ако се промени Наредбата, ще се работи по друг начин.

И. Н. Иванов каза, че всеки има правото да се изкаже. Не е прекъсвал нито С. Тодорова, нито колегите си от Комисията и от работната група. Има протокол и всеки може да се изкаже.

С. Тодорова говори без микрофон.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания, няма други предложения, освен предложения проект на решение. И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение, като припомни, че има един деклариран отрицателен вот.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и 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 01.07.2018 г.:

1. Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопрееносната мрежа, в размер на 400,95 лв./1000 м³ или 37,79 лв./MWh (без акциз и ДДС);

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./1000 м ³	лв./MWh*	лв./1000 м ³	лв./MWh*	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./1000 м ³	лв./MWh**	Цена за снабдяване (лв./клиент на месец)*			
1	"Овергаз Мрежи" АД – Столична община, СОР Банка и община Божурише, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг"											
	до 5000 м ³ /год., (до 53 MWh) вкл.			669,32	63,08	3,03	669,32	63,08	3,03			
	до 50 000 м ³ /год., (до 531 MWh) вкл.	580,33	54,70	661,81	62,38							
	до 100 000 м ³ /год., (до 1061 MWh) вкл.	570,26	53,75	654,22	61,66							
	до 200 000 м ³ /год., (до 2122 MWh) вкл.	560,17	52,80	646,62	60,94							
	до 400 000 м ³ /год., (до 4244 MWh) вкл.	550,05	51,84	638,99	60,23							
	до 600 000 м ³ /год., (до 6366 MWh) вкл.	544,11	51,28	634,49	59,80							
	до 800 000 м ³ /год., (до 8488 MWh) вкл.	539,88	50,88	631,29	59,50							
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 610 MWh) вкл.	536,58	50,57	628,79	59,26							
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 21 220 MWh) вкл.	526,23	49,60	620,93	58,52							
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 830 MWh) вкл.	520,06	49,02	616,21	58,08							
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 42 440 MWh) вкл.	515,59	48,59	612,78	57,75							
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 53 050 MWh) вкл.	512,07	48,26	610,05	57,50							
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 74 270 MWh) вкл.	506,59	47,75	605,78	57,10							
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 106 100 MWh) вкл.	500,55	47,18	601,01	56,65							
	над 10 000 000 м ³ /год., (над 106 100 MWh)	493,21	46,49	595,12	56,09							
метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4244 MWh) вкл.			526,66	49,64								
метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 610 MWh) вкл.			520,49	49,06								
метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 610 MWh)			508,82	47,96								
обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Сува река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"			414,12	39,03								
2	"Аресгаз" ЕАД – регион Добруджа и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг*****						669,74	63,12				
	до 10 000 м ³ /год., вкл.***	602,10	56,75	649,97	61,26							
	от 10 001 до 20 000 м ³ /год., вкл.***	593,56	55,94	636,99	60,04							
	от 20 001 до 50 000 м ³ /год., вкл.***	579,24	54,59	623,96	58,81							
	от 50 001 до 100 000 м ³ /год., вкл.***	564,53	53,21	618,69	58,31							
	от 100 001 до 200 000 м ³ /год., вкл.***	559,18	52,70	611,00	57,59							
	от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.***	546,12	51,47	605,26	57,05							
	от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	541,63	51,05	598,40	56,40							
над 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	503,57	47,46	579,14	54,58								
3	"Аресгаз" ЕАД – регион Мизия и община Бяла Слатина*****						698,43	65,83				
	до 10 000 м ³ /год., вкл.***	602,05	56,74	683,44	64,41							
	от 10 001 до 20 000 м ³ /год., вкл.***	591,50	55,75	667,31	62,89							
	от 20 001 до 50 000 м ³ /год., вкл.***	582,82	54,93	658,34	62,05							
	от 50 001 до 100 000 м ³ /год., вкл.***	577,50	54,43	634,95	59,84							
	от 100 001 до 200 000 м ³ /год., вкл.***	566,11	53,36	611,93	57,67							
	от 200 001 до 500 000 м ³ /год., вкл.***	556,32	52,43	599,26	56,48							
	от 500 001 до 1 000 000 м ³ /год., вкл.***	544,46	51,32	588,24	55,44							
от 1 000 001 до 5 000 000 м ³ /год., вкл.*** за стопански	512,27	48,28	550,21	51,86								

	клиенти с равномерно потребление/над 1 000 000 м ³ /год.*** за стопански клиенти с неравномерно потребление								
	над 5 000 000 м ³ /год., вкл.***	485,58	45,77						
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен					646,22	60,91		
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	567,05	53,44						
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	556,73	52,47						
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	542,79	51,16						
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	534,98	50,42						
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	516,33	48,66						
	до 1 000 000 м ³ /год.	490,30	46,21						
	над 1 000 000 м ³ /год.	468,25	44,13						
	до 5000 м ³ /год., вкл.			635,59	59,90				
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			614,01	57,87				
	до 50 000 м ³ /год., вкл.			606,35	57,15				
	до 100 000 м ³ /год., вкл.			590,05	55,61				
	до 200 000 м ³ /год., вкл.			566,82	53,42				
	до 500 000 м ³ /год., вкл.			558,77	52,66				
до 1 000 000 м ³ /год.			553,01	52,12					
над 1 000 000 м ³ /год.			546,53	51,51					
Енергийни предприятия		Промислени клиенти		Обществено-административни и търговски клиенти			Битови клиенти		
		лв./1000 м ³	лв./MWh*	лв./1000 м ³	лв./MWh*	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./1000 м ³	лв./MWh**	Цена за снабдяване (лв./клиент на месец)*
5	"Каварна газ" ООД – община Каварна и Шабла						647,30	61,01	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.	529,25	49,88						
	от 10 000 м ³ до 50 000 м ³ /год., вкл.	509,42	48,01						
	от 50 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.	489,17	46,10						
	над 200 000 м ³ /год.	474,66	44,74						
	до 5000 м ³ /год., вкл.			611,18	57,60				
	от 5 000 до 20 000 м ³ /год., вкл.			563,00	53,06				
	от 20 000 до 100 000 м ³ /год., вкл.			536,84	50,60				
над 100 000 м ³ /год.			485,85	45,79					
6	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа					681,28	64,21		
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	556,52	52,45						
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	526,18	49,59						
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			558,14	52,61				
			546,40	51,50					
7	"Неврокон-газ" АД – община Гоце Делчев					761,34	71,76		
	до 100 000 м ³ /год., вкл.***	551,47	51,98						
	до 200 000 м ³ /год., вкл.***	542,66	51,15						
	до 400 000 м ³ /год., вкл.***	530,65	50,01						
	над 400 000 м ³ /год., вкл.***	522,51	49,25						
	до 10 000 м ³ /год., вкл.***			691,06	65,13				
	до 20 000 м ³ /год., вкл.***			660,80	62,28				
	до 50 000 м ³ /год., вкл.***			615,84	58,04				
над 50 000 м ³ /год., вкл.***			598,50	56,41					
8	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград					1106,84	104,32		
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	959,42	90,43						
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	940,15	88,61						
	над 200 000 м ³ /год., вкл.****	911,43	85,90						
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****			1028,73	96,96				
до 20 000 м ³ /год., вкл.****			1011,03	95,29					
над 20 000 м ³ /год., вкл.****			986,05	92,94					
9	"ТЕЦЕКО" ЕООД – община Свищов и Белене			826,24	77,87		802,87	75,67	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	746,62	70,37						
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	728,01	68,62						
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	693,70	65,38						
	над 1 000 000 м ³ /год.****	631,44	59,51						
10	"КарловоГаз" ООД – община Карлово					896,40	84,49		
	до 20 000 м ³ /год.****	860,11	81,07						
	до 50 000 м ³ /год.****	799,40	75,34						
	до 100 000 м ³ /год.****	768,71	72,45						
	до 250 000 м ³ /год.****	721,26	67,98						
	до 500 000 м ³ /год.****	694,71	65,48						
	до 1 000 000 м ³ /год.****	688,98	64,94						
над 1 000 000 м ³ /год.****	661,46	62,34							
11	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	511,90	48,25	631,63	59,53		788,56	74,32	
12	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	526,13	49,59	644,71	60,76		793,96	74,83	
13	"Комекес" АД – община Самоков					625,33	58,94		
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	570,63	53,78						
	от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год., вкл.	529,73	49,93						
	от 100 000 м ³ до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	482,50	45,48						
	над 1 000 000 м ³ /год.	464,24	43,75						
	до 5000 м ³ /год., вкл.			619,74	58,41				
	от 5 000 м ³ до 20 000 м ³ /год., вкл.			611,62	57,65				
от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год., вкл.			594,64	56,05					
от 100 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.			584,72	55,11					
над 200 000 м ³ /год.			560,13	52,79					
14	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	526,35	49,61	602,28	56,77		581,43	54,80	
15	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево	506,54	47,74	535,78	50,50		645,10	60,80	
16	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	494,47	46,60	605,17	57,04		673,37	63,47	
	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник					612,20	57,70		
17	до 10 000 м ³ /год., вкл.	504,39	47,54						
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	469,88	44,29						
	над 100 000 м ³ /год.	457,11	43,08						
	до 10 000 м ³ /год., вкл.			543,30	51,21				
над 10 000 м ³ /год.			518,59	48,88					
18	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	461,45	43,49	616,50	58,11		606,81	57,19	

19	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	511,04	48,17	588,32	55,45	689,99	65,03
20	"Правецгаз 1" АД – община Правец	494,66	46,62	572,40	53,95	591,39	55,74
21	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд					617,72	58,22
	до 20 хм ³ /год., вкл.	509,22	47,99				
	от 20 хм ³ до 200 хм ³ /год., вкл.	492,86	46,45				
	от 200 хм ³ до 1000 хм ³ /год., вкл.	479,96	45,24				
	над 1000 хм ³ /год.	470,39	44,33				
	метанстанции	477,26	44,98				
	до 5 хм ³ /год., вкл.			605,77	57,09		
	от 5 до 20 хм ³ /год., вкл.			590,34	55,64		
22	"Ситигаз България" ЕАД – регион Тракия, общини Кърджали, Велинград, Павел Бания, Гурково, Твърдица и Брацигово			632,75	59,64	643,81	60,68
	до 100 000 м ³ /год.***	608,81	57,38				
	от 100 000 м ³ до 500 000 м ³ /год.***	531,88	50,13				
	от 500 000 м ³ до 1 000 000 м ³ /год.***	510,50	48,11				
	от 1 000 000 м ³ до 5 000 000 м ³ /год.***	496,45	46,79				
над 5 000 000 м ³ /год.***	493,15	46,48					
23	"Арсенгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	603,38	56,87	656,59	61,88	696,03	65,60
24	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин			575,87	54,28	579,46	54,61
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	530,23	49,97				
	над 500 000 м ³ /год., вкл.	513,92	48,44				
25	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД – община Балчик	497,46	46,89	603,81	56,91	658,21	62,04
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			631,69	59,54	659,83	62,19
	до 10 000 м ³ /год.	620,57	58,49				
	от 10 000 до 100 000 м ³ /год.	578,60	54,53				
	от 100 000 до 500 000 м ³ /год.	520,53	49,06				
	от 500 000 до 1 000 000 м ³ /год.	496,08	46,76				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово			624,12	58,82	653,80	61,62
	до 10 000 м ³ /год.	620,36	58,47				
	от 10 000 до 100 000 м ³ /год.	607,36	57,24				
	от 100 000 до 500 000 м ³ /год.	553,26	52,15				
	от 500 000 до 1 000 000 м ³ /год.	541,97	51,08				
от 1 000 000 до 5 000 000 м ³ /год.	520,94	49,10					
28	"Си Ен Джи Марина" ООД – община Чепеларе					655,13	61,75
	до 10 000 м ³ /год., вкл.***			599,38	56,49		
	до 50 000 м ³ /год., вкл.***			643,81	60,68		
	до 100 000 м ³ /год., вкл.***			557,41	52,54		
	над 100 000 м ³ /год.***			485,92	45,80		
	до 200 000 м ³ /год., вкл.***	505,54	47,65				
до 1 000 000 м ³ /год.***	494,71	46,63					

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. ** цените в енергийни единици са изчислени при представителна калоричност на природния газ 10,61 kWh/m³.
4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
5. **** 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.
6. ***** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините Тервел и Червен бряг следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ в размер на 303,59 лв./1000 м³.
7. 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 Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - 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.

С. Тодорова гласува **„против“**.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-8/29.06.2018 г. относно утвърждаване на цена на „Булгаргаз“ ЕАД за III тримесечие на 2018 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)