



ПРОТОКОЛ

№ 142

София, 28.06.2016 година

Днес, 28.06.2016 г. от 10:03 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, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

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

Р. Осман обърна внимание, че дневният трябва да се гласува и коментира, че предния ден не е присъствал на заседанието, но още в петък е имал предварителен разговор с главния секретар по някои въпроси. В правилника на КЕВР са поставени срокове, които трябва да бъдат спазвани. Ако членовете на Комисията не спазват сроковете, нямат никакво право да изискват от експертите да го правят. В Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и нейната администрация е записано: *„Дневният ред и материалите по него се предоставят не по-късно от два работни дни преди заседанието“*. Събота и неделя са дадени за почивка. Ал. 6 на чл. 33 казва, че по предложение на всеки член на Комисията или на главния секретар в дневния ред могат да бъдат разгледани допълнителни въпроси, които имат неотложен характер, след което предложението се подлага на гласуване. Трябва да се обсъди на какво основание в дневния ред се вкарват допълнителни въпроси, когато това се прави. Р. Осман каза, че иска да обърне внимание на дневния ред на заседанието от предния ден и заседанието, което трябва да се проведе днес. В чл. 43 е записано: *„В тридневен срок след приемане на доклада на интернет страницата на Комисията се публикуват докладът, мястото, датата и часът на провеждане на откритото заседание“*. Докладът от предишното заседание е публикуван същия ден. Тези неща са важни за всички членове на Комисията. Протоколът от заседанието още не е изготвен, но на страницата на Комисията в интернет има някакъв материал. На какво основание е публикуван този материал, след като няма протокол? Председателят е задължен да прави коментар на дневния ред преди всяко заседание. Заседанието започва с изясняване на допълнителни въпроси по преписката относно редовността на процедурата. В материалите за предишното заседание се посочва, че решението се взема на основание чл. 43, ал. 6. В ал. 6 е записано: *„в случаите на разглеждането на преписка за утвърждаване на цени, заседанието се насрочва най-малко пет дни преди датата на откритото заседание“*. В момента в съда масово се връщат и отпадат дела точно поради неспазването на процедурите и Комисията заплаща луди пари. Процедурите не са спазени по една или по друга причина, допусната е техническа грешка, но подобни неща са пороци, които не могат да бъдат поправени. Ако това решение достигне до съда, ще бъде загубено на сто процента. На какво основание в

решението се споменава ал. 6? Споменава се чл. 43. За какво е този правилник, ако не се спазва? Р. Осман каза, че някой може да бъде статист, но той не желае да бъде такъв. Всеки носи отговорност за своите деяния. Трябва да се изясни кога е трябвало да бъде внесен този доклад за „Булгартрансгаз“ ЕАД и кога е трябвало да бъде разгледан от Комисията. Ако някой носи отговорност, той трябва да понесе своята вина. Служители правят коментари, че не спазват правилника, защото и членовете на Комисията не го спазват. Експерти преценяват какво трябва да бъде дадено на съда и какво да не се дава. Съдът решава какво иска. Р. Осман каза, че обръща внимание на тези неща, защото в близките дни трябва да бъде проведено заседание относно организационни въпроси. При тази ситуация трябва да се изясни защо докладът се разглежда в последния момент. Това става практика. На 31 март е обсъдено искане от страна на ЕСО ЕАД. Има решение на Комисията от 31.03.2016 г., а повече от два месеца няма резултат. Трябвало е да бъде извършена проверка и да се докладва пред Комисията. Вече близо трети месец това не е направено. И тогава Комисията е трябвало да вземе важно решение. Нарушени са всякакви правила за студения резерв. Комисията е взела решение. Сега се продължава по същия начин. Р. Осман каза, че не желае да бъде част от това. Не е възможно да бъде разгледана подобна преписка. Някой трябва да понесе своята отговорност, без значение дали от дружеството или някой от отделите на КЕВР. Имало ли е срок за внасянето на това заявление от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД? Защо не е спазен, ако е имало такъв срок? Следи ли някой за този срок? Ако дружеството или някои служители носят отговорност, ще понесат ли административно-наказателна отговорност? Тези неща трябва да бъдат изяснени, за да се разгледа преписката. Р. Осман каза, че държи в близките дни да има заседание на Комисията относно организационни въпроси. Има няколко решения, които все още не се докладват. Едното е от 31.03.2016 г. и е във връзка с проверката на ЕСО ЕАД. Досега този въпрос е трябвало да бъде приключен. Щом това не е направено, това означава, че е субективно. Това са въпросите, които трябва да бъдат коментирани. Не е възможно ал. 6 да съществува в доклада. Не е ясно как може да се разглежда доклад, след като е в нарушение на всякакви правила. Комисията сама е писала правилника. В наредбата също има срокове. Ако „Булгартрансгаз“ ЕАД не е внесло по-рано заявлението, ще понесе ли някаква отговорност? Принципалът ще бъде ли уведомен за поведението на дружеството? Трябва да бъдат получени отговори на тези въпроси.

И. Иванов каза, че дневният ред на това заседание е само с една точка и запитва има ли „против“ предложението за дневен ред.

Р. Осман каза, че първо трябва да се проучи дали сроковете по преписката са спазени.

И. Иванов каза, че според него сроковете са спазени.

Говори Р. Тоткова, без микрофон.

Р. Осман каза, че говори за „Булгартрансгаз“ ЕАД

Говори Р. Тахир, без микрофон.

Р. Осман каза, че забележките му трябва да се имат предвид за следващото заседание.

И. Иванов каза, че за следващото заседание ще се говори, когато се приключи с първото.

Дневният ред на закритото заседание в състав „Енергетика“ се приема със **седем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Хаританова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-15-20-25 от 09.06.2016 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за III^{то} тримесечие на 2016 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Работна група: Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Боряна Станчева, Михаела Андреева, Диана Николкова, Сирма Денчева, Ваня Василева

По т.1. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-25 от 09.06.2016 г., подадено от „Булгаргаз“ ЕАД за **утвърждаване на цени за III-то тримесечие на 2016 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-25 от 09.06.2016 г. от „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цени за III тримесечие на 2016 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от Комисията за енергийно и водно регулиране 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.

„Булгаргаз“ ЕАД е обосновало предложените цени с тримесечното изменение на условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар, съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, обн. ДВ. бр. 33 от 05.04.2013 г., посл. изм. и доп. ДВ. бр. 94 от 04.12.2015 г.).

Заявителят е представил доказателства за изпълнение на изискванията на разпоредбите на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ, съгласно които в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени - разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Към момента е действаща утвърдената с Решение № Ц-4 от 31.03.2016 г. на КЕВР за II тримесечие на 2016 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 312.21 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС).

За разглеждане и анализиране на данните и документите, съдържащи се в подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление е сформирана работна група със Заповед № З-Е-102 от 10.06.2016 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-178 от 14.06.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 132 от 17.06.2016 г., т. 1 и е оповестен на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ е проведено открито заседание на 23.06.2016 г., на което представителите на „Булгаргаз“ ЕАД са заявили, че приемат доклада без възражения.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното

производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага за III тримесечие на 2016 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер 281.08 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС). Цената включва компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ в размер на 3.1364% - 7.95 лв./1000 nm³.

Към заявлението „Булгаргаз“ ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за III тримесечие на 2016 г.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложените 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.

Осреднените стойности на алтернативните горива за III тримесечие на 2016 г. спрямо посочените стойности в заявлението за утвърждаване на цената за II тримесечие на 2016 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% - намаляват приблизително с 13%;
- за газьол със съдържание на сяра 0.1% - намаляват приблизително с 10%.

В представената обосновка дружеството посочва, че цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ, бележат ежемесечно увеличение през последните четири месеца на 2016 г. За мазут със съдържание на сяра 1% увеличението на цените през май 2016 г. в сравнение със същите цени през месец януари 2016 г. е 64.60%, а за газьол със съдържание на сяра 0.1% увеличението е 51.08%. Цените на мазута през месец май 2016 г. са се увеличили в сравнение с месец април 2016 г. с 20.21%, а повишението на цените на газьола е 16.36%. Тази тенденция е отчетена от заявителя при определяне на очакваните доставни цени за III тримесечие на 2016 г. Независимо от това повишение на цените на алтернативните горива през последните месеци, общественият доставчик посочва, че доставните цени на природния газ през III тримесечие на 2016 г. следва да са под влияние на по-ниските цени на международните пазари на мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0.1%, предвид съдържащото се в горесцитирания договор за доставка на природен газ условие за индексирание на доставните цени на база равнището на цените на алтернативните горива, осреднени за деветмесечен период, предхождащ тяхното прилагане.

2. Цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД са изчислени от дружеството при калоричност 8 325 kcal/nm³.

Общественият доставчик отбелязва, че влияние върху доставните цени оказва и калоричността на природния газ. За сравнение, през I тримесечие на 2016 г. калоричността на природния газ е около 8 220 kcal/nm³, а през периода април - май 2016 г. калоричността е около 8 280 kcal/nm³. През III тримесечие на 2016 г. тенденцията е калоричността да се увеличава, което е видно от приложените дневни актове за 01.06. - 08.06.2016 г., като осреднената калоричност за този период е 8 305 kcal/nm³. Очакванията на обществения доставчик са калоричността на природния газ да се задържи над 8 300 kcal/nm³. Аналогично е увеличението на калоричността на природния газ през III тримесечие на 2015 г., за което са предоставени справки. Допълнителното заплащане за калоричност на доставения природен газ през III тримесечие на 2016 г., съгласно условията на договора за доставка, е около 4%.

Предвид гореизложеното, предложената от „Булгаргаз“ ЕАД калоричност на природния газ при изчисляване на цените е обоснована.

3. Цените за покупка на природния газ от внос за вътрешния пазар за III тримесечие на 2016 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ са по-ниски средно с 10%

спрямо цените за предишното тримесечие на годината.

4. 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. - 31.05.2016 г.), е изчислен от дружеството в размер на 1.72971 лв. за 1 щатски долар. Същият, съпоставен с приетия от КЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, намалява с 2.51%. Предложението от обществения доставчик курс на лева към щатския долар е изчислен в съответствие с нормативните изисквания на чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

5. Дружеството е представило списък на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа и заявените от тях прогнозни количества за доставка на природен газ през III тримесечие на 2016 г., въз основа на които са формирани прогнозните количества, съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ.

Общото заявено от „Булгаргаз“ ЕАД количество за доставка на природен газ за III тримесечие на 2016 г. по договора с ООО „Газпром экспорт“ за внос през газоизмервателни станции ГИС 1 Исакча и ГИС Негру вода № 2 и № 3 е 558 128 000 m³, като намалява общо с 121 948 000 m³ спрямо предходното тримесечие или средно с 12%.

6. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Република Румъния за Република България за III тримесечие на 2016 г. е прогнозирана от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 3 165 000 евро. В приложената обосновка дружеството посочва, че съгласно договореностите, годишният размер на разходите за пренос на природен газ през територията на Р Румъния е разпределен на равни месечни вноски. Поради това през отделните тримесечни периоди разходите за пренос са с различен размер и влияят в по-голяма или по-малка степен върху цената на входа на газопреносната мрежа.

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 разпоредбата на чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и 13 от наредбата.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените на дружеството годишни условно-постоянни разходи (УПР) за 2016 г., които са в размер на 8 757 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 2 189 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 действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията.

При изчисляване на компонентата за дейността „обществена доставка“ за III тримесечие на 2016 г. „Булгаргаз“ ЕАД коригира прогнозираните през месец декември 2015 г. променливи разходи за съхранение на природен газ през 2016 г. Първоначално планираният от обществения доставчик график за съхранение на количества природен газ предвижда нагнетяване на 50 млн. м³ през III тримесечие на 2016 г., като разходите са разчетени, както следва: I и II тримесечие – 0 лева; III тримесечие – 180 хил. лв.; IV тримесечие – 284 хил. лв. „Булгаргаз“ ЕАД коригира променливите разходи, като отчита разпределения капацитет за съхранение по сключения договор за пренос и съхранение съгласно уведомление от „Булгартрансгаз“ ЕАД с изх. № БТГ-24-00-2071 от 27.04.2016 г. Съгласно окончателния график за нагнетяване по договора за пренос и съхранение, общият обем на природен газ за съхранение през 2016 г. е 62 млн. м³, от които 25 млн. м³ за II тримесечие и 37 млн. м³ за III тримесечие на 2016 г.

„Булгаргаз“ ЕАД прогнозира разходите за съхранение на природен газ за 2016 г. да

са в размер на 744 хил. лв., като за II тримесечие на 2016 г. възлизат на 47 хил. лв., за III тримесечие – на 364 хил. лв. и за IV тримесечие – на 334 хил. лв. С оглед горното, разходите за съхранение на природен газ при формирането на компонентата за дейността „обществена доставка“ за III тримесечие на 2016 г. са изчислени от дружеството в размер на 411 хил. лв.

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. С оглед горното, предложението от дружеството размер на променливите разходи от 411 хил. лв. за III тримесечие на 2016 г. е обоснован.

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 2016 г. е в размер на 17 971 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.

„Булгаргаз“ ЕАД финансира своята дейност чрез собствен и привлечен капитал. Видно от приложената обосновка, собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 30.04.2016 г. е в размер на 261 475 хил. лв. (при 226 136 хил. лв. за 2015 г.).

Дългосрочните и краткосрочните задължения на „Булгаргаз“ ЕАД към 30.04.2016 г. са в размер на 117 057 хил. лв. Дългосрочните задължения са в размер на 35 274 хил. лв., основно по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД. Краткосрочните задължения са в размер на 81 783 хил. лв., от които 15 345 хил. лв. са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 4 634 хил. лв. са текущи задължения за пренос и съхранение. Общественият доставчик дължи 31 095 хил. лв. на „Български енергиен холдинг“ ЕАД за получен краткосрочен заем. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 27 863 хил. лв. Всички просрочени задължения се олихвяват с ОЛП+10 пункта или в момента 10%.

Съгласно разпоредбата на чл. 13 от НРЦПГ, Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на прогнозна среднопретеглена цена на капитала. С Решение № Ц-48 от 30.12.2015 г. на КЕВР, на обществения доставчик е утвърдена среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 8.94% за 2016 г. Възвръщаемостта на активите за III тримесечие на 2016 г. е в размер на 1 836 хил. лв.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ. В годишен аспект компонентата остава в размер до 2.5 на сто предвид предложението от обществения доставчик процент за III тримесечие на 2016 г. и утвърдените проценти за I и II тримесечие на 2016 г.

Въз основа на гореизложеното, разходите за закупуване на природен газ по договора за внос за вътрешния пазар, с включени транзитни такси през територията на Р Румъния, възлизат на 141 430 хил. лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 253.40 лв./1000 nm³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените количества природен газ за III тримесечие на 2016 г., които са в размер на 558 128 000 nm³:

$$141\,429\,635 : 558\,128 = 253.40 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (27.24 лв./MWh)}$$

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“ в размер на 7.95 лв./1000 nm³ или 3.1364% от цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа:

$$253.40 + 7.95 = 261.35 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (28.09 лв./MWh)}$$

Към така изчислената цена в размер на 261.35 лв./1000 nm³ се добавя цената за

пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³:

$$261.35 + 19.73 = 281.08 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (30.21 лв./MWh)}$$

Въз основа на представените данни и документи, след направените изчисления, цената за III тримесечие на 2016 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 281.08 лв./1000 nm³ или 30.21 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Посочената по-горе цена на природния газ е по-ниска с 31.13 лв./1000 nm³, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-4 от 31.03.2016 г. на КЕВР цена за II тримесечие на 2016 г., а именно: от 312.21 лв./1000 nm³ намалява на 281.08 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС) или намаление с 9.97%.

Към така определената цена 281.08 лв./1000 nm³, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ през III тримесечие на 2016 г. се добавя цената за пренос на природен газ по мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 7.72 лв./1000 nm³, или образуваната цена е в размер на 288.80 лв./1000 nm³ или 31.04 лв./MWh (без акциз и ДДС).

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. В случаите, когато крайният снабдител не купува природен газ от обществения доставчик, за целите на ценообразуването цената на природния газ не може да е по-висока от утвърдената цена на обществения доставчик за съответното тримесечие.

Изказвания по т.1:

Докладва Р. Тахир. Заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД е анализирано в доклад с вх. № Е-Дк-178 от 14.06.2016 г. и решение по Протокол № 132 от 17.06.2016 г., т. 1, който е оповестен на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ е проведено открито заседание на 23.06.2016 г., на което представителите на „Булгаргаз“ ЕАД са заявили, че приемат доклада без възражения. Работната група отново е направила проверка дали са постъпили становища или възражения по отношение цената на „Булгаргаз“ ЕАД и е установено, че такива няма. Съгласно наредбата до пет дни от провеждане на откритото заседание се приема окончателно решение. Не са настъпили нови факти и обстоятелства, които да налагат промени в цените, които са образувани за третото тримесечие. Решението отразява изводите от доклада. Добавена е таблица с цените на газоразпределителните дружества, чиито крайни продажни цени се променят с цената на „Булгаргаз“ ЕАД за трето тримесечие. Предложението на работната група е Комисията да приема проекта на решение.

И. Иванов припомни, че основният доклад е разгледан по време на първото закрито заседание. По време на откритото заседание не е имало възражения от страна на заявителя. Сега е представено окончателното предложение за решение. И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 от Закона за енергетиката, 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:

Утвърждава, считано от 01.07.2016 г.:

1. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 281.08 лв./1000 m³ или 30.21 лв./MWh (без акциз и ДДС);

2. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на клиенти, присъединени към мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД, в размер на 288.80 лв./1000 m³ или 31.04 лв./MWh (без акциз и ДДС);

3. Пределни цени, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:

№	Енергийни предприятия	Пределни 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 m ³	лв./MWh***	лв./1000 m ³	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./клиент на месец]*	лв./1000 m ³	лв./MWh***	Цена за снабдяване, [лв./клиент на месец]*
1	"Овергаз Мрежи" АД на територията на Столична Община, СОР Баня и Община Божурище						526,64	56,60	2,81
	до 5 000 m ³ /год., вкл.			526,64	56,60	2,81			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.	423,49	45,52	509,01	54,71				
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	417,10	44,83	500,42	53,79				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.	410,70	44,14	491,82	52,86				
	до 400 000 m ³ /год., вкл.	404,28	43,45	483,20	51,93				
	до 600 000 m ³ /год., вкл.	400,51	43,05	478,15	51,39				
	до 800 000 m ³ /год., вкл.	397,83	42,76	474,54	51,00				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.	395,74	42,53	471,74	50,70				
	до 5 000 000 m ³ /год., вкл./над 1 000 000 m ³ /год., вкл.	380,16	40,86	451,05	48,48				
	над 5 000 000 m ³ /год.	373,78	40,17						
	метан станции до 400 000 m ³ /год., вкл.			396,66	42,63				
	метан станции до 1 000 000 m ³ /год., вкл.			385,88	41,47				
метан станции над 1 000 000 m ³ /год., вкл.			366,40	39,38					
2	"Овергаз Мрежи" АД за обособена територия „Дунав” и общините: Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски						515,73	55,43	2,82
	до 5 000 m ³ /год., вкл.			515,73	55,43	2,82			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.	456,52	49,07	496,03	53,31				
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	445,77	47,91	488,88	52,55				
	до 200 000 m ³ /год., вкл.	435,02	46,76	481,73	51,78				
	до 400 000 m ³ /год., вкл.	424,26	45,60	474,57	51,01				
	до 600 000 m ³ /год., вкл.	417,97	44,92	470,38	50,56				
	до 800 000 m ³ /год., вкл.	413,49	44,44	467,39	50,24				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.	410,01	44,07	465,07	49,99				
	до 5 000 000 m ³ /год., вкл.	384,70	41,35	448,12	48,16				
	до 10 000 000 m ³ /год., вкл.	373,50	40,14	440,51	47,35				
	над 10 000 000 m ³ /год.	366,74	39,42	435,86	46,85				
	метан станции до 400 000 m ³ /год., вкл.			414,34	44,53				
метан станции до 1 000 000			397,99	42,78					

	м ³ /год., вкл.								
	метан станции над 1 000 000 м ³ /год., вкл.			368,99	39,66				
3	"Овергаз Мрежи" АД за територията на общините: Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово ¹					545,09	52,08	3,44	
	до 5 000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			545,09	52,08	3,44			
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	460,00	43,95	524,25	50,09				
	до 100 000 м ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	448,49	42,85	516,97	49,39				
	до 200 000 м ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	436,96	41,75	509,67	48,69				
	до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	425,39	40,64	502,33	47,99				
	до 600 000 м ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	418,58	39,99	498,00	47,58				
	до 800 000 м ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	413,74	39,53	494,91	47,28				
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	409,96	39,17	492,49	47,05				
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	398,10	38,03	484,86	46,32				
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	391,00	37,36	480,23	45,88				
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	385,85	36,86	476,83	45,56				
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	381,77	36,47	474,11	45,30				
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	375,44	35,87	469,84	44,89				
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	368,38	35,19	464,96	44,42				
	над 10 000 000 м ³ /год. (над 104 651 MWh)	359,77	34,37	458,82	43,83				
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			411,24	39,29				
метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			399,96	38,21					
метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			379,05	36,21					
4	"Овергаз Мрежи" АД за общините: Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог ¹					543,98	51,97	3,01	
	до 5 000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			543,98	51,97	3,01			
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	459,74	43,92	526,18	50,27				
	до 100 000 м ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	448,18	42,82	513,65	49,07				
	до 200 000 м ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	436,60	41,71	501,10	47,87				
	до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	424,92	40,60	488,45	46,67				
	до 600 000 м ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	418,03	39,94	480,99	45,95				
	до 800 000 м ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	413,08	39,46	475,65	45,44				
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	409,20	39,09	471,46	45,04				
	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	396,87	37,92	458,15	43,77				
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	389,29	37,19	450,02	42,99				
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	383,69	36,66	444,01	42,42				
до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	379,14	36,22	439,15	41,96					

	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	371,89	35,53	431,43	41,22			
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	365,96	34,96	425,01	40,60			
	над 10 000 000 м ³ /год. (над 104 651 MWh)	359,23	34,32	417,71	39,91			
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			435,94	41,65			
	метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			418,11	39,95			
	метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			384,33	36,72			
	"Овергаз Мрежи" АД за територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера ¹					540,54	51,64	2,98
	до 5 000 м ³ /год., (до 52 MWh) вкл.			540,54	51,64	2,98		
	до 50 000 м ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	443,57	42,38	544,40	52,01			
	до 100 000 м ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	432,84	41,35	534,71	51,09			
	до 200 000 м ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	422,05	40,32	524,98	50,16			
	до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	411,18	39,28	515,15	49,22			
	до 600 000 м ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	404,73	38,67	509,31	48,66			
	до 800 000 м ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	400,09	38,22	505,11	48,26			
	до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	396,45	37,88	501,80	47,94			
5	до 2 000 000 м ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	384,79	36,76	491,19	46,93			
	до 3 000 000 м ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	377,55	36,07	484,56	46,29			
	до 4 000 000 м ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	372,12	35,55	479,57	45,82			
	до 5 000 000 м ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	367,69	35,13	475,47	45,43			
	до 7 000 000 м ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	362,50	34,63	470,80	44,98			
	до 10 000 000 м ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	357,01	34,11	465,84	44,51			
	над 10 000 000 м ³ /год., (над 104 651 MWh)	350,76	33,51	460,20	43,97			
	метанстанции до 400 000 м ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.			389,37	37,20			
	метанстанции до 1 000 000 м ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.			388,77	37,14			
	метанстанции над 1 000 000 м ³ /год. (над 10 465 MWh)			384,82	36,77			
	"Черноморска технологична компания" АД - регион Добруджа и общините Търговище и Омуртаг					538,05	57,83	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****	475,30	51,09	520,88	55,98			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****	467,87	50,29	508,63	54,67			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	452,60	48,65	495,00	53,20			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	438,50	47,13					
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	434,26	46,67	483,95	52,02			
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	421,77	45,33					
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	417,51	44,87	472,42	50,78			
	над 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	380,43	40,89	452,88	48,68			
	"Черноморска технологична компания" АД - регион Мизия и Община Бяла Слатина					546,61	58,75	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****	465,50	50,03	534,93	57,49			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****	456,50	49,06	520,90	55,99			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	448,73	48,23	513,09	55,15			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	443,94	47,71	492,76	52,96			
7	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	433,97	46,64	472,74	50,81			

	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	423,28	45,49	461,71	49,62			
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	413,64	44,46	451,60	48,54			
	до 5 000 000 м ³ /год., вкл.**** за стопански клиенти с равномерно потребление / над 1 000 000 м ³ /год.**** за стопански клиенти с неравномерно потребление	381,47	41,00	418,64	45,00			
	над 5 000 000 м ³ /год., вкл.****	359,73	38,66					
8	"Газтрейд Сливен" ЕООД - Община Сливен					526,35	56,57	
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	447,18	48,06					
	до 50 000 м ³ /год., вкл.	436,86	46,95					
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	422,92	45,46					
	до 200 000 м ³ /год., вкл.	415,11	44,62					
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	396,46	42,61					
	до 1 000 000 м ³ /год.	370,43	39,81					
	над 1 000 000 м ³ /год.	348,38	37,44					
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			515,72	55,43			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			494,14	53,11			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.			486,48	52,29			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.			470,18	50,54			
	до 200 000 м ³ /год., вкл.			446,95	48,04			
	до 500 000 м ³ /год., вкл.			438,90	47,17			
	до 1 000 000 м ³ /год.			433,14	46,55			
	над 1 000 000 м ³ /год.			426,66	45,86			
	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***
9	"Каварнагаз" ООД - Община Каварна					535,38	57,54	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.	414,49	44,55					
	от 10 000 м ³ до 50 000 м ³ /год., вкл.	392,83	42,22					
	от 50 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.	371,94	39,98					
	над 200 000 м ³ /год.	357,93	38,47					
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			499,15	53,65			
	от 5 000 до 20 000 м ³ /год., вкл.			449,16	48,28			
	от 20 000 до 100 000 м ³ /год., вкл.			421,78	45,33			
над 100 000 м ³ /год.			368,63	39,62				
10	"Кнежагаз" ООД - Община Кнежа					536,60	57,67	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	361,94	38,90					
	до 400 000 м ³ /год., вкл.	341,38	36,69					
	до 20 000 м ³ /год., вкл.			412,77	44,36			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.			365,57	39,29			
11	"Неврокоп-газ" АД - Община Гоце Делчев					657,84	70,71	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****	439,41	47,23					
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	428,87	46,10					
	до 400 000 м ³ /год., вкл.****	418,39	44,97					
	над 400 000 м ³ /год., вкл.****	407,80	43,83					
	до 10 000 м ³ /год., вкл.****			583,24	62,69			
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****			551,42	59,27			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			507,78	54,58			
над 50 000 м ³ /год., вкл.****			488,01	52,45				
12	"Свиленград - Газ" АД - Община Свиленград					565,15	60,74	
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****	435,67	46,83					

	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	428,48	46,05					
	до 500 000 м ³ /год., вкл.****	392,82	42,22					
	над 500 000 м ³ /год.****	355,95	38,26					
	до 20 000 м ³ /год., вкл.****			483,44	51,96			
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			466,49	50,14			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****			445,88	47,92			
	над 100 000 м ³ /год.****			436,33	46,90			
13	"ТЕЦЕКО" ЕООД - Община Свищов			469,83	50,50	533,33	57,32	
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	415,95	44,71					
	до 500 000 м ³ /год., вкл.	396,93	42,66					
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	374,35	40,24					
	над 1 000 000 м ³ /год.	326,10	35,05					
14	"КарловоГаз" ООД - Община Карлово					489,82	52,65	
	до 200 000 м ³ /год., вкл.****	417,61	44,88					
	до 1 000 000 м ³ /год., вкл.****	320,72	34,47					
	до 50 000 м ³ /год., вкл.****			456,37	49,05			
	до 100 000 м ³ /год., вкл.****			411,89	44,27			
	над 100 000 м ³ /год.****			372,65	40,05			
15	"Черноморска технологична компания" АД - Община Сопот	392,03	42,14	511,76	55,00	668,69	71,87	
16	"Черноморска технологична компания" АД - Община Хисаря	406,26	43,67	524,84	56,41	674,09	72,45	
17	"Комекес" АД - Община Самоков					524,60	56,38	
	до 20 000 м ³ /год., вкл.	460,22	49,46					
	от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год., вкл.	415,52	44,66					
	от 100 000 м ³ до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	369,54	39,72					
	над 1 000 000 м ³ /год.	349,12	37,52					
	до 5 000 м ³ /год., вкл.			518,75	55,76			
	от 5 000 м ³ до 20 000 м ³ /год., вкл.			513,11	55,15			
	от 20 000 м ³ до 100 000 м ³ /год., вкл.			496,27	53,34			
	от 100 000 м ³ до 200 000 м ³ /год., вкл.			484,01	52,02			
	над 200 000 м ³ /год.			456,80	49,10			
18	"Балкангаз - 2000" АД - Община Ботевград	409,10	43,97	486,69	52,31	464,92	49,97	
19	"Севлиевогаз - 2000" АД - Община Севлиево	386,67	41,56	415,91	44,70	525,23	56,45	
20	"Примагаз" АД - за територията на кметствата: "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	374,88	40,29	485,96	52,23	554,37	59,58	
21	"Газинженеринг" ООД - Община Долни Дъбник					498,32	53,56	
	до 10 000 м ³ /год., вкл.	387,31	41,63					
	до 100 000 м ³ /год., вкл.	351,78	37,81					
	над 100 000 м ³ /год.	338,70	36,40					
	до 10 000 м ³ /год., вкл.			427,63	45,96			
	над 10 000 м ³ /год.			402,09	43,22			
22	"Камено-газ" ЕООД - Община Камено	341,58	36,71	496,63	53,38	486,94	52,34	
23	"Добруджа газ" АД - Община Генерал Тошево	391,17	42,04	468,45	50,35	570,12	61,28	
24	"Правецгаз 1" АД - Община Правец	358,38	38,52	418,37	44,97	462,42	49,70	
25	"Костинбродгаз" ООД - Община Костинброд			419,55	45,09	496,65	53,38	
	до 2 999 999 м ³ /год., вкл.	351,86	37,82					
	от 3 000 000 м ³ /год., вкл.	323,65	34,79					

	"Ситигаз България" ЕАД - Регион Тракия, общини: Кърджали, Велинград, Павел Баян, Гурково, Твърдица и Брацигово			512,88	55,12	523,94	56,31	
26	до 100 000 m ³ /год.**	488,94	52,55					
	от 100 000 m ³ до 500 000 m ³ /год.****	412,01	44,28					
	от 500 000 m ³ до 1 000 000 m ³ /год.****	390,63	41,99					
	от 1000 000 m ³ до 5 000 000 m ³ /год.****	376,58	40,48					
	над 5 000 000 m ³ /год.****	373,28	40,12					
27	"Рилагаз" ЕАД - за обособена територия "Запад"	434,08	46,66	513,25	55,16	546,81	58,77	
28	"Газо-енергийно дружество - Елин Пелин" ООД - Община Елин Пелин					405,63	43,60	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.			386,34	41,52			
	над 10 000 m ³ /год., вкл.			375,71	40,38			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.	362,11	38,92					
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.	348,51	37,46					
	над 1 000 000 m ³ /год.	314,55	33,81					
29	"Консорциум Варна Про Енерджи" ООД - Община Добрич	377,59	40,58	483,94	52,01	538,34	57,86	
30	"Ситигаз България" ЕАД - общини: Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово			511,82	55,01	539,96	58,04	
	до 10 000 m ³ /год.	500,70	53,82					
	от 10 000 до 100 000 m ³ /год.	458,73	49,30					
	от 100 000 до 500 000 m ³ /год.	400,66	43,06					
	от 500 000 до 1 000 000 m ³ /год.	376,21	40,44					
31	"Си Ен Джи Марица" ООД - Община Чепеларе					535,26	57,53	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.****			479,51	51,54			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.****			523,94	56,31			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.****			437,54	47,03			
	над 100 000 m ³ /год.****			366,05	39,34			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.****	385,67	41,45					
	до 1 000 000 m ³ /год.****	374,84	40,29					

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 са изчислени при калоричност на природния газ 8000 kcal/m³
4. **** - в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ
5. ¹ - цените са изчислени при калоричност на природния газ 9000 kcal/m³
6. 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.

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

Решението е взето със **седем гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Иванов каза, че е възникнало разискване относно процедурата. На 20.06.2016 г. е парафирано споразумението между гръцкия регулатор DESFA, българския регулатор „Булгартрансгаз“ ЕАД и руския оператор „Газпром“. Парафиран е протокол за подписване на споразумение за междусистемна свързаност. В първия възможен момент след това: на 21.06.2016 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД подава заявление за утвърждаване на цени за услугите „прекъсваем пренос в права посока“ и „реверсивен пренос на търговска база“ по газопреносна мрежа за транзитен пренос. В протокола е разписано, че от 01.07.2016 г. може да започне приложението във временния режим до 01.10.2016 г. на експлоатацията на Кулата – Сидирокастро в прав и обратен поток. Гръцкият оператор и българският оператор трябва да имат цени, по които да се извършват съответните търговски операции за виртуален пренос на природен газ, за да може да започне тази експлоатация. На 21.06.2016 г. е изпратено заявление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за цени. Ръководителите на дружеството са помолили да бъдат приети до 30.06.2016 г. И. Иванов каза, че е имал предвид разпоредбата на чл. 33, ал. 6, в която е говори за извънредни случаи, които са с национално значение и е поискал от дирекция „Природен газ“ да се вмести в тези срокове, които действително са съкратени според разпоредбите, които Р. Осман е прочел. По време на официалното подписване в Сидирокастро миналия петък гръцкият регулатор е обявил на пресконференция, че на 30.06.2016 г. ще предоставят на гръцкия оператор цените, които ще бъдат валидни до месец октомври и са изказали надежда, че същото ще бъде сторено и то българския регулатор, за да може от 01.07.2016 г. да влезе в сила това дълго чакано споразумение. Ако Комисията реши, че поради нарушаване на процедурата и сроковете не може да се произнесе днес, „Булгартрансгаз“ ЕАД ще бъде известно и споразумението ще влезе в сила през месец юли, когато се вземе подобно решение. Българският оператор няма да може да извършва търговски сделки от 01.07.2016 г.

Р. Осман каза, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е поискало решение, за да извършва сделки. Желанието на дружеството не означава, че КЕВР може да нарушава правилника си. В ал. 6 е записано, че допълнителните точки, които имат неотложен характер могат да бъдат включени в дневния ред по предложение на всеки член на Комисията. В момента на страницата на КЕВР в интернет има информация, без да има изготвен протокол от заседанието. Тази порочна практика трябва да бъде прекратена. На какво основание се публикува информация, когато протоколът не е готов? Комисията трябва да спазва своите правила. Ако не го прави, няма защо да се сърди, когато от КЕВР се изискват неща, които не бива да се правят от нейна страна. Р. Осман каза, че когато има заседание относно организационни въпроси ще попита защо три месеца не се докладва за проверката на ЕСО ЕАД. Един компромис води след себе си друг компромис. Работната група може да обясни на какво основание този доклад ще се разглежда по чл. 43, ал. 6. Р. Осман каза, че не знае какво пише в протокола. Това основание не може да се посочва в проекта на решение. Протоколът не е изготвен. Това трябва да се има предвид всичко това, когато се говори, че е подписано споразумение. Р. Осман каза, че няма да участва в неспазването на правилника. Комисията не може да разглежда подобни въпроси в нарушение на правилата, защото решението ще увисне и това се превръща в практика. Трябва да се коментира на какво основание се разглежда преписката, дали е допустима или недопустима. Дневният ред трябва да бъде гласуван от членовете на Комисията.

А. Йорданов каза, че на страницата на Комисията в интернет е публикуван доклад на работната група и предложение за решение. Този доклад е изготвен преди протокола и нищо в него не се променя в следствие от протокола. Не може да се прави кореспонденция между протокола и доклада. Материалът е публикуван както се прави след всички останали закрити заседания. Закритото заседание е проведено и никой от присъствалите членове на Комисията не е възразил относно провеждането на заседанието, решението е взето и процедурата трябва да продължи. Не може чрез процедурни пречки Комисията да отлага действията на споразумение, което е от международен характер.

Р. Осман каза, че този въпрос трябва да се изясни и затова преди всяко заседание трябва да има подобен коментар. Едно е колегиалността, протоколът е друго. Няма никакво значение, че това е било доклад на работната група. Няма протокол. Трябва да има протокол от първото закрито заседание. Това са сериозни неща. Комисията има проблеми със своя авторитет, защото се подхожда по този начин. Затова има обвинения в парламента по някои въпроси. Това не са процедурни пречки, това са текстове, които трябва да бъдат спазвани. Ако членове на Комисията смятат, че става въпрос за някаква прищявка, това е много глупаво.

А. Йорданов каза на Р. Осман да не приема коментара по този начин.

Р. Осман каза, че като юрист е длъжен да каже, че това са процедурни правила, които трябва да бъдат спазени от Комисията. Не е вярно, че се блокира международното споразумение. Ненапрасно в споразуменията се записва думата „*може да започне*“. Работната група ще се стегне и ще работи в събота и неделя, но има процедурни правила, които трябва да се спазват. Това не е нещо което може да се остави и да стои на бюрото. Това вече се превръща в порочна практика на Комисията. Р. Осман каза, че подчертава, че това е порочна практика.

А. Йорданов каза, че иска да повтори изказването си, за да не бъде разбран погрешно от Р. Осман. Закритото заседание е проведено. Никой от присъстващите членове не е възразил относно провеждането му и е прието решение.

Р. Осман каза, че е повдигнал някои въпроси, защото се е почувствал задължен да направи това. Всеки има право да вземе решение дали да участва.

И. Иванов запита Р. Осман дали има процедурно предложение за отмяна на заседанието.

Р. Осман каза, че не трябва да му се задава такъв въпрос.

И. Иванов отговори, че всеки от членовете на Комисията може да направи процедурно предложение.

Р. Осман каза, че е предизвикал тази дискусия на основание чл. 46 от правилника и е негова преценка какво може да предложи и какво да не предложи. Има и други членове и всеки може да даде предложение. Трябва да се уточни кога ще се проведе заседание, на което да се обсъдят организационни въпроси.

И. Иванов каза, че има предложение да се проведе открито заседание в специализиран състав „Енергетика“ и подложи на гласуване дневния ред на откритото заседание с една единствена точка:

1. Доклад относно: подадено от „Булгартрансгаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-45-36 от 21.06.2016 г. за утвърждаване на цени за услуги „прекъсваем пренос в права посока“ и „реверсивен пренос на търговска база“ по газопреносна мрежа за транзитен пренос.

*Работна група: Елена Маринова, Ремзия Тахир, Боряна Станчева,
Виктория Джерманова, Силвия Петрова*

Дневният ред на откритото заседание в състав „Енергетика“ се приема с **шест гласа „за“**, от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимирев, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Р. Осман гласува „**против**“.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Ц-16/28.06.2016 г. относно заявление от „Булгаргаз” ЕАД за утвърждаване на цени за III-то тримесечие на 2016 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(Р. Осман)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(Е. Харитонова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА