

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 20
от 26.06.2015 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 26.06.2015 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-18 от 10.06.2015 г., подадено от „Булгаргаз” ЕАД, за утвърждаване на цена за III^{то} тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, както и събраните данни от проведено на 22.06.2015 г. открито заседание, установи следното:

„Булгаргаз” ЕАД е подало в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-18 от 10.06.2015 г. за утвърждаване на цена за III^{то} тримесечие на 2015 г., по която 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 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 на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

Предложенията на „Булгаргаз“ ЕАД в подаденото заявление са обосновани 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).

Дружеството е представило доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл. 33 от НРЦПГ, съгласно която 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.

Към момента е действаща утвърдената с Решение № Ц-13 от 30.03.2015 г. на КЕВР цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 523.72 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 № 3-Е-135 от 15.06.2015 г. на председателя на КЕВР.

С подаденото заявление „Булгаргаз” ЕАД е предложило за утвърждаване цена за III^{то} тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер 486.48 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС), или намаление в сравнение с

действащата цена с 37.24 лв./1000 nm³ или със 7.11%. Цената включва компонента за дейността „обществена доставка” в размер на 2.1790% - 9.95 лв./1000 nm³.

Към заявлението „Булгаргаз” ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за III^{то} тримесечие на 2015 г.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление и приложените документи, Комисията установи, че цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните ценообразуващи елементи:

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^{то} тримесечие спрямо посочените стойности в заявлението за утвърждаване на цената за II^{по} тримесечие на 2015 г. се изменят, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1% - намаляват приблизително със 17%;
- за газьол със съдържание на сяра 0.1% - намаляват приблизително с 15%.

В тази връзка, дружеството е посочило, че за III^{то} тримесечие на 2015 г. доставните цени на природния газ частично ще бъдат под влияние на по-ниските цени на алтернативните на природния газ горива на международните пазари – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0.1%. Това се дължи на намалението на цените на алтернативните горива през последните месеци. Влиянието е в резултат на договорното условие за индексирание на доставните цени, а именно 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 calorичност на природния газ 8 295 kcal/nm³.

От представената обосновка и приложените сертификати за качествените показатели на природния газ е видно, че calorичността на природния газ за II^{по} тримесечие на 2015 г. е по-висока в сравнение със същия период на предходната година. За сравнение, през м. април 2014 г. е била 8 168 kcal/nm³, през м. май 2014 г. – 8 180 kcal/nm³, през м. април 2015 г. същата е 8 238 kcal/nm³, а през м. май 2015 г. е 8 286 kcal/nm³, като тенденцията е за увеличение и през следващите месеци. Основанието за очакванията на дружеството е и по-високата calorичност на доставяния природен газ през периода 01 – 09 юни 2015 г., предхождащ внасянето на заявлението. В тази връзка, общественият доставчик прогнозира, че повишената calorичност на доставяния газ през III^{то} тримесечие на 2015 г. ще доведе до допълнителното заплащане с над 8\$/1000 nm³, съгласно условията на договора за доставка.

3. Видно от предложените от „Булгаргаз” ЕАД цени на входа на газопреносната мрежа, цените на природния газ от внос за вътрешния пазар по договора с ООО „Газпром экспорт” за покупка на природен газ намаляват с 15% спрямо цените от предишното тримесечие.

4. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от деветдесет дни, предхождащи внасянето на предложението за утвърждаване на цени (03.03.2015 г. до 31.05.2015 г.), е изчислен от дружеството в размер на 1.79023 лв. за 1 щатски долар. Същият, съпоставен с утвърдения от КЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, нараства със 7.75%. Предложеният от обществения доставчик курс на лева към щатския долар е изчислен в съответствие с нормативните изисквания на чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

5. Общото заявено от „Булгаргаз” ЕАД количество за доставка на природен газ за III^{то} тримесечие на 2015 г. по договора за доставка от внос за вътрешния пазар е в

размер на 447 318 хил. м³ и намалява със 160 494 хил. м³ спрямо предишното тримесечие, или намаление средно с 18%.

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^{то} тримесечие на 2015 г., въз основа на които са формирани прогнозните количества, съгласно разпоредбата на чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ.

За III^{то} тримесечие на 2015 г. „Булгаргаз“ ЕАД не заявява прогнозни количества природен газ, които да бъдат закупувани от местното добивно предприятие „Петрокелтик“ ООД поради изтичане срока на действие на сключения с това дружество договор.

б. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния за Р България е прогнозирана от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 2 947 826 евро за III^{то} тримесечие на 2015 г. В приложената обосновка, общественият доставчик заявява, че съгласно договореностите, годишният размер на разходите за пренос на природен газ през територията на Румъния е разпределен на равни месечни вноски. Във връзка с това, през отделните тримесечни периоди разходите за пренос са с различен размер и влияят върху цената на входа на газопреносната мрежа. През III^{то} тримесечие на 2015 г. разходите за пренос през територията на Румъния възлизат на 7.29\$/1000 nm³. Очакваните от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за пренос през Румъния отчитат и очакваните разходи, които ще заплаща „Овергаз Инк“ АД, съгласно действащото споразумение между двете дружества.

Съгласно чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ, върху цената на входа на газопреносните мрежи се изчислява и компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ в размер до 2 на сто в годишен аспект от утвърдената средна покупна цена на природния газ. Компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността обществена доставка на природен газ, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ, като не включва разходите на обществения доставчик за покупка на природен газ (чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ).

При изчисляването на тази компонента са взети предвид утвърдените на дружеството годишни условно-постоянни разходи (УПР) за 2015 г., които са в размер на 5 702 хил. лв. Тези разходи са разпределени пропорционално за всеки от периодите на изменение на цената на природния газ и възлизат на 1 426 хил. лв. за всяко тримесечие.

Съгласно чл. 17, ал. 10 от НРЦПГ, при изчисляването на тази компонента 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 периодичното изменение на цената на природния газ се отчита разликата между прогнозните и реално отчетените разходи за съхранение.

Съгласно Правилата за ползване на подземното газохранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“) на „Булгартрансгаз“ ЕАД, количествата за добив и нагнетяване през 2015 г. са договорени след обявяване на свободния капацитет на хранилището. Към заявлението е приложено уведомление за разпределен капацитет в ПГХ „Чирен“ от „Булгартрансгаз“ ЕАД (вх. рег. № БГ-24-00-794 от 28.04.2015 г. на „Булгаргаз“ ЕАД), от което е видно, че на обществения доставчик е предоставен свободен твърд капацитет за съхранение в ПГХ „Чирен“ за III^{то} тримесечие на 2015 г. в размер на 50 млн. м³, както и капацитет за нагнетяване и добив на природен газ по газови месеци.

В изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации, утвърден със Заповед № РД-16-1663 от 30.11.2012 г. на Министъра на икономиката, енергетиката и туризма, е представен график за нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“, според който на „Булгаргаз“ ЕАД е осигурен капацитет за нагнетяване на заявени количества

природен газ в размер на 225 млн. м³, за периода юни – октомври 2015 г., от които за III^{-то} тримесечие на 2015 г. – 138 млн. м³.

В съответствие с чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, възвръщаемостта за дейността „обществена доставка на природен газ“ 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^{-то} тримесечие на 2015 г. е в размер на 25 764 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.

В представената обосновка „Булгаргаз“ ЕАД отбелязва, че осъществява своята дейност чрез собствен и привлечен капитал. Поради натрупани финансови загуби, „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) е намалил основния капитал на дружеството със 192.10 млн. лв. през 2011 г., 2012 г. и 2014 г. Към момента основният капитал е в размер на 206 297 хил. лв. Към 30.04.2015 г. собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 183 837 хил. лв., за сравнение - 2014 г. е в размер на 208 882 хил. лв. Намалението се дължи на загуба в размер на 25 045 хил. лв. за текущата година.

Привлеченият капитал на обществения доставчик се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения и към 30.04.2015 г. е в размер на 277 927 хил. лв. Дългосрочните задължения на „Булгаргаз“ ЕАД са в размер на 45 373 хил. лв. и са основно по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Краткосрочните задължения на обществения доставчик към 30.04.2015 г. са в размер на 238 554 хил. лв. От тях 21 002 хил. лв. са по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и 4 646 хил. текущи задължения за пренос и съхранение към „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД дължи на БЕХ ЕАД 207 хил. лв. по просрочени задължения по договори за управление и контрол и 41 416 хил. лв. за получен краткосрочен заем. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 155 892 хил. лв.

Съгласно разпоредбите на чл. 13 от НРЦПГ, Комисията определя норма на възвръщаемост за регулаторния период, която е равна на прогнозна среднопретеглена цена на капитала. Среднопретеглената цена на капитала е определената от Комисията целева норма на възвръщаемост на привлечения капитал и на собствения капитал на енергийното предприятие, претеглена според дела на всеки от тези източници на финансиране в определената целева структура на капитала. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала на обществения доставчик е определена с Решение № Ц-25 от 19.12.2014 г. на Комисията, и е в размер на 10.04% за регулаторния период.

Според представените справки от дружеството, възвръщаемостта на активите за III^{-то} тримесечие на 2015 г. е в размер на 2 627 хил. лв.

Резултатите от извършения анализ на подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-197 от 16.06.2015 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 126 от 18.06.2015 г., по т. 1. Приетият доклад за цената на природния газ за III^{-то} тримесечие на 2015 г. съдържа следните корекции:

1. Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е изчислена с прогнозна калоричност в размер на 8 280 kcal/nm³, въз основа на средната калоричност по отчетни данни, отнасящи се за месеците април и май на текущата година, и средната калоричност за деветте дни на месец юни на 2015 г.

От представените сертификати за качество е видно, че отчетната калоричност на природния газ на ГИС 1 Исакча е за: месец април - 8 237 kcal/nm³ и месец май - 8 287 kcal/nm³. На ГИС 1 Негру вода калоричността е 8 239 kcal/nm³ за месец април и 8 286 kcal/nm³ за месец май 2015 г. Дневни сертификати за качество на природния газ са

представени от дружеството за ГИС 1 Исакча за периода 01 – 09 юни 2015 г., като средната калоричност на природния газ за този период е в размер на 8 317 kcal/nm³.

2. Тримесечната сума на променливите разходи е в размер на 116 хил. лв. за III^{то} тримесечие на 2015 г.

Съгласно чл. 17, ал. 10, изречение второ от НРЦПГ, при периодичното изменение на цената на природния газ се отчита разликата между прогнозните и реално отчетените разходи за съхранение при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка на природен газ”. От анализа на прогнозните (400 хил. лв.) и отчетни променливи разходи за I^{во} тримесечие на 2015 г. (116 хил. лв.) е установено, че разликата е в размер на 284 хил. лв. Предложената стойност в размер на 400 хил. лв. на променливите разходи за III^{то} тримесечие на 2015 г. е намалена с тази разлика.

Вследствие на тази корекция и промяната на цената на входа на газопреносната мрежа, оборотният капитал за III^{то} тримесечие на 2015 г. е в размер на 25 686 хил. лв., изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Възвръщаемостта на активите за III^{то} тримесечие на 2015 г. е в размер на 2 619 хил. лв.

3. Стойността на компонентата за дейността „обществена доставка на природен газ” е в размер на 9.30 лв./1000 nm³, или 2.0396% от цената на входа на газопреносната мрежа.

4. Включена е отрицателна корекция в размер на 0.80 лв./1000 nm³ при изчисляването на цената на природния газ за III^{то} тримесечие на 2015 г.

Съгласно чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ, при утвърждаване на периодичните изменения на цените при установяване на разлика между прогнозните и отчетените количества природен газ и съответните разходи за доставката му от предходен ценови период, цените могат да бъдат изменени с тази разлика през следващи ценови периоди.

Въз основа на предоставените от „Булгаргаз“ ЕАД отчетни данни е изчислена положителна разлика между прогнозните и отчетените количества природен газ и съответните разходи за доставката му към края на I^{во} тримесечие на 2015 г.

Дружеството е представило отчетни данни за закупените количества природен газ, за извършените разходи през месеците април и май и прогнозни такива за месец юни 2015 г. „Булгаргаз“ ЕАД прогнозира отрицателна разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ за вътрешния пазар за II^{во} тримесечие на 2015 г. След представяне на отчетни данни за месец юни 2015 г. може да се установи наличието и размера на разликата между прогнозни и отчетни стойности на разходите за доставка на природен газ за II^{во} тримесечие на 2015 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ е проведено открито заседание на 22.06.2015 г., на което представителите на „Булгаргаз” ЕАД са направили възражения по оповестения доклад. В писмо с вх. № Е-15-20-20 от 22.06.2015 г. дружеството е изложило писмена обосновка на възраженията си, като е представило допълнителни писмени доказателства.

Общественият доставчик не приема предложението в доклада за III^{то} тримесечие на 2015 г. да бъде утвърдена цена на природния газ в размер на 484.26 лв./1000 nm³ – намаление в сравнение с действащата цена с 39.46 лв./1000 nm³ или със 7.53%, като посочва следните аргументи:

1. Предложената в доклада цена е изчислена при калоричност 8 280 kcal/nm³ въз основа на отчетни данни за месеците април и май и деветте дни на месец юни 2015 г. „Булгаргаз“ ЕАД не приема този подход, като счита, че той не отчита реалното равнище на показателя калоричност, както и действителното му влияние върху цената на природния газ. В тази връзка общественият доставчик е приложил дневни актове за качествените показатели на природния газ, доставен на ГИС „Исакча” и ГИС „Негру вода” за периода 01.06 - 19.06.2015 г. Според „Булгаргаз“ ЕАД приложените дневни

актове доказват и обосновават калоричността, приложена от дружеството при формирането на цената, която за посочения период е средно 8 353 kcal/nm³, а към 20.06.2015 г. е над 8 400 kcal/nm³.

Общественият доставчик предлага КЕВР да отчете и обстоятелството, че тази документирана калоричност, която е по-висока от разчетената от „Булгаргаз“ ЕАД в предложената цена, ще доведе до допълнително увеличение на доставните цени на природния газ с 2\$/1000 nm³, съответно до увеличаване на предложената от дружеството цена допълнително с 3-4 лв./1000 nm³.

2. „Булгаргаз“ ЕАД счита, че се е съобразило с разпоредбата на чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ относно определяне на компонентата по ал. 6, както и с разпоредбата на чл. 17, ал. 10. Дружеството заявява, че резултатите от модела за изчисляване на компонентата, с отразени отчетни променливи разходи, в т.ч. за съхранение, количества природен газ и цена на вход, които се отразяват в модела за изчисляване на разликата по ал. 12, са представени в Комисията. Според обществения доставчик, отчетният размер на компонентата за I^{BO} тримесечие на 2015 г. е изчислен при отчитане на фактическите променливи разходи за съхранение, фактически количества природен газ и цена на вход на газопреносната мрежа, и е отчетен в представения модел за изчисляване на разликата по чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ.

Предвид гореизложеното, дружеството възразява срещу предложената в доклада „отрицателна корекция“ в размер на 0.80 лв./1000 nm³.

В резултат на извършения анализ, Комисията приема, че изложените от обществения доставчик аргументи по т. 1 са обосновани, предвид допълнително представените сертификати, удостоверяващи калоричността на природния газ за периода 10.06 - 19.06.2015 г. Отчитайки представените данни, Комисията приема, че прогнозните цени на природния газ по договора с ООО „Газпром экспорт“ за доставка от внос за вътрешния пазар следва да бъдат изчислени с осреднена стойност на калоричността в размер на 8 292 kcal/nm³, съобразена с тенденцията за нарастване на калоричността през летните месеци. В тази връзка цената на входа на газопреносната мрежа е преизчислена.

Комисията не приема изложените от „Булгаргаз“ ЕАД възражения по т. 2. Същите са необосновани, като дружеството не е представило писмена обосновка, съдържаща конкретни данни и изчисления в подкрепа на направените твърдения.

В съответствие с разпоредбата на чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ разходите, въз основа на които е изчислена корекцията, не включват разходи, формиращи компонентата за дейността „обществена доставка на природен газ“ по чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ.

След допълнителен анализ на представените отчетни данни за I^{BO} тримесечие и месеците април и май 2015 г., както и представените прогнозни отчетни данни за месец юни 2015 г., се установява значителен размер на очакваната положителна разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставката на природен газ за първото полугодие на 2015 г.

Предвид изложеното и с оглед спазване на принципите на ценово регулиране по чл. 31 и чл. 23, в частност принципа по чл. 23, т. 4 от ЗЕ, Комисията определя корекция в размер на 1.45 лв./1000 nm³, представляваща част от очакваната положителна разлика в края на първото полугодие на 2015 г.

Въз основа на гореизложеното, при определяне на цената на природния газ за III^{TO} тримесечие на 2015 г. са направени следните корекции:

1. Прогнозната калоричност на природния газ е 8 292 kcal/nm³ при изчисляване на цената на входа на газопреносната мрежа;

2. Оборотният капитал е 25 721 хил. лв., изчислен като 1/8 от тримесечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията;

3. Възвръщаемостта на активите за III^{то} тримесечие на 2015 г. е 2 623 хил. лв.;

4. Стойността на компонентата за дейността „обществена доставка на природен газ” е 9.31 лв./1000 nm³ или 2.0385% от цената на входа на газопреносната мрежа за III^{то} тримесечие на 2015 г. С така изчисления процент и предвид утвърдените проценти на компонентата за I^{во} и II^{во} тримесечие на 2015 г., процентът на компонентата за дейността „обществена доставка на природен газ” в годишен аспект – 1.9230%, остава до 2 на сто в съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ.

5. Отрицателната корекция е 1.45 лв./1000 nm³ съгласно чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ.

В резултат на гореизложените аргументи, Комисията приема, че разходите за закупуване на природен газ по договора за внос на природен газ за вътрешния пазар, с включени транзитни такси през територията на Р Румъния, възлизат на 204 278 хил. лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 456.67 лв./1000 nm³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за III^{то} тримесечие на 2015 г. в размер на 447 318 хил. м³:

$$204\ 278\ 303 : 447\ 318 = 456.67 \text{ лв./1000 nm}^3$$

Съгласно 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 на природен газ” в размер на 9.31 лв./1000 nm³:

$$456.67 + 9.31 = 465.98 \text{ лв./1000 nm}^3$$

На основание чл. 17, ал. 12 от НРЦПГ, от така изчислената цена на природния газ в размер на 465.98 лв./1000 nm³ се изважда стойността на корекцията в размер на 1.45 лв./1000 nm³:

$$465.98 - 1.45 = 464.53 \text{ лв./1000 nm}^3$$

Към така изчислената цена в размер на 464.53 лв./1000 nm³ се добавя цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³:

$$464.53 + 19.73 = 484.26 \text{ лв./1000 nm}^3$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления цената за III^{то} тримесечие на 2015 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 484.26 лв./1000 nm³ или 52.05 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Посочената по-горе цена на природния газ е по-ниска с 39.46 лв./1000 nm³, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-13 от 30.03.2015 г. на КЕВР цена за II^{во} тримесечие на 2015 г., а именно: цената от 523.72 лв./1000 nm³ намалява на 484.26 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС), или намаление със 7.53%.

Към така определената цена в размер на **484.26 лв./1000 nm³**, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ през III^{то} тримесечие на 2015 г., се добавя 7.72 лв./1000 nm³ като цена за пренос на природен газ по газопреносна мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД, или образуваната цена е в размер на **491.98 лв./1000 nm³** или 52.88 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, 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 01.07.2015 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 484.26 лв./1000 nm³ (52.05 лв./MWh) без акциз и ДДС;

2. Пределна цена, по която общественият доставчик продава природен газ на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 491.98 лв./1000 nm³ (52.88 лв./MWh) без акциз и ДДС.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четиринадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
Н. ГЕОРГИЕВ