

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 33
от 30.09.2015 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.09.2015 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-25 от 10.09.2015 г., подадено от „Булгаргаз” ЕАД, за утвърждаване на цена за IV^{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 23.09.2015 г. открито заседание, установи следното:

„Булгаргаз” ЕАД е подало в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-25 от 10.09.2015 г. за утвърждаване на цена за IV^{то} тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители 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-20 от 26.06.2015 г. на КЕВР за III^{то} тримесечие на 2015 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 484.26 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-182 от 11.09.2015 г. на председателя на КЕВР.

С подаденото заявление „Булгаргаз” ЕАД предлага за IV^{то} тримесечие на 2015 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ в размер 415.20 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС), т.е. намаление в сравнение с действащата цена с 69.06 лв./1000 nm³ или с 14.26%. Цената включва компонента за дейността „обществена доставка на природен газ“ в размер на 1.8778% - 7.29 лв./1000 nm³.

Към заявлението „Булгаргаз” ЕАД е представило и обосновка на факторите, формиращи цената на природния газ за IV^{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 IV^{-то} тримесечие на 2015 г. спрямо посочените стойности в заявлението за утвърждаване на цената за III^{-то} 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 13%.

В тази връзка, дружеството посочва, че за IV^{-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. Това влияние 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.

При отчитане на тези договорни условия, осреднените съгласно договора цени на алтернативните горива, които формират доставните цени на природния газ през IV^{-то} тримесечие на 2015 г. ще са с около 10-13% (около 50 \$/тон) по-ниски от осреднените за същия период цени, формирали доставните цени за III^{-то} тримесечие на 2015 г. През IV^{-то} тримесечие на 2015 г., очакваните доставни цени ще бъдат с около 27 \$/1000 nm³ по-ниски от действащите доставни цени.

2. Цените по договора за доставка на природен газ между ООО „Газпром экспорт” и „Булгаргаз” ЕАД са изчислени от дружеството при калоричност на природния газ 8 300 kcal/nm³.

Влияние върху доставните цени оказва и калоричността на природния газ, която в сравнение с калоричността през същия период на предходната година е значително по-висока. За сравнение, през м. юли 2014 г. калоричността е била 8 186 kcal/nm³, м. август 2014 г. – 8 258 kcal/nm³, м. септември 2014 г. – 8 239 kcal/nm³. През същите месеци на 2015 г. калоричността на природния газ е съответно: през м. юли – 8 338 kcal/nm³, м. август – 8 327 kcal/nm³, като очакванията на дружеството са калоричността да се задържи около 8 300 kcal/nm³. В тази връзка, общественият доставчик прогнозира, че за калоричността на доставяния газ през IV^{-то} тримесечие на 2015 г. допълнителното заплащане, съгласно условията на договора за доставка, ще бъде около 7.5 – 8 \$/1000 nm³.

3. Предложените от „Булгаргаз” ЕАД цени за покупка на природния газ от внос за вътрешния пазар за IV^{-то} тримесечие на 2015 г. по договора с ООО „Газпром экспорт” са по-ниски с 15% спрямо утвърдените цени за предишното тримесечие.

4. Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от деветдесет дни, предхождащи внасянето на предложението за утвърждаване на цени (03.06.2015 г. - 31.08.2015 г.), е изчислен от дружеството в размер на 1.75900 лв. за 1 щатски долар. Същият, съпоставен с утвърдения от КЕВР валутен курс на лева към щатския долар за предходния ценови период, намалява с 1.74%. Предложението от обществения доставчик курс на лева към щатския долар е изчислен в съответствие с изискванията 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 IV^{-то} тримесечие на 2015 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 IV^{-то} тримесечие на 2015 г. е в размер на 780 978 000 nm³. По договора с ООО „Газпром экспорт”, за внос през газоизмервателни станции ГИС 1 Исакча и ГИС Негру вода № 2 и № 3 предвидените количества природен газ са 660 978 000 nm³, като се увеличават общо с 213 660 000 nm³ или средно с 56% спрямо предишното тримесечие. Останалите 120 000 000 nm³ природен газ, общественият доставчик предвижда да добие от подземно газохранилище ПГХ

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

6. Транзитната такса за транспортиране на природен газ през територията на Р Румъния за Р България е прогнозирана от „Булгаргаз“ ЕАД в размер на 2 878 155 евро за IV^{-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 IV^{-то} тримесечие на 2015 г. разходите за пренос през територията на Румъния възлизат на 4.91 \$/1000 nm³. Прогнозираните от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за пренос през Румъния отчитат и очакваните разходи, които ще заплаща „Овергаз Инк“ АД, съгласно действащото споразумение между двете дружества.

На основание 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 НРЦПГ, като не включва разходите на обществения доставчик за покупка на природен газ (чл. 17, ал. 6 и 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. Променливите разходи за IV^{-то} тримесечие на 2015 г. са прогнозирани в размер на 400 хил. лв.

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 на газопреносната мрежа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и промяната на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за IV^{-то} тримесечие на 2015 г. е прогнозиран в размер на 38 117 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 за регулаторния период, която е равна на прогнозна среднопретеглена цена 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.

Възвръщаемостта на активите за IV^{-то} тримесечие на 2015 г. дружеството е прогнозирано в размер на 3 867 хил. лв.

В представената обосновка „Булгаргаз“ ЕАД отбелязва, че осъществява своята дейност чрез собствен и привлечен капитал. Към 31.07.2015 г. собственият капитал на дружеството е в размер на 180 220 хил. лв., за сравнение за 2014 г. е бил в размер на 208 882 хил. лв. Намалението се дължи на загуба в размер на 27 571 хил. лв. за текущата година.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения и към 31.07.2015 г. е в размер на 248 541 хил. лв. Дългосрочните задължения на „Булгаргаз“ ЕАД са в размер на 56 395 хил. лв. и са основно по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 46 762 хил. лв. и получен заем от „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) в размер на 9 556 хил. лв. Краткосрочните задължения на обществения доставчик към 31.07.2015 г. са в размер на 192 146 хил. лв. От тях 14 937 хил. лв. са по споразумения за разсрочване на

задължения за пренос и съхранение на природен газ и 5 531 хил. лв. текущи задължения за пренос и съхранение към „Булгартрансгаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД дължи 312 хил. лв. на БЕХ ЕАД за просрочени задължения по договори за управление и контрол и 22 218 хил. лв. за получен краткосрочен заем. Данъчните задължения на дружеството са в размер на 143 296 хил. лв.

Предложената от „Булгаргаз“ ЕАД стойност на компонентата за дейността „обществена доставка на природен газ“ е в размер на 7.29 лв./1000 nm³, или 1.8778% от цената на входа на газопреносната мрежа и е изчислена съгласно нормативните изисквания. Процентът на компонентата в годишен аспект е 1.7941% и остава до 2 на сто в съответствие с чл. 17, ал. 6 от НРЦПГ.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-270 от 15.09.2015 г., който е разгледан и приет от Комисията с решение по Протокол № 183 от 17.09.2015 г., т. 5. Докладът е публикуван на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбата на чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ е проведено открито заседание на 23.09.2015 г., на което представителите на „Булгаргаз“ ЕАД са заявили, че приемат оповестения доклад без възражения.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, Комисията приема, че ценообразуващите елементи са изчислени съгласно нормативните изисквания и са икономически обосновани.

Въз основа на гореизложеното, 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 303 160 хил. лв.

Цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в размер на 388.18 лв./1000 nm³ и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за IV^{то} тримесечие на 2015 г., които са в размер на 780 978 000 nm³:

$$303\ 160\ 040 : 780\ 978 = 388.18\ \text{лв./1000 nm}^3$$

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“, която е в размер на 7.29 лв./1000 nm³.

$$388.18 + 7.29 = 395.47\ \text{лв./1000 nm}^3$$

Към така изчислената цена в размер на 395.47 лв./1000 nm³ се добавя цената за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19.73 лв./1000 nm³.

$$395.47 + 19.73 = 415.20\ \text{лв./1000 nm}^3$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления цената за IV^{то} тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик да продава природния газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа е в размер на 415.20 лв./1000 nm³ или 44.63 лв./MWh (без акциз и ДДС).

Посочената по-горе цена е по-ниска с 69.06 лв./1000 nm³, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-20 от 26.06.2015 г. на КЕВР цена за III^{то} тримесечие на 2015 г., а именно: цената от 484.26 лв./1000 nm³ намалява на 415.20 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС), или намаление с 14.26%.

Към така определената цена в размер на 415.20 лв./1000 nm³, по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ през IV^{то} тримесечие на 2015 г. се добавя 7.72 лв./1000 nm³, като цена за пренос на природен газ по мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД или образуваната цена е в размер на 422.92 лв./1000 nm³ или 45.46 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

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.10.2015 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 415.20 лв./1000 nm³ (44.63 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 422.92 лв./1000 nm³ или 45.46 лв./MWh (без акциз и ДДС).

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
Н. ГЕОРГИЕВ