



РЕШЕНИЕ

№ Ц – 24
от 18.10.2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 18.10.2017 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-576 от 31.08.2017 г. относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Костинбродгаз“ ООД за територията на община Костинброд, събраните данни от проведените на 25.09.2017 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Със Заповед № З-Е-132 от 23.08.2017 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е сформирана работна група, която да извърши проучване относно действащите ценови и регулаторни периоди на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД, анализ относно наличието на предпоставки за извършване на корекция на необходими им приходи и цени за следващ ценови период от регулаторния период, както и анализ с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период, на съответните дружества. Посочената заповед е във връзка с решение по Протокол № 172 от 10.08.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 04.08.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Аресгаз“ АД, „Газинженеринг“ ООД, „Каварна газ“ ООД, „Костинбродгаз“ ООД и „Овергаз Мрежи“ АД.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 8 и т. 12 от ЗЕ, съответно на чл. 2, т. 2 и т. 3 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата), на регулиране от КЕВР подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи (ГРМ) и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи. Методите за регулиране на цените, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложенията за цените и утвърждаването на цените са определени в НРЦПГ.

Цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи се регулират от КЕВР чрез прилагане на метода „горна граница на цени“, при който Комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от НРЦПГ (чл. 3, ал. 2, т. 2 от Наредбата). Годишните корекции, които могат да бъдат извършени при регулиране на цените чрез посочения метод са регламентирани в чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, в т.ч. със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

Глава четвърта от НРЦПГ регламентира реда за утвърждаване, определяне и изменение на цените. В тази връзка, съгласно разпоредбата на чл. 31, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия, спрямо които се прилага методът „горна граница на цени“, подават заявление за утвърждаване на изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период. Заявлението

се подава не по-късно от 3 месеца преди изтичането на предходния ценови период (чл. 31, ал. 2 от НРЦПГ).

Във връзка с горното, с писмо с изх. № Е-15-00-4 от 13.06.2017 г. КЕВР е информирала газоразпределителните дружества (ГРД) относно изискванията на горечитираните разпоредби. ГРД са уведомени, че ако енергийно предприятие не е подало заявление за изменение на цени, Комисията може да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ, при регулиране на цените чрез метода на ценово регулиране „горна граница на цени“ могат да се извършат следните годишни корекции:

1. с инфлационен индекс (И) за предходна година на основата на данни от Националния статистически институт съобразно влиянието му върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) и коефициент за подобряване на ефективността „Х“ при спазване на принципите на чл. 23 и 31 от ЗЕ;

2. с показатели въз основа на изпълнението (качество на природния газ, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от Комисията целеви показатели;

3. със стойността на разликата между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

Според данни на Националния статистически институт, годишната инфлация за периода м. януари 2016 г. – м. декември 2016 г. е 0.1%, което е пренебрежимо малък процент, за да даде отражение в получените от ГРД приходи. Коефициентът за подобряване на ефективността „Х“ представлява целева величина и изразява относителното намаляване на разходите на енергийните предприятия за осъществяване на съответната лицензионна дейност (§1, т. 3 от ДР на НРЦПГ). Въз основа на наличните данни не може да се установи намаляване на разходите, свързани с лицензионната дейност на дружествата, поради което не е необходимо да бъде извършена и корекция с коефициент за подобряване на ефективността.

В чл. 25, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ е предвидена възможност за корекция с показатели въз основа на изпълнението (качество на природния газ, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от Комисията целеви показатели. Към настоящия момент не са налични такива утвърдени от Комисията целеви показатели.

С оглед преценка на необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за ГРД, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от НРЦПГ, е извършен анализ въз основа на наличните данни по отношение на „Костинбродгаз“ ООД включително от предоставени от дружеството отчети. „Костинбродгаз“ ООД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 в срока по ал. 2 от НРЦПГ. В тази връзка е налице формална предпоставка за извършване на преценка с оглед утвърждаване на корекция на необходимите приходи и цени съгласно чл. 37, ал. 3 от НРЦПГ.

С писмо с изх. № Е-15-40-13 от 16.08.2017 г. на Комисията от „Костинбродгаз“ ООД е изискано подробно описание на извършените инвестиции (лв.) в линейна част (разпределителни газопроводи и отклонения), съоръжения (без битови) и съоръжения за битови клиенти, отчетени през 2016 г., както и други инвестиции в нетекущи активи, свързани с лицензионните дейности. В указания срок „Костинбродгаз“ ООД не е предоставило изисканата допълнителна информация. За целите на корекциите са използвани данни от предоставения отчет и доклад за дейността на дружеството.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-576 от 31.08.2017 г. Докладът, както и проектът на решение за утвърждаване на изменение на утвърдените на дружеството цени са разгледани и приети от Комисията с решение по Протокол № 188 от 12.09.2017 г., по т. 3, и са публикувани на интернет страницата на Комисията. Съгласно разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 25.09.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад. В съответствие с разпоредбата на чл. 45, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и

водно регулиране и на нейната администрация, „Костинбродгаз“ ООД е уведомено за провеждане на заседанието с писмо на КЕВР с изх. № Е-15-40-15 от 13.09.2017 г., но не е изпратило свой представител за участие. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което не са присъствали представители на дружеството или представители на поканените заинтересовани лица. На обсъждането присъства инж. Огнян Винаров, пълномощник на движение „Граждански контрол“, който изрази позиция относно неизпълнението на инвестициите от дружествата в различни сектори и отбеляза необходимостта от задълбочено разглеждане на проблемите, свързани с неизпълнение на бизнес плановете и необходимостта от корекция на цените. В предоставения съгласно чл. 14, ал. 3 от ЗЕ 14-дневен срок за депозиране на становища, в КЕВР не са постъпили становища от „Костинбродгаз“ ООД или от заинтересовани страни.

След извършен преглед на данните, фактите и обстоятелствата, Комисията приема за установено следното:

„Костинбродгаз“ ООД е титуляр на лицензия № Л-211-08 от 25.09.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Костинброд за срок до 25.09.2041 г.

С Решение № БП-55 от 29.08.2016 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Костинбродгаз“ ООД за периода от 2016 г. до 2020 г. включително, за територията на община Костинброд.

С Решение № Ц-36 от 30.09.2016 г. Комисията е утвърдила, считано от 01.10.2016 г., на „Костинбродгаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Костинброд, за регулаторния период от 2016 г. до 2020 г. включително.

Дружеството е информирано за резултатите от проверката, извършена съгласно Заповед № З-Е-97 от 04.07.2017 г., чрез съставен двустранен протокол с № Г-И-03 от 19.07.2017 г., подписан от „Костинбродгаз“ ООД.

Направени са изчисления за установяване на разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, както и за установяване на разлики при ценообразуващите елементи, заложили в утвърдените на дружеството цени за текущия ценови период.

Разликите при изпълнението на инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения за дейност „разпределение на природен газ“ са посочени в Таблица № 1:

Таблица № 1

Инвестиции за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика
Газопроводи – линейна част и отклонения	хил. лв.	277	128	149
Небитови съоръжения	хил. лв.	25	10	15
Битови съоръжения	хил. лв.	17	12	5
Общо:	хил. лв.	319	150	169

Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в Таблица № 2:

Таблица № 2

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика
Промишлени	хил. м ³	8 286	5 126	3 160
Обществено-административни и търговски	хил. м ³	342	296	46
Битови	хил. м ³	660	733	-73
Общо:	хил. м³	9 288	6 155	3 133

Утвърдените на дружеството необходими годишни приходи за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 805 хил. лв. Съгласно предоставените от „Костинбродгаз“ ООД отчетни данни за същата година, то е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 536 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2016 г. е печалба в размер на 118 хил. лв.

Отражението на корекциите съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ в необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ е посочено в Таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	Утвърдени НГП по години			Коригирани НГП по години		
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени	хил. лв.	581	621	640	567	604	623
ОА и търговски	хил. лв.	73	78	83	71	76	81
Битови	хил. лв.	151	165	179	148	161	174
Общо:	хил. лв.	805	864	902	785	841	878

В съответствие с горесцитираната разпоредба от Наредбата, са извършени корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи на утвърдените с Решение № Ц-36 от 30.09.2016 г. цени, резултатите от тях са посочени в Таблица № 4:

Таблица № 4

Клиентски групи и подгрупи	Утвърдени цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Коригирани цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 м ³)	Разлика в лв./1000 м ³	Разлика в %
Промислени:				
до 20 хил. нм ³	107.32	104.68	-2.64	-2.46%
от 20 хил. нм ³ до 200 хил. нм ³	90.57	88.32	-2.25	-2.48%
от 200 хил. нм ³ до 1000 хил. нм ³	77.34	75.42	-1.91	-2.48%
над 1000 хил. нм ³	67.52	65.85	-1.67	-2.47%
метанстанции	74.57	72.72	-1.85	-2.47%
ОА и търговски:				
до 5 хил. нм ³	204.25	199.15	-5.10	-2.50%
от 5 хил. нм ³ до 20 хил. нм ³	188.38	183.72	-4.66	-2.47%
от 20 хил. нм ³ до 100 хил. нм ³	148.66	144.95	-3.71	-2.50%
над 100 хил. нм ³	111.72	108.92	-2.81	-2.51%
Битови	204.58	199.49	-5.09	-2.49%

Цените, по които дружеството, в качеството му на краен снабдител, продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цените за присъединяване следва да останат непроменени, тъй като установените разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи касаят единствено дейността „разпределение на природен газ“.

При изчисляване на цените в MWh е използвана средна горна граница на топлина на изгаряне 10,64 kWh за 1 м³ природен газ, измерена при условия (25°C/20°C).

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 3, чл. 25, ал. 2, т. 3 и чл. 37, ал. 3 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 01.11.2017 г., на „Костинбродгаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Костинброд, както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

1.1. За промишлени клиенти:

- до 20 хил. нм³ 104.68 лв./1000 нм³ (9.84 лв./MWh);
- от 20 хил. нм³ до 200 хил. нм³ 88.32 лв./1000 нм³ (8.30 лв./MWh);
- от 200 хил. нм³ до 1000 хил. нм³ 75.42 лв./1000 нм³ (7.09 лв./MWh);
- над 1000 хил. нм³ 65.85 лв./1000 нм³ (6.19 лв./MWh);

- метанстанции 72.72 лв./1000 нм³ (6.83 лв./MWh);

1.2. Обществено-административни и търговски клиенти:

- до 5 хил. нм³ 199.15 лв./1000 нм³ (18.72 лв./MWh);

- от 5 хил. нм³ до 20 хил. нм³ 183.72 лв./1000 нм³ (17.27 лв./MWh);

- от 20 хил. нм³ до 100 хил. нм³ 144.95 лв./1000 нм³ (13.62 лв./MWh);

- над 100 хил. нм³ 108.92 лв./1000 нм³ (10.24 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти 199.49 лв./1000 нм³ (18.75 лв./MWh).

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2017 г. – 841 хил. лв., за 2018 г. – 878 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2017 г. – 10 020 хил. нм³/г., за 2018 г. – 10 219 хил. нм³/г.;

Норма на възвръщаемост на капитал: 10.00%.

II. Всички останали утвърдени на „Костинбродгаз“ ООД действащи цени остават непроменени.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА