



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



РЕШЕНИЕ

№ Ц – 33

от 15.12.2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 15.12.2017 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-772 от 13.11.2017 г. относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Правецгаз 1“ АД за територията на община Правец, събраните данни от проведените на 22.11.2017 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Със Заповед № 3-Е-173 от 12.10.2017 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 „Балкангаз 2000“ АД, „Добруджа газ“ АД, „Камено-газ“ ЕООД, „Комекес“ АД, „Правецгаз 1“ АД, „Севлиевогаз-2000“ АД и „ТЕЦЕКО“ ЕООД, анализ относно наличието на предпоставки за извършване на корекция на необходимите 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 № 188 от 12.09.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 07.09.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на „Балкангаз 2000“ АД, „Добруджа газ“ АД, „Камено-газ“ ЕООД, „Комекес“ АД, „Правецгаз 1“ АД, „Севлиевогаз-2000“ АД и „ТЕЦЕКО“ ЕООД.

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 освен в случаите, когато Комисията по своя преценка одобрява методика за определяне на цена за достъп и пренос през преносна мрежа. 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).

С писмо с изх. № Е-15-00-4 от 13.06.2017 г. КЕВР е уведомила газоразпределителните дружества (ГРД) за изискванията на горесцитираните разпоредби. ГРД са информирани, 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.

С оглед преценка на необходимостта от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период, считано от 01.12.2017 г., от регулаторния период на „Правецгаз 1“ АД, е установено, че ГРД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за територията на община Правец, съгласно изискването на чл. 31, ал. 1 и в срока по ал. 2 от НРЦПГ. С оглед изложеното, 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.

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 чл. 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 върху 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 на ГРД, 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, по отношение на горепосоченото дружество.

Предвид възможността за корекция съгласно чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ, са

анализирани наличните данни, включително от предоставени отчети от ГРД, както и данните, съдържащи се в Доклад с вх. № Е-Дк-543 от 07.09.2017 г. за проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на газоразпределителни дружества, в т.ч. на „Правецгаз 1“ АД, относно планираните и отчетени инвестиции за 2016 г.

С писмо с изх. № Е-15-37-12 от 16.10.2017 г. Комисията е изисквала дружеството да представи 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. С писмо с вх. № Е-15-37-12 от 26.10.2017 г. „Правецгаз 1“ АД е предоставило изискваната информация.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-772 от 13.11.2017 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на изменение на утвърдените на дружеството цени са разгледани и приети от КЕВР с решение по Протокол № 238 от 16.11.2017 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 22.11.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което упълномощения представител на „Правецгаз 1“ АД е заявил, че е съгласен с данните, представени в доклада. Представителят на „Правецгаз 1“ АД счита, че на дружеството следва да бъдат признавани направените разходи за незавършено строителство, за което не е издаден акт образец 16. Комисията не приема изложеното за основателно, тъй като съгласно чл. 12, ал. 3, т. 1 от НРЦПГ, в признатата стойност на нетекущите активи не се включват разходи за придобиване на активи под формата на незавършено строителство. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 22.11.2017 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, с участието на представители на дружеството.

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

„Правецгаз 1“ АД е титуляр на лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, за срок до 24.01.2021 г.

С Решение № БП-58 от 03.11.2016 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Правецгаз 1“ АД, за периода 2016-2020 г. включително, за територията на община Правец.

С Решение № Ц-40 от 30.11.2016 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.12.2016 г., на „Правецгаз 1“ АД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Правец, за регулаторния период от 2016 г. до 2020 г. включително.

С оглед установяване на разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции на основата на достоверни данни за нетекущите активи, са направени изчисления, като 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 БП - Отчет
Газопроводи – линейна част и отклонения	хил. лева	51	0	51
Съоръжения без битови	хил. лева	12	0	12
Съоръжения битови	хил. лева	8	14	-6
Общо:	хил. лева	71	14	57

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

Таблица № 2

Групи клиенти	Утвърдени НГП (хил. лв.)					Коригирани НГП (хил. лв.)				
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Промислени	24	32	35	37	39	24	32	34	36	38
Обществено-административни и търговски	190	193	186	184	182	186	189	183	181	178
Битови	60	74	85	92	98	59	73	83	90	96
Общо	274	300	306	313	318	269	294	300	307	313

Утвърдените необходими годишни приходи на дружеството за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 274 хил. лв. Съгласно предоставените от „Правецгаз 1“ АД отчетни данни за същата година, дружеството е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 228 хил. лв. Финансовият резултат на ГРД за 2016 г. е печалба в размер на 22 хил. лв.

Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в Таблица № 3, като с получената разлика не се извършва корекция.

Таблица № 3

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика БП-Отчет
Промислени	хил. м ³	320	295	25
Обществено-административни и търговски	хил. м ³	1080	1063	17
Битови	хил. м ³	461	422	39
Общо:	хил. м³	1861	1780	81

В резултат на извършените корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи, и изменените НГП, утвърдените на „Правецгаз 1“ АД цени се изменят, както е посочено в Таблица № 4:

Таблица № 4

Клиентски групи	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 (лв./1000 м ³)	Разлика %
Промислени	92,07	90,36	-1,71	-1,86%
Обществено-административни и търговски	168,99	165,85	-3,14	-1,86%
Битови	167,41	164,31	-3,10	-1,85%

Цените, по които дружеството, в качеството му на краен снабдител, продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ, както и цените за присъединяване към ГРМ 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 (25⁰C/20⁰C).

Предвид горното и 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

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 01.01.2018 г., на „Правецгаз 1“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Правец, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти: 90,36 лв./1000 нм³ (8,49 лв./MWh);

1.2. Обществено-административни и търговски клиенти: 165,85 лв./1000 нм³ (15,59 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти 164,31 лв./1000 нм³ (15,44 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи: за 2017 г. – 294 хил. лв., за 2018 г. – 300 хил. лв., за 2019 г. – 307 хил. лв., за 2020 г. – 313 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2017 г. – 1910 хил. нм³/г., за 2018 г. – 1960 хил. нм³/г., за 2019 г. – 1995 хил. нм³/г., за 2020 г. – 2035 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала – 7.78%.

II. Всички останали утвърдени на „Правецгаз 1“ АД 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