



РЕШЕНИЕ

№ Ц – 32

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-773 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 „Комекес“ АД за територията на община Самоков, 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 горецитираните 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 „Комекес“ АД, е установено, че ГРД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за територията на община Самоков, 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 „Комекес“ АД, относно планираните и отчетени инвестиции за 2016 г.

С писмо с изх. № Е-15-29-14 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-15-29-14 от 24.10.2017 г. „Комекес“ АД е предоставило изискваната информация.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-773 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. 4 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 упълномощеният представител на „Комекес“ АД е заявил, че е съгласен с констатациите в доклада и е пояснил, че заложените в одобрения бизнес план инвестиции не са осъществени, тъй като предвидени за газификация големи обекти са спрени от инвеститорите. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, с участието на представители на дружеството. В предоставения съгласно чл. 14, ал. 3 от ЗЕ 14-дневен срок за депозиране на становища, в КЕВР не са постъпили становища по проекта на решение.

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

„Комекес“ АД е титуляр на лицензия № Л-174-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-174-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Самоков за срок до 17.12.2039 г.

С Решение № БП-60 от 06.10.2015 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Комекес“ АД, за периода 2014-2018 г. включително, за територията на община Самоков.

С Решение № Ц-37 от 09.11.2015 г. Комисията е утвърдила, считано от 01.12.2015 г., на „Комекес“ 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 Самоков, при регулаторен период до 2018 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. лв.	2512,756	486,814	2025,942
Съоръжения без битови	хил. лв.	67,184	14,218	52,966
Съоръжения битови	хил. лв.	28,500	52,526	-24,026
Общо	хил. лв.	2608,440	553,558	2054,882

Планираните за 2016 г. инвестиции в други нетекущи активи, свързани с лицензионната дейност на дружеството са в размер на 24,66 хил. лв., а извършените са 59,173 хил. лв., като разликата е 34,513 хил. лв. Планираните инвестиции в нетекущи нематериални активи за същата година са в размер на 0,918 хил. лв., изпълнени са 1,920 хил. лв., като разликата е 1,002 хил. лв. С тези разлики са извършени корекции на инвестициите в други нетекущи активи и в нетекущи нематериални активи. Общата сума на инвестициите за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, извършени от дружеството през 2016 г е 615 хил. лв. Отражението на корекциите по чл. 25, ал. 2, т. 3 от НРЦПГ в необходимите годишни приходи (НГП) за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ е посочено в Таблица № 2:

Таблица № 2

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.	287	303	325	238	258	292
Обществено-	хил. лв.	866	1170	1779	711	991	1590

административни и търговски							
Битови	хил. лв.	284	324	423	233	275	378
Общо	хил. лв.	1437	1798	2527	1182	1524	2260

Утвърдените необходими годишни приходи на дружеството за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 1437 хил. лв. Съгласно предоставените от „Комекес“ АД отчетни данни за същата година, дружеството е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 1550 хил. лв. Финансовият резултат на ГРД за 2016 г. е печалба в размер на 535 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
Промишлени	хил. м ³	3924	4473	-549
Обществено-административни и търговски	хил. м ³	4854	4254	600
Битови	хил. м ³	1321	1487	-166
Общо	хил. м³	10 099	10 214	-115

В резултат на извършените корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи, и изменените НГП, утвърдените на „Комекес“ АД цени се изменят, както е посочено 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 (лв./1000 м ³)	Разлика %
Промишлени клиенти				
до 20 000 нм ³ /год. вкл.	170,86	161,40	-9,46	-5,54%
от 20 000 нм ³ до 100 000 нм ³ /год. вкл.	126,16	120,50	-5,66	-4,49%
от 100 000 нм ³ до 1 000 000 нм ³ /год. вкл.	80,18	73,27	-6,91	-8,62%
над 1 000 000 нм ³ /год.	59,76	55,01	-4,74	-7,94%
ОА и търговски клиенти				
до 5000 нм ³ /год. вкл.	229,01	210,13	-18,88	-8,24%
от 5000 нм ³ до 20 000 нм ³ /год. вкл.	223,37	202,01	-21,35	-9,56%
от 20 000 нм ³ до 100 000 нм ³ /год. вкл.	206,53	185,03	-21,50	-10,41%
от 100 000 нм ³ до 200 000 нм ³ /год. вкл.	194,27	175,11	-19,16	-9,86%
над 200 000 нм ³ /год.	167,06	150,52	-16,54	-9,90%
Битови клиенти	219,08	199,94	-19,14	-8,74%

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 (25°C/20°C).

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 „Комекес“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Самоков, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти:

- до 20 000 нм³/год. вкл. – 161,40 лв./1000 нм³ (15,17 лв./MWh);
- от 20 000 нм³ до 100 000 нм³/год. вкл. – 120,50 лв./1000 нм³ (11,33 лв./MWh);
- от 100 000 нм³ до 1 000 000 нм³/год. вкл. – 73,27 лв./1000 нм³ (6,89 лв./MWh);
- над 1 000 000 нм³/год. – 55,01 лв./1000 нм³ (5,17 лв./MWh).

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти:

- до 5000 нм³/год. вкл. – 210,13 лв./1000 нм³ (19,75 лв./MWh);
- от 5000 нм³ до 20 000 нм³/год. вкл. – 202,01 лв./1000 нм³ (18,99 лв./MWh);
- от 20 000 нм³ до 100 000 нм³/год. вкл. – 185,03 лв./1000 нм³ (17,39 лв./MWh);
- от 100 000 нм³ до 200 000 нм³/год. вкл. – 175,11 лв./1000 нм³ (16,46 лв./MWh);
- над 200 000 нм³/год. – 150,52 лв./1000 нм³ (14,15 лв./MWh).

1.3. За битови клиенти – 199,94 лв./1000 нм³ (18,79 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи: за 2017 г. – 1524 хил. лв., за 2018 г. – 2260 хил. лв.

Количества природен газ: за 2017 г. – 10 729 хил. нм³/г., за 2018 г. – 11 442 хил. нм³/г.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 10,91%.

II. Всички останали утвърдени на „Комекес“ АД действащи цени остават непроменени.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА