



РЕШЕНИЕ

№ Ц – 3

от 16.01.2018 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 16.01.2018 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-845 от 05.12.2017 г. относно анализ на наличните данни с оглед утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, и събраните данни от проведените на 22.12.2017 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Със Заповед № 3-Е-183 от 03.11.2017 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 „Газо-енергийно дружество – Елин Пелин“ ЕООД, „Газтрейд Сливен“ ЕООД, „КарловоГаз“ ООД, „Кнежа-газ“ ООД, „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, „Консорциум Троян Газ“ АД, „Неврокоп-газ“ АД, „Примагаз“ АД, „Свиленград-газ“ АД, „Си Ен Джи Марица“ ООД и „Ситигаз България“ ЕАД, анализ относно необходимост от корекция на необходимите приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период за дружествата, които не са подали заявления съгласно изискванията на чл. 31 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ, Наредбата), 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 № 218 от 18.10.2017 г., т. 1 на КЕВР, с което е приет Доклад с вх. № Е-Дк-681 от 11.10.2017 г. относно проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на горесцитираните дружества.

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 01.07.2017 г., от регулаторния период на „Примагаз“ АД, е установено, че ГРД не е подало заявление за утвърждаване изменението на коригирани необходими приходи и/или цени за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, 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-681 от 11.10.2017 г. за проверка на изпълнението на показателите на одобрените бизнес планове на ГРД, в т.ч. на „Примагаз“ АД, относно планираните и отчетени инвестиции за 2016 г.

С писмо с изх. № Е-15-21-17 от 06.11.2017 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-15-21-17 от 13.11.2017 г. „Примагаз“ АД е предоставило изискваната информация.

Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-845 от 05.12.2017 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 № 270 от 08.12.2017 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 22.12.2017 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което не е присъствал представител на „Примагаз“ АД. 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 и поканените заинтересовани лица. В предоставения съгласно чл. 14, ал. 3 от ЗЕ 14-дневен срок в КЕВР не са постъпили становища по проекта на решение.

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

„Примагаз“ АД е титуляр на лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-153-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за срок до 17.12.2036 г. С Решение № БП-36 от 20.05.2015 г. на КЕВР е одобрен бизнес план на „Примагаз“ АД за периода от 2014 г. до 2018 г. включително. С Решение № Ц-19 от 15.06.2015 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.07.2015 г., на „Примагаз“ 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 Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, 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	лв.	200 200	81 868	118 332
Небитови съоръжения	лв.	23 600	18 865	4735
Битови съоръжения	лв.	5000	16 359	-11 359
Общо	лв.	228 800	117 092	111 708

Освен инвестициите в газоразпределителна мрежа и съоръжения, дружеството е извършило през 2016 г. инвестиции и в „други нетекущи материални активи“ на стойност 11 663 лв. и в дълготрайни нематериални – на стойност 13 796 лв., свързани с дейността „разпределение на природен газ“, които са отчетени при извършването на корекциите. Общата сума на извършените от дружеството инвестиции в нетекущи активи за 2016 г. е 142 552 лв.

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 по години (лв.)			Коригирани НГП по години (лв.)		
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Промислени	552 319	578 237	622 382	548 707	575 043	618 966
ОА и търговски клиенти	464 975	483 333	516 139	461 830	480 579	513 226
Битови	173 136	189 759	213 352	171 957	188 675	212 149
Общо	1 190 431	1 251 330	1 351 872	1 182 493	1 244 298	1 344 341

Утвърдените необходими годишни приходи на дружеството за 2016 г. за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 1190 хил. лв. Съгласно предоставените от „Примагаз“ АД отчетни данни за същата година, дружеството е получило приходи от продажба на природен газ в размер на 960 хил. лв. Финансовият резултат на дружеството за 2016 г. е загуба в размер на 191 хил. лева.

Разликите при изпълнението на планираната консумация са посочени в Таблица № 3, като с получената разлика, съгласно нормативната уредба не е извършена корекция.

Таблица № 3

Консумация по групи клиенти за 2016 г.	Мярка	Бизнес план	Отчет	Разлика БП-Отчет
Промислени	хил. м ³	6650	6209	441
ОА и търговски клиенти	хил. м ³	2650	1989	661
Битови	хил. м ³	753	351	402
Общо	хил. м³	10 053	8549	1906

В резултат на извършените корекции с разликите между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи, и изменените НГП, утвърдените на „Примагаз“ АД цени се променят, 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	86,13	85,85	-0,28	-0,33%
ОА и търговски	196,72	196,06	-0,66	-0,34%
Битови	237,80	236,93	-0,87	-0,37%

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 остават непроменени, тъй като установените разлики между прогнозираните и отчетените инвестиции в нетекущи активи касаят единствено дейността „разпределение на природен газ“.

При трансформиране на енергийната стойност на единица обем природен газ за изчисляване на цените в MWh е използвана представителна калоричност в размер на 10,563 kWh за 1 м³ природен газ.

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 01.02.2018 г., на „Примагаз“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти – 85,85 лв./1000 нм³ (8,13 лв./MWh);

1.2. За обществено-административни и търговски – 196,06 лв./1000 нм³ (18,56 лв./MWh);

1.3. За битови клиенти – 236,93 лв./1000 нм³ (22,43 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи – за 2017 г. – 1244 хил. лв., за 2018 г. – 1344 хил. лв.

Количества природен газ – за 2017 г. – 10 523 хил. нм³/г., за 2018 г. – 11 025 хил. нм³/г.

Норма на възвръщаемост на капитала – 9,78%.

II. Всички останали утвърдени на „Примагаз“ 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