

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

София 1000, бул. „Княз Ал. Дондуков” № 8-10, тел.: 02/988 24 98, 02/935 96 13, факс: 02/988 87 82

РЕШЕНИЕ

№ Ц – 31

от 17.09.2015 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 17.09.2015 г., като разгледа подадените от „Черноморска технологична компания” АД заявления за утвърждаване на пределни цени за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” по групи и подгрупи клиенти и цени за присъединяване по групи и подгрупи клиенти за територията на община Хисаря, както и събраните данни от проведените на 22.07.2015 г. открито заседание и на 27.08.2015 г. обществено обсъждане, установи следното:

„Черноморска технологична компания” АД е подало в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с ново наименование Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-24-30 от 02.10.2014 г., допълнено със заявление вх. № Е-15-24-27 от 20.10.2014 г., за утвърждаване на пределни цени за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” по групи и подгрупи клиенти и цени за присъединяване по групи и подгрупи клиенти за територията на община Хисаря.

Със Заповед № З-Е-271 от 10.10.2014 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на посочените по-горе заявления за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

След проверка на подаденото заявление с вх. № Е-15-24-30 от 02.10.2014 г. и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-24-27 от 10.10.2014 г. от „Черноморска технологична компания” АД е изискано да представи следните допълнителни данни и документи: доказателства за оповестяване на информацията по чл. 33 от НРЦПГ; коригиран финансов модел, съдържащ прогнозните цени за разпределение, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа (ГРМ) на дружеството за периода 2015-2019 г.; справка за разходите по икономически елементи за 2014 г.; обосновка на прогнозните разходи за закупуване на количества природен газ за периода 2015-2019 г.; справка за дълготрайните активи към 30.09.2014 г., включваща въведените в експлоатация активи, както и натрупаната амортизация, разпределени по дейности; доказателства за източниците на финансиране с привлечен капитал.

С писмо с вх. № Е-15-24-27 от 20.10.2014 г. дружеството е предоставило в указания срок изисканите данни и документи, както и преработено заявление за утвърждаване на цени с вх. № Е-15-24-27 от 20.10.2014 г.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-221 от 08.07.2015 г., който е разгледан и приет от Комисията с решение по Протокол № 145 от 14.07.2015 г., т. 3. Докладът е публикуван на интернет страницата на Комисията. На 22.07.2015 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад. На заседанието присъстваха следните представители на „Черноморска технологична компания” АД: г-н Масимо Бонато - изпълнителен директор, г-н Дамян Пейчев - мениджър „Инвестиционни проекти” и г-жа Десислава Шопова - преводач. Изпълнителният директор на

дружеството заяви, че приема доклада без забележки. На закрито заседание на Комисията, проведено на 29.07.2015 г. е приет проект на решение за утвърждаване на цени на дружеството и е насрочена дата за провеждане на обществено обсъждане по чл. 14 от ЗЕ. Общественото обсъждане е проведено на 27.08.2015 г., като на него присъства мениджър „Инвестиционни проекти” на „Черноморска технологична компания” АД. От поканените на общественото обсъждане заинтересовани лица по чл. 14, ал. 2 от ЗЕ присъстваха следните представители на Федерация Химия към КТ „Подкрепа“: г-н Иван Иванов - председател, и г-жа Петя Богатинова - федерален секретар. Представителят на „Черноморска технологична компания” АД заяви, че дружеството се е запознало с проекта на решение, няма забележки и коментари, и приема предложението в този вид. Представителите на Федерация Химия към КТ „Подкрепа“ заявиха, че също нямат възражения. На основание чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, Комисията определи 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Черноморска технологична компания” АД. В указания срок не са постъпили становища от заинтересованите лица.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от Комисията.

„Черноморска технологична компания” АД е титуляр на лицензии № Л-332-08 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и № Л-332-12 от 12.07.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Хисаря, за срок от 35 години.

С писмо с вх. № Е-15-24-27 от 20.10.2014 г. 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, крайният снабдител оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени. Видно от приложена Заповед № 52 от 12.08.2014 г. на изпълнителния директор на дружеството, протокол към нея и копие от интернет страницата на „Черноморска технологична компания” АД, като предложените за утвърждаване цени са публикувани на 29.08.2014 г.

Според „Черноморска технологична компания” АД (ЧТК АД), предложената тарифна структура е съобразена с пазарните условия и отразява разходите, извършвани от дружеството за отделните клиентски групи. В зависимост от това, за какви цели ползват природния газ, клиентите са разделени на три групи: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови. През новия регулаторен период, дружеството не предвижда образуване на подгрупи към групите клиенти, тъй като към момента още няма действащи потребители на природен газ, които да осигурят възможност за емпирични изследвания и анализ на консумацията и характера на потреблението, което би обосновало едно такова разделяне. Съгласно обосновката на дружеството, в рамките на бъдещи актуализации на бизнес плана, образуване на подгрупи към групите може да бъде направено, като по този начин се осигурят икономически стимули и справедливо разделение (със съответни пределни цени) на потребителите според консумацията на природен газ. Ценообразуването за всяка от трите групи клиенти зависи от необходимите годишни приходи за дейността и количеството продаден газ.

Комисията счита, че предложената тарифна структура отговаря на изискванията на чл. 14 ал. 1 от НРЦПГ, според който енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от Комисията различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Черноморска технологична компания” АД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години - от 2015 г. до 2019 г. включително. Комисията счита, че така предложеният регулаторен период е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени” регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Необходими приходи.

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията, подлежащи на утвърждаване от Комисията, включват икономически обосноваваните разходи и възвръщаемостта на капитала. Необходимите годишни приходи са изчислени по години за регулаторния период, както следва: за дейността „разпределение на природен газ” и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”. Според Комисията, необходимите годишни приходи са прогнозираны съгласно нормативните изисквания.

Необходимите приходи са разпределени по групи клиенти: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови, и са представени в таблици №№1 и 2:

Дейност „разпределение”

Таблица № 1

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	лева	778	750	16 575	20 929	24 363
ОА и търговски	лева	4 667	4 501	133 635	165 660	190 717
Битови	лева	2 334	2 250	62 484	83 495	100 343
Общо:	лева	7 779	7 501	212 693	270 083	315 423

Дейност „снабдяване”

Таблица № 2

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	лева	202	202	363	1 475	1 425
ОА и търговски	лева	808	808	3 181	5 288	5 740
Битови	лева	1 010	1 010	4 084	5 460	6 046
Общо:	лева	2 020	2 020	7 628	12 224	13 211

2.1. Разходи

Съгласно чл. 10 от НРЦПГ, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В таблица № 3 са представени общите разходи, разпределени по дейности, за периода на бизнес плана:

Общи разходи по дейности (лв.)

Таблица № 3

Наименование	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо разходи	%
Общо разходи в т.ч.	5 632	5 632	118 738	154 821	180 122	464 946	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ”	3 632	3 632	113 600	149 232	174 441	444 539	96%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”	2 000	2 000	5 138	5 588	5 680	20 407	4%

В съответствие с разпоредбите на НРЦПГ, дружеството е представило различните групи разходи за всяка лицензионна дейност и по икономически елементи.

2.1.1. Разходи за дейност „разпределение на природен газ”

2.1.1.1. Условно-постоянни разходи.

Условно-постоянните разходи /УПР/ представляват 99% от общия обем разходи, предвидени за дейността „разпределение на природен газ”. Те са свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ. За периода на бизнес плана УПР от 3 632 лв. за 2015 г. нарастват до 172 901 лв. за 2019 г.

Разходи за амортизации

УПР се формират основно от разходите за амортизации, които представляват 51%, като нарастват през годините от 1 632 лв. през 2015 г. до 102 291 лв. през 2019 г. Разходите за амортизации са изчислени по линеен метод при спазване на амортизационния срок на активите, определен от Комисията. Разходите за амортизация за първите две години на бизнес плана включват амортизационните квоти само на дълготрайните нематериални активи.

Разходи за външни услуги

Втори по значимост са разходите за външни услуги, които представляват 20% от УПР.

Тези разходи за външни услуги се увеличават през регулаторния период, като от 2 000 лв. за 2015 г. достигат до 31 481 лв. за 2019 г. Тези разходи включват: застраховки – прогнозирани в размер на 0.18% от стойността на дълготрайните активи; данъци и такси – включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, и параметрите на бизнес плана; пощенски разходи, телефони и абонаменти – прогнозирани в размер на 1 200 лв./г. при единична стойност 100 лв./месец; абонаментно поддържане – включват разходите за абонаментно поддържане на ГРМ и съоръженията и аварийна готовност и са прогнозирани в зависимост от дължината на експлоатираната газоразпределителна мрежа при единична стойност 0.7 лв./метър ГРМ; въоръжена и противопожарна охрана – включват разходи по договор със СОТ и ППО и са прогнозирани при единична стойност 0.2 лв./метър ГРМ; наеми – включват наем на офис и складова база, като са прогнозирани в размер на 4 800 лв./г. при единична стойност 400 лв./месец; проверка на уреди – прогнозирани в размер на 12 лв./бр. за всяко въведено в експлоатация съоръжение; експертни и одиторски разходи – прогнозирани в размер на 600 лв./г.; вода, отопление и осветление – прогнозирани са в размер на 960 лв./г.

Разходи за заплати, възнаграждения и социални осигуровки

Тези разходи включват разходите за заплати, възнаграждения и социалните осигуровки, начислявани върху тях на служители в отдели: административен/маркетинг-работа с потребители и експлоатация и поддръжка на ГРМ. Тези разходи са прогнозирани при единична стойност 800 лв. на всеки зает. В общия обем УПР, разходите за заплати, възнаграждения и социални осигуровки, представляват 16% и остават непроменени в размер на 22 956 лв. през периода 2017 – 2019 г.

Разходи за материали

Разходите за материали имат относителен дял от 10% в УПР. Тези разходи се изменят от 24 760 лв. за 2017 г. до 10 261 лв. за 2019 г. Разходите за материали включват: горива за автотранспорт – изчислени на база прогнозният средномесечен разход на гориво в зависимост от дължината на обслужваната ГРМ; работно облекло – прогнозирани в зависимост от броя на персонала по експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и са в размер на 400 лв./зает; канцеларски материали – прогнозирани са в размер на 600 лв./г. при единична стойност 50 лв./месец; материали за текущо поддържане – за линейните части и отклоненията са прогнозирани в размер на 1.5% от стойността им, а за съоръженията са прогнозирани в размер на 2.5% от стойността им.

Социални разходи

Социалните разходи включват допълнителни разходи за персонала със социална насоченост в размер на 3% от УПР, като размерът им за първите две години от регулаторния период е с нулева стойност, а от през периода от 2017 г. до 2019 г. остава непроменен в размер на 3 911 лв.

Други разходи

Другите разходи имат относителен дял от 1% в УПР, които от 1 486 лв. за 2017 г. достигат до 2 001 лв. в края на регулаторния период. В тях са включени: охрана на труда – прогнозиран са в зависимост от броя на служителите при единична стойност 200 лв./служител; командировки и обучение на персонала – прогнозиран са в зависимост от броя на персонала и са в размер на 720 лв./г.; маркетинг и реклама – са в размер на 0.2% от реализираните продажби на природен газ с приспаднати разходи за закупуване на природен газ от обществения доставчик.

2.1.1.2. Променливи разходи

В разходите, пряко зависещи от количествата пренесен/доставен природен газ, дружеството е прогнозирано: за одорант – в размер на 0.5 лв./1000 куб. м. природен газ; загуби на газ – прогнозиран са в размер на 0.1% от закупения природен газ от обществения доставчик. Променливите разходи се увеличават от 494 лв. за 2017 г. до 1 540 лв. за 2019 г. Това е периодът, през който дружеството планира да започне интензивна лицензионна дейност.

2.1.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” се разделят в две основни групи: разходи за снабдяване с природен газ – УПР и разходи, пряко зависещи от количеството природен газ. За периода на бизнес плана УПР от 2 000 лв. за 2015 г. нарастват до 5 680 лв. за 2019 г.

Разходи за външни услуги

С най-голям относителен дял 65% в УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са разходите за външни услуги, които от 2 000 лв. през 2015 г. се увеличават на 3 222 лв. през 2019 г. В тях са включени: разходи за данъци и такси, пощенски разходи, наеми, разходи за вода, отопление и осветление.

Разходи за заплати, възнаграждения и социални осигуровки

Тези разходи включват разходите за заплати, възнаграждения и социалните осигуровки. В общия обем УПР, тези разходи представляват 18% и остават непроменени в размер на 1 208 лв. през периода 2017 г. – 2019 г.

Други разходи

Тези разходи са с относителен дял от 7% от УПР, които от 489 лв. за 2017 г. достигат до 516 лв. в края на регулаторния период, като бележат ръст от 5.5%. В тях са включени: охрана на труда, командировки и обучение на персонала; разходи за реклама и публикации.

Разходи за амортизации

Разходите за амортизации представляват 4% от УПР и нарастват от 155 лв. за 2015 г. до 310 лв. за 2019 г. Разходите за амортизации са изчислени по линеен метод при спазване на амортизационния срок на активите, определени от Комисията.

Социални разходи

Социалните разходи са с относителен дял в общия обем на УПР в размер на 3% като за 2015 г. и 2016 г. са с нулева стойност, а за през периода 2017 – 2019 г. остават непроменени в размер на 206 лв.

Разходи за материали

Разходите за материали са в размер на 3% от УПР като за периода 2017 – 2019 г. нарастват от 146 лв. до 219 лв.

Разходи, пряко зависещи от количеството природен газ не са предвидени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”.

Разходите за дейностите дружеството е разделило, както следва:

- в съотношение 95/5% между дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са разпределени разходите за: горива, работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, вода,

отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама.

- в съотношение 30/70% между дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са разпределени разходите за публикации и експертните и одиторски разходи.

- 100% към дейността „разпределение на природен газ” са отнесени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, данъци и такси за тази дейност, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, проверка на уреди, одорант, загуби на газ по мрежата.

- 100% към дейността „снабдяване с природен газ” са отнесени разходите за данъци и такси за тази дейност.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Изчислените стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите по разпределение на природен газ, снабдяване с природен газ по години за регулаторния период са обобщени съответно в Таблици №№ 4 и 5:

Дейност „разпределение” (лева)

Таблица № 4

№	Позиция	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Балансова стойност на ДМА	0	0	1 332 318	1 654 263	1 941 926
2	Балансова стойност на ДНА	50 592	48 959	49 532	47 560	45 589
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	0	0	81 668	128 898	166 881
4	Необходим оборотен капитал	250	250	9 629	8 401	9 019
5	Регулаторна база на активите	50 842	49 209	1 309 811	1 581 326	1 829 653
6	Норма на възвръщаемост	8,2%	7,9%	7,6%	7,6%	7,7%
7	Възвръщаемост	4 146	3 869	99 093	120 851	140 982
8	Разходи	3 632	3 632	113 600	149 232	174 441
9	УПР	3 632	3 632	113 107	147 872	172 901
10	Променливи разходи	0	0	494	1 361	1 540

Дейност „снабдяване” (лева)

Таблица № 5

№	Позиция	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Балансова стойност на ДМА	0	0	1 314	1 022	730
2	Балансова стойност на ДНА	0	0	116	98	80
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	0	0	0	0	0
4	Необходим оборотен капитал	250	250	31 481	85 708	96 925
5	Регулаторна база на активите	250	250	32 911	86 828	97 735
6	Норма на възвръщаемост	8,2%	7,9%	7,6%	7,6%	7,7%
7	Възвръщаемост	20	20	2 490	6 636	7 531
8	Разходи	2 000	2 000	5 138	5 588	5 680
9	УПР	2 000	2 000	5 138	5 588	5 680
10	Променливи разходи	0	0	0	0	0

При определяне размера на оборотния капитал, дружеството е приложило разпоредбите на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Комисията приема така изчисления оборотен капитал от енергийното предприятие, който отговаря на нормативните изисквания и представлява 1/8 от годишните разходи, без да са включени разходите за амортизация и обезценка.

Планираните инвестиции за периода 2015-2019 г. за лицензионната територия са в размер на 2 129 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 1 868 хил. лв., които ще се реализират от 2017 г. до 2019 г. За съоръжения /небитови, битови клиенти/ са предвидени 261 хил. лв., които ще се инвестират през последните три години от регулаторния период.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Черноморска технологична компания” АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2015-2019 г. е в размер 7.71%, при структура на капитала 15% собствен и 85% привлечен капитал. Дружеството е предложило по-ниска среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала, от определената с решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г. на Комисията. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 8% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 7.5%.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период.

Прогнозната консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти по групи в рамките на регулаторния период е представена по години и по групи клиенти в таблици №№ 6 и 7:

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	хил.м ³ /год.	0	0	38	256	256
ОА и търговски	хил.м ³ /год.	0	0	378	840	926
Битови	хил.м ³ /год.	0	0	78	265	358
Общо:	хил.м³/год.	0	0	494	1 361	1 540

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	бр.	0	0	1	2	2
ОА и търговски	бр.	0	0	17	24	32
Битови	бр.	0	0	115	196	265
Общо:	бр.	0	0	133	222	299

За целите на ценообразуването са изчислени коефициентите за разпределяне на ДА по групи клиенти. Коефициентите за разпределение отчитат дела на дълготрайните материални активи на газоразпределителната мрежа на съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. По предложение на дружеството, стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, е разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък, (съоръжението, отклонението) в общия оразмерителен часови разход. От представените от дружеството данни е видно, че коефициентите за разпределяне на условно-постоянните разходи и възвръщаемостта по основните групи клиенти се изменят, както следва: за дейността „разпределение на природен газ” за промишлени клиенти намаляват от 0.10 за 2015 г. до 0.08 през 2019 г. При общественно-административните и търговски клиенти коефициента е в размер на 0.60 за 2015 г. и 2016 г. Същият се увеличава до 0.63 за 2017 г. и намалява до 0.60 за 2019 г. При битовите клиенти коефициентът се увеличава от 0.30 за 2015 г. до 0.32 за 2019 г.

Предложението на дружеството за коефициентите за разпределение на условно-постоянните разходи и възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” е следното: за промишлените клиенти от 0.10 за 2015 г. нараства до 0.11 за 2019

г. При общественно-административните и търговски клиенти стойността на коефициента се увеличава от 0.40 за 2015 г. до 0.43 за 2019 г. При битовите клиенти стойността на коефициента намалява от 0.50 за 2015 г. до 0.46 през 2019 г.

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. В тази връзка стойностите на коефициентите за първите две години от регулаторния период са нула и за трите групи клиенти. Изменението започва от 2017 г. и е, както следва: за промишлените клиенти е от 0.08 за 2017 г. до 0.17 за 2019 г. Коефициентът при общественно-административните и търговски клиенти намалява от 0.77 за 2017 г. до 0.60 в края на периода. При битовите клиенти се наблюдава увеличение на коефициента през регулаторния период от 0.16 през 2017 г. до 0.23 през 2019 г.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ:

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител:

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се образуват въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за продажба.

Цените за пренос на природен газ през ГРМ и за продажба на природен газ от краен снабдител на „Черноморска технологична компания” АД за територията на община Хисаря, са посочени в таблица № 8:

Определени цени за пренос и продажба на природен газ

Таблица № 8

<i>Клиентски групи и подгрупи</i>	<i>Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 н.м³)</i>	<i>Цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител (лв./1000 н.м³)</i>
<i>Промислени клиенти</i>	<i>118.30</i>	<i>6.88</i>
<i>ОА и търговски</i>	<i>236.17</i>	<i>7.59</i>
<i>Битови клиенти</i>	<i>366.69</i>	<i>26.32</i>

Забележка: В предложените за утвърждаване цени не е включен ДДС и акциз.

Предложените за утвърждаване от „Черноморска технологична компания” АД цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложи в бизнес плана за периода 2015-2019 г.

4.3. Цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Хисаря:

Цени за присъединяване

Таблица № 9

<i>Клиентски групи и подгрупи с максимален часов разход</i>	<i>Пределни цени лв./клиент</i>
<i>Промислени клиенти</i>	
<i>до 400 м³ вкл.</i>	<i>2 860</i>
<i>от 400 до 2 000 м³ вкл.</i>	<i>3 780</i>
<i>над 2 000 м³</i>	<i>4 120</i>
<i>ОА и търговски клиенти</i>	
<i>до 70 м³ вкл.</i>	<i>1 350</i>
<i>От 70 до 400 м³ вкл.</i>	<i>1 600</i>
<i>над 400 м³</i>	<i>1 650</i>
<i>Битови клиенти</i>	<i>485</i>

Дружеството не предлага изменение на утвърдените с Решение № Ц-033 от 09.08.2010 г. на ДКЕВР цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Хисаря.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8 във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката, чл. 19, чл. 20 и чл. 24 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. на „Черноморска технологична компания” АД 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 към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря при регулаторен период от 2015 до 2019 г. включително, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти - 118.30 лв./1000 nm³ (12.71 лв./MWh);

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти - 236.17 лв./1000 nm³ (25.38 лв./MWh).

1.3. За битови клиенти - 366.69 лв./1000 nm³ (39.41 лв./MWh).

2. Ценообразуващите елементи на цените по т. 1 са, както следва:

Необходимите годишни приходи - за 2015 г. – 7 779 лв.; за 2016 г. – 7 501 лв.; за 2017 г. – 212 693 лв.; за 2018 г. – 270 083 лв.; за 2019 г. – 315 423 лв.;

Количества природен газ - за 2015 г. – 0 хил. nm³/год.; за 2016 г. – 0 хил. nm³/год.; за 2017 г. – 494 хил. nm³/год.; за 2018 г. – 1 361 хил. nm³/год.; за 2019 г. – 1 540 хил. nm³/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала - 7.71%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

3.1. За промишлени клиенти - 6.88 лв./1000 nm³ (0.74 лв./MWh);

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти - 7.59 лв./1000 nm³ (0.82 лв./MWh);

3.3. За битови клиенти - 26.32 лв./1000 nm³ (2.83 лв./MWh).

4. Ценообразуващите елементи на цените по т. 3 са, както следва:

Необходимите годишни приходи - за 2015 г. – 2 020 лв.; за 2016 г. – 2 020 лв.; за 2017 г. – 7 628 лв.; за 2018 г. – 12 224 лв.; за 2019 г. – 13 211 лв.;

Количества природен газ - за 2015 г. – 0 хил. nm³/год.; за 2016 г. – 0 хил. nm³/год.; за 2017 г. – 494 хил. nm³/год.; за 2018 г. – 1 361 хил. nm³/год.; за 2019 г. – 1 540 хил. nm³/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала - 7.71%.

5. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Хисаря

5.1. Промислени клиенти:

до 400 $\text{m}^3/\text{час}$, вкл. – 2 860 лв./клиент;
от 400 $\text{m}^3/\text{час}$ до 2 000 $\text{m}^3/\text{час}$, вкл. – 3 780 лв./клиент;
над 2 000 $\text{m}^3/\text{час}$ – 4 120 лв./клиент.

5.2. Обществено-административни и търговски клиенти:

до 70 $\text{m}^3/\text{час}$, вкл. – 1 350 лв./клиент;
от 70 $\text{m}^3/\text{час}$ до 400 $\text{m}^3/\text{час}$, вкл. – 1 600 лв./клиент;
над 400 $\text{m}^3/\text{час}$ – 1 650 лв./клиент.

5.3. Битови клиенти – 485 лв./клиент.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

(съгласно Заповед № ЧР-ДС-205 от 14.09.2015 г.)