

**ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ
ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

БЮЛЕТИН

Година 7

Брой 2/2008

СЪДЪРЖАНИЕ

ОТЧЕТ

за дейността на Държавната комисия за енергийно
и водно регулиране през 2008 година 5

ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ

на Наредбата за лицензиране на дейностите
в енергетиката (ДВ, бр. 53 от 2004 г.)
(ПМС № 8 от 2008 г., *обн., ДВ, бр. 11 от 5 февруари 2008 г.*) 78

ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ

на Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия
(ДВ, бр. 55 от 2004 г., *изм., бр. 61 от 2007 г.*)
(ПМС № 289 от 2008 г., *обн., ДВ, бр. 105 от 9 декември 2008 г.*) 89

РЕШЕНИЕ

за утвърждаване на цените на електрическата енергия,
считано от 1 юли 2008 г.
(*Решение на ДКЕВР № Ц-021 от 26 юни 2008 г.*) 90

РЕШЕНИЕ

за утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия
и определяне на преференциални цени на електрическата енергия,
произведена по комбиниран начин, считано от 1 юли 2008 г.
(*Решение на ДКЕВР № Ц-020 от 26 юни 2008 г.*) 101

РЕШЕНИЕ

за утвърждаване изменение на пределни цени на топлинната енергия
и определяне на преференциални цени на електрическата енергия,
произведена по комбиниран начин, считано от 1 януари 2009 г.
(*Решение на ДКЕВР № 080 от 23 декември 2008 г.*) 178

РЕШЕНИЕ

**за утвърждаване на цените на природния газ,
считано от 1 април 2008 г.**

(Решение на ДКЕВР № Ц-012 от 27 март 2008 г.)

189

РЕШЕНИЕ

**за утвърждаване на цените на природния газ,
считано от 1 юли 2008 г.**

(Решение на ДКЕВР № Ц-022 от 26 юни 2008 г.)

199

РЕШЕНИЕ

**за утвърждаване на цените на природния газ,
считано от 1 октомври 2008 г.**

(Решение на ДКЕВР № Ц-069 от 30 септември 2008 г.)

209

РЕШЕНИЕ

**за утвърждаване на цените на природния газ,
считано от 1 януари 2009 г.**

(Решение на ДКЕВР № Ц-079 от 23 декември 2008 г.)

219

РЕШЕНИЯ

**за утвърждаване на цени на водоснабдителни и
канализационни услуги**

229

РЕШЕНИЕ

**за определяне на средногодишните размери на
технологичните разходи на електрическа енергия при
пренос и разпределение за 2008 г.**

(Решение на ДКЕВР № ТР-003 от 8 декември 2008 г.)

298

РЕШЕНИЕ

**за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа
енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да
сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик
през втората половина на 2008 г. и първата половина на 2009 г.**

(Решение на ДКЕВР № ТЕ-015 от 9 юни 2008 г.)

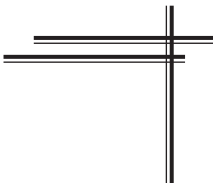
300

ДОПЪЛНЕНИЕ КЪМ РЕШЕНИЕ

**за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа
енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да
сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик
през втората половина на 2008 г. и първата половина на 2009 г.**

(Решение на ДКЕВР № ТЕ-016 от 23 юни 2008 г.)

309



CONTENTS

REPORT

on the activities of the State Energy and Water Regulatory Commission in 2008	5
--	----------

AMENDMENT AND SUPPLEMENT

of the Ordinance on licensing the activities in the energy sector (SG No. 53 of 2004) (DCM No. 8 from 2008 г., <i>promulgated, SG No. 11 of 5 February 2008</i>)	78
---	-----------

AMENDMENT AND SUPPLEMENT

of the Ordinance on regulating the prices of heat power (SG No. 55 of 2004, amended, No. 61 of 2007) (DCM No. 289 from 2008 г., <i>promulgated, SG No. 105 of 9 December 2008</i>)	89
--	-----------

RESOLUTION

on approval of the prices of electricity, in force from 1 July 2008 (<i>Resolution of SEWRC No. Л-021 from 26 June 2008</i>)	90
--	-----------

RESOLUTION

on approval of marginal prices of heat energy and of feed-in prices of electricity, generated in a combined way, in force from 1 July 2008 (<i>Resolution of SEWRC No. Л-020 from 26 June 2008</i>)	101
---	------------

RESOLUTION

on approval of amendment of marginal prices of heat energy and of feed-in prices of electricity, generated in a combined way, in force from 1 January 2009 (<i>Resolution of SEWRC No. Л-080 from 23 December 2008</i>)	178
---	------------

RESOLUTION

on approval of the prices of natural gas, in force from 1 April 2008 (<i>Resolution of SEWRC No. Л-012 from 27 March 2008</i>)	189
--	------------

RESOLUTION

**on approval of the prices of natural gas,
in force from 1 July 2008**

(Resolution of SEWRC No. LI-022 from 26 June 2008)

199

RESOLUTION

**on approval of the prices of natural gas,
in force from 1 October 2008**

(Resolution of SEWRC No. LI-069 from 30 September 2008)

209

RESOLUTION

**on approval of the prices of natural gas,
in force from 1 January 2009**

(Resolution of SEWRC No. LI-079 from 23 December 2008)

219

RESOLUTIONS

**on approval of the prices
of water supply and sewerage services**

229

RESOLUTION

**for determination of the average yearly allowances
for the technological losses of electricity in transmission
and distribution for 2008**

(Resolution of SEWRC No. TP-003 from 8 December 2008)

298

RESOLUTION

**for determination of availability for generation of electricity
under which producers have to enter in transactions with
and suppliers and/or public provider
during the second half of 2008 and first half of 2009**

(Resolution of SEWRC No. TE-015 from 9 June 2008)

300

SUPPLEMENT OF RESOLUTION

**for determination of availability for generation of electricity
under which producers have to enter in transactions with
and suppliers and/or public provider
during the second half of 2008 and first half of 2009**

(Resolution of SEWRC No. TE-016 from 23 June 2008)

309

ОТЧЕТ

за дейността на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране през 2008 година

I. ВЪВЕДЕНИЕ

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (комисията) е независим специализиран държавен орган, първостепенен разпоредител с бюджетни средства, който осъществява регулирането на дейностите в енергетиката и във водоснабдителните и канализационните услуги.

Комисията е колегиален орган, състоящ се от тринадесет членове. В своята дейност се подпомага от администрация, която се разделя на обща и специализирана според разпределението на функциите.



Общата администрация подпомага технически дейността на комисията и на специализираната администрация и е организирана в дирекция „Административно, финансово и информационно обслужване и международно сътрудничество“.

Специализираната администрация подпомага комисията при осъществява-

не на правомощията ѝ по Закона за енергетиката (ЗЕ) и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) и е структурирана в две хоризонтално интегрирани дирекции и четири специализирани секторни дирекции:

- Дирекция „Правна“;
- Дирекция „Икономически анализи и работа с потребителите“;
- Дирекция „Електроенергетика“;
- Дирекция „Топлоенергетика“;
- Дирекция „Газоснабдяване“;
- Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“.

Специализираната администрация е структурирана по начин, който осигурява оптимална ефективност при вземането на решения от членовете на комисията както във връзка с детайлното изясняване на всеки възникнал въпрос от областта на регулирането на електрическата и топлинната енергия, природния газ и водоснабдителните и канализационните услуги, така и за прилагане на единна икономическа политика и последователно правно тълкуване на регулаторната практика.

Настоящият отчет съдържа информация за дейността на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране през 2008 година, при упражняване на дадените ѝ от ЗЕ и ЗРВКУ правомощия, представена в следните раздели:

- Правна рамка;
- Лицензиране на дейности по сектори;
- Ценово регулиране по сектори;
- Контрол по сектори на регулиране;
- Развитие на пазара на електрическа енергия и природен газ;
- Жалби и работа с потребителите.

Отчетът отразява и международната дейност на комисията през 2008 година, административното устройство и финансовото ѝ състояние, както и основните задачи и приоритети, стоящи пред нея през 2009 година.

Основен приоритет в дейността на ДКЕВР е развитието на ефективно работещ енергиен пазар чрез усъвършенстване на пазарния модел за свободен избор на доставчик, равнопоставен достъп до мрежите и създаване на условия за конкуренция.

Основни насоки в работата на ДКЕВР през 2008 година

Основните насоки в работата на комисията през 2008 година са свързани с развитието на енергийния пазар и привеждане на регулаторната политика в съответствие с изискванията на европейските директиви и приемане на ак-

туализирани Правила за търговия с електрическа енергия, за да се гарантира ефективността на мерките за защита на потребителите и тяхното доверие към един добре функциониращ пазар.

– *Стимулиране развитието на технологиите за производство на електрическа енергия от производители на ВЕИ, ефективни когенерации, малки ВЕЦ и други алтернативни енергийни източници и биогорива и въвеждането на възобновяеми енергийни източници в енергийния баланс на страната.* Изпълнението на националната цел за развитие на ВЕИ е свързана с разширението, реконструкцията и модернизацията на преносната мрежа, като комисията зае важна роля за насърчаване на инвестициите в необходимата енергийна инфраструктура, за да се отстранят съществуващите ограничения пред енергийните потоци, респективно да се подобри сигурността на снабдяването.

– *Усъвършенстване на процедурите и механизмите за извършване на регулаторен одит за всички регулирани сектори.* Дейността по превантивния, текущия и последващия контрол е свързана с осъществяването на непрекъснат преглед и наблюдение върху регулираните дейности във всичките им аспекти. През 2008 година започна извършване на регулаторен одит на „Булгаргаз“ ЕАД, свързан с мониторинг и наблюдение върху спазването от дружеството на правилата на регулаторната отчетност.

– *Контрол върху качеството на предоставяните услуги, който е основен стратегически приоритет за реална защита на потребителите.* В тази връзка се извършват проверки на място в случаите на констатирани груби нарушения, засягащи чувствително голяма част от стопанските и битовите потребители, както и планови и извънредни проверки по спазване условията на лицензиите.

– *Усъвършенстване на подходите за регулиране чрез горна граница (на цените, респективно приходите) на монополно предлагани стоки и услуги, или т.нар. методи чрез стимули, както и подхода за корекции при годишния ценови преглед и прилагането на съвременни математико-икономически модели за адаптиране на тарифната политика.*

– *Доразвиване на прилаганата прозрачна и последователна регулаторна политика през годината чрез дейността на Консултативния съвет към ДКЕВР.* В тази насока комисията е провела процедури за обществено обсъждане със заинтересованите лица при изготвянето на общите административни актове, предвидени в закона, както и по други въпроси от обществена значимост за развитие на енергийния сектор.

През 2008 година, с оглед гарантиране на прозрачност, непрекъсваемост на доставките, конкуренция и гарантиране на баланса между интересите на потребители, производители и доставчици на услуги, се наложиха съответни промени на подзаконовите нормативни регулаторни актове.

Приложението на европейската директива за либерализация на енергийния



пазар и постигането на баланс между интересите на участниците на пазара постави необходимостта от засилване на работата в ДКЕВР по усъвършенстване на инструментариума за анализ и стимулиране на по-висока ефективност. В тази връзка се направи сравнителен анализ на ценообразуващите елементи, анализ на финансовите отчети и бизнес плановете на дружествата, както и оценка на нивото на разходите и тяхната диференциация. В потвърждение на това, бе извършен преглед на цените във всички сектори на енергетиката с цел определянето на справедливи цени по веригата производител–търговец–потребител в конкретните условия на постигането на баланс между търсенето и предлагането.

II. ПРАВНА РАМКА

1. Подзаконови нормативни актове, предвидени в Закона за енергетиката, Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата, приети или изменени по предложение на ДКЕВР от Министерски съвет:

- Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката (*Обн., ДВ, бр. 53 от 2004 г., изм., ДВ, бр. 78 от 2005 г., изм., ДВ, бр. 11 от 2008 г.*);
- Устройствен правилник на ДКЕВР и на нейната администрация (*Обн., ДВ, бр. 52 от 2004 г., изм., ДВ, бр. 49 от 2005 г., изм., ДВ, бр. 83 от 2005 г., изм., ДВ, бр. 48 от 2006 г., изм., ДВ, бр. 55 от 2008 г.*);
- Наредба за регулиране на цените на топлинната енергия (*Обн., ДВ, бр. 55 от 2004 г., изм., ДВ, бр. 61 от 2007 г., изм., ДВ, бр. 105 от 2008 г.*);
- Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници;
- Изменение на Наредба за формата, съдържанието, условията и реда за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници и/или по комбиниран начин.

Като специализиран държавен орган, осъществяващ регулирането на дейностите в енергетиката, ДКЕВР чрез свои представители участва в изготвянето на проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката.

2. Регулаторни документи, разработени и приети с решения от ДКЕВР:

- Правила за търговия с електрическа енергия (Приложение към т. 1 от Решение на ДКЕВР № П-1/24.03.2008 г., *обн. ДВ, бр. 46 от 2008 г.*);
- Указания за формата и съдържанието на информацията, необходима

за изготвяне на петгодишен бизнес план за развитието на дейността на В и К операторите, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 70/14.04.2008 г., т. 11;

- Модел към Указанията за формата и съдържанието на информацията, необходима за изготвяне на петгодишен бизнес план за развитието на дейността на В и К операторите, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 70/14.04.2008 г., т. 11;
- Указания на ДКЕВР за корекции на цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство за топлоенергийни дружества, регулирани чрез метода „горна граница на цени“ за втория ценови период от първия регулаторен период, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 66/07.04.2008 г.;
- Указания на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия, по които ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт продават електрическа енергия при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 66/07.04.2008 г.;
- Справки към Указания на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия, по които ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт продават електрическа енергия при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 66/07.04.2008 г.;
- Указания на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител при регулиране на газоразпределителните дружества чрез метода „горна граница на цени“, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 11/24.01.2008 г., т. 8;
- Указания на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия, по които крайните снабдители продават електрическа енергия при регулиране чрез метода „горна граница на приходи“ за втория регулаторен период, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 37/18.02.2008 г.;
- Справки към Указания на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия, по които крайните снабдители продават електрическа енергия при регулиране чрез метода „горна граница на приходи“ за втория регулаторен период, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 37/18.02.2008 г.;
- Указания на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходи“ за втория регулаторен период, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 37/18.02.2008 г.;
- Справки към Указания на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи при регу-

лиране чрез метода „горна граница на приходи“ за втория регулаторен период, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 37/18.02.2008 г.;

- Методика за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ, приета с Протоколно решение на ДКЕВР № 27/04.02.2008 г., т. 12.

3. Вътрешни правила:

- Вътрешни правила на ДКЕВР за работа по жалби и искания за доброволно уреждане на спорове по Закона за енергетиката, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 12/28.01.2008 г., т. 6;
- Изменение на Вътрешни правила за работната заплата в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране.

III. ЛИЦЕНЗИРАНЕ

1. Електроенергетика

Постъпилите в комисията заявления за лицензиране и образуваните препишки са проучени, обработени и систематизирани, като в резултат са изготвени съответните документи – писмени становища по правните, икономическите и техническите аспекти и доклади.

Съгласно чл. 39, ал. 1 т. 5 от ЗЕ са издадени лицензии за търговия с електрическа енергия на следните дружества:

№	Дружество	Лицензия	Срок
1	„Елба Енерджи“ АД	№ Л-252-15/07.01.2008 г.	10 г.
2	„ХСЕ България“ ЕООД	№ Л-253-15/07.01.2008 г.	10 г.
3	„Ес Ем Кей Енерджи“ АД	№ Л-255-15/04.02.2008 г.	10 г.
4	„Фербунд - Оустриан Пауър Трейдинг“ АД	№ Л-256-15/04.02.2008 г.	10 г.
5	„Езпада“ ООД	№ Л-257-15/04.02.2008 г.	10 г.
6	„Елмиб България“ АД	№ Л-260-15/10.03.2008 г.	10 г.
7	„ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юръп“ ЕАД	№ Л-264-15/14.04.2008 г.	10 г.

8	„ЕМУ“ АД	№ Л-269-15/28.07.2008 г.	10 г.
9	„Енерго Трейд“ ООД	№ Л-270-15/28.07.2008 г.	10 г.
10	„Остерише Елетрицитетсвиртшафтс“ АД	№ Л-274-15/08.09.2008 г.	10 г.
11	„ЕНЕМОНА“ АД	№ Л-275-15/08.09.2008 г.	10 г.
12	„АВВ Електрифициране“ ЕООД	№ Л-280-15/15.09.2008 г.	10 г.
13	„Естато Консулт“ ООД	№ Л-281-15/15.09.2008 г.	10 г.
14	„Едисън Трейдинг“ АД	№ Л-283-15/17.11.2008 г.	10 г.
15	„Балкан Алфа Енерджи“ АД	№ Л-284-15/08.12.2008 г.	10 г.
16	„Загора Енерджи“ ООД	№ Л-285-15/08.12.2008 г.	10 г.
17	„Данс Енерджи“ ООД	№ Л-286-15/08.12.2008 г.	10 г.
18	„НИМЕКС - 2004“ ООД	№ Л-288-15/15.12.2008 г.	10 г.



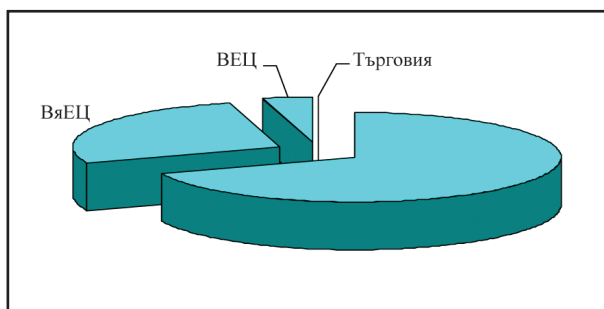
На основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ са изменени лицензиите на „ЕФТ България“ ЕАД и „Аркадия Сървис“ АД за търговия с електрическа енергия.

На основание чл. 39, ал. 3 от ЗЕ са издадени лицензии за производство

на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект на следните дружества:

№	Дружество	Лицензия	Инсталирана мощност	Срок
			технология	
1	„Болкан Солар“ АД	№ Л-258-01/04.02.2008 г.	26 МВт _п фотоволтаична инсталация	35 г.
2	„София Уинд Парк“ АД	№ Л-259-01/04.02.2008 г.	200 МВт вятърен парк	35 г.
3	„Уинд Енерджи 2007“ ООД	№ Л-263-01/17.03.2008 г.	100 МВт вятърен парк	25 г.
4	„Ай Си Ес България“ ЕООД	№ Л-273-01/04.08.2008 г.	12 МВт вятърен парк	20 г.
5	„Ей и Ес Гео Енерджи“ ООД	№ Л-272-01/04.08.2008 г.	201 МВт вятърен парк	35 г.
6	„СИНИК“ ООД	№ Л-277-01/08.09.2008 г.	49,9 МВт вятърен парк	35 г.
7	„ДИСИБ“ ООД	№ Л-282-01/10.11.2008 г.	149,1 МВт вятърен парк	35 г.
8	„ФИНАУТО“ ООД	№ Л-276-01/08.09.2008 г.	9,2 МВт ВЕЦ „Поточница“	35 г.

Съотношението на издадените през отчетния период лицензии за различните дейности е показано на следната графика:



На основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ е изменена лицензия № Л-205-01/13.07.2006 г. за производство на електрическа енергия за срок от 20 години, издадена на „Калиакра Уинд Пауър“ АД. На основание чл. 22, ал. 2, т. 1 от

Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, във връзка с чл. 40, ал. 1, т. 1–3 и ал. 2 от ЗЕ комисията е разрешила на „Калиакра Уинд Пауър“ АД да започне осъществяването на лицензионната дейност чрез обект „Ветроенергиен парк Калиакра“.

В изпълнение на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и на чл. 82, ал. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката е издадено Разрешение за учредяване на залог върху „Калиакра Уинд Пауър“ АД.

Комисията по своя инициатива с решение е открила производство за изменение и/или допълнение на издадените лицензии за разпределение на електрическа енергия и за управление на електроенергийната система, с оглед допълване условията на тези лицензии с програма, представена от съответното енергийно предприятие, с мерките за гарантиране независимостта на дейността на лицензиантите от другите дейности на вертикално интегрираното предприятие. В тази връзка на основание чл. 39, ал. 1, т. 3, във връзка с чл. 52, ал. 2 от ЗЕ и § 17, ал. 4 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ, и съгласно § 30 от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката и в изпълнение на Директива 2003/54/ЕС, със свои решения комисията е изменила лицензиите на следните дружества:

№	Дружество	Лицензия	Срок
1	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	Решение № И1-Л-135-07/29.09.2008 г. за изменение на лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия	35 г.
2	„ЕВН България Електроразпределение“ АД	Решение № И1-Л-140-07/29.09.2008 г. за изменение на лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия	35 г.
3	„Е.ОН България Мрежи“ АД	Решение № И1-Л-140-07/29.09.2008 г. за изменение на лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия	35 г.
4	„ЕРП Златни пясъци“ АД	Решение № Л-282-01/10.11.2008 г. за изменение на лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия	35 г.
5	„ЕСО“ ЕАД	Решение № И1-Л-221-17/29.09.2008 г. за изменение на лицензия № Л-221-17/28.12.2006 г. за управление на електроенергийната система	за срок до 17.12.2039 г.

На основание чл. 45, т. 7 от ЗЕ, чл. 49, т. 6 от Наредбата за лицензиране на

дейностите в енергетиката и издадените лицензии за разпределение на електрическа енергия са изведени от експлоатация следните обекти:

- С Решение на ДКЕВР № Р-073/11.02.2008 г. – трафопост с диспечерско наименование „МТП Стамболийски“, находящ се в гр. Разград, УПИ V, кв. 139а, включен в активите на „Е.ОН България Мрежи“ АД;
- С Решение на ДКЕВР № Р-075/14.04.2008 г. – трафопост с диспечерско наименование „ДИП Ивански“, находящ се в гр. Шумен, кв. 344, бул. „Симеон Велики“ № 2, собственост на „Е.ОН България Мрежи“ АД;
- С Решение на ДКЕВР № Р-076/21.04.2008 г. – трафопост с диспечерско наименование „Стара печатница“, находящ се в гр. Велико Търново, кв. 68, УПИ VI, собственост на „Е.ОН България Мрежи“ АД;
- С Решение на ДКЕВР № Р-082/30.06.2008 г. – трафопост с диспечерско наименование „ТП № 1“, находящ се в УПИ VIII-110, кв. 7 по плана на с. Александрово, община Търговище, собственост на „Е.ОН България Мрежи“ АД;
- С Решение на ДКЕВР № Р-089/25.08.2008 г. за присъединяване на енергиен обект „Базова станция № 2853“, находяща се на територията на „ЕВН България Електроразпределение“ АД към разпределителната мрежа на „Е.ОН България Мрежи“ АД съгласно чл. 117, ал. 2 от ЗЕ;
- С Решение на ДКЕВР № Р-096/01.12.2008 г. – трафопост № 1 „Ксилифор“, находящ се в местността „Ксилифор“, община Велико Търново, включен в активите на „Е.ОН България Мрежи“ АД.

2. Топлоенергетика

През 2008 година са издадени 7 бр. нови лицензии, както следва:

№	Дружество	Лицензия	Срок
1	„Полимери“ АД, гр. Девня	Решение № Л-261/10.03.2008 г. за издаване на лицензия № Л-261-03/ 10.03.2008 г. за производство на електрическа и топлинна енергия преди изграждане на енергийния обект	20 г.
2	„Костенец ХХИ“ АД, гр. Костенец	Решение № Л-262/10.03.2008 г. за издаване на лицензия № Л-262-03/10.03.2008 г. за производство на електрическа и топлинна енергия преди изграждане на енергийния обект	20 г.

3	„Ен ко ген“ АД, гр. Русе	Решение № Л-265/14.04.2008 г. за издаване на лицензия № Л-265-03/14.04.2008 г. за производство на електрическа и топлинна енергия преди изграждане на енергийния обект	20 г.
4	„Юлико - Евротрейд“ ЕООД, гр. Пловдив	Решение № Л-267/26.06.2008 г. за издаване на лицензия № Л-267-03/26.06.2008 г. за производство на електрическа и топлинна енергия	15 г.
5	„Юлико - Евротрейд“ ЕООД, гр. Пловдив	Решение № Л-267/26.06.2008 г. за издаване на лицензия № Л-267-05/26.06.2008 г. за пренос на топлинна енергия	15 г.
6	„Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД, гр. Бургас	Решение № Л-268/26.06.2008 г. за издаване на лицензия № Л-268-03/26.06.2008 г. за производство на електрическа и топлинна енергия	15 г.
7	„В&ВГД Оранжерии Петрич“ ООД, гр. Петрич	Решение № Л-271/28.07.2008 г. за издаване на лицензия № Л-271-03/28.07.2008 г. за производство на електрическа и топлинна енергия	25 г.

През 2008 г. са проучени и взети решения по 7 бр. преписки по заявления за изменение на лицензии във връзка с въвеждане в експлоатация на нови мощности, извеждане от експлоатация на генериращи мощности, продължаване на срока на лицензия, удължаване на срока за изграждане на енергиен обект и др.

№	Дружество	Лицензия	Решение
1	„Топлофикация Ямбол“ ЕАД	Лицензия № Л-028-02/15.11.2000 г. за производство на топлинна енергия за срок от 10 г.	Решение № И2-Л-028-02/31.03.2008 г. за изменение на лицензията във връзка с извеждане от експлоатация на енергийни съоръжения
2	„Топлофикация Плевен“ ЕАД	Лицензия № Л-058-03/08.01.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 20 г.	Решение № И1-Л-058-03/26.06.2008 г. за изменение на лицензията във връзка с въвеждане в експлоатация на ново енергийно съоръжение

3	„Топлофикация Перник“ ЕАД	Лицензия № Л-055-03/08.01.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 15 г.	Решение № ПрП-11/26.06.2008 г. за прекратяване на процедурата по изменение на лицензията във връзка с обособяване на отделен енергиен блок
4	„Топлофикация Казанлък“ АД	Лицензия № Л-043-03/06.12.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 20 г.	Решение № ИЗ-Л-043-03/28.07.2008 г. за изменение на лицензията във връзка с въвеждане в експлоатация на ново енергийно съоръжение
5	„Ямболен“ АД гр. Ямбол	Лицензия № Л-129-03/06.11.2003 г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 25 г.	Решение № Пр-И2-Л-129-03/06.10.2008 г. за прекратяване на процедурата за изменение на лицензията във връзка с удължаване срока на изграждане на енергийния обект
6	„Топлофикация София“ АД	Лицензия № Л-031-02/15.11.2000 г. за про- изводство на топлинна енергия за срок от 20 г.	Протоколно решение № 160/20.10.2008 г., т. 2 за прекратяване на процедурата по изменение на лицензията във връзка с извеждане от експлоа- тация на ВОЦ „Орландовци“
7	„Топлофикация Варна“ ЕАД	Лицензия № Л-041-02/06.12.2000 г. за производство на топлинна енергия за срок от 20 г.	Решение № И2-Л-041-02/01.12.2008 г. за изменение на лицензията във връзка с дейността и изграждане на нов енергиен обект

Във връзка с издаване на разрешения за учредяване на залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионната дейност, или други сделки, през 2008 година са разгледани преписки и са взети решения за следните дружества:

№	Дружество	Решение	Вид на разрешението
1	„Захар“ ЕАД, гр. Стара Загора	№ Р-084/14.07.2008 г.	Разрешава сключване на договор за банков кредит с „ОББ“
2	„ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, гр. Пловдив	№ Р-085/14.07.2008 г.	Разрешава сключване на договор за банков кредит с „Уникредит Булбанк“ АД

3	„Топлофикация Плевен“ ЕАД	№ Р-090/25.08.2008 г.	Разрешава сключване на договор за особен залог с „Първа инвестиционна банка“ АД
4	„Брикел“ ЕАД	№ Р-091/15.09.2008 г.	Разрешава сключване на договор за особен залог с „Първа инвестиционна банка“ АД

На основание чл. 4, ал. 3 и чл. 82, ал. 1, т. 2 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката през 2008 г. са прекратени 5 бр. преписки, както следва:

- Преписка № 8/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-7/10.03.2008 г., за изменение на лицензия № Л-096-03/14.03.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Брикел“ ЕАД, гр. Гълъбово;
- Преписка № 9/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-6/10.03.2008 г., подадено от „Топлофикация Плевен“ ЕАД за издаване на разрешение по чл. 21, ал. 1, т. 19 от ЗЕ за сключване на договори за поддръжка на газова турбина и генератор;
- Преписка № 34/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-31/07.07.2008 г., за издаване на лицензии за производство на електрическа и топлинна енергия и за пренос на топлинна енергия с условие за изграждане на енергийните обекти, подадено от „ТФЕЦ Никопол“ ЕАД, гр. Никопол;
- Преписка № 70/2007 г., образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-69/16.11.2007 г., за издаване на лицензия за пренос на топлинна енергия с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Дистрикт Хийтинг Къмпани“ АД, гр. София;
- Преписка № 71/2007 г., образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-70/16.11.2007 г. за издаване на лицензия за производство на топлинна и електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Дистрикт Хийтинг Къмпани“ АД, гр. София.

През 2008 г. са прекратени 3 бр. лицензии на 2 дружества:

№	Дружество	Лицензия	Решение
1	„Топлина електрое- нергия газ екология“ ООД, гр. Стамбо- лийски	Лицензия № Л-118-03/12.12.2002 г. за производство на електриче- ска и топлинна енергия за срок от 20 г. и лицензия № Л-119-05/12.12.2002 г. за пренос на топлинна енергия за срок от 10 г.	Решение № Л-267/26.06.2008 г. за прекратяване на лицензия № Л-118-03/12.12.2002 г. и лицензия № Л-119-05/12.12.2002 г.
2	„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, гр. Бур- гас	Лицензия № Л-106-03/10.05.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 15 г.	Решение № 268/26.06.2008 г. за прекратяване на лицензия № Л-106-03/10.05.2001 г.

В производство към края на годината са 8 бр. преписки:

- Преписка № 46/2008 г. за изменение/допълнение на лицензия за произ-
водство на електрическа и топлинна енергия с условие за изграждане
на енергиен обект, издадена на „Петромакс Пауър“ ООД, гр. Силистра,
във връзка с удължаване срока за изграждане на енергийния обект и
изграждане на нова мощност;
- Преписка № 67/2008 г. за изменение на лицензия № Л-261-03/
10.03.2008 г. на „Полимери“ АД, гр. Девня, за производство на елек-
трическа и топлинна енергия с условие за изграждане на енергиен
обект във връзка с удължаване срока на неговото изграждане;
- Преписка № 70/2008 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-082-02/
21.02.2001 г. за производство на топлинна енергия от „Топлофикация Раз-
град“ ЕАД във връзка с извеждане от експлоатация на стари съоръжения и
въвеждане на инсталация за комбинирано производство на електрическа
и топлинна енергия;
- Преписка № ПЦ-103/2008 г. за определяне на преференциална цена на
електрическа енергия от комбинирано производство на „Унибел“ АД,
гр. Пловдив;
- Преписка № ПЦ-117/2008 г. за утвърждаване на цена на топлинна енер-
гия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от
комбинирано производство на „Топлофикация Разград“ ЕАД, гр. Раз-
град;
- Преписка № ПЦ-118/2008 г. за утвърждаване на цена на топлинна енер-
гия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от
комбинирано производство на „Енергоконсулт“ АД, гр. София;

- Преписка № ПЦ-120/2008 г. за определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „МБАЛ Търговище“ АД, гр. Търговище;
- Преписка № ПЦ-125/2008 г. за определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство с гориво биогаз (канализационен биогаз), произведен при пречистване на канализационни води на „В и К - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново.

3. Газоснабдяване

През 2008 година комисията е издала и връчила лицензии за разпределение на природен газ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител на четири газови дружества. На тези дружества са утвърдени и бизнес планове.

№	Дружество	Решение	Лицензия
1	„Карловогаз“ ООД	№ Л-266/07.05.2008 г.	Лицензия № Л-266-08/07.05.2008 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-266-12/07.05.2008 г. за снабдяване с природен газ от краен снабдител, за територията на община Карлово, срок от 35 г.
2	„Черноморска технологична компания“ АД	№ Л-278/08.09.2008 г.	Лицензия № Л-278-08/08.09.2008 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-278-12/08.09.2008 г. за снабдяване с природен газ от краен снабдител, за територията на общини Сопот и Хисаря, срок от 35 г.
3	„Промислено газоснабдяване“ ООД, за територията на община Сливен	№ Л-287/08.12.2008 г.	Лицензия № Л-287-12/08.12.2008 г. за снабдяване с природен газ от краен снабдител, за територията на община Сливен, срок до 11.12.2041 г.
4	„Неврокоп-газ“ АД	№ Л-289/22.12.2008 г.	Лицензия № Л-289-08/22.12.2008 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-289-12/22.12.2008 г., за снабдяване с природен газ от краен снабдител, за територията на община Гоце Делчев, срок от 35 г.



През изминалия отчетен период са изменени лицензиите на следните дружества:

№	Дружество	Решение	Лицензия
1	„Черноморска технологична компания“ АД	№ И1-Л-132/27.10.2008 г.	Лицензия № И1-Л-132-08/27.10.2008 г. за разпределение на природен газ и лицензия № И1-Л-132-12/27.10.2008 г. за обществено снабдяване с природен газ чрез присъединяване на територията на общини Добрич и Тервел към обособена територия Добруджа
2	„Хебросгаз“ АД	№ И1-Л-171/11.02.2008 г.	Лицензия № И1-Л-171-08/11.02.2008 г. за разпределение на природен газ и лицензия № И1-Л-171-12/11.02.2008 г. за обществено снабдяване с природен газ чрез присъединяване на територията на община Пазарджик към територията на община Пещера

3	„Дунавгаз“ ЕАД	№ И2-Л-223/14.01.2008 г.	Лицензия № И2-Л-223-08/14.01.2008 г. за разпределение на природен газ и лицензия № И2-Л-223-12/14.01.2008 г. за снабдяване с природен газ чрез при- съединяване на териториите на общини Русе, Велико Търново, Горна Оряхови- ца, Лясковец, Разград, Исперих, Попо- во, Левски, Ловеч и Павликени към обособена територия Дунав
4	„Бургасгаз“ ЕАД	№ И1-Л-189/14.05.2007 г. за № Р-093/06.10.2008 г., т. I	Лицензия № И1-Л-189-08/14.05.2007 г. за разпределение на природен газ и лицензия № И1-Л-189-12/14.05.2007 г. за обществено снабдяване с природен газ чрез присъединяване на териториите на общини Ямбол, Нова Загора и Стара Загора към територията на община Бургас

Поради изтичане на крайния срок на действие на издадени лицензии, чрез анализи и становища на подадени заявления, ДКЕВР е приела решения за про-
дължаване срока на лицензиите на следните газоразпределителни дружества:

№	Дружество	Решение	Лицензия
1	„КОМЕКЕС“ АД	№ И1-Л-174/21.04.2008 г.	Лицензия № И1-Л-174-08/21.04.2008 г. за разпределение на природен газ и лицензия № И1-Л-174-12/21.04.2008 г. за обществено снабдяване с природен газ чрез продължаване на срока до 17.12.2039 г.
2	„Газоснабдяване Враца“ ЕАД	№ И1-Л-160/11.02.2008 г.	Лицензия № И1-Л-160-08/11.02.2008 г. за разпределение на природен газ и лицензия № И1-Л-160-12/11.02.2008 г. за обществено снабдяване с природен газ чрез продължаване на срока до 17.12.2039 г.

3	„Велбъждгаз“ АД	№ И1-Л-163/11.02.2008 г.	Лицензия № И1-Л-163-08/11.02.2008 г. за разпределение на природен газ и лицензия № И1-Л-163-12/11.02.2008 г. за обществено снабдяване с природен газ чрез продължаване на срока до 17.12.2039 г.
4	„Газоснабдяване Асеновград“ АД	№ И1-Л-164/11.02.2008 г.	Лицензия № И1-Л-164-08/11.02.2008 г. за разпределение на природен газ и лицензия № И1-Л-164-12/11.02.2008 г. за обществено снабдяване с природен газ чрез продължаване на срока до 17.12.2039 г.
5	„Газоснабдяване Нови пазар“ АД	№ И1-Л-177/11.02.2008 г.	Лицензия № И1-Л-177-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № И1-Л-177-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ чрез продължаване на срока до 17.12.2039 г.
6	„Варнагаз“ АД	№ И1-Л-181/25.02.2008 г.	Лицензия № И1-Л-181-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № И1-Л-181-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ чрез продължаване на срока до 17.12.2039 г.

Комисията е отказала да продължи срока на лицензиите на „Монтанагаз“ АД, „Кожухгаз“ АД и „Ямболгаз 92“ АД поради оставащ дълъг период на действие.

През 2008 година експерти от комисията са изготвили доклади за изменение, преобразуване и прекратяване на лицензии поради вливането на дружества от системата на „Овергаз Инк.“ АД.

Комисията е постановила решения за прекратяване лицензиите на следните газоразпределителни дружества:

№	Дружество	Решение	Лицензия
1	„Павгаз“ ЕАД, за територията на община Павликени	№ И2-Л-223/14.01.2008 г.	Лицензия № Л-149-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-149-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ
2	„Раховецгаз 96“ ЕАД, за територията на община Горна Оря- ховица	№ И2-Л-223/14.01.2008 г.	Лицензия № Л-150-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-150-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ
3	„Раховецгаз 96“ ЕАД, за територията на община Велико Тър- ново	№ И2-Л-223/14.01.2008 г.	Лицензия № Л-151-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-151-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ
4	„Газоснабдяване Попово“ ЕАД, за те- риторията на община Попово	№ И2-Л-223/14.01.2008 г.	Лицензия № Л-156-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-156-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ
5	„Раховецгаз 96“ ЕАД, за територията на община Лясковец	№ И2-Л-223/14.01.2008 г.	Лицензия № Л-157-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-157-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ
6	„Черноморска техно- логична компания“ АД, за територията на община Добрич	№ И1-Л-132/27.10.2008 г.	Лицензия № Л-159-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-159-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ

7	„Газоснабдяване Нова Загора“ АД, за територията на община Нова Загора	№ Р-093/06.10.2008 г.	Лицензия № Л-162-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-162-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ
8	„Хебросгаз“ АД, за територията на община Пазарджик	№ И1-Л-171/11.02.2008 г.	Лицензия № Л-165-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-165-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ
9	„Плевенгаз“ ЕАД, за територията на община Левски	№ И2-Л-223/14.01.2008 г.	Лицензия № Л-166-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-166-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ
10	„Газоснабдяване Стара Загора“ ЕАД, за територията на община Стара Загора	№ Р-093/06.10.2008 г.	Лицензия № Л-168-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-168-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ
11	„Газоснабдяване Разград“ ЕАД, за територията на община Разград	№ И2-Л-223/14.01.2008 г.	Лицензия № Л-169-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-169-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ
12	„Ловечгаз 96“ АД, за територията на община Ловеч	№ И2-Л-223/14.01.2008 г.	Лицензия № Л-178-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-178-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ
13	„Газоснабдяване Разград“ ЕАД, за територията на община Исперих	№ И2-Л-223/14.01.2008 г.	Лицензия № Л-180-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-180-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ

14	„Газоснабдяване Русе“ ЕАД, за територията на община Русе	№ И2-Л-223/14.01.2008 г.	Лицензия № Л-182-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-182-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ
----	--	--------------------------	--

Чрез участие в работни групи експерти от комисията са анализирали и подготвили доклади за утвърждаване бизнес плановете на следните лицензирани дружества:

№	Решение	Дружество
1	№ БП-001/11.02.2008 г.	„Ситигаз България“ АД, одобрен бизнес план за периода 2006–2010 г. за обособена територия Тракия
2	№ БП-003/04.03.2008 г.	„Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, одобрен бизнес план за периода 2008–2012 г. за община Балчик

IV. ЦЕНОВО РЕГУЛИРАНЕ

1. Електроенергетика

Стратегическа цел през 2008 година в процеса на ценообразуване и утвърждаване на цените на електрическа енергия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите. С приетите решения комисията създава стимули за развитие на конкурентен пазар и ефективна дейност на енергийните предприятия.

Съгласно чл. 9, т. 5 от Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата (ЗВАЕИБ), производството на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници се насърчава чрез определянето на преференциална цена за изкупуване на енергията, произведена от такива източници.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от ЗВАЕИБ и чл. 4, ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), комисията трябва ежегодно до 31 март да определи преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 МВт.

В изпълнение на горепосочените разпоредби, с Решение № Ц-015/31.03.2008 г. комисията определи, считано от 01.04.2008 г., преференциални цени за продажба

на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници и водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 МВт, без ДДС, както следва:

- на вятърни електрически централи с пълни ефективни годишни часове на работа до 2250 часа и с инсталирана мощност 800 кВт и повече;
- на вятърни електрически централи с пълни ефективни годишни часове на работа над 2250 часа и с инсталирана мощност 800 кВт и повече;
- на вятърни електрически централи с инсталирана мощност под 800 кВт с асинхронен генератор с кафезен ротор;
- на електрически централи, работещи с фотоволтаични модули до 5 кВт_п;
- на електрически централи, работещи с фотоволтаични модули над 5 кВт_п;
- на електрически централи, работещи с отпадна дървесина до 5 МВт;
- на електрически централи, работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 МВт;
- на електрически централи, работещи с енергийни култури до 5 МВт;
- на водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 МВт.

Съгласно НРЦЕЕ, комисията прилага метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ спрямо производителите на електрическа енергия, „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД, а спрямо електроразпределителните дружества и крайните снабдители се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на приходи“. При осъществяване на правомощията си по ценовото регулиране ДКЕВР дава задължителни указания за формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването.

С протоколни решения № 37/18.02.2008 г. и № 66/07.04.2008 г. комисията е приела:

– Указания на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходи“ за втория регулаторен период и Указания на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия, по които крайните снабдители продават електрическа енергия при регулиране чрез метода „горна граница на приходи“ за втория регулаторен период;

– Указания за образуване на цените на електрическата енергия, по които ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт продават електрическа енергия при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“.

През 2008 година е извършено текущо наблюдение на електроенергийните дружества, за които се прилага метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“. Въз основа на извършеното текущо наблюдение и констатирани-те съществени отклонения между одобрените разходи и действително направените такива комисията с Протоколно решение № 66/07.04.2008 г. е постановила

извършването на нов регулаторен преглед.

Въз основа на гореизложеното от дружествата е изискано да подадат заявления за утвърждаване на цени на електрическата енергия. След подаване на заявленията е извършен задълбочен анализ и оценка на отчетната и прогнозната информация, съдържаща се в подадените заявления, който включва:

- анализ и оценка на прогнозните технически и икономически показатели при производството на електрическа енергия;
- анализ и оценка на одобрените, отчетените и прогнозираните условно-постоянни разходи;
- анализ на отчетеното общо финансово състояние на дружествата.

За енергийните предприятия, получили лицензия за разпределение на електрическа енергия и за снабдяване с електрическа енергия на потребители, присъединени към разпределителните мрежи на съответната територия, се прилага метод на регулиране „горна граница на приходите“. При този метод на регулиране комисията утвърждава необходимите приходи за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период. От 01.07.2008 г. започна вторият регулаторен период с продължителност от пет години за електроразпределителните дружества и крайните снабдители. Въз основа на одобрените прогнозни необходими приходи на тези дружества са утвърдени цени на електрическа енергия за първия ценови период по групи потребители и тарифна структура.

С Решение на ДКЕВР № Ц-021/26.06.2008 г., считано от 01.07.2008 г. са утвърдени следните цени без ДДС:

- цени, по които производителите продават електрическа енергия на обществения доставчик;
- цена, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители;
- цена, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи;
- цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа;
- цена за достъп до електропреносната мрежа;
- цени, по които електроразпределителните дружества пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение до всички потребители и цени за достъп до електроразпределителните мрежи;
- цени, по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал.

нал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв.

В съответствие с приетите Насоки за регулиране на българските електропроизводствени дружества, с Решение № Ц-072/27.10.2008 г. комисията е изменила цената за разполагаемост, по която „ТЕЦ Варна“ ЕАД продава студен резерв на „ЕСО“ ЕАД.

2. Топлоенергетика

В изпълнение на правомощията на ДКЕВР съгласно чл. 21, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката и в съответствие с изискванията на чл. 3, ал. 2 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), от дружествата в сектор „Топлоенергетика“ през март 2008 година е поискана отчетна технико-икономическа информация, необходима за извършване на текущо наблюдение на фактическите стойности на необходимите приходи на енергийните предприятия и техните компоненти.

Приети са указания за корекции на цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство за топлоенергийни дружества, регулирани чрез метода „горна граница на цени“ за втория ценови период от първия регулаторен период с Протоколно решение на ДКЕВР № 66/07.04.2008 г., т. 7.2.

Във връзка с разпоредбата на чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от НРЦТЕ за възможно то изменение на утвърдените цени на електрическата и/или топлинната енергия в края на първата година от регулаторния период, с писма на комисията до дружествата с утвърдени цени на електрическа и топлинна енергия с Решение на ДКЕВР № Ц-067/13.07.2007 г. е указано да подадат съответното заявление до 14.05.2008 г.

Считано от 01.07.2008 г., ДКЕВР утвърди пределни цени на топлинната енергия и определи преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втория ценови период от тригодишния регулаторен период, определен с Решение № Ц-067/13.07.2007 г. на 22 дружества.

Съгласно § 5 от Преходната разпоредба на Постановление на Министерския съвет № 289 от 28.11.2008 г. за изменение и допълнение на НРЦТЕ, до 31.12.2008 г. комисията може да изменя цените на енергията в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа.

Действащите цени на енергията на дружествата, които работят с основно гориво природен газ, са изчислени при цена на природния газ от 463,09 лв./1000 нм³. С повишаването на цената на природния газ в размер на 614,66 лв./1000 нм³ (без ДДС) от 1 януари 2009 година общото изменение на действащата цена на природния газ спрямо включената при образуването на цените на топлофикационните дружества е 32,73 %.

В резултат на това, считано от 01.01.2009 г. ДКЕВР утвърди изменение на пределните цени на топлинната енергия и определи преференциални цени на

електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за 23 дружества, работещи с гориво природен газ.

През 2008 година експертите от ДКЕВР са участвали и в преписки по утвърждаване на нови и изменение на утвърдени цени на топлинна и/или електрическа енергия на други дружества:

- на 4 нелицензирани дружества, които работят с инсталации за комбинирано производство, е определена преференциална цена на електрическа енергия – „Димитър Маджаров - 2“ ЕООД, ЧЗП Румяна Иванова Величкова, „Актив-Ко“ ООД, „Алт Ко“ АД;
- на 3 новолицензирани дружества – на „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД са утвърдени цени на топлинна енергия с пара и гореща вода; на „Юлико Евротрейд“ ЕООД е утвърдена еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода и е определена преференциална цена на електрическа енергия; на „В&ВГД Оранжерии Петрич“ ООД е определена преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство;
- на „Бул Еко Енергия“ ООД е утвърдена еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода;
- на „ТЕЦ Свилоза“ АД е утвърдено изменение на еднокомпонентната цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара;
- на „Топлофикация Казанлък“ АД във връзка с изменение на лицензията е утвърдена еднокомпонентна цена на топлинна енергия с гореща вода и е определена преференциална цена на електрическа енергия.

Комисията е отказала да утвърди изменение на вече действащите цени за енергия на „Биовет“ АД и „Топлофикация Русе“ ЕАД и цени за присъединяване към топлопреносната мрежа на „Топлофикация София“ АД.

3. Газоснабдяване

ДКЕВР утвърждава цените на природния газ при продажба от обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД на крайните снабдители и потребители, присъединени към газопреносната мрежа, на всяко тримесечие, съгласно действащата нормативна уредба.

Регулирането на цените на природния газ се извършва съгласно действащата Наредба за регулиране на цените на природния газ, приета с ПМС № 131 от 15.06.2004 г., изменена и обнародвана в ДВ, бр. 64 от 07.08.2007 г.

През 2008 година ДКЕВР е утвърдила цени за пренос и снабдяване с природен газ, както и цени за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи, на основание подадени заявления от следните търговски дружества:

№	Решение	Дружество
1	№ Ц-011/27.03.2008 г.	„Ситигаз България“ АД, цени за разпределение и снабдяване с природен газ за обособена територия Тракия
2	№ Ц-012/27.03.2008 г.	„Булгаргаз“ ЕАД, цени за II тримесечие на 2008 г.
3	№ Ц-022/26.06.2008 г.	„Булгаргаз“ ЕАД, цени за III тримесечие на 2008 г.
4	№ Ц-023/14.07.2008 г.	„Хебросгаз“ АД, цени за разпределение и снабдяване с природен газ за общини Пазарджик и Пещера
5	№ Ц-068/25.08.2008 г.	„Дунавгаз“ ЕАД, цени за разпределение и снабдяване с природен газ
6	№ Ц-069/29.09.2008 г.	„Булгаргаз“ ЕАД, цени за IV тримесечие на 2008 г.
7	№ Ц-074/27.11.2008 г.	„Бургасгаз“ ЕАД, цени за разпределение и снабдяване с природен газ
8	№ Ц-077/22.12.2008 г.	„ЧТК“ АД, цени за разпределение и снабдяване с природен газ за обособена територия Добруджа и територията на общини Тервел и Добрич
9	№ Ц-079/23.12.2008 г.	„Булгаргаз“ ЕАД, цени за I тримесечие на 2009 г.

4. Водоснабителни и канализационни услуги

На основание изискванията на чл. 11, ал. 1 от ЗРВКУ, през 2008 година от ДКЕВР са одобрени петгодишни бизнес планове за периода 2009–2013 г., разработени от В и К оператори на основание на чл. 10, ал. 1 от ЗРВКУ, със следните основни показатели:

№	В и К оператор	Планирани инвестиции за периода 2009–2013 г., хил. лв.		Фактурирани водни количества за периода 2009–2013 г., хил. м3		
		собствени	външни	доставени водни количества	отведени водни количества	пречистени водни количества
1	„Водоснабдяване и канализация - Батак“ ЕООД, гр. Батак	155	85	1708	1520	0
2	„В и К“ ЕООД, гр. Белово (операторът е с 3-годишен БП 2008–10 г., стойностите се отнасят за съответния период)	97	1801	1274	722	0

3	„В и К - Берковица“ ЕООД, гр. Берковица	291	0	4540	2500	0
4	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград	10 084	710	57 850	48 255	22 720
5	„В и К - Бебреш“ ООД, гр. Ботевград	292	1900	7862	7250	5285
6	В и К „Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово	95	4280	2546	0	0
7	„Водоснабдяване“ ЕООД, гр. Брезник	112	0	5320	0	0
8	„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	71 690	443 600	163 481	111 220	88 950
9	„Бързийска вода“ ЕООД, с. Бързия	5	846	450	0	0
10	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Варна	19 704	0	134 476	94 830	101 800
11	„В и К - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново	8116	6490	58 890	39 670	29 425
12	„ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград	710	77 787	11 620	11 895	0
13	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Видин	3609	0	19 090	9545	0
14	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	15 384	0	44 411	24 361	14 270
15	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Габрово	7350	523	23 516	16 840	13 680
16	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Димитровград	790	0	11 905	8410	8410
17	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Добрич	5750	6335	49 190	55 660	58 700
18	„В и К“ ЕООД, гр. Дупница	1205	36 460	10 008	9214	9075
19	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, к.к. Златни пясъци	2915	900	9438	9088	0

20	„Вики Инвест“ ООД, ПСОВ Елените	1313	0	619	736	2192
21	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих	1000	0	6980	0	0
22	„Аспарухов вал“ ЕООД, гр. Кнежа	323	29 631	3106	630	0
23	„В и К“ ЕООД, гр. Кресна	140	0	2450	1720	0
24	„В и К - Меден кла- денец“ ЕООД, гр. Кубрат	343	765	3620	1015	1015
25	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали	3777	0	25 590	14 880	
26	„Кюстендилска вода“ ЕООД, гр. Кюстен- дил (3-годишен БП 2009–2011г.)	1058	0	9028	3841	3241
27	„Водоснабдяване и канализация“ АД, гр. Ловеч	34 749	262 975	137 728	12 184	6901
28	„ПРО“ ЕАД, кл. Бургас ЧПСОВ, гр. Лозенец	10	0	0	0	792
29	„В и К - Стримон“ ЕООД, с. Микрево	12	640	1590	0	0
30	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	7693	40 124	189 336	0	1110
31	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД– в ликвидация, гр. Пазарджик	3640	0	33 705	21 668	20 240
32	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник	500	2880	123 231	24 852	23 451

33	„В и К“ ЕООД, гр. Петрич	2000	3786	9782	6380	9782
34	„Водоснабдяване, канализация и строи- телство“ ЕООД, гр. Пещера	348	20 200	3813	3611	0
35	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	23 354	25 870	68 150	47 900	40 660
36	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив	51 379	52 361	191 800	154 360	110 200
37	„Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград	2883	0	17 505	11 730	13 585
38	ЕТ „Ердуван Чакър“, гр. Раковски	129	0	575	0	0
39	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе	12 400	51 909	68 429	52 958	36 948
40	„УВЕКС“ ЕООД, гр. Сандански	1335	1600	15 075	12 755	0
41	„В и К - Паничище“ ЕООД, гр. Сапарева баня	151	0	3350	0	0
42	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Свищов	1370	0	10 000	6400	0
43	„Бяла“ ЕООД, гр. Севлиево	1553	100	10 083	14 712	0
44	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	3245	17 988	24 450	12 000	0
45	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Сливен	2861	88 470	55 063	25 043	24 199

46	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян	9779	800	28 030	18 460	3786
47	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София	4561	0	57 300	31 223	6077
48	„Софийска вода“ АД, гр. София	205 200	34 800	453 240	420 445	411 050
49	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	18 824	76 385	79 814	68 134	60 350
50	„В и К - Стенето“ ЕООД, гр. Троян	2567	8000	11 412	10 990	9820
51	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	2385	15 000	17 500	11 500	0
52	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	5926	8237	34 646	26 972	0
53	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Шумен	3266	0	39 276	23 565	16 500
54	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	2500	20 000	30 230	23 103	8205
55	„Лукойл Нефтохим Бургас“, гр. Бургас	11 214	0	105 888	0	0
56	„Лайт Хаус Голф Ризорт“ АД, гр. София (операторът е с 3-годишен БП 2008–2010 г., стойностите се отнасят за съответния период)	2449	0	1505	1505	1505

На основание изискванията на § 2, ал. 2 от ПЗР на ЗРВКУ, през 2008 година са одобрени тригодишни бизнес планове за периода 2008–2010 г. и са утвърдени първоначални цени на следните В и К оператори:

№	В и К оператор	Вид услуга		
		доставяне на вода на потребителите	отвеждане на отпадъчни води	пречистване на отпадъчни води
1	„Тузлушка гора“ ЕООД, гр. Антоново	да	не	не
2	„Екопроект - С“ ООД, гр. Русе	да	не	не
3	„Кюстендилска вода“ ЕООД, гр. Кюстендил	да	да	да
4	„В и К“ ЕООД, гр. Белово	да	да	не

Утвърдени са и първоначални цени на нови В и К услуги по внесени в съответствие с чл. 14, ал. 1 от ЗРВКУ заявления на следните В и К оператори:

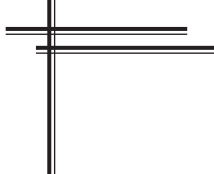
№	В и К оператор	Вид услуга		
		доставяне на вода на потребителите	отвеждане на отпадъчни води	пречистване на отпадъчни води
1	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград	не	не	да
2	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД – в ликвидация, гр. Пазарджик	не	не	да
3	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян	не	не	да

На основание на чл. 19 от ЗРВКУ по внесени заявления за цени, обвързани с увеличението на отделни ценообразуващи компоненти, формиращи разходите за дейността на В и К операторите, е утвърдена промяна на цени на В и К услуги на следните дружества:

№	В и К оператор	Вид услуга		
		доставяне на вода на потребителите	отвеждане на отпадъчни води	пречистване на отпадъчни води
1	„В и К - Берковица“ ЕООД, гр. Берковица	да	да	не

2	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград	да	да	да
3	„В и К - Бебреш“ ЕООД, гр. Ботевград	да	да	да
4	„Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас	да	да	да
5	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Варна	да	да	да
6	„В и К - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново	да	да	да
7	„ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград	да	да	да
8	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Видин	да	да	не
9	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца	да	да	да
10	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Габрово	да	да	да
11	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Димитровград	да	да	не
12	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Добрич	да	да	да
13	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, к.к. Златни пясъци	да	да	не
14	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих	да	не	не
15	„Аспарухов вал“ ЕООД, гр. Кнежа	да	да	не
16	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали	да	да	не
17	„Водоснабдяване и канализация“ АД, гр. Ловеч	да	да	не
18	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана	да	да	да
19	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД – в ликвидация, гр. Пазарджик	да	да	не
20	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник	да	не	не
21	„В и К“ ЕООД, гр. Петрич	да	да	не

22	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен	да	да	да
23	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив	да	да	да
24	„Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград	да	да	да
25	„ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово	да	да	не
26	ЕТ „Ердуван Чакър“, с. Раковски	да	не	не
27	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе	да	да	не
28	„УВЕКС“ ЕООД, гр. Сандански	да	не	не
29	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Свищов	да	не	не
30	„Бяла“ ЕООД, гр. Севлиево	да	да	не
31	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра	да	да	не
32	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Сливен	да	да	да
33	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян	да	да	да
34	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София (София област)	да	да	да
35	„Софийска вода“ АД, гр. София	да	да	да
36	„В и К - Стенето“ ЕООД, гр. Троян	да	да	да
37	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище	да	да	не
38	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково	да	да	не
39	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Шумен	да	да	да
40	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол	да	да	не
41	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора	да	да	да



V. КОНТРОЛ

1. Електроенергетика

1.1. Текущ контрол

Експерти от комисията са участвали в десет проверки – извънредни, планови и по документи:

- Проверка по постъпила жалба от г-н Георги Орозов срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „ЧЕЗ Електро България“ АД, във връзка с прекъснато електроснабдяване на имота на жалбоподателя в нарушение на Общите условия на договорите за продажба на електрическа енергия. Въз основа на проверката и резултатите от нея е съставен Констативен протокол № Е-01/15.02.2008 г., с който е установено, че са допуснати редица нарушения в дейността на дружествата, които са отстранени в хода на проверката, извършена от експерти на ДКЕВР.
- Проверка във връзка с жалба вх. № Е-04-00-51/28.02.2008 г. подадена от г-н Велизар Киряков, председател на Асоциацията на производителите на екологична енергия срещу „Е.ОН България Мрежи“ АД относно прекъснато електрозахранване на повече от двадесет производители на електрическа енергия на територията на електроразпределителното дружество. Въз основа на резултатите от извършената проверка работната група е съставила Констативен протокол № Е-02/20.03.2008 г., като е констатирано, че не са налице нарушения от страна на електроразпределителното дружество на условията на издадената му лицензия за разпределение на електрическа енергия и разпоредбите на ЗЕ.
- Проверка във връзка с жалба с вх. № Е-02-00-6/08.02.2008 г. от г-н Росен Попадиин срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД относно неточност на тарифните превключватели в електромерните табла на потребителите. Въз основа на резултатите от проверката работната група е съставила Констативен протокол № Е-03/08.04.2008 г., с който е констатирано, че не са налице данни, подкрепящи твърдението на жалбоподателя за умишлено настройване на тарифните превключватели по начин, който да ощетява потребителите и да облагодетелства дружеството. С цел осигуряване на качествени услуги на абонатите на дружеството работната група, определена със Заповед № 3-Е-37/01.04.2008 г. на председателя на ДКЕВР, е дала на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД задължителни предписания.
- Проверка във връзка с жалби от жители на кв. „Изгрев“, кв. „Бриз“ и м. „Траката“, гр. Варна, срещу „Е.ОН България Мрежи“ АД относно про-

блеми с качеството на подаваната от електроразпределителното дружество електрическа енергия. В резултат на проверката е съставен Констативен протокол № Е-04/23.04.2008 г., с който е констатирано, че не е налице нарушено подаване на електрическа енергия или отклонения от качеството по мрежата експлоатирана от „Е.ОН България Мрежи“ АД.

- Проверка във връзка с настъпили проблеми по електроразпределителната мрежа, в резултат на което инсталациите и съоръженията на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, спират да подават вода за населени места на територията на община Враца. Въз основа на резултатите от проверката е изготвен доклад до членовете на комисията, с който се предлага да се сформира работна група, която да разгледа и анализира документите по преписката и да предложи на комисията да даде на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД задължителни предписания със съответните срокове за изпълнение.
- Проверка по жалби на потребители срещу „ЧЕЗ Електро България“ АД относно начина на изчисляване на размера на дължимите суми при отчитане на интервал с продължителност от три месеца, както и спазването на реда за уведомяване на потребителите за дължимите от тях суми. В резултат на проверката е съставен Констативен протокол № Е-05/26.06.2008 г., с който е констатирано, че не е налице нарушение от страна на „ЧЕЗ Електро България“ АД на условията на лицензията за снабдяване с електрическа енергия.
- Проверка в „ЕВН България Електроразпределение“ АД във връзка с постъпило предложение от електроразпределителното дружество за изкупуване на енергиен обект – кабелен електропровод, собственост на „Яна“ АД, гр. Бургас. Въз основа на резултатите от проверката е съставен Констативен протокол № Е-06/11.09.2008 г., с който работната група е установила, че кабелният електропровод е част от електроразпределителната мрежа и е дала на дружеството задължителни предписания да изкупи въпросното съоръжение, собственост на „Яна“ АД.
- Планова проверка на основание Заповед № З-Е-117/24.10.2008 г. на председателя на ДКЕВР относно спазване на условията на издадените лицензи на „Е.ОН България Мрежи“ АД и „Е.ОН България Продажби“ АД, съответно за разпределение на електрическа енергия и за снабдяване с електрическа енергия. След извършване на проверката е съставен Констативен протокол № Е-07/24.10.2008 г., с който на енергийните дружества са дадени задължителни предписания със съответните срокове за изпълнението им.
- Проверка по документи, извършена във връзка със сигнал на „НЕК“ ЕАД, относно проблеми свързани с участието на ТЕЦ „Варна“ ЕАД на

регулirания пазар. В сигнала се твърди, че ТЕЦ „Варна“ ЕАД отказва участие в покриване на потреблението на крайните снабдители през отделните месеци на първото полугодие на 2008 година. Въз основа на проверката е съставен Констативен протокол № Е-08/01.12.2008 г., с който работната група, с оглед предотвратяване на евентуални нарушения, застрашаващи сигурността на енергийната система, е дала на енергийното дружество задължителни предписания съгласно чл. 80, ал. 3 от ЗЕ.

- Проверка по документи относно спазване условията на т. 3.11.4.1 от лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за разпределение на електрическа енергия, издадена на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД във връзка с изпълнение на Протоколно решение на ДКЕВР № 155/06.10.2008 г. В резултат на проверката е изготвен Констативен протокол № Е-09/08.12.2008 г., въз основа на който е съставен и връчен акт за установяване на административно нарушение № 04/10.12.2008 г.



През януари 2008 година в сградата на ДКЕВР е подписан протокол за сътрудничество между „ЧЕЗ“ АД, „ЕВН“ АД и Е.ОН“ АД при аварийни ситуации.



1.2. Общи условия на електроразпределителните и електроснабдителните дружества

Във връзка с чл. 98а и чл. 98б от ЗЕ са разгледани и одобрени със съответните решения на комисията Общи условия на договорите за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на „ЕВН България Електроразпределение“ АД и Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия на „ЕВН България Електроснабдяване“ АД, както следва:

– ОУ „ЕВН България Електроразпределение“ АД – одобрени с Решение на ДКЕВР № ОУ-014/10.05.2008 г.;

– ОУ „ЕВН България Електроснабдяване“ – одобрени с Решение на ДКЕВР № ОУ-013/10.05.2008 г.

1.3. Определяне на независим оценител

Във връзка с изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, представляващи елементи от електропреносната или електроразпределителната мрежа, които са собственост на трети лица, и при непостигане на съгласие относно изкупната цена на тези елементи, съгласно § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, комисията е определила независими лицензирани оценители на следните обекти:

- Трансформаторен пост с кабелни линии средно и ниско напрежение за външно електрозахранване на жилищна сграда, находяща се в УПИ V – 713, кв. 120, ул. „Спътник“ № 17, район „Слатина“, гр. София, собственост на „ВИЛА ПАРК“ ООД;
- Трансформаторен пост (КТП 800/20 кВ), находящ се в УПИ I – 947, кв. 30а, ул. „Народно хоро“ № 75, м. „Овча купел“ с кабелни линии средно



напрежение и кабелни линии ниско напрежение, находящи се в УПИ VII – 953, кв. 30, м. „Овча купел“, гр. София с инвеститор „БИТ ИНТЕГРАЛ“ ООД;

- Електропровод 20 кВ „Китка“ от подстанция „Костенец“ до подстанция „Бялата вода“ с дължина 17 353 м, собственост на „ТРАКИЯ-РМ“ ЕООД, гр. Пловдив;
- МТП „Вилна зона Божурец“, отстъпено право на строеж на МТП „Вилна зона Божурец“, сервитут на МТП „Вилна зона Божурец“, въздушно електропроводно отклонение 20 кВ от електропровод „Божурец“ до подстанция „Каварна“ 110/20 кВ с дължина 1199 м и кабелно захранване с дължина 125 м, собственост на Копринка Димитрова, гр. Варна;
- Трафопостове с диспечерски наименования „Ремонтна работилница“ и „Мелница“, находящи се в с. Сваленик, община Иваново, област Русе, собственост на Магдалена Фъшкова;
- Монолитен трансформаторен пост с един трансформатор, маслосборна яма, кабелни линии ниско напрежение и главни електромерни табла за външно електрозахранване на жилищна сграда, находяща се в УПИ IX–1137, кв. 38, м. „Витоша-ВЕЦ Симеоново“, район „Лозенец“, гр. София, собственост на „Стройко“ ООД;
- Електропровод 20 кВ „Монтана“, собственост на „Северал“ ООД;
- 20 бр. трафопостове, находящи се в гр. Бургас, собственост на община Бургас.

2. Топлоенергетика

2.1. Текущ контрол

За отчетната 2008 година е извършена извънредна проверка в „Топлофикация Перник“ ЕАД по сигнал на Агенцията за държавна финансова инспекция във връзка с изпълнение на условията по лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-055-03/08.01.2001 г. и лицензия за пренос на топлинна енергия № Л-056-05/08.01.2001 г., относно водене на разделно счетоводство по смисъла на чл. 37 от ЗЕ за периода от 01.01.2005 г. до 31.06.2007 г. Констатациите от проверката са отразени в съставения констативен протокол. В резултат на констатираните нарушения по изпълнение на условията по издадените лицензии и на основание чл. 201, ал. 2, т. 1б от ЗЕ, на „Топлофикация Перник“ ЕАД са наложени принудителни административни мерки за отстраняване на нередовностите. Дадени са и писмени указания за предприемане в определен срок на действия за въвеждане на единния сметкоплан за регулаторни цели, както и за попълване на таблици от № 1 до № 8 за годишното отчитане в съответствие с утвърдените от комисията инструкции.

Експерти от ДКЕВР са извършили извънредна проверка и на „ТЕЦ Свилоза“ АД по отношение спазване на условията на издадената на дружеството лицензия № Л-122-03/13.04.2003 г. в частта, уреждаща задълженията при продажба на топлинна енергия с топлоносител водна пара и на електрическа енергия на потребители, прилагането на цените по чл. 30, ал. 1 от ЗЕ, включително цени на фактуриране, произведени и фактурирани количества топлинна енергия по месеци. След приключване на проверката е съставен констативен протокол и е представен доклад до комисията. За констатираните нарушения по изпълнение на условията на издадената лицензия и на основание чл. 80, ал. 3 от ЗЕ, на „ТЕЦ Свилоза“ АД е съставен акт за установяване на административно нарушение и е издадено наказателно постановление.

Експерти от комисията са извършили извънредна проверка в „Правецгаз 1“ АД, гр. Правец относно нарушения на правилата за изграждане на газопреносни и газоразпределителни мрежи.

Експерти от ДКЕВР са извършили извънредна проверка на „Топлофикация ВТ“ АД, гр. Велико Търново, и „Раховецгаз 96“ АД, гр. Горна Оряховица относно изпълнението на лицензионните задължения на дружествата. След приключване на проверката е съставен констативен протокол и е представен доклад до комисията. За констатираните нарушения по изпълнение на условията на издадената лицензия и на основание чл. 80, ал. 3 от ЗЕ, на „Раховецгаз 96“ АД е съставен акт за установяване на административно нарушение.

През 2008 година е извършена планова проверка в „Топлофикация Русе“ ЕАД по изпълнение условията по издадените лицензии – лицензия № Л-029-03/15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и лицензия № Л-030-05/15.11.2000 г. за пренос на топлинна енергия. На база на констативния протокол от проверката и доклада до комисията за констатираните нарушения е съставен акт за установяване на административно нарушение и е издадено наказателно постановление.

От лицензиантите е изискана информацията относно:

- Изпълнение на производствената програма, включително:
 - технически отчет;
 - отчет за технико-икономическите показатели на централата;
 - производствени месечни справки.
- Изпълнение на приетите от ДКЕВР показатели за качество на топлоснабдяването, включително:
 - норми за качество на топлинната енергия;
 - непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия;
 - качество на търговските услуги.
- Количествата електрическа и топлинна енергия, произведени от инсталации за комбинирано производство.

2.2. Общи условия

В изпълнение изискванията на ЗЕ през 2008 година са разгледани и одобрени 16 бр. Общи условия на договори, от които:

- Общи условия на договорите за продажба на топлинна енергия от производител на топлопреносно предприятие – 1 бр.;
- Общи условия на договорите за продажба на топлинна енергия за битови нужди – 12 бр.;
- Общи условия на договорите за продажба на топлинна енергия между топлопреносно предприятие и потребители за стопански нужди – 1 бр.;
- Общи условия на договорите за продажба на топлинна енергия между топлопреносно предприятие и доставчик – 1 бр.;
- Общи условия на договорите за продажба на топлинна енергия между производител и потребители за стопански нужди – 1 бр.

3. Газоснабдяване

3.1. Текущ контрол

Извършените през 2008 година периодични проверки на лицензираните дружества са в съответствие със законовите и подзаконовите нормативни актове, и Устройствения правилник на ДКЕВР и нейната администрация.

През отчетния период са направени 6 периодични проверки за изпълнение на изискванията, заложиени в лицензиите на 10 дружества в областта на газоснабдяването.

№	Дружество	Лицензии	Брой задължителни указания
1	„Кожухгаз“ АД, за територията на община Петрич	Лицензия № Л-170-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-170-12/17.12. 2004 г. за обществено снабдяване с природен газ	-
2	„Монтанагаз“ АД, за територията на община Монтана	Лицензия № Л-148-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-148-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ	-

3	„Газинженеринг“ ООД, за територията на община Долни Дъбник	Лицензия № Л-155-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-155-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ	-
4	„Кнежагаз“ ООД, за територията на община Кнежа	Лицензия № Л-185-08/14.03.2005 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-185-12/14.03.2005 г. за обществено снабдяване с природен газ	-
5	„Плевенгаз“ ЕАД, за територията на община Левски	Лицензия № Л-166-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-166-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ	-
6	„Газоснабдяване Попово“ ЕАД, за територията на община Попово	Лицензия № Л-156-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-156-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ	-
7	„Хебросгаз“ АД, за териториите на общини Пазарджик и Пещера	<u>Община Пазарджик</u> Лицензия № Л-165-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-165-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ <u>Община Пещера</u> Лицензия № Л-171-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-171-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ	-

8	„Софиягаз“ ЕАД, за територията на Столична община и СОР Банкя, и община Божурище	<u>Столична община и СОР Банкя</u> Лицензия № И1-Л-184-08/11.09.2006 г. за разпределение на природен газ и лицензия № И1-Л-184-12/11.09.2006 г. за обществено снабдяване с природен газ <u>Община Божурище</u> Лицензия № Л-176-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-176-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ	-
9	„КОМЕКЕС“ АД, за територията на община Самоков	Лицензия № И1-Л-174-08/21.04.2008 г. за разпределение на природен газ и лицензия № И1-Л-174-12/21.04.2008 г. за обществено снабдяване с природен газ	-

3.2. Последващ контрол

В отговор на изпратени писма, становища и жалби до ДКЕВР, в сектора са извършени 5 извънредни проверки.

№	Дружество	Лицензия	Брой задължителни указания
1	„Раховецгаз 96“ ЕАД, за територията на община Велико Търново	Лицензия № Л-151-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-151-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ	1
2	„Правецгаз 1“ АД, за територията на община Правец	Лицензия № Л-197-08/24.01.2006 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-197-12/24.01.2006 г. за обществено снабдяване с природен газ	1

3	„Централгаз“ АД, за територията на община Габрово	Лицензия № Л-161-08/17.12.2004 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-161-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ	1
4	„Промишлено газоснабдяване“ ООД, за терито- рията на община Сливен	Лицензия № Л-215-08/11.12.2006 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-215-12/11.12.2006 г. за обществено снабдяване с природен газ	1
5	„Рилагаз“ АД, за обособена територия Запад	Лицензия № Л-210-08/25.09.2006 г. за разпределение на природен газ и лицензия № Л-210-12/25.09.2006 г. за обществено снабдяване с природен газ	С доклад от прове- рващите експерти за издаване на Акт за установени админи- стративни нарушения

4. Водоснабителни и канализационни услуги

На основание чл. 23, ал. 1 и ал. 2 от ЗРВКУ през 2008 година са проведени планови проверки на дейността на следните В и К оператори:

№	В и К оператор
1	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив
2	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали
3	„Водоснабдяване и канализация - Батак“ ЕООД, гр. Батак
4	„Водоснабдяване, канализация и строителство“ ЕООД, гр. Пещера
5	„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово
6	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Димитровград
7	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян
8	„ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград
9	„ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракиово
10	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пазарджик
11	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Панагюрище
12	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора
13	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол
14	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Сливен
15	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково

16	„Стамболово“ ЕООД, с. Стамболово
17	„В и К - Стенето“ ЕООД, гр. Троян
18	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих
19	„Водоснабдяване и канализация“ АД, гр. Ловеч
20	„Аспарухов вал“ ЕООД, гр. Кнежа
21	„В и К - Меден кладенец“ ЕООД, гр. Кубрат
22	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Свищов
23	„Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград
24	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе
25	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен
26	„В и К - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново
27	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Габрово
28	„Бяла“ ЕООД, гр. Севлиево
29	„Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград
30	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих
31	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе
32	„Водоснабдяване - с. Раковски“ ООД, с. Раковски
33	„В и К - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново
34	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Габрово
35	„Бяла“ ЕООД, гр. Севлиево
36	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Свищов
37	„В и К - Стенето“ ЕООД, гр. Троян
38	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Варна
39	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Добрич
40	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Шумен
41	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище
42	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, к.к. Златни пясъци
43	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра
44	„В и К - Берковица“ ЕООД, гр. Берковица
45	„Бързийска вода“ ЕООД, с. Бързия
46	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София
47	„Софийска вода“ АД, гр. София
48	„Кюстендилска вода“ ЕООД, гр. Кюстендил
49	„В и К“ ЕООД, гр. Дупница
50	„ПСОВ ЛЕКО КО“ ЕООД, гр. Радомир

В съответствие с изискванията на чл. 23 от ЗРВКУ за резултатите от проверките са съставени констативни протоколи и са изготвени доклади до пред-

седателя на ДКЕВР. По-важните констатации от плановите проверки на дейността на В и К операторите са следните:

– неизпълнение на предвидените дейности в инвестиционните и ремонтните програми на В и К операторите съгласно одобрените бизнес планове за периода 2006–2008 г.;

– изоставане в графика за последваща проверка на измервателните устройства, собственост на В и К операторите, и монтирането на нови водомери в ключови пунктове на водоснабдителните системи;

– необходимост от оптимизиране на данните в издаваните отчетни документи (фактури) на потребителите за вида и единичната цена на предоставяните услуги и показанията на измервателните уреди в отчетния период и др.

През 2008 година са извършени извънпланови проверки на основание на чл. 23, ал. 3 от ЗРВКУ, за които също са съставени констативни протоколи за дейността на десет В и К оператори, както следва:

№	В и К оператор	Основание за проверката
1	Областно пътно управление, гр. Добрич	сигнал за дейност по чл. 2 на ЗРВКУ
2	„Холидей мениджмънт“ ЕООД, гр. Варна	сигнал за дейност по чл. 2 на ЗРВКУ
3	„Инфрастрой“ ЕООД, гр. Брацигово	
4	„Софийска вода“ АД, гр. София	жалба на потребител
5	„Софийска вода“ АД, гр. София, по жалба на потребител	жалба на потребител
6	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив, по жалба на потребител	жалба на потребител
7	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Сливен	сигнал от Комисията по жалби на гражданите към Народното събрание
8	„Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив	сигнал за лошо качество на В и К услуги в с. Червен, община Асеновград
9	„В и К - Стенето“ ЕООД, гр. Троян	жалба на потребител
10	„Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Варна	извънпланова проверка с участие на регистрирани експерти

5. Съдебен контрол върху дейността на ДКЕВР

През 2008 година юристите на комисията са осъществили процесуално

представителство пред съдебните органи по обжалвани актове на ДКЕВР, както следва:

5.1. Електроенергетика

Дела пред Върховния административен съд:

- Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за изменение на издадени лицензии за разпределение на електрическа енергия по ЗЕ – 3 бр. – 3 висящи производства пред първа инстанция.
- Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за определяне на цени на електрическата енергия – 32 бр. – 24 спечелени на първа инстанция и на касационна инстанция и 8 висящи производства пред първа инстанция.
- Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик – 5 бр. висящи производства.
- Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за определяне на технологични разходи – 1 бр. спечелено на първа инстанция и на касационна инстанция.
- Дела пред ВАС по жалби срещу мълчаливи откази на ДКЕВР да се произнесе по жалби на потребители – 5 бр. – 4 спечелени на първа инстанция и на касационна инстанция и 1 висящо производство пред първа инстанция.
- Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за одобряване на общи условия – 2 бр. спечелени на първа инстанция и на касационна инстанция.
- Дела пред ВАС по жалби срещу протоколни решения на ДКЕВР – 4 бр. висящи производства пред първа инстанция.

Общ брой дела пред ВАС в сектор “Електроенергетика” – 52 бр.

– спечелени и прекратени – 31 бр.;

– загубени – 0 бр.;

– висящи производства – 21 бр.

Общ брой на заведените срещу ДКЕВР искове по ЗОДВПГ пред районните съдилища – 857, от които през 2008 година:

– спечелени от ДКЕВР дела на I и II инстанция – 74 бр.;

– прекратени – 5 бр.;

– възобновени и насрочени за ново разглеждане – 15 бр.

Дела пред Софийски районен съд – 5 бр. загубени.
Дела пред Административен съд, гр. София – 5 бр. – 2 спечелени и 3 загубени.

5.2. Топлоенергетика

- Дела пред ВАС срещу решения на ДКЕВР за цени – 4 бр. – 2 спечелени и 2 висящи.
- Дела пред САС срещу сметки на „Топлофикация София“ АД – 1 бр., висящо пред въззивна инстанция.
- Дела пред СГС по искова молба от Федерация на потребителите в България срещу Общи условия на „Топлофикация София“ ЕАД, одобрени през 2002 година – 1 бр., висящо пред въззивна инстанция.
- Дела пред Административен съд, София град – 1 бр., спечелено.
- Дела пред Софийски районен съд – 2 бр. – 1 загубено и 1 висящо пред първа инстанция.

Общ брой дела в сектор „Топлоенергетика“ – 9 бр.

- спечелени – 3 бр.;
- загубени – 1 бр.;
- висящи производства – 5 бр.

5.3. Газоснабдяване

- Дела пред ВАС за отмяна на влезли в сила съдебни решения – 16 бр. спечелени.
- Дела пред ВАС по жалби срещу протоколни решения на ДКЕВР за откриване на производство обявяване на конкурс за определяне на титуляр на лицензия за разпределение на природен газ – 1 бр. висящо.
- Дела пред ВАС по жалби срещу решение на ДКЕВР за продължаване срока на издадени лицензии – 11 бр. – 9 спечелени и 2 висящи.
- Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за определяне на титуляр на лицензия за разпределение на природен газ след проведен конкурс – 4 бр. – 2 спечелени и 2 загубени.
- Дела пред ВАС по жалби срещу решения за цени на природния газ – 4 бр. висящи пред първа инстанция.
- Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР по жалби на енергийни предприятия – 1 бр. висящо пред първа инстанция.

Общ брой дела пред ВАС в сектор „Газоснабдяване“ – 37 бр.

- спечелени и прекратени – 27 бр.;
- загубени – 2 бр.;
- висящи производства – 8 бр.

5.4. Водоснабдителни и канализационни услуги

- Дела пред ВАС срещу решения на ДКЕВР – 2 бр., спечелени на касационна инстанция.
- 1 бр. жалба, по която не е пристигнало съобщение за образувано дело.

VI. РАЗВИТИЕ НА ПАЗАРА

1. Развитие на пазара на електрическа енергия

На основание чл. 23, т. 4 от Устройствения правилник на ДКЕВР и нейната администрация са извършени дейности, свързани с регулирането и контрола по отношение на развитието на пазара на електрическа енергия. В тази връзка за изтеклия период са изпълнени следните дейности:

1.1. По подготовка на предложението за вземане на решение от ДКЕВР по реда на чл. 21, т. 17а от ЗЕ

Съгласно изискванията на ЗЕ, предвид пълната либерализация на пазара на електрическа енергия от 01.07.2007 г. и необходимостта да се осигури потреблението за регулирания пазар, крайните снабдители осигуряват снабдяването с електрическа енергия с определено качество и надеждност на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв.

Съгласно чл. 21, т. 17а от ЗЕ, ДКЕВР от 01.07.2007 г. определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик с оглед изпълнението на принципите по чл. 24, ал. 1.

С Решение № ТЕ-015/09.06.2008 г. и допълнено с Решение № ТЕ-016/23.06.2008 г. са определени разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик за периода 01.07.2008 г. до 30.06.2009 г.

Подготовката за определяне на решението на ДКЕВР включва:

– Събиране, обобщаване и анализ на данните получени за отделяне на количествата, необходими за снабдяване на потребителите по § 126 от ПЗР на ЗИДЗЕ, от количествата, необходими за снабдяване на потребителите по чл. 94а на ЗЕ. Информацията е изискана от Националния статистически институт за идентифициране на предприятията с над 50 души нает персонал и с годишен оборот над 19,5 млн. лв. включително.

– Провеждане на обсъждане с „НЕК“ ЕАД, крайните снабдители и електро-разпределителните дружества на начина на снабдяване и договаряне на количествата електрическа енергия за потребителите извън критериите, заложиени в чл. 94а на ЗЕ.

– Събиране, обобщаване и анализ на данните, получени от крайните снабдителите, за количествата електрическа енергия, които са им необходими за регулирания пазар, за потребителите по § 126 от ПЗР на ЗИДЗЕ и количествата електрическа енергия, необходими на електроразпределителните дружества за технологични разходи по разпределителните мрежи.

– Обработка и анализ на резултатите от обсъжданията и подготовка на вариант на Решение № ТЕ-015/09.06.2008 г.

– Събиране, обобщаване и анализ на данните, получени от „ЕСО“ ЕАД и „НЕК“ ЕАД за: очаквано ниво на потребление на клиенти високо напрежение, очаквано ниво на производство по дългосрочните договори, очаквано ниво на производство от ВЕИ и по комбиниран начин. Обобщаване и анализ на данните относно брутните разполагаемости, която всеки производител от кондензационна централа е съгласувал с „ЕСО“ ЕАД, на данните за разполагаемостта за студен резерв, за допълнителни услуги и за собствени нужди на централите.

– Разработка на окончателен вариант на Решение № ТЕ-015/09.06.2008 г.

– Разработка на окончателен вариант на допълнение с Решение № ТЕ-016/23.06.2008 г.

1.2. По чл. 23, т. 4 относно анализ на предложенията на участниците в пазара на електрическа енергия и подготовката на окончателния проект на Правила за търговия с електрическа енергия

Във връзка с измененията и допълненията в ЗЕ (*посл. изм., ДВ, бр. 59 от 20.07.2007 г.*), съгласно чл. 83 от ЗЕ и на основание чл. 22 от Правилата за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, по предложение на „ЕСО“ ЕАД е изготвен и предложен в ДКЕВР „Проект за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, ДВ, бр. 13 от 2007 г.“. Извършена е подготовката на документацията по провеждането на обществени обсъждания съгласно изискванията на чл. 14, ал. 1 от ЗЕ и анализ и обобщаване на постъпилите становища от заинтересованите лица по чл. 14, ал. 4 от ЗЕ във връзка с проведените процедури.

Правилата са приети от ДКЕВР и на основание чл. 13, ал. 8 са обнародвани (*ДВ, бр. 46 от 16.05.2008 г.*).

Извършени са координиране и организация на дейността на създадената Консултативна работна група към ДКЕВР по въпросите на либерализация на пазара на електрическа енергия, както и на дейността на всички експертни работни групи по изменение и допълнение на правилата за търговия.

1.3. По чл. 23, т. 4, а) относно анализ на състоянието и структурата на енергийния пазар

В изпълнение на изискванията на ЗЕ относно развитие на пазара на електрическа енергия е изготвен анализ на консумацията на потребителите с обек-

ти само на СрН, на НН и на потребители, имащи обекти на СрН и НН, които са извън критериите, определени в чл. 94а от ЗЕ.

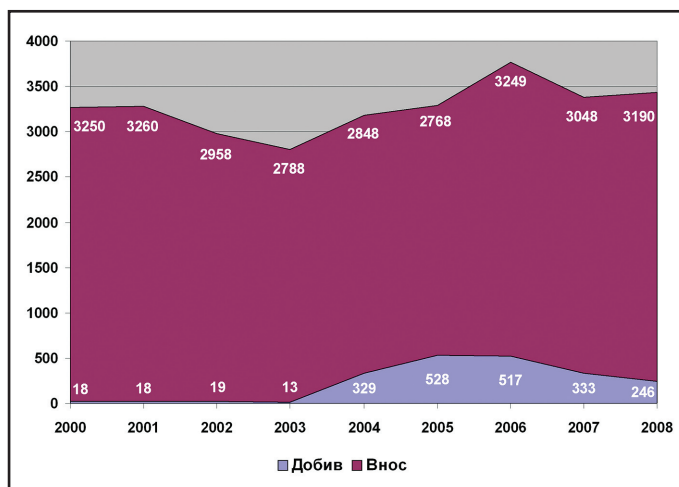
Водени са преписки по уточняване на изискванията на Правила за търговия с електрическа енергия и Правила за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, по които комисията осъществява контрол.

2. Развитие на пазара на природен газ

Съгласно приетата от правителството „Енергийна стратегия на България“ и в съответствие с Директиви 2003/55/ЕС и 2004/67/ЕС и през 2008 година газовият сектор се разви в насока либерализация на пазара на природен газ и осигуряване на условия за изграждане на нови газоразпределителни мрежи.

През 2008 година основната част от природния газ е внос, осъществен от „Булгаргаз“ ЕАД като обществен доставчик.

Внос и добив на природен газ за периода 2000–2008 г., млн. м³

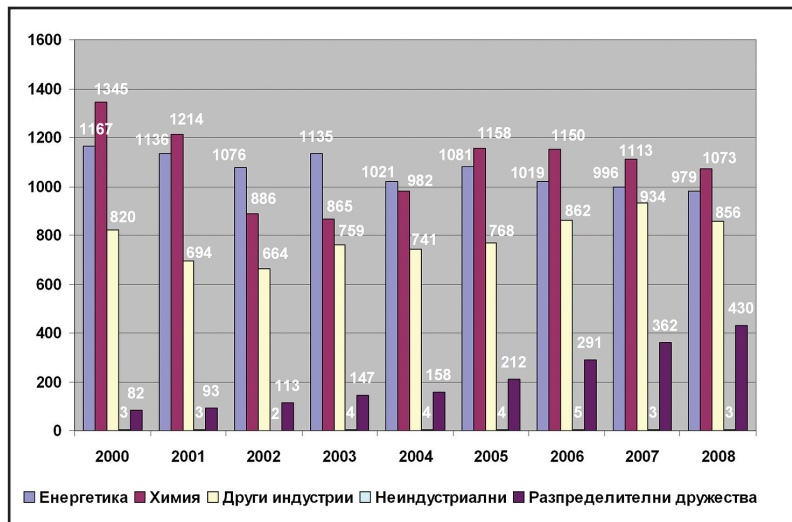


Година	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Внос	3250	3260	2958	2788	2848	2768	3249	3048	3190
Добив	18	18	19	13	329	528	517	333	246
Общо	3268	3278	2977	2801	3177	3296	3766	3381	3436

През отчетната 2008 година наличното количество природен газ в газопреносната мрежа е 3436 млн. м³ общо, като количеството природен газ от внос е 3190 млн. м³, а от местен добив – 246 млн. м³.

Тенденциите в развитието на пазара на природен газ в страната към момента са представени в следващите таблици и графики.

Структура на потреблението на природен газ по основни групи потребители за периода 2000–2008 г., млн. м³



Групи потребители	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Енергетика	1167	1136	1076	1135	1021	1081	1019	996	979
Химия	1345	1214	886	865	982	1158	1150	1113	1073
Други индустрии	820	694	664	759	741	768	862	934	856
Неиндустриални	3	3	2	4	4	4	5	3	3
Разпределителни дружества	82	93	113	147	158	212	291	362	430
Общо	3417	3140	2741	2910	2906	3223	3327	3408	3341

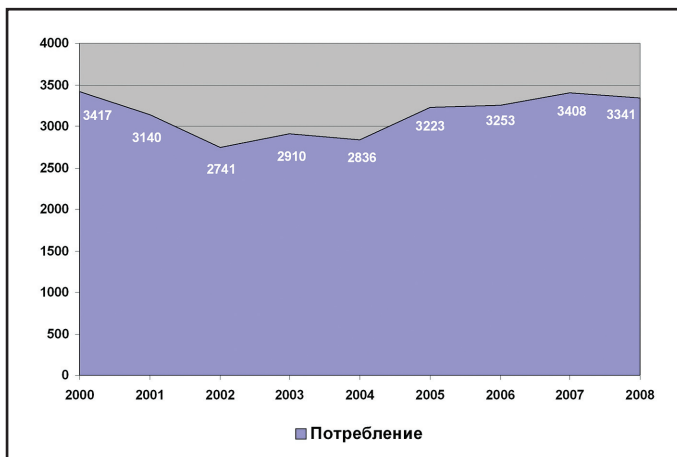
През 2008 година потреблението на природен газ общо в страната е 3341 млн. м³, като се забелязва спад спрямо 2007 година.

Запазва се тенденцията на намалена консумацията на природен газ от химическата индустрия и топлофикационните дружества, които са едни от главните потребители в Република България.

Отчита се повишаване на потреблението на природен газ при газоразпределителните дружества и другите индустрии, което води до известно стабилизиране на пазара.

Прилаганата от ДКЕВР действаща регулаторна рамка и през 2008 година стимулира инвеститорския интерес в газовия сектор и осигурява условия за изграждане на нови газоразпределителни мрежи и развитие на пазара на природен газ.

Динамика на потреблението на природен газ за периода 2000–2008 г., млн. м³



Година	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Потребление	3417	3140	2741	2910	2836	3223	3253	3408	3341

Общото потребление на природен газ за страната през 2008 година е 3341 млн. м³, като пазарният дял на „Булгаргаз“ ЕАД (обществен доставчик) е 96,98 %, а на търговеца на природен газ „Дексия“ ООД – 3,02 %.

От общото количество природен газ потреблението от газоразпределителните дружества е около 12,87 %.

3. Конкурси

През 2009 година експертите на комисията ще продължат да участват в развитието на газовия сектор с цел либерализация на пазара на природен газ и осигуряване на условия за изграждане на нови газоразпределителни мрежи.

С оглед осъществяването на тези условия, в края на 2008 година е изготвен проект на конкурсна документация.

ДКЕВР излезе с решение за обявяване на конкурс за газифициране на територията на община Троян и определяне на титуляр на лицензии за разпределение на природен газ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител.

VII. ЖАЛБИ И РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИТЕ

Съгласно чл. 22 от Закона за енергетиката, ДКЕВР разглежда жалби на потребители срещу лицензианти или на лицензианти срещу лицензианти, свързани с изпълнението на лицензионната дейност, както и на потребители срещу В и К оператори или на В и К оператори срещу В и К оператори, свързани с предмета на регулиране по ЗРВКУ.

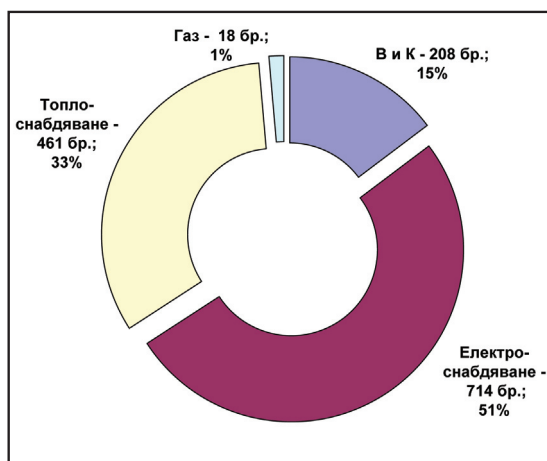
Редът за подаване на жалбите, тяхното разглеждане и процедурата за доброволно уреждане на спорове са регламентирани в Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Обхватът и процедурните изисквания във връзка с работата по жалбите са описани в приетите от ДКЕВР „Вътрешни правила на ДКЕВР за работа по жалби и искания за доброволно уреждане на спорове по ЗЕ“. През 2008 година тези правила са актуализирани в съответствие с нормативната уредба.

През 2008 година в деловодството на ДКЕВР са постъпили 1413 жалби и сигнали, които са регистрирани и във входящия регистър „Архимед“. Постъпилите жалби са с 12 % по-малко спрямо предходната 2007 година, като средномесечният брой постъпили жалби за 2008 година е 117,75 бр. През отчетната година не е регистрирано искане за доброволно уреждане на спор.

Разпределението на жалбите по сектори е показано по-долу.

Разпределение на жалбите по сектори за 2008 г.



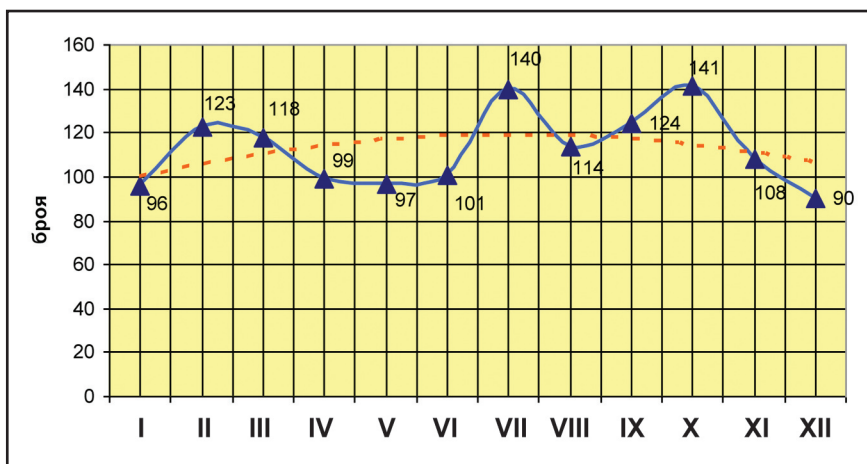
Препратените жалби в ДКЕВР по компетентност от Народното събрание, приемната на Президента на Република България, Министерския съвет, министерства, Омбудсмана на Република България, комисии, агенции, асоциации,

области, общини, кметства и други са общо 272 бр. В сравнение с 2007 година те са нараснали с 12 %.

ДКЕВР има обявен телефон за запитвания на граждани (980 15 51), на който всеки може да получи кратък отговор по поставен проблем или да уточни процедурата за подаване на жалби. Броят на тези запитвания за годината е около 1800 или приблизително по около 6 на ден.

В графиката по-долу е показана динамиката на жалбоподаването, регистрирана в ДКЕВР за 2008 година.

Динамика на жалбоподаването през 2008 г.



Вижда се, че относително висока интензивност на жалбоподаването се наблюдава в периода след въвеждане на т.нар. тримесечно отчитане на електроенергията и периода на изпращане на изравнителните годишни сметки на топлофикационните дружества.

От информацията по постъпилите жалби към сектор „Електроенергетика“ и разпределението им по тематични показатели могат да се направят следните констатации:

– Към сектор „Електроенергетика“ са насочени около 50 % от всички постъпили в комисията жалби.

– Най-голямата група жалби са свързани с „Грешки в отчитането на средствата за търговско измерване и грешки при изготвянето на сметките“ – 38 % от всички жалби за сектора.

– Следващата по брой група жалби са насочени към наблюдавания показател „Качество“, като са свързани преди всичко с оплаквания от некачествено

снабдяване с електрическа енергия – 35 % от общия брой. В тази група жалби най-често срещаните са относно прекъсвания на електроснабдяването или доставка на електрическа енергия, която не отговаря на показателите за качество, водещи до материални щети и др.

През 2008 година са извършени 10 бр. извънпланови проверки в електро-разпределителните дружества по повод на постъпили жалби и сигнали от потребители относно: отказ за доставка и продажба на електрическа енергия, прекъсване на електроснабдяването поради изготвени и неплатени корекционни сметки, извършване на дейност по разпределение и продажба на електрическа енергия от нелицензирани лица и др. Резултатите от всички проверки са отразени в констативни протоколи, разгледани са от Комисията и при констатиране на нарушения са наложени санкции на лицензиантите.

От информацията по постъпилите жалби за сектор „Топлоенергетика“ и разпределението им по видове могат да се направят следните констатации:

– Към сектор „Топлоенергетика“ са насочени 461 бр. жалби или 33 % от всички постъпили жалби в ДКЕВР за 2008 година.

– Около 2 % от жалбите са насочени едновременно към няколко адресата: топлопреносно предприятие; съответното лице по чл. 139а от ЗЕ, извършващо услугата дялово разпределение; ДКЕВР и Министерството на икономиката и енергетиката.

Съдържанието на тези жалби е свързано изцяло с дяловото разпределение на топлинната енергия и изравнителните сметки за отоплителен сезон 2007/2008, изготвени по правилата на Наредба №16-334 за топлоснабдяването:

– Тематичният преглед на постъпилите жалби към сектор „Топлоенергетика“ по показатели показва, че преобладаващото количество жалби са свързани със сметките за топлинна енергия на битови потребители в сгради-етажна собственост.

– На второ място по брой жалби са тези, класифицирани към тематичния показател за качеството на топлоснабдяването и др. Голяма част от жалбите се отнасят до общ отопляем обем на сграда, отопляем обем на имот, отопляем обем на общи части, предвидени за отопление по проект; некачествено отопление и топла вода; опрощаване на лихви, задължения, разсрочено плащане; равни вноски; давностен срок и др.

– През годината са регистрирани и жалби, свързани с начисляване на суми за топлинна енергия за подгриване на топла вода, отчитане на потреблението, настройка на абонатната станция.

През 2008 година ДКЕВР е направила 5 проверки в топлофикационните дружества. Съставени са констативни протоколи със съответни предписания към лицензиантите.

Информацията по постъпилите жалби към сектор „Газоснабдяване“ и разпределението им по видове показва следното:

– От постъпилите жалби в ДКЕВР, към сектор „Газоснабдяване“ са насочени едва 18 бр. или 1 % от общия брой.

– През 2008 година са извършени 4 бр. извънредни проверки на газоразпределителни дружества. За извършените проверки са съставени констативни протоколи и са дадени задължителни указания със срокове за изпълнение.

От информацията по постъпилите жалби към сектор „Водоснабдителни и канализационни услуги“ следват констатациите:

– Около 15 % от общия брой жалби, постъпили в ДКЕВР, са насочени към сектор „В и К услуги“.

– Тематичният анализ на регистрираните към сектора жалби показва, че най-често срещаният проблем (42 бр. жалби) е свързан с неправомерно начислени количества вода и качеството на услугата.

За осъществяване на контрол върху работата на регулираните дружества във връзка с битовите потребители, през 2008 година е изисквана отчетна информация от тях.

1. Електроразпределителни дружества

Подадените жалби в дружествата през 2008 година са 18 738 бр. В повечето случаи, особено през второто полугодие, става въпрос за оспорване на изчисляване на междинните суми във връзка с тримесечното отчитане.

Най-малко жалби са регистрирани във връзка с правото на потребителя да бъде присъединен – около 3 %.

Средният брой жалби за сектора на 1000 потребители е 4,23 спрямо 6,42 за 2007 година.

Прави впечатление големият процент жалби, свързани с качеството на снабдяването – 15 %. Най-голям дял имат жалбите за грешки при изготвянето на сметките и неполучаването на известия за тях – 22 %, като след въвеждането на тримесечния период на отчитане в ЧЕЗ този вид жалби нараства значително.

По данни от дружествата, напълно или частично удовлетворени са около 70 % от регистрираните жалби на потребители, като за удовлетворени се считат жалби, на които е изпратен отговор от дружеството и жалбоподателят не е изпратил възражение.

2. Топлофикационни дружества

Най-голям брой – 2431 бр., са жалбите от потребители срещу начина на изготвяне на изравнителните сметки и условията и нормите за качеството на топлоснабдяването.

Удовлетворени (напълно или частично) са около 30 % от жалбите на битовите потребители, което е предпоставка за необходимостта от засилване на

контролната дейност по този въпрос.

Средният брой жалби на 1000 потребители е 18 бр. Този показател превишава 3 пъти аналогичния за електроенергийния сектор.

3. Газоснабдителни дружества

През 2008 година в газоснабдителните дружества са извършени общо 10 бр. проверки, от които 4 бр. извънпланови във връзка с жалби на потребители. Няма постъпили данни от дружествата за интензивността на жалбоподаването. Основните теми в жалбите на гражданите продължават да са проблемите с присъединяване на нови потребители. Това очевидно се дължи на недостатъчно бързото разширение на мрежите. В някои случаи се касае за неизпълнение на задължения по условията на лицензиите.

4. В и К дружества

През 2008 година в дружествата – В и К оператори, са направени 12 бр. проверки, предизвикани от жалби и сигнали на потребители. Проведени са 113 срещи на експерти от комисията с жалбоподатели за разрешаване на проблеми в отношенията им с дружествата – доставчици на услугата.

Основен приоритет за ДКЕВР и през следващата година ще бъде работата с потребителите, тяхната защита по отношение на предоставяното качество на услугата и правото им на информация. ДКЕВР ще продължи да изисква от регулираните дружества периодично и качествено обслужване на всички потребители, включително и навременно им отзоваване по всички идентифицирани проблеми.

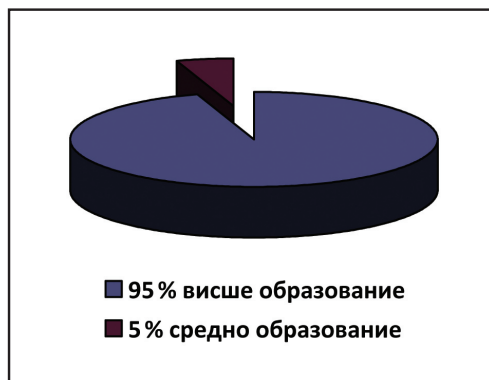
VIII. АДМИНИСТРАТИВНО ОБСЛУЖВАНЕ

1. Човешки ресурси

До 31.05.2008 г. числеността на администрацията е 124 служители по служебно правоотношение и 6 служители по трудово правоотношение.

Изтеклата 2008 година беше изключително натоварена и напрегната за комисията. Това се оказа допълнителен фактор за продължаване от предходната година на голямото текучество на кадри. През 2008 година напуснаха 17 специалисти с много добра квалификация. Те се ориентираха към частния сектор, където заплащането е много по-високо.

Въпреки голямото текучество, в комисията работят висококвалифицирани специалисти, като 95 % са с висше образование: инженери, икономисти, юристи и други специалисти.



В изпълнение на разпоредбата на § 23 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за държавния бюджет за 2008 година, от 01.06.2008 г. в ДКЕВР е извършено съкращение на 15 свободни щатни бройки. С ПМС № 134 от 10.06.2008 г. щатната численост на персонала в ДКЕВР е намалена на 128 бройки.

За заемане на освободените места се прилага Наредбата за провеждане на конкурсите за държавни служители. Проведени се 16 конкурса за назначаване на експерти и ръководни кадри за попълване на свободните бройки във всички дирекции. Повечето от тях са приключили с назначаване.

През отчетната година е проведено годишното атестиране на служителите от администрацията. В съответствие с Наредбата за атестиране на служителите в администрацията, се премина от изготвяне на лични планове на служителите до годишното им оценяване към 30.11.2008 г. Като краен резултат са подписани годишни лични оценки за индивидуалното изпълнение от всички оценени служители в администрацията.

2. Обучение на кадрите и участие в семинари

Тридесет и пет служители от администрацията са преминали през различни форми на обучение и квалификация, организирани от Института за публична администрация.

В изпълнение на Стратегията за обучение на служителите в администрацията и сключения договор на МДААР с фирма „Немечек“ за сертифициране на базовите компютърни умения, след обучение са връчени сертификати за компютърни умения на четирима служители от комисията. Обучени са и десет специалисти в специализирани курсове по английски език за работа с институциите на Европейския съюз. Последните са получили сертификати за нива съгласно Общата европейска езикова рамка.

В значителен брой специализирани семинари и курсове са взели участие служители от различните дирекции, като някои от тях са получили сертификати.

Проведени са и семинари по международни проекти. Обучението е проведено при участието на чужди консултанти и с подчертано голям интерес от страна на заинтересованите служители на комисията.



В периода 14–16 ноември 2008 г. в ПОК „Енерго“ – Пампорово, е проведен годишният специализиран семинар на комисията, на който са разгледани две основни теми : „Ролята на бъдещата Агенция за сътрудничество между енергийните регулатори в Европейската общност – участие в процеса на създаване на европейското енергийно законодателство“ и „Методи и средства за намаляване на загубите и подобряване на енергийната ефективност във В и К системите“.

3. Достъп до обществена информация

През 2008 година в ДКЕВР са постъпили 15 заявления за достъп до обществена информация. На всички заявления е отговорено в нормативно указания срок.

4. Медийна политика

По отношение на вътрешните и външните комуникации, изминалата 2008

година може да бъде определена като динамична. Членовете и експертите от различните дирекции на ДКЕВР положиха усилия за утвърждаването и поддържането на единна информационна политика. Връзките на регулатора с обществеността, медиите, държавните институции и представителите на неправителствения сектор целят да се постигне подаване на навременна и точна информация за неговите предстоящи действия и решения. Едновременно с това, стремежът е да се полагат усилия за формиране на позитивни нагласи на целевите групи към работата на ДКЕВР. В синхрон с утвърдените добри практики и постигнатите положителни резултати в работата с медиите през изтеклата година, регулаторът е подпомаган от консултантска агенция. Така се осъществиха редица мероприятия, целящи увеличаване информираността на различните категории потребители и подобряване на работата с представители на техните организации.

В резултат от извършената работа ситуирането на ДКЕВР в общественото пространство се подобри в значителна степен. В ключови моменти медиите представяха образа на комисията като балансър между интересите на регулираните компании и потребителите на техните услуги.



През 2008 година се подобри и работата с обществените организации, синдикатите и бизнеса. Техни представители участваха не само в сформирания към комисията Консултативен съвет, но се включиха и при извършването на регулаторни прегледи. Членовете на съвета се запознаха предварително с проектите на решения на ДКЕВР по важни въпроси, свързани с промяна на цените

в отделите сектори и приемането на основни указания и методики, отнасящи се до бъдещото развитието на отделните сектори. Сред основните акценти в усилията на комисията е и привличането и работата с независими експерти в съответните области, свързани с нейната дейност. Провеждането на срещи между членовете на ДКЕВР и представители на медиите и неправителствените организации се извършва след всяко открито заседание.



При разискване на важни решения ДКЕВР е посредник и организатор на срещи с представители на браншови организации и външни публики. През изминалата година се планираха и проведоха мероприятия за повишаване на позитивния имидж на комисията и се подобри стиковането и работата в съот-

ветствие с вътрешните правила за публикуване на информация в електронната ѝ страница. На обществено обсъждане са подложени проектите на решенията на регулатора, които се отнасят до широк кръг потребители – цени на електрическа енергия, топлинна енергия, природен газ и В и К услуги. Те преминаха при повишен интерес и с широко присъствие на заинтересовани лица, неправителствени организации, граждани и медии.



Осъществени са мероприятия за подобряване на прозрачността в работата на комисията и подобряване нивото на съвместната работа с Националния омбудсман. В ДКЕВР са проведени вътрешни срещи, на които подробно са разгледани и обсъдени съществуващите проблеми както при организацията на текущата вътрешна и външна информация, така и при оформянето и предаването в публичното пространство на еднозначни послания за работата на регулатора и неговото място и значение в отделните регулирани сектори. Подобрената работа с ресорните журналисти и лидерите на общественото мнение доведе до появата на редица публикации с по-задълбочен и специализиран характер и с ясно дефинирани позитивни послания.



5. Информационно обслужване

– Разширение и модернизиране на сървърната и мрежова инфраструктура на ДКЕВР

Извършено е инсталиране и настройка на два нови сървъра и архивираща система за повишаване ефективността и надеждността на антиспам и анти-вирусната защита, както и на архивирането на критични данни. Извършва се поддръжка, профилактика и актуализиране на активното и пасивно оборудване в сървърна зала на ДКЕВР. Присъединени са новите работни кабинети на VII етаж към структурната кабелна система на ДКЕВР.

– Конкурси

При спазване изискванията на Наредбата за малки обществени поръчки през 2008 година са проведени два конкурса за доставка на компютърна техника и софтуер. Изготвена е документация за провеждане на конкурс и избор на доставчик на софтуер – абонаментна поддръжка на съществуващ антивирусен софтуер на Symantec, софтуер за защитна стена на Check Point и доставка на софтуер на Microsoft за срок от 3 години, приемане и инсталиране на съответните корпоративни продукти.

– Основни дейности

Ежедневно се извършва актуализация и обновяване на официалната интернет страница на ДКЕВР, поддръжка и актуализация на правно-информационните системи, периодично е извършвана настройка, хардуерен и софтуерен „ъпгрейд“ на сървърните машини, персоналните компютри и приложенията, регулярно архивиране на критични данни. Поддържа се активното мрежово оборудване на ДКЕВР – конфигуриране, наблюдение, контрол и др., поддръжка на UPS-ите, мрежовата инфраструктура, рутирането, защитната стена на ДКЕВР.

Осигурява се и поддържане на персонален мрежов акаунт и електронна поща на всеки служител.

– Други дейности

Извършен е „ъпгрейд“ към по-нова версия на деловодната система „Архимед“, както и инсталиране, настройка и обучение по работните места.

Извършено е инсталиране, конфигуриране и настройка на правно-информационния пакет на „Сиела“ АД по работните места, обучение на служителите за работа с информационния пакет, както и техническа поддръжка на залите – озвучаване, мултимедийна визуализация и др.

IX. МЕЖДУНАРОДНА ДЕЙНОСТ

1. Членство в Европейския съюз

През изминалата 2008 година ДКЕВР е работила активно по задачи, произтичащи от членството на България в Европейския съюз:

- Редовно участие на заседанията на Работна група 14 „Енергетика“ към Съвета за координация и мониторинг. Постоянно представяне на информация относно различни аспекти от дейността на ДКЕВР.

- Изпълнение на всички задачи, заложи в Плана за действие за 2008 година, които пряко произтичат от препоръки и/или ангажименти към Европейската комисия.

- В качеството си на пълноправен член на Съвета на европейските енергийни регулатори (CEER) и на Европейската регулаторна група за електричество и газ (ERGEG), комисията редовно участва в периодичните срещи на двете групи в Брюксел.

- Започна изпълнението на проекта за „Изграждане на регулаторен капацитет за възобновяемите енергийни източници“, субсидиран от програма ESMAP на Световната банка в подкрепа на енергийния сектор. Главният предмет на проекта е постигане на прогрес по отношение развитието на българския пазар на ВЕИ чрез установяване на сигурна и стабилна регулаторна рамка, изградена на основата на устойчива регулаторна база, управлявана от адекватно обуче-

ни специалисти. На 10 и 11 ноември 2008 година в ДКЕВР е проведен Първи учебен семинар по насърчителните механизми за производство на енергия от ВЕИ, с участието на представители на ДКЕВР, консултантите от IPA и заинтересовани лица, представители на бизнеса и други организации.

– ДКЕВР участва и изготвя становища за Работна група 31 и 32 на Лисабонската стратегия.

2. Членство в международни организации

– *Съвет на европейските енергийни регулатори (CEER), Европейска група на регулаторите за електричество и газ (ERGEG)*

ДКЕВР е член на Съвета на европейските енергийни регулатори (CEER) от декември 2007 година, участва също и в Европейската група на регулаторите за електричество и газ (ERGEG).

От 2008 година започна на практика процес на съгласуване на работата на комисията с останалите европейски енергийни регулатори и обмен на информация по всички въпроси, свързани с развитието на пазарите на електричество и газ в Европа и регулирането в енергетиката. През април 2008 година са определени представители от ДКЕВР за членове на експертните групи на CEER/ERGEG, в които основно се осъществява предоставянето на информация и разработването и обсъждането на документи.

Изготвен е първият отчет на ДКЕВР до Европейската комисия в общ за държавите-членки формат за развитието на пазарите на електроенергия и природен газ в България през 2007 година, който е поместен на страницата на Европейските енергийни регулатори <http://www.energy-regulators.eu>.

Присъствието на представители на комисията на срещите на работните групи, което е практика за всички членуващи регулатори, беше ограничено. Желателно е да бъдат осигурени средства за участие в тези редовни срещи през следващата година.

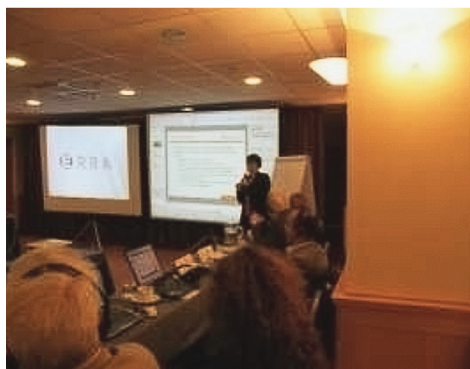
През 2008 година започна подготовката на ДКЕВР за домакинство на предстоящите през януари 2009 година срещи на групите по регионалните инициативи в газовия сектор за регион Юг–Югоизток (GRI–SSE), инициирани от CEER и ERGEG.

– *Регионална асоциация на енергийните регулаторни органи от Централна и Източна Европа и Евразия (ERRA) и други*

Дейността на ДКЕВР в рамките на Регионалната асоциация на енергийните регулаторни органи от Централна и Източна Европа и Евразия (ERRA) включва изготвяне и анализ на информация и участие в постоянните комитети и работните групи, както и в присъствените и дистанционни курсове за обучение.

През 2008 година в Будапеща са проведени присъствени курсове за обучение по „Електроенергийни пазари“, „Регулиране на цени и тарифи“, „Практически

въпроси на енергийното регулиране“, „Регулиране в секторите природен газ и топлоснабдяване“ и обучение за нови членове на комисии. В тези присъствени курсове и в електронното обучение на тема „Регулаторна информация и участие на обществото“ участваха общо 9 експерти и един член на комисията.



Членството на ДКЕВР в ERRA е с най-дългогодишна история – от основаването на асоциацията през 2000 година.

Към настоящия момент в нея членуват 29 страни. По брой на членовете си тя е на първо място в света, а територията ѝ обхваща почти половината земно кълбо. Освен европейски страни, тя включва също Русия, САЩ, Монголия, Турция, Саудитска Арабия, Обединените арабски емирства, страни от Каспийския регион.

По време на VIII годишна конференция на ERRA през април 2008 година ДКЕВР отново е отличена за своята международна дейност, като ѝ е връчена награда за принос в Програмата за партньорство с Комитета за комунални услуги на щата Ню Джърси, 2002–2006 г., от името на Американската национална асоциация на регулаторните комисии (NARUC).



През октомври 2008 година в рамките на програмата за технически обмен в ДКЕВР е направено посещение на група експерти от Агенцията по енергетика на Сърбия, като са обсъдени темите за пазарите, цените и качеството на услугите в електро- и газовия сектор.

ДКЕВР беше домакин на срещата на Групата по правно регулиране на ERRR през ноември с участие на представители от над 20 страни от асоциацията и Европейския съюз.

– Сред останалите международни прояви през годината могат да бъдат отбелязани:

- организираният съвместно с Европейската федерация на търговците на енергия (EFET) семинар на тема „Търговия с енергия на едро и свързаните с нея регулаторни предизвикателства в Централна и Източна Европа и Югоизточна Европа“;
- Международният енергиен форум в к.к. „Св. св. Константин и Елена“, на който са изнесени презентации от ДКЕВР за състоянието и перспективите в енергетиката и регулаторната рамка за ВЕИ;



- срещите в София с представители на „Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл ГмбХ“ и в Брюксел с представители на Европейската комисия и на регулаторите относно развитието на проекта „Набуко“.

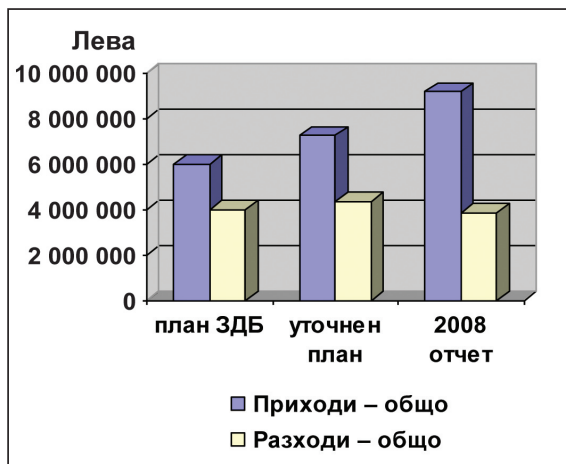
От юли 2008 година екип от ДКЕВР започна подготовка за съвместен проект с Министерството на икономиката и енергетиката и норвежкия енергиен регулатор (NVE) за изграждане на енергийна борса в България.

Х. ФИНАНСОВО-СТОПАНСКА ДЕЙНОСТ

Със Закона за държавния бюджет на Република България (ЗДБ) за 2008 година годишният бюджет на комисията е утвърден в размер на 6000 хил. лв. приходи и 4016,4 хил. лв. разходи. След направени корекции планът на приходната част на бюджета е увеличен с 1228 хил. лв., а разходната част – с 351 хил. лв., и е разпределен по основни пера, както следва:

Показатели	План ЗДБ, лв.	Уточнен план, лв.	Отчет, лв.
Приходи – общо	6 000 000	7 228 000	9 159 583
в т.ч. държавни такси	5 956 400	7 064 400	8 976 795

Разходи – общо	4 016 400	4 367 386	3 850 917
в т.ч. текуща издръжка	3 505 700	3 856 686	3 491 307
капиталови разходи	510 700	510 700	359 610

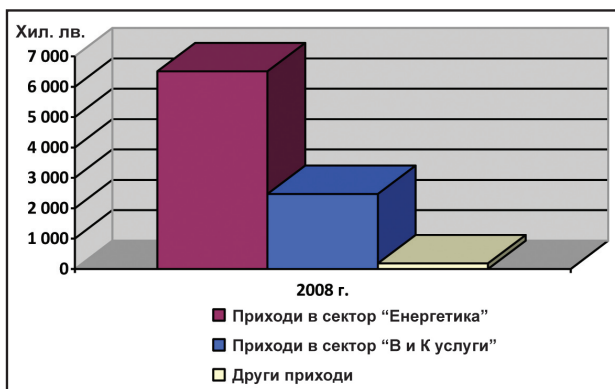


Направеният финансов анализ показва изпълнение на приходната част с 52 % и икономия на разходите с 4 % от утвърдения план на ДКЕВР със ЗДБ за 2008 година.

Като администратор на приходи ДКЕВР е събрала от държавни такси 8977 хил. лв., представляващи 50 % над заложения план:

- приходи в сектор „Енергетика“ – 6508 хил. лв.;
- приходи в сектор „В и К услуги“ – 2469 хил. лв.

Комисията е получила други приходи в размер на 183 хил. лв.



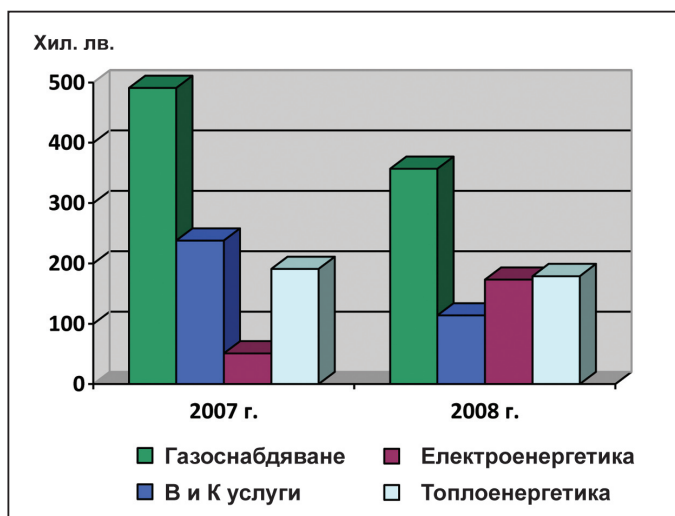
Изпълнението на приходната част на бюджета на ДКЕВР за 2008 година се дължи на следните фактори:

- внесени първоначални такси за значителен брой издадени през годината нови лицензи за търговия с електрическа енергия;
- платени такси за разглеждане на заявления за утвърждаване на цени и други;
- платени просрочени държавни такси от минал период;
- постъпили суми по банковата сметка на ДКЕВР от Агенцията за държавни вземания, представляващи извършени действия по принудително изпълнение.

Разходите по бюджета на ДКЕВР са изразходвани при строго съблюдаване на принципите за законосъобразност, целесъобразност, ефективност и ефикасност. Извършените разходи представляват 42 % от събраните приходи.

През финансовата 2008 година събираемостта на просрочените вземания се е подобрила. Тя се дължи на предприетите своевременни действия и подобряване на финансовата дисциплина в ДКЕВР. От посочените по-долу цифри по сектори се вижда, че единствено в сектор „Електроенергетика“ се забелязва ръст на просрочията.

Просрочия	2007 г., хил. лв.	2008 г., хил. лв.
Газоснабдяване	491	357
В и К услуги	238	114
Електроенергетика	51	173
Топлоенергетика	191	179
<i>Просрочия общо</i>	971	823



През отчетния период завърши основният ремонт на седми подпокривен етаж, който включва покриване на тераса с цел разширяване на работната площ в сградата на ДКЕВР и осигуряване на допълнителни складови помещения. Строителните работи завършиха през юни 2008 година и е издадено разрешение за ползване на обекта № ДК-07-632/15.12.2008 г. от Столична регионална дирекция за национален строителен контрол.

Със заповед на председателя на Сметната палата е назначен одит на ефективността и ефикасността на регулаторната дейност на ДКЕВР в областите на топлоснабдяването и комбинираното производство на електрическа и топлинна енергия за периода от 01.01.2005 г. до 31.12.2007 г. Заключение от одитния доклад е: „През одитирания период са създадени нормативни и организационни предпоставки за ефективното осъществяване на дейността на ДКЕВР в областите на топлоснабдяването и комбинираното производство на електрическата и топлинната енергия. Финансовата, кадровата и информационната осигуреност на комисията осигуряват осъществяването на регулаторната ѝ дейност. Спазени са процедурите по издаване на лицензии и регулиране на цени, предвидени в ЗЕ и подзаконовите нормативни актове...“.

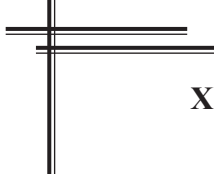
На основание чл. 41, ал. 1 от ЗСП са дадени препоръки на ДКЕВР.

XI. ФИНАНСОВО УПРАВЛЕНИЕ И КОНТРОЛ

През 2008 година въз основа на направения преглед и анализ в ДКЕВР са актуализирани и допълнени Вътрешните правила на системите за финансово управление и контрол и неговите елементи – контролна среда, управление на риска, контролни дейности, информация и комуникация и мониторинг в комисията в съответствие със Закона за финансово управление и контрол в публичния сектор и зададената рамка. Това е условие за развитие и поддържане на адекватни системи за финансово управление и контрол, които се основават на интегрираната рамка за вътрешен контрол и съдействат за постигане на целите на ДКЕВР.

Разписаните процедури във въведения контрол на всички тези контролни дейности регламентират процесите, подробно разписани като процедури, свързани с осъществяване на предварителния контрол, които имат за цел намаляване на риска и са предназначени да дадат разумна увереност, че целите на комисията ще бъдат постигнати. Те са задължителни за всички звена в структурата на ДКЕВР.

Цел на вътрешните правила е да покаже ангажимента на ръководството да прилага принципите на прозрачност при вземане на решения, свързани с осигуряването на гаранции за законосъобразно, икономично, ефективно и ефикасно изразходване на средствата по бюджета на ДКЕВР.



ХІІ. ПРИОРИТЕТИ И ПЕРСПЕКТИВИ ПРЕД ДКЕВР ПРЕЗ 2009 г.

1. Развитие на енергийния пазар

- Приемане на нови Правила за търговия с електрическа енергия;
- Внедряване на Правила за търговия с природен газ.

2. Намаляване на вредните емисии и опазване на околната среда

- Справедливо разпределение на разходите от ВЕИ до краен потребител;
- Увеличаване плътността на газоразпределителните мрежи на територията на Република България.

3. Подобряване качеството на електрическата енергия и услугите

- Актуализиране на методиката за отчитане изпълнението на целевите показатели за качество на електрическата енергия и качеството на обслужването на ЕРП и снабдителите.

4. По-пълно привеждане на регулаторната политика в съответствие с изискванията на европейските директиви, стимулиране на конкуренцията, сигурност на доставките и ръст на свободния пазар при производството на електрическа енергия от когенерация и ВЕИ

- Усъвършенстване на процедурите и механизмите за извършване на регулаторен одит за всички регулирани сектори;
- Разработване на методика за компенсиране на разходите, произтичащи от задължения към обществото, в т.ч. ефективна когенерация и ВЕИ.

5. Провеждане на дългосрочна регулаторна политика в рамките на Европейския съюз за свързване на газопреносните мрежи на отделните европейските държави

- Въвеждане на регулаторни правила, които да гарантират осигуряване на нови точки за присъединяване на алтернативни трасета за доставка на природен газ за газовата инфраструктура на територията на Република България.

6. Усъвършенстване на ценообразуването в енергетиката и В и К сектора

- Постигане на справедливи цени за бизнеса и крайните потребители.

7. Повишаване качеството на питейната вода и подобряване ефективността на водоснабдителните системи

- Намаляване броя на аварияте и загубите на вода с цел рационално използване на водните ресурси;

– Усъвършенстване и оптимизиране на отчетните форми за качеството на В и К услугите.

8. Гарантиране на добро администриране на приходите от дейността и законосъобразност, ефективност, ефикасност и икономичност при разходване на бюджетните средства

– Добра събираемост на приходите от държавни такси и оптимизиране на разходите в ДКЕВР.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране ще продължи да поддържа политиката на пълна прозрачност в своята дейност, включително и чрез дейността на Консултативния съвет.

ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ **на Наредбата за лицензиране на дейностите** **в енергетиката (ДВ, бр. 53 от 2004 г.)**

ПМС № 8 от 2008 г., *обн., ДВ, бр. 11 от 5 февруари 2008 г.*

§ 1. В чл. 1, ал. 1, т. 4 думите „по чл. 98, 146, 149, 150 и 183 ЗЕ“ се заменят с „по чл. 98а, 98б, 149, 150, 183а и 183б ЗЕ“.

§ 2. В чл. 8 се правят следните изменения и допълнения:

1. Създава се нова ал. 5:

„(5) Решенията на комисията се обявяват на заявителите по реда, определен в Устройствения правилник на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, приета с Постановление № 122 на Министерския съвет от 2004 г. (*обн., ДВ, бр. 92 от 2004 г.; изм. и доп., бр. 49 и 83 от 2005 г. и бр. 48 от 2006 г.*).“

2. Досегашната ал. 5 става ал. 6.

§ 3. В чл. 9 се правят следните изменения и допълнения:

1. Точка 4 се изменя така:

„4. издаване на лицензии за пренос, разпределение, обществена доставка с електрическа енергия, съответно снабдяване с електрическа енергия от крайни снабдители, управление на електроенергийната система и организиране на пазар на електрическа енергия, за пренос, транзитен пренос, съхраняване, обществена доставка, снабдяване с природен газ от крайни снабдители и разпределение на природен газ в случаите по § 15, ал. 2, 3 и 4, § 17, ал. 2 и 4 и § 23, ал. 2 от преходните и заключителните разпоредби на ЗЕ и § 129, ал. 1 и § 130, ал. 1 от преходните и заключителните разпоредби на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (*обн., ДВ, бр. 74 от 2006 г.; изм., бр. 49 и 55 от 2007 г.*).“

2. Създава се т. 5:

„5. провеждане на конкурс по чл. 43, ал. 9 и чл. 46, ал. 1 и 2 ЗЕ.“

§ 4. В чл. 11 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1:

а) точки 13 и 14 се отменят;

б) създават се т. 17, 18 и 19:

„17. за снабдяване с електрическа енергия или природен газ от крайни снабдители;

18. за управление на електроенергийната система;

19. за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителни мрежи на железопътния транспорт.“

2. Създава се ал. 4:

„(4) Когато лицето, което е подало заявление за издаването на лицензия за

някоя от дейностите по ал. 1, т. 1–6 и т. 8, 9, 11, 12, 15–18 или притежава такава лицензия, отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а ЗЕ, в съответната лицензия се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група.“

§ 5. В чл. 12 се правят следните допълнения:

1. В ал. 1 след думите „освен в случаите по“ се добавя „чл. 43, ал. 9 и“.
2. В ал. 3 след думите „В случаите по“ се добавя „чл. 43, ал. 9 и“.

§ 6. В чл. 13 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 се създава нова т. 11:

„11. доказателства от лицата по чл. 39, ал. 5 ЗЕ относно изпълнението на изискванията за координатор на балансираща група по чл. 96а ЗЕ;“.

2. Досегашната т. 11 става т. 12.

3. В ал. 4, т. 3, буква „в“ думите „включително разрешение за водоползване, когато това се изисква съгласно Закона за водите“ се заменят с „решения, разрешения и/или разрешителни по околна среда“.

4. В ал. 5 думите „лицензия по чл. 11, ал. 1, т. 5, 11–14“ се заменят с „лицензия по чл. 11, ал. 1, т. 2, т. 5, 8, 9, 11, 12, 17 и 18“.

§ 7. Създава се чл. 13а:

„Чл. 13а. (1) Когато заявителят е част от вертикално интегрирано предприятие и иска издаване на лицензия по чл. 11, ал. 1, т. 4, 6–9 или 18 или когато заявителят е част от вертикално интегрирано предприятие и има издадена лицензия поне за една от дейностите по чл. 11, ал. 1, т. 6, 7 или 10, към заявлението за издаване на лицензия се прилага и програма с мерките за гарантиране независимостта на дейността на заявителя от другите дейности на вертикално интегрираното предприятие.

(2) Когато заявителят не представи програмата по ал. 1, заявлението за издаване на лицензия не се разглежда.

(3) Програмата по ал. 1 задължително съдържа:

1. мерки, гарантиращи независимост при вземането на решения на лицата, отговорни за управлението на дейността по лицензията, както и по отношение на решенията, свързани с експлоатацията, поддръжката и развитието на мрежата;

2. задължителни правила за поведение за оперативния персонал, гарантиращи равнопоставеност и недопускане на дискриминационно поведение при изпълнение на задълженията по ЗЕ;

3. условията и реда за обучение на оперативния персонал за изпълнение на програмата;

4. подробно регламентиране на поверителната информация и начина, по който тя следва да се третира;

5. условията и реда за достъп на оперативния персонал до търговска поверителна информация, осигуряващи сигурността на информацията;

6. процедура за достъп на оперативния персонал до съответните помещения и системите за запис, обработка и съхранение на поверителна информация, гарантираща недопускането до тези системи на други лица освен пряко ангажираните с осъществяването на съответната дейност;

7. процедура за контрол на изпълнението на програмата, включваща и правата, и задълженията на лицата, които ще осъществяват контрола.

(4) При разглеждане на програмата по ал. 1 комисията може да изисква от заявителя допълнителна информация и да дава задължителни указания за изменение и допълнение в определен срок на програмата с оглед привеждането ѝ в съответствие с изискванията и целта на ЗЕ.

(5) Когато заявителят не отстрани нередовностите в програмата в срока по чл. 4, ал. 2 или не изпълни указанията на комисията по ал. 4, заявлението за издаване на лицензия не се разглежда.“

§ 8. В чл. 14 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 се създава т. 6:

„6. прогнозни годишни финансови отчети.“

2. В ал. 2, т. 2 накрая се поставя запетая и се добавя „както и срокът на въвеждането им в експлоатация и ефектът от извършените инвестиции като натурални измерителни стойности“.

§ 9. В чл. 19, ал. 1 накрая се поставя запетая и се добавя „или на юридическо лице, регистрирано по законодателството на държава – членка на Европейския съюз, или на друга държава – страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство.“

§ 10. В глава трета се създава раздел Па:

„Раздел Па

Издаване и изменение на лицензии без провеждане на конкурс по чл. 43, ал. 8 и 10 ЗЕ

Чл. 22а. (1) По реда на този раздел се издават без конкурс и се изменят лицензии по чл. 11, ал. 1, т. 9 и/или 17 за територии, които са извън определените в чл. 4, ал. 2, т. 6 ЗЕ.

(2) Производството по този раздел се открива по писмено заявление за издаване или изменение на лицензия по чл. 11, ал. 1, т. 9 или 17 за територия, която е извън определените в чл. 4, ал. 2, т. 6 ЗЕ.

(3) Заявлението по ал. 2 съдържа:

1. документите и данните по чл. 19, ал. 2, чл. 19, ал. 4, т. 1–9, 11–14;

2. доказателства, че предложеният проект за газоснабдяване е съгласуван със съответната община в случаите по чл. 43, ал. 8 ЗЕ;

3. искане от съответната община за присъединяване на нейната територия към обособена територия за разпределение на природен газ и доказателства, че общината е съгласувала проекта за газоснабдяване в случаите по чл. 43, ал. 10 ЗЕ;

4. програма по чл. 13а, когато заявителят е част от вертикално интегрирано предприятие, освен когато към съответната разпределителна мрежа са присъединени по-малко от 100 000 крайни потребители на природен газ.

Чл. 22б. (1) Когато е подадено заявление за издаване на лицензия по чл. 11, ал. 1, т. 9 и/или 17, комисията служебно извършва проверка дали са налице основания за издаване на лицензия без конкурс, като:

1. въз основа на данните в заявлението определя границите на територията, за която се иска лицензия, и проверява дали тя е извън определените в чл. 4, ал. 2, т. 6 ЗЕ, и

2. извършва проверка дали за територията по т. 1 в комисията има подадено и друго заявление за издаване на лицензия по чл. 11, ал. 1, т. 9 и/или 17, което отговаря на формалните изисквания на чл. 22а, ал. 3.

(2) Когато територията, за която се иска издаването на лицензия, е включена в определените в чл. 4, ал. 2, т. 6 ЗЕ и/или за същата територия има подадено и друго заявление за издаване на лицензия по чл. 11, ал. 1, т. 9 или 17, което отговаря на изисквания на чл. 22а, ал. 3, комисията обявява конкурс по реда на раздел IV от тази глава.

(3) Когато в хода на производството по заявлението за издаване на лицензия за същата територия бъде подадено заявление по чл. 22в, което отговаря на изискванията на чл. 22а, ал. 3, комисията с решение спира производството и уведомява заявителя в 3-дневен срок от решението.

(4) Когато спре производството, комисията пристъпва към разглеждане на преписката по чл. 22в.

(5) Комисията възобновява производството по заявлението за издаване на лицензия, когато не са налице основанията по чл. 22в за изменение на съществуваща лицензия за разпределение на природен газ.

(6) Комисията в закрито заседание взема решение по заявлението за издаване на лицензия без конкурс, с което:

1. издава лицензия за дейностите по чл. 11, ал. 1, т. 9 и/или 17, когато заявителят отговаря на условията по ЗЕ и по раздел I от тази глава;

2. отказва да издаде лицензия.

Чл. 22в. (1) Когато е подадено заявление за изменение на лицензия по чл. 11, ал. 1, т. 9 и/или 17 чрез присъединяване към обособената територия за разпределение на природен газ на територия, която е извън определените в чл. 4, ал. 2, т. 6 ЗЕ, комисията проверява наличието на технически и финансо-

ви възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура на заявителя за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията и по отношение на заявената за присъединяване територия и икономическата целесъобразност на исканото изменение на лицензия, като се съобразява с принципите по чл. 23 ЗЕ и целите на чл. 2 ЗЕ.

(2) Комисията обсъжда искането на съответната община за присъединяване на нейната територия към обособена територия за разпределение на природен газ в съвкупност с другите документи по преписката. Искането на общината не обвързва комисията.

(3) Комисията в закрито заседание взема решение по заявлението за изменение на лицензия, с което:

1. изменя лицензията, като присъединява територията на общината, която е извън определените в чл. 4, ал. 2, т. 6 ЗЕ, към обособената територия за разпределение на природен газ;

2. отказва да измени лицензията.

Чл. 22г. (1) При процедурата по този раздел се прилага и чл. 16.

(2) Доколкото в този раздел не е предвидено друго, съответно се прилагат разпоредбите на глава втора.“

§ 11. В глава трета наименованието на раздел III се изменя така: „Издаване на лицензии при определяне на лицензиант след провеждане на конкурс по чл. 43, ал. 9 и чл. 46 ЗЕ“.

§ 12. В чл. 23 се правят следните изменения:

1. В ал. 1, т. 2 думите „по чл. 43, ал. 7“ се заменят с „по чл. 43, ал. 8 и 11“.

2. В ал. 2 думите „чл. 43, ал. 7“ се заменят с „чл. 43, ал. 9“.

§ 13. В чл. 47 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1, т. 9 след думите „специалните изисквания“ се добавя „в т. ч. за координатор на балансираща група“ и се поставя запетая.

2. В ал. 2:

а) в т. 6 накрая се добавя „и програма за постигане и гарантиране на целевите стойности“;

б) създава се т. 8:

„8. програма по чл. 13а с мерките за гарантиране независимостта на дейността на лицензианта от другите дейности на вертикално интегрираното предприятие.“

3. В ал. 3 думите „по ал. 2, т. 3–7“ се заменят с „по ал. 2, т. 3–8“.

§ 14. В чл. 51, ал. 1 се създават т. 4 и 5:

„4. информация относно изпълнението на показателите за качество на енергията, за непрекъснатост на снабдяването и за качество на обслужването;

5. информация относно изпълнението на програмата по чл. 13а с мерките за

гарантиране независимостта на дейността на лицензианта от другите дейности на вертикално интегрираното предприятие.“

§ 15. В чл. 53 т. 2 се изменя така:

„2. изпълнението на показателите за качеството на енергията, за непрекъснатост на снабдяването, за качество на обслужването и платените обезщетения;“.

§ 16. В чл. 88 се правят следните изменения и допълнения:

1. АLINEЯ 2 се изменя така:

„(2) Показателите за качество, включени в групите по ал. 1, и техните целеви стойности (норми) се определят с методики и/или указания за отчитане изпълнението на целевите показатели за качеството на енергията, за непрекъснатост на снабдяването и за качество на обслужването, които се приемат с решение на комисията.“

2. АLINEЯ 4 се изменя така:

„(4) Показателите за качество, които се вземат предвид при прилагане на наредбите за регулиране цените на електрическата енергия, на топлинната енергия и на природния газ, са обобщените показатели за качеството на енергията, за непрекъснатост на снабдяването и за качество на обслужването.“

3. Създават се ал. 8 и 9:

„(8) Лицензиантите съхраняват цялата информация за показателите за качеството на енергията, за непрекъснатост на снабдяването и за качество на обслужването по начин и в срокове, определени от комисията.

(9) Комисията има право да извършва мониторинг на изпълнението на показателите за качество на обслужването, както и на процеса по събиране и съхраняване на предоставената информация.“

§ 17. В глава шеста, в наименованието на раздел III думите „за битови нужди“ се заличават.

§ 18. В чл. 89 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „по чл. 98, 150 и 183 ЗЕ“ се заменят с „по чл. 98а, 98б, 150 и 183а“.

2. В ал. 2:

а) в т. 1 думите „обществените снабдители“ се заменят с „крайните снабдители“;

б) в т. 2 след думите „топлинна енергия“ се добавя „за битови нужди“;

в) в т. 3 думите „обществените снабдители“ се заменят с „крайните снабдители“;

г) създава се т. 4:

„4. електроразпределителното предприятие – за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на потребителите на крайния

снабдител.“

§ 19. В чл. 90 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1:

а) точка 3 се изменя така:

„3. информацията, която се предоставя на потребителите от енергийното предприятие, включително информация за участието на всеки енергиен източник в общия горивен състав при производството на електрическата енергия, доставена през предходната година, както и информация за въздействието върху околната среда относно емисиите от въглероден диоксид и радиоактивните отпадъци, получени при производството на електрическа енергия през предходната година или препращане към интернет страници, където такава информация е публикувана;“

б) създава се т. 9:

„9. реда и сроковете за предоставяне и получаване от потребителите на индивидуалните им сметки за разпределение на топлинна енергия, както и определяне на момента, от който тече срокът за възражение.“

2. Създава се ал. 4:

„(4) Производителите на електрическа енергия, съответно общественят доставчик на електрическа енергия, са длъжни да предоставят на крайните снабдители с електрическа енергия информацията, необходима за изпълнение на задълженията им по ал. 1, т. 3.“

§ 20. В чл. 91 се правят следните изменения и допълнения:

1. Алинеи 1–4 се изменят така:

„(1) Проектите на изготвените общи условия се оповестяват по подходящ начин от енергийното предприятие на потребителите поне 30 дни преди представянето им за одобряване от комисията. В същия срок проектите на общи условия задължително се обявяват и в центровете за работа с потребителите.

(2) Енергийните предприятия обявяват в центровете за работа с потребителите и при оповестяването по ал. 1 телефон, на който ще се приемат предложения за изменение на проекта, както и адреси за кореспонденция.

(3) Енергийните предприятия насрочват публично обсъждане и обявяват в центровете за работа с потребителите и при оповестяването по ал. 1 деня, часа и мястото на неговото провеждане.

(4) Енергийните предприятия задължително канят на публично обсъждане представители на организациите на потребителите.“

2. Създават се ал. 5–7:

„(5) Енергийните предприятия водят писмен протокол от публичното обсъждане.

(6) Енергийните предприятие представят на комисията за одобряване про-

ектите на общи условия с писмено заявление.

(7) Към писменото заявление по ал. 6 се прилагат:

1. становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на общите условия, както и протоколът по ал. 5;

2. становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на общите условия;

3. решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на общите условия.“

§ 21. В чл. 93, ал. 1 числото „14“ се заменя със „7“.

§ 22. Член 94 се изменя така:

„Чл. 94. (1) Общите условия могат да се изменят и/или допълват с решение на комисията:

1. по искане на лицензианта;

2. по инициатива на комисията.

(2) Комисията има право на инициатива за изменение и/или допълнение на общите условия при промяна на законодателството, както и при влизане в сила на решения на държавни или съдебни органи, постановени във връзка с общите условия.

(3) За изменение и допълнение на общите условия се прилага процедурата, предвидена за първоначалното им приемане.“

§ 23. В глава шеста наименованието на раздел IV се изменя така:

„Писмени договори при общи условия“

§ 24. В чл. 95 ал. 1 и 2 се изменят така:

„(1) Комисията одобрява общи условия на писмените договори за:

1. продажба на топлинна енергия по чл. 149 ЗЕ;

2. за възлагане за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия по чл. 139в ЗЕ;

3. пренос по разпределителните мрежи на природен газ по чл. 183б ЗЕ.

(2) Общите условия по ал. 1 се изготвят:

1. от топлопреносното предприятие:

а) за продажба на топлинна енергия на потребители за стопански нужди;

б) за изкупуване на топлинна енергия от производителите;

в) за възлагане на лице по чл. 139б ЗЕ извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия;

г) за продажба на топлинна енергия на доставчик;

д) за продажба на топлинна енергия на асоциация на потребителите в сграда – етажна собственост;

2. от производител на топлинна енергия – за продажба на топлинна енергия за стопански нужди на пряко присъединени потребители;

3. от доставчика на топлинна енергия:

а) за продажба на топлинна енергия на потребителите в сграда – етажна собственост;

б) за възлагане на лице по чл. 139б ЗЕ извършване на услугата дялово разделение на топлинна енергия;

4. от газоразпределителните предприятия – за пренос по газоразпределителните мрежи на потребявания от потребителите на крайния снабдител природен газ.“

§ 25. Създава се чл. 95а:

„Чл. 95а. (1) Общите условия могат да се изменят и/или допълват с решение на комисията:

1. по искане на лицензианта;

2. по инициатива на комисията.

(2) Комисията има право на инициатива за изменение и/или допълнение на общите условия при промяна на законодателството, както и при влизане в сила на решения на държавни или съдебни органи, постановени във връзка с общите условия.

(3) За изменение и допълнение на общите условия се прилага процедурата, предвидена за първоначалното им приемане.“

§ 26. Член 96 се изменя така:

„Чл. 96. (1) Писмените договори, сключени въз основа на одобрените общи условия, съдържат:

1. името, седалището и адреса на управление на енергийното предприятие/доставчика на топлинна енергия;

2. предоставените услуги;

3. условията и изискванията към качеството на услугата;

4. цена на услугите;

5. предлагани допълнителни услуги по поддържане на уредби и съоръжения на потребителите;

6. начините за получаване на достоверна, обективна и пълна информация относно действащите тарифи и цени на услугите;

7. реда за разглеждане на жалби и рекламации от потребителите;

8. отговорност на енергийното предприятие за нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване;

9. срока на действие на договора и условията и реда за подновяване и прекратяване на договора, както и за прекъсване на присъединяването;

10. неустойки за нарушения на договора.

(2) При продажба на топлинна енергия от доставчик на потребители в сграда – етажна собственост, услугата дялово разделение се извършва от и за

сметка на доставчика самостоятелно или по сключен от него договор с лице, регистрирано по реда на чл. 139а ЗЕ. Неразделна част от договора между доставчика и потребителите в сграда – етажна собственост, са:

1. копие от договора с топлопреносното предприятие;
2. методика за дялово разпределение на потребената топлинна енергия;
3. протокол от общото събрание на етажната собственост.

(3) Всеки потребител има право предварително да се запознае с проекта на договор и с одобрените от комисията общи условия за този вид договори.

(4) Енергийните предприятия/доставчикът на топлинна енергия са длъжни да предложат на потребителите алтернативни начини за плащане по договорите.“

§ 27. Създава се чл. 96а:

„Чл. 96а. Договорите при публично известни общи условия, които сключват потребителите с газоразпределителните предприятия за пренос по разпределителните мрежи на природен газ по чл. 183б ЗЕ, не са задължително в писмена форма.“

§ 28. В чл. 103, ал. 1 думите „Закона за Върховния административен съд (ЗВАС)“ се заменят с „Административнопроцесуалния кодекс (АПК)“.

§ 29. В допълнителните разпоредби се създава § 1а:

„§ 1а. Релевантни актове от Европейското законодателство са: Директива 2003/54/ЕС относно общите правила за вътрешния пазар на електрическа енергия и Директива 2003/55/ЕС относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ.“

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 30. В срок до 31 януари 2008 г. комисията по своя инициатива открива с решение производство за изменение и/или допълване на издадените до датата на влизане в сила на постановлението лицензии за управление на електроенергийната система, пренос на електрическа енергия, пренос на природен газ и за разпределение на електрическа енергия с оглед допълване условията на тези лицензии с програма, представена от съответното енергийно предприятие, с мерките за гарантиране независимостта на дейността на лицензиантите от другите дейности на вертикално интегрираното предприятие.

§ 31. (1) До 31 януари 2008 г. енергийните предприятия, на които до датата на влизане в сила на постановлението са издадени лицензии за управление на електроенергийната система, пренос на електрическа енергия, пренос на природен газ и за разпределение на електрическа енергия, представят в комисията програма с мерките за гарантиране независимостта на дейността на лицензи-

антите от другите дейности на вертикално интегрираното предприятие, съответстваща на изискванията на чл. 13а, ал. 3.

(2) След одобряване от комисията на програмите по ал. 1 те стават приложение и неразделна част от условията на съответните изменени и/или допълнени лицензии по § 30.

(3) Енергийните предприятия, на които са издадени лицензии за разпределение на природен газ, при подаване на заявление за разрешаване на преобразуване в изпълнение на изискванията на § 23 от преходните и заключителните разпоредби на ЗЕ, представят и програма с мерките за гарантиране независимостта на дейността на лицензиантите от другите дейности на вертикално интегрираното предприятие, съответстваща на изискванията на чл. 13а, ал. 3.

(4) След одобряване от комисията на програмите по ал. 3 те стават приложение и неразделна част от условията на лицензиите за разпределение на природен газ.

§ 32. Разпоредбите на чл. 13а, ал. 1–5 се прилагат към вертикално интегрирани предприятия за природен газ, когато към съответната разпределителна мрежа са присъединени повече от 100 000 крайни потребители на природен газ.

§ 33. Навсякъде в наредбата:

1. Думите „Държавната комисия за енергийно регулиране“, „Държавна комисия за енергийно регулиране“ и „ДКЕР“ се заменят съответно с „Държавната комисия за енергийно и водно регулиране“, „Държавна комисия за енергийно и водно регулиране“ и „ДКЕВР“.

2. Думите „удостоверение за актуално състояние“, „съдебното решение за регистрация на заявителя“ и „регистрирано по Търговския закон“ се заменят съответно с „актуално удостоверение за вписване в търговския регистър“, „актуален документ за вписване на заявителя в търговския регистър“ и „вписано в търговския регистър“.

ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ
на Наредбата за регулиране на цените на топлинната
енергия (ДВ, бр. 55 от 2004 г., изм., бр. 61 от 2007 г.)
ПМС № 289 от 2008 г., *обн., ДВ, бр. 105 от 9 декември 2008 г.*

§ 1. В чл. 4 се създава ал. 3:

„(3) При прилагането на методите по ал. 1, т. 2 цените могат да бъдат изменени преди изтичане на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.“

§ 2. Създава се чл. 22а:

„Чл. 22а. Цените по чл. 16, 20, 22 и 23 ежегодно, при доказана необходимост, се изменят в съответствие с промените в цените на горивата.“

§ 3. Създава се чл. 35а:

„Чл. 35а. (1) В случаите по чл. 4, ал. 3 комисията може да изменя цени на енергия в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа в сроковете по чл. 28 и 29 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ.“

§ 4. В § 1 от допълнителните разпоредби т. 16 се изменя така:

„16. “Ценови период” е период, през който цените остават непроменени от комисията – обикновено една година, с изключение на случаите на изменение по чл. 4, ал. 3 и чл. 28.“

ПРЕХОДНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 5. До 31 декември 2008 г. комисията може да измени цените на енергията в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа.

РЕШЕНИЕ

за утвърждаване на цените на електрическата енергия, считано от 1 юли 2008 г.

Решение на ДКЕВР № Ц-021 от 26 юни 2008 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 1а, т. 4, т. 4а, т. 6а, т. 7 и т. 10 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 1, т. 1, т. 2, б. „б“ и чл. 19, ал. 3 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и на Указанията на ДКЕВР за ценообразуване при производство на електрическа енергия от атомната електроцентрала и от термични кондензационни електроцентрали, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 79/26.03.2007 г., Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия, по които ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт продават електрическа енергия при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 66/07.04.2008 г., т. 1, Указанията за попълване на справките за образуване на цената за достъп до електропреносната мрежа, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 125/26.06.2007 г., Указанията за попълване на справките за ценообразуване при пренос и обществена доставка на електрическа енергия и продажба на електрическа енергия за технологични разходи, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 125/26.06.2007 г., Указанията на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходи“ за втория регулаторен период и Указанията на ДКЕВР за образуване на цените на електрическата енергия, по които крайните снабдителите продават електрическа енергия при регулиране чрез метода „горна граница на приходи“ за втория регулаторен период, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 37/18.02.2008 г., т. 1,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.07.2008 г.:

1. Цена без ДДС, по която „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик, в размер, както следва:

- цена за енергия – 11,68 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 28,06 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 342 127 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 8 200 000 МВтч;
- прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 8 779 443 МВтч.

2. Цена без ДДС, по която „ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД продава електрическа енергия на общественния доставчик, в размер, както следва:

- цена за енергия – 65,08 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 11,46 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 111 734 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 161 844 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1,11 %;
- прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 1 211 575 МВтч;
- прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 2 869 916 МВтч.

3. Цена без ДДС, по която „ТЕЦ Марица 3“ АД продава електрическа енергия на общественния доставчик, в размер, както следва:

- цена за енергия – 67,81 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 11,06 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 47 683 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 14 797 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1,11 %;
- прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 579 875 МВтч;
- прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 756 571 МВтч.

4. Цена без ДДС, по която „Топлофикация Русе“ ЕАД (блок 4) продава електрическа енергия на общественния доставчик, в размер, както следва:

- цена за енергия – 82,67 лв./МВтч;
- цена за разполагаемост – 8,38 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 29 677 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 19 921 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 1,11 %;

- прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 272 148 МВтч;
- прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 856 562 МВтч.

5. Цена без ДДС за енергия, по която „ТЕЦ Варна“ ЕАД продава електрическа енергия на обществения доставчик, в размер на 71,88 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 185 157 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 2 575 831 МВтч.

II. Утвърждава, считано от 01.07.2008 г., на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД:

1. Цена без ДДС за енергия, по която дружеството продава електрическа енергия на обществения доставчик, в размер на 40,50 лв./МВтч.

2. Изменение на елемента СРРене, представляващ компонента на цената за разполагаемост, в размер на 23,05 лв./МВтч.

III. Утвърждава, считано от 01.07.2008 г.:

1. Цена без ДДС, по която „Енерго-про България“ АД – каскада „Санданска Бистрица“, продава електрическа енергия на обществения доставчик, в размер на 87,01 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 10 944 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 64 479 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 7,09 %;
- прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 125 780 МВтч.

2. Цена без ДДС, по която „Енерго-про България“ АД – ВЕЦ „Стара Загора“, продава електрическа енергия на краен снабдител, в размер на 86,90 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 3376 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 14 359 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 7,09 %;

– прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 38 848 МВтч.

3. Цена без ДДС, по която „Пиринска Бистрица Енергия“ АД продава електрическа енергия на обществения доставчик, в размер на 86,87 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 5039 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 6456 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 10,45 %;
- прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 58 001 МВтч.

4. Цена без ДДС, по която „Ню-Ко Загора“ ЕООД продава електрическа енергия на обществения доставчик, в размер на 86,64 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 2513 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 9525 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 8,20 %;
- прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 29 000 МВтч.

5. Цена без ДДС, по която „Сентрал Хидроелектрик дьо Булгари“ ЕООД продава електрическа енергия на обществения доставчик, в размер на 87,59 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 3372 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 4723 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 10,23 %;
- прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 38 500 МВтч.

IV. Утвърждава, считано от 01.07.2008 г., на „Национална електрическа компания“ ЕАД:

1. Цена без ДДС, по която дружеството, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, в размер на 68,79 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

- необходимими годишни приходи – 1 461 146 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 191 193 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12,03 %;
- прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 21 239 153 МВтч.

2. Цена без ДДС, по която дружеството, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на разпределителните предприятия за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, в размер на 86,61 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

- необходимими годишни приходи – 347 502 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 191 193 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12,03 %;
- прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 4 012 455 МВтч.

3. Цена без ДДС, по която дружеството, в качеството му на преносно предприятие, пренася електрическа енергия през електропреносната мрежа, в размер на 9,07 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

- необходимими годишни приходи – 315 825 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 775 005 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 6,68 %;
- прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 34 834 580 МВтч.

V. Утвърждава, считано от 01.07.2008 г., на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД цена без ДДС за достъп до електропреносната мрежа, в размер на 6,02 лв./МВтч,

при следните ценообразуващи елементи:

- необходимими годишни приходи – 209 810 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 31 754 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 6,83 %;
- прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 34 834 580 МВтч.

VI. Утвърждава, считано от 01.07.2008 г.:

1. Цени без ДДС, по които „ЧЕЗ Разпределение България“ АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители:

- на средно напрежение – 0,00722 лв./кВтч;
- на ниско напрежение – 0,04521 лв./кВтч.

2. Цена без ДДС за достъп до електроразпределителната мрежа, в размер на 0,00573 лв./кВтч, на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

3. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. VI.1 и т. VI.2, както следва:

- необходими годишни приходи – 362 648 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 539 757 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12 %;
- прогнозни количества електрическа енергия за първия ценови период – 8 644 410 МВтч.

4. Цени без ДДС, по които „ЧЕЗ Електро България“ АД продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19,5 млн. лв., както следва:

– за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СрН	НН
С три скали	върхова	0,14822	0,14823
	дневна	0,08815	0,08208
	нощна	0,04701	0,03430
С две скали	дневна	0,11900	0,12459
	нощна	0,04701	0,03430
С една скала		0,11312	0,10920

– за битови потребители:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	дневна	0,09710
	нощна	0,04562
С една скала		0,09710

при следните ценообразуващи елементи:

- необходимими годишни приходи – 746 935 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 41 222 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12 %;
- прогнозни количества електрическа енергия за първия ценови период – 8 333 282 МВтч.

5. Цени без ДДС, по които „ЕВН България Електроразпределение“ АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители:

- на средно напрежение – 0,00839 лв./кВтч;
- на ниско напрежение – 0,04979 лв./кВтч.

6. Цена без ДДС за достъп до електроразпределителната мрежа, в размер на 0,00527 лв./кВтч, на „ЕВН България Електроразпределение“ АД.

7. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. VI.5 и т. VI.6, както следва:

- необходимими годишни приходи – 344 054 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 541 463 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12 %;
- прогнозни количества електрическа енергия за първия ценови период – 7 534 507 МВтч.

8. Цени без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ АД, продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19,5 млн. лв., както следва:

- за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СрН	НН
С три скали	върхова	0,15362	0,15362
	дневна	0,08835	0,08835
	нощна	0,03385	0,03385
С две скали	дневна	0,12142	0,12142
	нощна	0,03385	0,03385
С една скала		0,11162	0,11162

– за битови потребители:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	дневна	0,09669
	нощна	0,03385
С една скала		0,09669

при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 600 994 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 33 194 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12 %;
- прогнозни количества електрическа енергия за първия ценови период – 6 924 490 МВтч.

9. Цени без ДДС, по които „Е.ОН България Мрежи“ АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители:

- на средно напрежение – 0,00855 лв./кВтч;
- на ниско напрежение – 0,04710 лв./кВтч.

10. Цена без ДДС за достъп до електроразпределителната мрежа, в размер на 0,00778 лв./кВтч, на „Е.ОН България Мрежи“ АД.

11. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. VI.9 и т. VI.10, както следва:

- необходими годишни приходи – 238 027 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 329 753 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12 %;

– прогнозни количества електрическа енергия за първия ценови период – 5 408 580 МВтч.

12. Цени без ДДС, по които „Е.ОН България Продажби“ АД продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19,5 млн. лв., както следва:

– за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв., присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч	
		СрН	НН
С три скали	върхова	0,15840	0,18436
	дневна	0,08966	0,08288
	нощна	0,04782	0,02030
С две скали	дневна	0,12105	0,13193
	нощна	0,04782	0,02030
С една скала		0,11507	0,12178

– за битови потребители:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	дневна	0,09904
	нощна	0,03786
С една скала		0,09904

при следните ценообразуващи елементи:

– необходими годишни приходи – 418 159 хил. лв.;

– регулаторна база на активите – 24 860 хил. лв.;

– норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12 %;

– прогнозни количества електрическа енергия за първия ценови период – 4 640 880 МВтч.

13. Цена без ДДС, по които „ЕРП Златни пясъци“ АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички потребители на ни-

ско напрежение, в размер на 0,02586 лв./кВтч.

14. Цена без ДДС за достъп до електроразпределителната мрежа, в размер на 0,00636 лв./кВтч, на „ЕСП Златни пясъци“ ООД.

15. Ценообразуващи елементи общо за цените по т. VI.13 и т. VI.14, както следва:

- необходими годишни приходи – 2517 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 5888 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12 %;
- прогнозни количества електрическа енергия за първия ценови период – 79 102 МВтч.

16. Цени без ДДС, по които „ЕСП Златни пясъци“ ООД продава електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал, и с годишен оборот до 19,5 млн. лв., както следва:

– за предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв., присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
		НН
С три скали	върхова	0,16419
	дневна	0,07770
	нощна	0,02638
С две скали	дневна	0,11874
	нощна	0,02638
С една скала		0,10995

– за битови потребители:

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена, лв./кВтч
С две скали	дневна	0,10427
	нощна	0,04380

при следните ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 6848 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 403 хил. лв.;
- норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 12 %;
- прогнозни количества електрическа енергия за първия ценови период – 79 102 МВтч.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-р инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

за утвърждаване на пределни цени на топлинната енергия и определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, считано от 1 юли 2008 г.

Решение на ДКЕВР № Ц-020 от 26 юни 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 26.06.2008 г., като разгледа преписка № ПЦ-74/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-01-19/14.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация София“ АД, преписка № ПЦ-87/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-13-32-18/15.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, преписка № ПЦ-85/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-09-20/21.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Русе“ ЕАД, преписка № ПЦ-58/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-03-19/12.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Перник“ ЕАД, преписка № ПЦ-80/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-04-14/16.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Плевен“ ЕАД, преписка № ПЦ-57/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-07-8/07.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Сливен“ ЕАД, преписка № ПЦ-70/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-11-12/14.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Габрово“ ЕАД, преписка № ПЦ-84/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-08-9/21.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Шумен“ ЕАД, преписка № ПЦ-75/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-06-15/14.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Враца“ ЕАД, преписка № ПЦ-83/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-13-14/16.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Бургас“ ЕАД, преписка № ПЦ-73/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-15-12/ 14.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Варна“ ЕАД, преписка № ПЦ-68/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-05-11/14.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация ВТ“ АД, преписка № ПЦ-79/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-24-6/16.05.2008 г. за изменение на цена на топлинна енергия, подадено от „АЕЦ-Козлодуй“ ЕАД, преписка № ПЦ-86/2008 г.,

образувана по заявление с вх. № Е-14-16-6/ 27.05.2008 г. за изменение на цена на топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Разград“ ЕАД, преписка № ПЦ-82/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-28-8/ 16.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Девен“ АД, преписка № ПЦ-59/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-38-7/ 13.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „ТЕЦ Свилоза“ АД, преписки № ПЦ-16/2008 г. и № ПЦ-56/2008 г., образувани по заявления с вх. № Е-14-35-4/17.03.2008 г. и вх. № Е-14-35-8/ 08.05.2008 г. за изменение на цена на електрическа енергия, подадени от „Видахим“ АД, преписка № ПЦ-76/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-31-9/ 14.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Брикел“ ЕАД, преписка № ПЦ-78/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-40-4/15.05.2008 г. за изменение на цена на топлинна енергия, подадено от „Ямболен“ АД, преписка № ПЦ-81/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-12-7/16.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Правец“ ЕАД, преписка № ПЦ-63/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-41-11/ 18.04.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Биовет“ АД, преписка № ПЦ-77/ 2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-32-6/15.05.2008 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Захар“ ЕАД, доклади с вх. № Е-ДК-185/23.05.2008 г. и № Е-ДК-223/25.06.2008 г., събраните данни и доказателства при проведеното на 02.06.2008 г. открито заседание и на 10.06.2008 г. обществено обсъждане по преписките, установи следното.

С Решение № Ц-067/13.07.2007 г. ДКЕВР е приела прилагането на метод на регулиране чрез стимули „горна граница на цени“, определила е регулаторен период от три години, считано от 01.08.2007 г., и считано от същата дата е утвърдила цени и ценообразуващи елементи за 22 дружества от сектор „Топлоенергетика“.

В съответствие с чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) и чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), при прилагане на метода на регулиране „горна граница на цени“ комисията утвърждава на енергийните предприятия цени за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период по следната формула:

$$Ц_t = Ц_{(t-1)} \cdot (1 + И - X)_t,$$

където $Ц_t$ е цената за съответната година от регулаторния период, подлежаща на утвърждаване от комисията;

И – индексът на инфлация за предходен отчетен период съобразно нейното

влияние върху разходите на предприятието;

t – съответната година от регулаторния период;

X – коефициентът за подобряване на ефективността.

Съгласно чл. 28а, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 28б, ал. 1 от НРЦЕЕ енергийните предприятия, спрямо които комисията прилага методи на регулиране чрез стимули, подават заявление за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период.

През първата година от регулаторния период с решения на комисията е увеличена цената на природния газ за потребители, присъединени към мрежата на „Булгаргаз“ ЕАД, от 319,52 лв./1000 нм³ до 413,47 лв./1000 нм³ (без ДДС) и на основата на информация и подадени от лицензирани енергийни предприятия заявления за промяна на цени на електрическа и топлинна енергия е констатирано значително увеличение на цените на твърди и течни енергийни горива, но утвърдените с Решение № Ц-067/13.07.2007 г. цени за енергия не са променени. Причината за това е, че в НРЦТЕ и НРЦЕЕ при прилагане на метод на регулиране „горна граница на цени“ няма разпоредба, която да дава възможност за изменение на утвърдените цени при наличие на обстоятелства, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаване на цените и е довело до съществено изменение на утвърдените ценообразуващи елементи и финансово състояние на енергийните предприятия.

Във връзка с разпоредбата на чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“ от НРЦТЕ за изменение на утвърдените цени на електрическата и/или топлинната енергия в края на първата година от регулаторния период, с писмо на комисията с изх. № Е-14-00-11/09.04.2008 г. на дружествата с утвърдени с Решение на ДКЕВР № Ц-067/13.07.2007 г. цени на електрическа и топлинна енергия е указано да подадат съответното заявление до 14.05.2008 г.; предложенията за изменение на цените да бъдат в съответствие с указанията на комисията за корекции на цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство за топлоенергийни дружества, регулирани чрез метода „горна граница на цени“ за втория ценови период от първия регулаторен период, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 66/07.04.2008 г., т. 7.2, и публикувани на страницата на комисията в интернет (Указанията). Корекциите на утвърдените цени е следвало да бъдат извършени на приложения на магнитен носител към писмото изчислителен модел.

Във връзка с корекцията на разходите по т. 4.1 от Указанията, на дружествата е указано да прилагат средногодишната инфлация за 2007 г. от 8,4 %, публикувана в „Обзор на изменението на макроикономическите показатели през 2007 г.“ от Министерство на икономиката и енергетиката.

След прегледа на представените от дружествата заявления в ценообразуващите справки са нанесени корекции в съответствие с Указанията на ДКЕВР и при прилагане на следния общ подход:

1. Коригирани са утвърдените условно-постоянни разходи, без утвърдените разходи за амортизации, с коефициент на средногодишна инфлация 8,4 % съгласно писмо на Националния статистически институт с вх. № Е-04-00-95/11.04.2008 г.

2. Коефициенти за подобряване на ефективността:

– за цени на електрическа енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,5 %;

– за цени на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,6 %.

Коефициентите за подобряване на ефективността изразяват преценката на ДКЕВР за възможностите на предприятията да намаляват утвърдените им разходи за производство на топлинна енергия с различните топлоносители, на основата на индивидуални решения, свързани с подобряване на ефективността на условно-постоянните разходи, режимите на работа и намаляване на технологичните разходи по преноса на топлинна енергия. При определянето на коефициентите за подобряване на ефективността на разходите е съобразена очакваната промяна в периода на събиране на вземанията при прилагането на по-високи цени за топлинната енергия, както и промяната в движението на паричните потоци на дружествата, резултат от утвърдените по-високи надбавки към индивидуалните цени на електрическата енергия.

В допълнение към това, коефициентите за подобряване на ефективността на разходите са обвързани и с резултатите от текущото наблюдение на ДКЕВР във връзка с режимите на работа, както и изпълнението на ремонтните и инвестиционните програми на дружествата.

3. Прогнозната цена на природния газ за втората година от регулаторния период е повишена с 12 % спрямо действащата в момента и е в размер на 463,09 лв./1000 nm^3 – очаквано средногодишно изменение на тази цена за следващия ценови период. Ценовите параметри на останалите горива са съгласно действащите актуални договори и анекси за доставка.

4. Валутният курс е 1,36 лв./USD – среден валутен курс на лева към щатския долар за последните 12 месеца (01.05.2007 г. – 30.04.2008 г.) съгласно Бюлетина на БНБ.

5. Добавките по чл. 33, ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) са коригирани в съответствие с изброените критерии в чл. 19б, ал. 2 от НРЦЕЕ.

Утвърдените с Решение на ДКЕВР № Ц-067/13.07.2007 г. надбавки над индивидуално определените цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, са съобразени, от една страна, с технологията на производство и преобладаващия характер на основния топлинен товар, и от друга, с това, че целта на определянето на преференциална цена е насърчаване на

изграждането и производството на електрическа енергия по високоефективен комбиниран начин, при търсене на баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите при утвърждаването на балансираните цени за крайните потребители на топлинна енергия по отношение на цените на алтернативните източници и запазване на изискванията за сигурност и непрекъснатост на доставките на енергия.

Съгласно чл. 33, ал. 3 от ЗЕ (изм., ДВ, бр. 74 от 2006 г., в сила от 08.09.2006 г.) преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, се определя на база индивидуалните разходи за производство и добавка, определена от комисията по групи производители и по критерии съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ. Към момента на издаване на Решение на ДКЕВР № Ц-067/13.07.2007 г. наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ – НРЦЕЕ, не е била приведена в съответствие със ЗЕ. Това е станало с ПМС № 167 от 19 юли 2007 г. за изменение и допълнение на НРЦЕЕ (обн., ДВ, бр. 62 от 2007 г.).

Съгласно новия чл. 19б, ал. 2 от НРЦЕЕ, групите производители и добавки за всяка от тях се определят от комисията по следните критерии:

- преобладаващ характер на основния топлинен товар – за технологични нужди или за отопление, климатизация и горещо водоснабдяване;
- вид на използваното гориво;
- технология на комбинираното производство;
- мощност на централата/инсталацията.

С оглед на гореизложеното, утвърдените с Решение на ДКЕВР № Ц-067/13.07.2007 г. надбавки над индивидуално определените цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, са преразгледани и коригирани по следния начин:

1. За топлофикационните дружества „Топлофикация София“ АД, „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД, „Топлофикация Плевен“ ЕАД и „Топлофикация Шумен“ ЕАД, използващи за основно гориво природен газ, надбавката се променя от 22,00 лв./МВтч до 60,00 лв./МВтч в зависимост от различната технология на комбинирано производство, различното ниво на ефективност на производство на електрическа енергия и вложени инвестиции за производство на електрическа енергия от комбинирано производство и реализирани чрез инвестицията мерки по намаляване на вредните емисии, изпускани в околната среда.

2. За топлофикационните дружества „Топлофикация Русе“ ЕАД, „Топлофикация Перник“ ЕАД, „Топлофикация Сливен“ ЕАД и „Топлофикация Габрово“ ЕАД, характеризиращи се с различна мощност на централата и използващи за основно гориво въглища, надбавката се променя от 1,00 лв./МВтч до 20,00 лв./МВтч в зависимост от различната технология на комбинирано производство,

различното ниво на ефективност на производство на електрическа енергия, изразяваща се в производството на принудена електрическа енергия, което е нежелано от технологична и регулаторна гледна точка.

3. За топлофикационните дружества „Топлофикация Варна“ ЕАД, „Топлофикация Враца“ ЕАД, „Топлофикация Правец“ ЕАД, „Топлофикация Бургас“ ЕАД и „Топлофикация ВТ“ АД, гр. Велико Търново, характеризиращи се с различна инсталирана мощност на централата на базата на газови двигатели, които използват за основно гориво природен газ, надбавката се променя от 40,00 лв./МВтч до 65,00 лв./МВтч в зависимост от различната инсталирана мощност на комбинираното производство, различното ниво на цялостна ефективност на производството и различните ценови нива на основното гориво.

4. За заводските централи с преобладаващ характер на основния топлинен товар за технологични нужди надбавката е 1,00 лв./МВтч, с изключение на „Девен“ АД с надбавка 40,00 лв./МВтч, поради технологичната особеност за производство на значително по-висок топлинен товар пред електрическия, което е критерий за ефективно производство на електрическа енергия, значителни инвестиции, подобряващи екологичните показатели, и на „Биовет“ АД с надбавка 5,00 лв./МВтч, поради експлоатирането на единствената инсталация (газова турбина с котел-утилизатор) в този сектор за високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия с доказан положителен ефект по отношение на околната среда.

В съответствие с изискванията на чл. 30 и 31 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, на 02.06.2008 г. и 10.06.2008 г. са проведени съответно открито заседание за разглеждане на доклад с вх. № Е-ДК-185/23.05.2008 г. и обществено обсъждане на проект на решение за утвърждаване на цени на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втората година от тригодишния регулаторен период на дружества от сектор „Топлоенергетика“.

В съответствие с чл. 30, ал. 3 от НРЦТЕ на откритото заседание комисията обсъди със заявителите доклада на работната група по преписките и определи срок 5 дни за представяне на становища и писмени обосновки на направените на откритото заседание възражения.

На основание чл. 14 от ЗЕ, на общественото обсъждане са поканени да присъстват заинтересовани лица по смисъла на ал. 2 от горепосочения член от ЗЕ, а именно: министърът на икономиката и енергетиката, председателят на Комисията по енергетика към Народното събрание, представители на Конфедерацията на независимите синдикати в България, Конфедерацията на труда „Подкрепа“, Българската стопанска камара, Конфедерацията на работодателите и индустриалците в България, Българската федерация на индустриалните енергийни консуматори, Комисията за защита на потребителите, Българската браншова ка-

мара на енергетиците, Федерацията на потребителите в България, Българската национална асоциация на потребителите, Асоциацията на топлофикационните дружества и представители на дружествата в сектор „Топлоенергетика“.

В съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 3 от ЗЕ на заинтересованите лица е предоставен 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на решение.

В законния срок са постъпили писмени възражения от следните дружества: „Топлофикация Враца“ ЕАД, „Видахим“ АД, „Биовет“ АД, „Девен“ АД, „Топлофикация Бургас“ ЕАД, „Топлофикация Плевен“ ЕАД и „Захар“ ЕАД.

Исканията във възраженията на дружествата са неоснователни, тъй като при метод на регулиране „горна граница на цени“ цените се изменят за всяка година от регулаторния период с коефициент на инфлация, намален с коефициент за подобряване на ефективността. Въз основа на приетите с Протоколно решение на ДКЕВР № 66/07.04.2008 г. указания за корекции на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за топлоенергийни дружества, регулирани чрез метода „горна граница на цени“ за втория ценови период от първия регулаторен период, и писмо на ДКЕВР с изх. № Е-14-00-11/09.04.2008 г., на дружествата е указано да променят единствено УПР (без амортизациите) с коефициента на инфлация 8,4 %, както и цената на горивото. Всички други промени в цените се извършват при следващия регулаторен преглед и се отразяват в цените на дружествата за следващия регулаторен период. Следователно дружествата нямат основание да искат в размера на цените да бъдат отразявани други настъпили промени, оказващи влияние върху тях.

Индивидуалните анализи на предложените цени по дружества, извършените корекции, постъпилите възражения и коригираните цени на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, са дадени по-долу.

1. „Топлофикация София“ АД

С писмо с вх. № Е-14-01-19/14.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от № 1 до № 7.
2. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.
3. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (заверено копие от публикувана обява във в. „Дневник“ от 14.05.2008 г. с предложение за нови цени).

4. Справка за прогнозни цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от тригодишния регулаторен период.

5. Обосновка на извършените корекции на цените на електрическа и топлинна енергия за втория ценови период.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 131,77 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 150,38 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 72,69 лв./МВтч, в т.ч.

– за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 69,06 лв./МВтч;

– за доставчици по чл. 149а от ЗЕ – 69,06 лв./МВтч.

Дружеството е предложило коефициент за подобряване на ефективността в размер на 1,5 %.

Изчисленията на така предложените цени са направени при следните цени на горивата:

– природен газ – 413,47 лв./1000 нм³;

– мазут – 772 лв./т;

– газьол – 1832 лв./т.

Увеличението на УПР без разходите за амортизации е с 3066 хил. лв. или с 8,41 %.

Обосновката на дружеството за извършените корекции на цените на топлинната и електрическата енергия е следната:

1. Съгласно писмо на ДКЕВР № Е-14-00-11/09.04.2008 г.:

Утвърдените условно-постоянни разходи, без разходите за амортизации, са коригирани с индекс на средногодишна инфлация от 8,4 % за 2007 г.

Утвърдените променливи разходи са променени чрез актуализиране с действащите цени към 08.05.2008 г. на:

– природен газ – 413,47 лв./1000 нм³;

– мазут – 772,00 лв./т (цена на „Лукойл“ с транспортни разходи);

– газьол – 1832,00 лв./т (цена на „Лукойл“);

– вода – 0,789 лв./м³;

– купена електрическа енергия за производствени нужди:

- средна цена по часови зони – 91,525 лв./МВтч;

- еднотарифна цена – 146,49 лв./МВтч;

- акциз – 1,20 лв./МВтч.

В резултат на извършените корекции на прогнозните цени на енергията

само с процента на инфлацията и променени цени на горивата се получават:

- електрическа енергия – 133,78 лв./МВтч;
- топлинна енергия:
 - с топлоносител водна пара – 152,67 лв./МВтч;
 - с топлоносител гореща вода – 73,80 лв./МВтч;
 - с топлоносител гореща вода за асоциации – 70,11 лв./МВтч.

2. След прилагане и на коефициент за подобряване на ефективността от 1,5 %, прогнозните цени на енергията са:

- електрическа енергия – 131,77 лв./МВтч;
- топлинна енергия:
 - с топлоносител водна пара – 150,38 лв./МВтч;
 - с топлоносител гореща вода – 72,69 лв./МВтч;
 - с топлоносител гореща вода за асоциации – 69,06 лв./МВтч.

Дружеството счита, че така определени от регулаторната рамка цени не покриват производствените разходи и не осигуряват пазарна среда за дейност на дружеството. Осигурена е частично – до 5500 хил. лв., ремонтната програма при планирана за 2008 г. – 6975 хил. лв. Не се отчита нарастването на лихвата върху привлечения капитал от 3,02 % към 31.12.2006 г. на 5,29 % към 31.12.2007 г. с тенденция за нарастване, което ще намали още повече възвръщаемостта на собствения капитал.

При прилагане на прогнозните цени на електрическата и топлинната енергия от 01.08.2008 г. „Топлофикация София“ АД счита, че би реализирала загуба в размер на 22 985 хил. лв. за 2008 г. при непроменени други условия.

При утвърждаването на цените ДКЕВР е приела разходи за гориво, формирани при последната му цена, като не се предвижда нарастването му в бъдеще. По този начин цените на енергията (с едногодишен период на действие) изостават от разходите за производство, тъй като цената на природния газ се увеличава почти всяко тримесечие, а разходите за гориво са над 70 % от общите разходи на дружеството.

Прилагайки НРЦТЕ, на практика дружеството не може да подава заявление за промяна на цените на енергията като следствие от увеличаването на цените на природния газ.

Според дружеството, през 2008 г. ще се реализират отложените от 2007 г. ремонти поради аварията на газопровода, захранващ ОЦ „Земляне“, което би довело до повишаване на разходите.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация София“ АД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 178,41 лв./

МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 136,41 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 42,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 140,48 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 68,33 лв./МВтч.

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода без ДДС за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 64,91 лв./МВтч.

5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ – 64,91 лв./МВтч.

6. Необходими годишни приходи – 437 827 хил. лв.

7. Регулаторна база на активите – 364 898 хил. лв.

8. Норма на възвръщаемост – 5,97 %.

9. Индекс на инфлация – 8,4 %.

10. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и за топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,50 %.

11. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %.

12. Прогнозни количества електрическа енергия – 784 731 МВтч.

13. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 307 730 МВтч.

14. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 24 825 МВтч.

2. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

Дружеството е подало заявление с вх. № Е-13-32-18/15.05.2008 г. (с Приложение № 1 към него) за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен носител и по електронна поща:

1. Кorigирани справки от № 1 до № 7.

2. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

3. Обосновка за нови цени на топлинна енергия и електрическа енергия от комбинирано производство за втората година от първия регулаторен период;

4. Отчет за производствена и търговска дейност на дружеството към 31.12.2007 г.

Дружеството не е представило доказателства за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 137,60 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 120,00 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 82,50 лв./МВтч.

Дружеството е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите в размер на 1 %.

Допълнително със заявление с вх. № Е-13-32-18/20.05.2008 г. дружеството е предложило за утвърждаване преференциална цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода без ДДС:

– за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 81,50 лв./МВтч;

– за доставчици по чл. 149а от ЗЕ – 81,50 лв./МВтч.

Така предложените цени са изчислени при следните цени на горивата:

– природен газ – 413,47 лв./1000 нм³;

– газьол – 1484,17 лв./т.

Увеличението на УПР без разходите за амортизации е с 905 хил. лв. или с 12,50 %.

Обосновката на дружеството за изменение на цените е следната:

При калкулиране на отделните разходи за една година (един ценови период), като елементи от необходимите приходи за изпълнение на задълженията по притежаваните лицензи са спазени следните разпоредби и принципи:

Съгласно Указанията, за втория ценови период необходимите приходи са коригирани на основата на изчислителния метод, приложен за първия ценови период, като:

– утвърдените условно-постоянни разходи без разходите за амортизация са коригирани с индекса на инфлация за 2007 г., който по официални данни на НСИ е 12,4 %;

– утвърдените променливи разходи са актуализирани с действащата към момента цена на основното гориво (природен газ) – утвърдена с Решение на ДКЕВР № Ц-012/27.03.2008 г. – 413,47 лв./1000 нм³ без ДДС;

– коефициентът за подобряване на ефективността е приет за единица.

Необходимите годишни приходи за втората година от регулаторния период са 45 895 хил. лв., при запазване на основните ценообразуващи елементи, както следва:

– регулаторна база на активите – 38 653 хил. лв.;

– норма на възвръщаемост – 5,52 %.

Резултативно са изчислени следните цени:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 125,71 лв./МВтч.
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 83,24 лв./МВтч.
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 226,90 лв./МВтч.

Според експертите на дружеството анализът на определените цени по методиката показва следното:

- Цените не са разходноориентирани.
- Получената цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара не стимулира оптимизирането на общите разходи в централата (ефекта от комбинираното производство). Прилагането на такава цена би довело до загуба на клиенти и преустановяване на тази дейност с всички финансови последиствия както за дружеството, така и за цената на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.

С цел запазване на клиентите чрез оптимизиране на разходите за услугите и по-справедливото им разпределение за отделните услуги, при ценообразуването е предложен следният подход:

1. Запазване размера на необходимите годишни приходи – 45 895 хил. лв.
2. Осигуряване на тези приходи чрез следните цени:
 - Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 137,60 лв./МВтч.
 - Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 82,50 лв./МВтч.
 - Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 120,00 лв./МВтч.

Една бъдеща промяна на цената на природния газ с 1 % би довела до промяна на необходимите приходи с 0,7 %.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 170,52 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 110,52 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч.
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара

без ДДС – 208,43 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 75,08 лв./МВтч.

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода без ДДС за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 74,08 лв./МВтч.

5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ – 74,08 лв./МВтч.

6. Необходими годишни приходи – 47 490 хил. лв.

7. Регулаторна база на активите – 38 653 хил. лв.

8. Норма на възвръщаемост – 5,52 %.

9. Индекс на инфлация – 8,4 %.

10. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,50 %.

11. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %.

12. Прогнозни количества електрическа енергия – 106 060 МВтч.

13. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 366 000 МВтч.

14. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 9230 МВтч.

3. „Топлофикация Русе“ ЕАД

Дружеството е подало заявление с вх. № Е-14-09-20/21.05.2008 г. за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен носител и по електронна поща:

1. Коригирани справки от № 1 до № 7.

2. Обосновка на заявлението за утвърждаване на цени.

3. Справка за направените корекции спрямо данните в ценовия изчислителен модел за първия ценови период.

4. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

5. Незаверено копие от публикувана обява във в. „Утро“ от 20.04.2008 г. с предложение за нови цени.

6. Справки за доставните цени на горивата за 2008 г. и първото полугодие на 2009 г., както и

– график за доставки на основно гориво (въглища) по доставчици и сключени договори за 2008 г.;

– справка за разходите за разтоварване и съхраняване на въглища 2008 г.;

– справка за сключените договори (анекси) за доставка на основно гориво за 2008 г., както и заверени копия от договорите.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство без ДДС – 172,05 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 81,46 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 84,65 лв./МВтч.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Така предложените цени са изчислени при следните цени на горивата:

– въглища – 178,60 лв./т при калоричност 6131 ккал/кг;

– природен газ – 496,00 лв./1000 нм³;

– мазут – 779,24 лв./т.

Увеличението на УПР е с 1818 хил. лв. и на разходите за амортизации с 593 хил. лв., което води до общо увеличение с 15,10 % на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Обосновката на дружеството за предложеното изменение на цените на топлинната и електрическата енергия е следната:

– Увеличени разходи за основно гориво в резултат на нарастване на доставните цени на въглищата – цената на 1 т_{уг} въглища за 2008 г. нараства с 60,05 % спрямо средногодишната за 2007 г.

Разчетите за предложените цени на електрическа и топлинна енергия са изготвени при цена на въглища, определена както следва :

- складовата наличност към 01.01.2008 г. – 33 647 тона въглища, доставени по договори от 2007 г.;
- доставени количества по договори от 2008 г. съгласно месечни графици (549 176 тона по доставна цена 87,35 EUR/т плюс допълнителни разходи за разтоварване и съхранение – 3,97 лв./т);
- допълнително необходими количества за обезпечаване на производството за 2009 г. – 162 000 тона по доставна цена 93,5 EUR/т (завишение с 10 %) плюс допълнителни разходи за разтоварване и съхранение – 4,41 лв./т (завишение с 10 %).

– Цената на природния газ е на база доставна цена от април 2008 г., завишена с 20 %.

– Цената на мазута е предвидена на база средна доставна цена от първо тримесечие на 2008 г., завишена с 10 %.

Приложените справки за горивата отразяват количествата за цялостната дейност на дружеството – топлофикационна и кондензационна част.

– Увеличени условно-постоянни разходи при отчитане влиянието на след-

ните фактори:

- При разчетите за основните елементи на УПР е заложен 8,4 % инфлационен индекс.
- При разработката на амортизационни отчисления са предвидени и въведените като ДМА през октомври 2007 г. електрофилтър на ПГ-7 (с месечна амортизационна квота 35 хил. лв.), през декември 2007 г. електрофилтър на ПГ-8 (с годишна амортизационна квота 30 хил. лв.) и други обекти, изпълнени по инвестиционна програма и план за реконструкция за 2007 г. В тази връзка са представени отчетни данни за разходите и технико-икономическите показатели на топлофикационната част през 2007 г., както и прогнозните за 2008 г.

С факс от 21.05.2008 г. към заявлението за изменение на цени дружеството е изпратило допълнителна справка за изчисление на цената на въглищата за топлофикационната част на централата и блок № 4. Предложената крайна цена за периода 01.07.2008 г. – 30.06.2009 г. е 206,60 лв./т_{уг}. Цената на въглищата е изчислена като среднопретеглена между прогнозна складова наличност към 01.07.2008 г. и доставени количества за периода 01.07.2008 г. – 01.07.2009 г. цена 196,753 лв./т_{уг}, което е в противоречие с възприетата до момента практика складовата наличност да бъде отчетената към момента на подаване на заявлението. Цената на въглищата е коригирана на 180,00 лв./т при калоричност 6506 ккал/кг.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Русе“ ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 147,64 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 146,64 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 100 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 90,13 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 64,01 лв./МВтч.

4. Необходими годишни приходи – 54 341 хил. лв.

5. Регулаторна база на активите – 34 522 хил. лв.

6. Норма на възвръщаемост – 6,90 %.

7. Индекс на инфлация – 8,4 %.

8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,50 %.

9. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %.

10. Прогнозни количества електрическа енергия – 196 174 МВтч.

11. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 224 000 МВтч.

12. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 43 100 МВтч.

4. „Топлофикация Перник“ ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-03-19/12.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период, към които е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от № 1 до № 7.

2. Справка за средна цена на въглища за 2008 г. по складовата наличност към 01.04.2008 г. и по сключени договори до края на 2008 г., както и

– договор за доставка на въглища № 37/14.03.2008 г., сключен с „Мини открит въгледобив“ ЕАД;

– техническа спецификация.

3. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

4. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (заверено копие от публикувана обява във в. „Градски вестник“ от 28.03.2008 г. с предложение за нови цени).

5. Приложение – производствена програма за 2009 г. и прогнозна информация с приложени справки от № 1 до № 7.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство без ДДС – 174,19 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 54,12 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 64,87 лв./МВтч.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Предложените цени са изчислени при следните цени на горивата:

– въглища – 35,53 лв./т при калоричност 1900 ккал/кг;

– мазут – 622,42 лв./т.

Увеличението на УПР без разходите за амортизации е с 953 хил. лв. или с 8,4 %.

Дружеството е представило следната обосновка за корекция на производствената програма за 2009 година:

Съгласно по т. 9.2.3 от КР № 53/2005 г. на МОСВ предстои извеждане от експлоатация на парогенератори от № 1 до № 4, работещи на въглища без почистващи съоръжения, и преустройство на ПГ № 5 с изграждане на нов електрофилтър. Съгласно условията по т. 9.1.4 през второто полугодие на 2008 г. предстои включване в работа на ПГ № 5 и на преустройства на работа с природен газ ПГ № 3. Въвеждането в експлоатация на ПГ № 3 на газ и на ПГ № 5 след преустройство на мястото на ПГ № 1 до № 4 не е отразено в отчета за 2007 г. и не е взето предвид при определянето на новите цени за втория ценови период.

Дружеството предлага при утвърждаването на новите цени да бъдат взети под внимание разходите за горива за производство на електрическа и топлинна енергия съобразно приложената производствена програма за 2009 г., тъй като през второто полугодие на 2008 г. дружеството ще работи по програмата за 2009 г.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Перник“ ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 170,57 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 169,57 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 52,00 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 61,83 лв./МВтч.

4. Необходими годишни приходи – 45 203 хил. лв.

5. Регулаторна база на активите – 24 553 хил. лв.

6. Норма на възвръщаемост – 7,38 %.

7. Индекс на инфлация – 8,4 %.

8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,50 %.

9. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %.

10. Прогнозни количества електрическа енергия – 125 000 МВтч.

11. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода –

225 000 МВтч.

12. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 10 200 МВтч.

5. „Топлофикация Плевен“ ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-04-14/16.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от № 1 до № 7.
2. Одитиран годишен финансов отчет за 2007 г.
3. Обяснителна записка.
4. Платежно нареждане за внесена такса за разглеждане на заявлението.
5. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (копие от публикувана обява във в. „Посредник“ от 16.04.2008 г. с предложение за нови цени, с приложена фактура за публикация).

Дружеството е предложило за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 182,20 лв./МВтч.
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 76,52 лв./МВтч.
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 69,34 лв./МВтч.

Дружеството е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите в размер на 1 %.

Изчисленията на така предложените цени са направени при цена на природния газ 463,09 лв./1000 м³. Увеличението на УПР е с 5633 хил. лв. и на разходите за амортизации с 1860 хил. лв., което води до общо увеличение със 104,23 % на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Дружеството е представило следната обосновка и пояснения относно изменението на цените:

1. Цените са разработени в съответствие с Указанията на ДКЕВР за корекции на цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство за топлоенергийните дружества, регулирани чрез метода „горна граница на цени“ за втория ценови период от първия регулаторен период, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 66/07.04.2008 г.

2. Корекцията на разходите е извършена при средногодишна инфлация за

2007 г. от 8,4 %, което дружеството счита за твърде недостатъчно, тъй като НСИ публикува доклад, в който официално изчисленият процент е 12,5 %.

3. В техническите данни в „Приложение“ при изчисляване на коефициента на разпределение на УПР между електрическата и топлинната енергия в централата за 2008 г. от инсталирана мощност за производство на топлинна енергия е заличен Водогреен котел № 1. Той е изведен от експлоатация със заповед на изпълнителния директор от 30.12.2006 г. Това действие е във връзка с актуализацията на Комплексно разрешително № 35/2005, наложена от промяната на инсталираната мощност за производство на топлинна енергия поради пускането в експлоатация на новата инсталация за комбинирано производство. Променена е и производителността на котел-утилизатора – от 42 на 72 т/ч. Това е в резултат на действителната експлоатация на газотурбинната инсталация с котел-утилизатор. Практиката показва, че за покриване на пиковите топлинни товари се използва максималната производителност на котела. В разчетите за 2007 г. беше заложена производителността на котел-утилизатора само на чиста утилизация. Дружеството предлага в таблицата за инсталираната мощност да бъде записана максималната производителност на КУ, както е направено в разчетите за 2008 г. Това води до промяна на коефициента на разпределение на УПР от 0,3844 на 0,4904.

4. В Справка № 6 „Коефициенти“ заложените прогнозни технически параметри за 2008 г. не се отличават съществено от използваните при определянето на цените за 2007 г. Относително се запазват разходите на върнат кондензат от потребителите, разходът на мрежова вода и количеството на обезсолената вода. Запазват се и температурите на мрежовата вода на вход и на изход от централата. Предвижда се незначително намаление на разхода на добавъчна вода към топлопреносната мрежа.

5. В справки „ТИП-ПРОИЗВОДСТВО“ и „ТИП-ПРЕНОС“ са заложени по-различни стойности за производството и за преноса от използваните при определянето на цените за 2007 г. Това важи най-вече за количеството произведена и съответно продадена електрическа енергия. При предвидени за 2007 г. 124 000 МВтч произведена електрическа енергия прогнозите за 2008 г. са да бъдат произведени 286 900 МВтч. Това е увеличение от над 2 пъти. Същото важи и за продадената електрическа енергия – за 2008 г. Прогнозата е да бъдат продадени 242 000 МВтч. Въпреки че се увеличават собствените нужди на електрическа енергия поради консумацията на нововъведения газов компресор и другите спомагателни съоръжения на газотурбинната инсталация, процентът на разхода на електрическа енергия за собствени нужди се намалява от 20,8 на 15,6 % или намаление с над 5 %, което съответно е коефициентът на дружеството за подобряване на ефективността на производството.

6. В справка „ТИП-ПРЕНОС“ е предвидено по-малко количество отпусната топлинна енергия към преноса с топлоносител гореща вода. Това се дължи

на намаляващото потребление на топлинна енергия от страна на населението. Запазват се стойностите на технологичните загуби при преноса на топлинна енергия. В справка „ТИП-ПРОИЗВОДСТВО“ в разчета за 2008 г. е заложено по-малко количество топлинна енергия за собствени нужди с топлоносител пара. Това се дължи на намаления разход на топлинна енергия за подгряване на мазутните резервоари, тъй като е изведено от експлоатация мазутно стопанство № 1. Във връзка с изграждането на новата когенерираща мощност трябваше да бъде изградена открита разпределителна уредба за връзка с електропреносната мрежа на страната. За целта бе разрушено мазутно стопанство № 1, като неговата площадка бе използвана за изграждането на ОРУ.

7. При така заложените параметри на производството за 2008 г. са получени следните разходни норми:

– специфичен разход на условно гориво за производство на топлинна енергия – $137,30 \text{ кг}_{\text{ут}}/\text{МВтч}$;

– специфичен разход на условно гориво за производство на електрическа енергия – $207,77 \text{ г}_{\text{ут}}/\text{кВтч}$.

Разходните норми се запазват на нивото от 2007 г.

По отношение на изчисление на основния технически показател – СРУГ, дружеството счита, че методиката за определяне на специфичния разход на условно гориво за централата не е достатъчно точна при нейното прилагане към използването на пълен газо-паров цикъл на производство, какъвто вече се прилага на практика в „Топлофикация Плевен“ ЕАД.

8. Разработката е направена при УПР и променливи разходи на база прогноза на експертно ниво поради факта, че 2008 г. е първата пълна година след пускането в експлоатация на новата когенерираща мощност – газова турбина и котел-утилизатор. Стойностите между 2007 г. и 2008 г. не могат да се сравнят поради променената технологична схема на производство и структура на разходите.

9. Разходите за застраховки са заложили според действително сключените застрахователни договори за 2008 г. по имуществена застраховка и застраховка авария на новата мощност и са увеличени с 88 хил. лв.

10. Разходите за амортизация са представени в съответствие със Счетоводния амортизационен план на дружеството за 2008 г. В стойността на ДМА са включени както нововъведените съоръжения на когенерацията, така и извършената преоценка към 31.12.2007 г. на съществуващите ДМА в съответствие с МСС 16 – Имоти, машини, съоръжения и оборудване, и Закона за счетоводството.

11. За нормалната работа на газовата турбина е необходимо сключване на договор за доставка на резервни части и планови инспекции на турбината и прилежащото оборудване – т.е. за поддръжка. Поради голямата стойност на договора е необходимо да бъде издадено разрешение за сключването му от

ДКЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-6/10.03.2008 г. дружеството е подало заявление за издаване на разрешение за сключването му и тези разходи за ремонт и поддръжка също са включени в модела на цените, тъй като те неминуемо ще бъдат извършени.

12. Променливите разходи в частта за гориво са изчислени на база действащата в момента цена на природния газ, увеличена с 12 %.

13. Предложени са разходи за електрическа енергия, намалени в сравнение с модела, работещ през 2007 г., което е в резултат на по-икономичен режим на работа на АС.

Дружеството е приело общ коефициент за подобряване на ефективността на разходите 1 %, който е отразен в предложената разработка.

След провеждането на открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2008 г., с писмо, изпратено по факс на 04.06.2008 г., дружеството възразява срещу извършените от комисията корекции и определените цени на електрическа и топлинна енергия.

Дружеството счита, че така определените цени на топлинната енергия са твърде високи и са преминали границата на социалната поносимост.

От октомври 2007 г. е въведена в експлоатация нова когенерираща мощност – газова турбина и котел-утилизатор, за изграждането на която са вложени собствени и привлечени средства за около 40 млн. лв. Изплащането на тази инвестиция е главно от приходите от електрическа енергия, а нейното количество е следствие от топлинния товар.

Дружеството настоява за увеличение от 22 лв./МВтч на 40 лв./МВтч на определената от комисията добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ, с което ще се постигне намаление на цената на топлинната енергия, за да се запази нейната конкурентност и поносимост от страна на потребителите.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 176,00 лв./МВтч, в т.ч.:

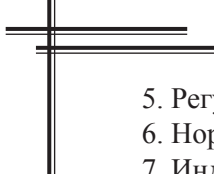
– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 154,00 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 22,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 89,35 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,63 лв./МВтч.

4. Необходими годишни приходи – 44 266 хил. лв.

- 
5. Регулаторна база на активите – 24 724 хил. лв.
 6. Норма на възвръщаемост – 9,36 %.
 7. Индекс на инфлация – 8,4 %.
 8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,50 %.
 9. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %.
 10. Прогнозни количества електрическа енергия – 98 200 МВтч.
 11. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 297 848 МВтч.
 12. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 53 208 МВтч.

6. „Топлофикация Сливен“ ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-07-8/07.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от № 1 до № 7.;
2. Справка за договорени количества твърди горива и средна цена по договори за 2008 г., както и
 - договор за доставка на въглища № 6 от 07.01.2008 г., сключен с „Мина Черно море“ ЕАД;
 - анекс от 31.03.2008 г. към договор за доставка на въглища № 6 от 07.01.2008 г.;
 - договор за доставка на въглища № 4 от 15.02.2008 г., сключен с „Мина Балкан – 2000“ АД;
 - анекс от 31.03.2008 г. към договор за доставка на въглища № 4 от 15.02.2008 г.;
 - спецификация за доставка на въглища от „Мина Черно море“ ЕАД.
3. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.
4. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (заверено копие от публикувана обява във в. „Сливенски новини“ от 25.04.2008 г. с предложение за нови цени).
5. Обосновка към заявление за изменение на утвърдените през 2007 г. цени на електрическа и топлинна енергия.
6. Договор № 5 от 23.01.2008 г. за продажба на електрическа енергия от комбинирано производство от „Топлофикация Сливен“ ЕАД, сключен с „НЕК“ ЕАД, както и Приложение № 1 към договора – Спецификация за разпределение

на прогнозно годишно количество произведена за реализиране електрическа енергия по периоди за 2008 г.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 210,54 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 53,93 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 67,58 лв./МВтч.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Така предложените от дружеството цени са изчислени при следните цени на горивата:

– природен газ – 413,47 лв./1000 нм³;

– въглища – 87.45 лв./т при калоричност 3415 ккал/кг;

– мазут – 740 лв./т.

Увеличението на УПР без разходите за амортизации е с 663 хил. лв. или с 18,0 %.

Обосновката на дружеството за исканото изменение на цените и направените корекции е следната:

Представените справки от № 1 до № 7 с Приложението от електронния модел и направените изменения са в съответствие с Указанията на ДКЕВР, като са извършени корекции на утвърдените от комисията стойности на условно-постоянните разходи (без разходите за амортизации) с индекс на инфлация 8,4 % и коефициент за подобряване на ефективността на разходите 0,99 %.

Не са правени промени в справки № 2 и № 3. Останалите промени и резултати са следствие на описаните по-долу фактори и на зависимостите между тях.

Дружеството счита, че започналата през 2007 г. тенденция на увеличение на всички цени е довела до увеличение на разходите за дейността му, като увеличението са почувствани в значителна степен при променливите разходи – за горива: въглища, мазут, природен газ, дизелово гориво, бензин, пропан-бутан и масла, за вода за технологични нужди, за реагенти.

Така например цената на купуваната електрическа енергия ВН от средна 65 лв./МВтч беше увеличена на 86 лв./МВтч; НН – от средна 97 лв./МВтч беше увеличена на 116 лв./МВтч. Цената на купуваната вода за технологични нужди беше увеличена от средна 0,082 лв./м³ на 0,15 лв./м³ без ДДС, с включването и на такса за водоползване (0,012 лв./м³) стойността на един

кубичен метър вода става 0,162 лв. Акцизът за електрическа енергия собствени нужди за производство на топлинна енергия и акцизът за въглищата, вложени за производство на топлинна енергия, предназначена за стопански нужди от 01.01.2008 г., съгласно Закона за акцизите и данъчните складове, са се увеличили от 1,00 на 1,20 лв./МВтч за електрическата енергия и от 0,30 на 0,40 лв./МВтч за топлинната енергия. Действащата към юни 2007 г. цена на природния газ от 319,52 лв./1000 нм³ след няколко увеличения към момента е 413,47 лв./1000 нм³. Цената на въглищата също е увеличена – от 130 лв./т_{ут} към юни 2007 г. на 180 лв./т_{ут} към момента.

Поради по-малката прогнозна реализация на топлинна енергия през 2007 г., сравнено с 2008 г., вследствие на включване на нов потребител, дължимият акциз за електрическа енергия собствени нужди за производство на топлинна енергия и акцизът за въглища, вложени за производство на топлинна енергия, предназначена за стопански нужди, са се увеличили. Това увеличение е включено в изменените параметри.

В съответствие с тези обективни промени са извършени измененията в променливите разходи, включени в заявлението.

В края на 2007 г. след продължителни преговори е подписан договор с „Е. Миролио“ АД за продажба на водна пара, която има значителен дял в общата реализация на топлинна енергия, а това води до подобряване на технологичните и икономическите режими на централата, особено при намаленото потребление на гореща вода.

В представеното заявление е извършена актуализация на очакваните количества реализирана пара съответно е актуализирана произведената електрическа енергия от комбинирано производство и принудена. При горещата вода е запазено същото количество от заявлението от 2007 г.

С цел оптимизиране работата на дружеството и във връзка с осъществяваната експлоатация на съоръженията в производство, пренос и разпределение е актуализиран списъкът на активите, свързани с това. От 01.01.2008 г. е изведен и консервиран и ВК100, отразено в Справка № 4 и Приложението към електронния модел.

С представеното заявление за изменение на действащи цени дружеството цели да се създадат предпоставки за запазване (или минимално увеличение) на цената на топлинната енергия с топлоносител гореща вода, към която битовите потребители в гр. Сливен са особено чувствителни.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Сливен“ ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 197,18 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 196,18 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 134,82 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,09 лв./МВтч;

4. Необходими годишни приходи – 22 127 хил. лв.

5. Регулаторна база на активите – 9246 хил. лв.

6. Норма на възвръщаемост – 8,32 %;

7. Индекс на инфлация – 8,4 %.

8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,50 %.

9. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %.

10. Прогнозни количества електрическа енергия – 52 135 МВтч.

11. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 59 603 МВтч.

12. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3490 МВтч.

7. „Топлофикация Габрово“ ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-11-12/14.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от № 1 до № 7.

2. Заверени копия от договор и фактури за доставка на горива:

– договор за покупко-продажба на въглища от 02.01.2008 г., сключен с „ГУ-Фарадей“ ЕООД;

– фактури № 0000001356, № 0000001357 и № 0000001358 от 02.04.2008 г. за доставка на котелно гориво;

– фактура № 0000001082/01.04.2008 г. за доставка на мазут;

– писмо с изх. № 71/14.03.2008 г. на „Мина Балкан-2000“ АД.

3. Обосновка на цените на ползваните горива и другите разходи.

4. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

5. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (заверено копие от публикувана обява във в. „Габрово днес“ от 14.04.2008 г. с предложение за нови цени).

6. Одитиран финансов отчет за 2007 г.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 237,80 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 116,88 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 86,01 лв./МВтч.

Дружеството е предложило нулев коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Предложените от дружеството цени са изчислени при следните цени на горивата:

– въглища 134,63 лв./т при калоричност 4800 ккал/кг;

– мазут 820 лв./т.

Увеличението на УПР е с 691 хил. лв. и разходите за амортизации са намалени с 25 хил. лв., което води до общо увеличение с 95,59 % на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Обосновката на дружеството за исканото изменение на цените е следната:

Разходи за заплати

Дружеството счита, че предвидените разходи за заплати в базовия модел са недостатъчни. През 2007 г. при средносписъчен състав от 95 човека са изразходвани 406 хил. лв. за заплати, които са гарантирали средна работна заплата от 340 лв. Вследствие на това, силно е нараснало текучеството в дружеството; напускат квалифицирани работници и служители – н-к смени, огняри, турбинисти, монтьори и др. За да спре тази неблагоприятна тенденция, ръководството на дружеството е решило да увеличи разходите за заплати, с цел те да достигнат средните заплати в региона и да бъдат привлечени и обучени нови работници. За тази цел от 2008 г. разходите за заплати са в размер на 800 хил. лв.

Разходи за ремонти

Основните парогенериращи мощности в дружеството са два въглищни котела ЕПГ1 и ЕПГ2. На тези котли не е правен основен ремонт от 1990 г. поради очакваното преминаване на гориво природен газ. Това е довело до влошаване на техническото им състояние до степен, която не гарантира нормално топлоподаване през сезона. За да не се стигне до това положение, през 2007 г. са вложени 211 хил. лв. за частичен ремонт на ЕПГ2, включващ подмяна на напълно износени економайзери, въздухоподгреватели и екранна система до

кота 11. Със същата цел през 2008 г. ще се вложат 200 хил. лв. за подмяна на въздухоподгревателите на ЕПГ1 и мелничните системи на двата котела. Неотложното извършване на тези ремонтни работи, макар и в недостатъчен обем, ще гарантира нормална работа на двата котела и недопускане на нарушения на топлоподаването.

Коефициент за подобряване на ефективността

През 2007 г. е направена реконструкция на горивната система на ЕПГ2 за изгаряне на местни въглища по технологията „нискотемпературно вихрово изгаряне“ по проект на руската фирма ЗАО НПП „Сибекотехника“, гр. Новокузнецк, с очакван значителен ефект от замяната на вносните въглища с местни, намаляване разхода на мазут и повишаване КПД на котела. Поради забавянето на пускането в експлоатация на котела и наложените след това промени в проекта и в изпълнението на реконструкцията, времето до края на отоплителния сезон не е стигнало за наладка на новата горивна система, извършването на изпитания и отчитане на постигнатия ефект. Работите по наладката на новата горивна система и изпитанията ще продължат след пускането на централата през ноември 2008 г., след което ще бъде отчетена ефективността от прилагането на тази мярка. По тази причина за този ценови период дружеството предвижда нулев коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Разходи за начислен акциз на изразходваните въглища

Тези разходи са коригирани в размер на 100 150 лв.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Габрово“ ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 192,34 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 172,34 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 20,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 95,33 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 72,87 лв./МВтч.

4. Необходими годишни приходи – 3677 хил. лв.

5. Регулаторна база на активите – 3491 хил. лв.

6. Норма на възвръщаемост – 8,86 %.

7. Индекс на инфлация – 8,4 %.

8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електриче-

ска енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,50 %.

9. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %.

10. Прогнозни количества електрическа енергия – 5700 МВтч.

11. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 570 МВтч.

12. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 400 МВтч.

8. „Топлофикация Шумен“ ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-08-9/21.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен:

1. Кориgirани справки от № 1 до № 7.

2. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (заверено копие от публикувана обява във в. „Шуменска заря“ от 17.05.2008 г. с предложение за нови цени).

Дружеството не е представило доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство без ДДС – 180,55 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 92,68 лв./МВтч.

Цените са изчислени при цена на природния газ 413,47 лв./1000 нм³. Увеличени са УПР с 28 хил. лв. и разходите за амортизации с 5 хил. лв., което води до общо увеличение с 1,68 % на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Шумен“ ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 196,60 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 176,60 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 20,00 лв./МВтч.

- 
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 87,43 лв./МВтч.
 3. Необходими годишни приходи – 8102 хил. лв.
 4. Регулаторна база на активите – 8050 хил. лв.
 5. Норма на възвръщаемост – 4,08 %.
 6. Индекс на инфлация – 8,4 %.
 7. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50 %.
 8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %.
 9. Прогнозни количества електрическа енергия – 8700 МВтч.
 10. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 73 100 МВтч.

9. „Топлофикация Враца“ ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-06-15/14.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен:

1. Коригирани справки от № 1 до № 7.
2. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.
3. Незаверено копие от публикувана обява във в. „Шанс експрес“ от 07.04.2008 г. с предложение за нови цени.
4. Обяснителна записка.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 197,60 лв./МВтч.
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 88,66 лв./МВтч.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Предложените за изменение цени от дружеството са изчислени при цена на природния газ 463,09 лв./1000 нм³. Увеличени са УПР с 2399 хил. лв. и разходите за амортизации със 707 хил. лв., което води до общо увеличение с 86,19 % на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Със заявлението за изменение на цените дружеството е представило и обяснителна записка с някои забележки относно модела за определяне на преференциалната цена на електрическата енергия и цената на топлин-

ната енергия при комбинирано производство, както и избрания метод за регулиране „горна граница на цени“. Основните забележки са следните:

1. Използваният модел за определяне цената на електрическата и топлинна енергия е разработен, имайки предвид производство, базирано на използването на парогенератори, и не отчита спецификата на комбинираното производство. В тази връзка при определяне на коефициента за разпределяне на УПР, със който се разпределят УПР за производството на електрическа енергия, се използват инсталираните мощности. В случая не се отчита фактът, че комбинираното производство реално работи целогодишно, докато водогрейните съоръжения се явяват като допълващи мощности, използвани не повече от 3-4 месеца в рамките на годината. Използването на инсталираната мощност като база за разпределяне на УПР според дружеството води до необосновано натоварване на цената на топлинната енергия с УПР за сметка на електрическата.

2. При определяне на коефициента за разпределение на разходите в енергийната част е използван методът на алтернативния начин на доставка на топлинна енергия, т.е. локални газови котли, разположени в жилищните сгради. Коефициентът определян в методиката обаче, не отчита факта, че при вариант на алтернативен начин на доставка няма да има загуби по преноса, при което отново има непълно определяне на разходите за енергийната част за сметка на разходите в топлопроизводството.

3. Избраният метод за регулиране „горна граница на цени“ не дава възможност за отчитане на променените условия за работа на дружеството извън отчитането на официално обявената инфлация. Всички настъпили промени след първата година на действие на този метод на регулиране на цената, като промени в заплащането, извършени преоценки и обезценки на активи и пасиви, промени в разходите за амортизации, финансови разходи във връзка с нови кредити или предоговаряне на стари такива, както и съответните ремонтни програми за текущата година не се отчитат при този метод. Това поставя дружеството пред много тежка дилема да реализира предвидените мероприятия (промени на договорените заплати, преоценки и респективно по-високи амортизационни отчисления и т.н.) и да изпълни предвидените ремонтни работи, гарантиращи нормална работа на съоръженията, и да генерира загуба поради невъзможността чрез така административно определената цена да покрие разходите си. От друга страна, може да приеме цената за сметка на сигурността на съоръженията, изоставане в развитието и конкурентоспособността.

Като цяло този метод на регулиране не дава възможност през следващия едногодишен период, в рамките на определения от ДКЕВР регулаторен срок, да бъде извършено компенсиране на по-високия размер на разходите по отчет спрямо прогнозираните, от което единствено ошетенено ще бъде дружеството.

Предвид гореизложеното, в приложените справки от № 1 до № 7 друже-

ството се е съобщило частично с изискванията, описани в писмо на ДКЕВР № Е-14-00-11/09.04.2008 г. В частта „разходи за материали“, „разходи за външни услуги“ и „други разходи“ освен корекцията с обявения процент на инфлация за 2007 г. са извършени и минимални корекции по отделните статии на разходите, съобразени с отчета за 2007 г., за частта от разходите, които не се покриват с увеличението от процента на инфлация.

Разходите за ремонти са коригирани с размера на разходите за ремонт, предвидени с утвърдената ремонтна програма за 2008 г., тъй като по-точно и пълно отразяват тези разходи в цената на топлинната и електрическата енергия спрямо прогнозираните разходи през 2007 г. където база е предходната година.

Разходите за заплати и осигуровки са коригирани на база реалните разходи на дружеството, а не с процента на обявената инфлация за 2007 г., защото в случая няма пряка връзка между тях, още повече, че при определянето на цените за 2007 г. комисията не взе под внимание предложението на дружеството за размера на разходите за заплати и осигуровки и същите бяха намалени необосновано до размерите на 2006 г.

Разходите за амортизации са определени до размера на очакваните действителни амортизации за 2008 г., като е взета предвид извършената преоценка на ДМА в края на 2007 г.

Поради факта, че цената на природния газ се определя тримесечно, дружеството счита за целесъобразно при изчисленията да се работи с прогнозна среднопретеглена цена на природния газ, тъй като по този начин по-точно и справедливо ще се отрази делът на разходите за гориво (които представляват около 65 % от всички разходи) в цената през прогнозния период. Другите променливи разходи са прогнозирани съгласно указанията на ДКЕВР – увеличени са с обявения процент на инфлация за 2007 г. – 8,4 %.

Справка № 2 „Регулаторна база на активите“ е коригирана на база баланса на дружеството към 31.12.2007 г., новите стойности на ДМА и натрупаната амортизация след извършената преоценка към 31.12.2007 г. Преоценката е извършена по решение на Съвета на директорите и в съответствие с СС-16 – Дълготрайни материални активи. Тя е наложена от факта, че такава е правена реално преди повече от две години и към 31.12.2007 г. балансовата стойност на активите не е отразявала действителната възстановима стойност на ДМА. С извършваната преоценка на активите е спазен и един от основните принципи на Закона за счетоводството и изискванията на СС 1 – Представяне на финансовите отчети, за вярно и честно представяне на имущественото и финансовото състояние на „Топлофикация Враца“ ЕАД. Неточната оценка на активите на дружеството оказва и негативно влияние при осъществяване на настоящите и бъдещи инвестиционни ни намерения. Преоценката е извършена от лицензирани оценители, за което има съответните протоколи. От друга страна, в прогнозата за 2007 г. като база бяха заложени стойности по отчет към 31.12.2006 г.,

които не отразяват действителната стойност на активите през 2008 г.

Справка № 3 „Норма на възвръщаемост на капитала“ е коригирана в съответствие с данните по баланса на дружеството към 31.12.2007 г., за да могат променените условия да намерят отражение при ценообразуването през следващия ценови период.

Справка № 4 „Технико-икономически показатели в производството“ е съобразена с изискванията на чл. 4, ал. 1, т. „б“ от Наредба № РД-16-267/19.03.2008 г. за определяне на количеството електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. Калоричността на горивото природен газ е заложена съгласно последните сертификати представени от „Булгаргаз“ ЕАД.

В Справка № 6 „Изчисляване на коефициенти за разпределяне на разходите“ е променена формулата за определяне на разходите за енергийната част в съответствие с изложеното в т. 2.

Тъй като в дружеството няма парогенератори и не се произвежда пара, формулите, заложи в Справка № 7 за определяне на условно-постоянните разходи не работят. Затова в клетките са елиминирани заложените формули и са нанесени данните за ТЦ Градска, където се намира инсталацията за комбинирано производство. След въвеждането в експлоатация на инсталацията за комбинирано производство тя става основна генерираща мощност в ТЦ Градска, като съществуващите в централата водогрейни котли остават като резервни и допълващи.

След провеждането на открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2008 г., с писмо с вх. № Е-14-06-18/02.06.2008 г. „Топлофикация Враца“ ЕАД е внесло следното възражение относно коригираните цени на топлинната и на електрическата енергия за втората година от регулаторния период:

Не са взети предвид забележките към предложението за утвърждаване на цени на топлинната и електрическата енергия от комбинирано производство, както и направените корекции по разходите спрямо базовата прогноза от 2007 г. В изчислението на цените не е намерила отражение извършената преоценка на активите на дружеството и свързаните с това нови размери на регулаторната база на активите. С новите цени дружеството счита, че няма да може да се възстановят отчетените действителни разходи за амортизации. Това ще повлияе отрицателно при осигуряването на необходимите средства за ремонт, възстановяване и обновяване на основните производствени мощности на дружеството.

Не е взета под внимание и корекцията, направена в частта на разходите за заплати и осигуровки, които са в съответствие с действителните разходи на дружеството вследствие на предоговаряне на трудовите възнаграждения.

Относно коефициента за подобряване на ефективността на разходите дружеството счита, че към настоящия момент в производството не е възможно

да бъде реализирано намаление на разходите и увеличаване на ефективността без значителни по обем инвестиции. За това коефициентът за подобряване на ефективността на разходите трябва да бъде 0 %. В частта на преноса предвидените мероприятия по подмяна на старите кожухотръбни топлообменници с нови изолирани пластинчати, подмяна на части от мрежата с голяма аварийност, както и подмяната на изолацията на участъци от преносната мрежа и на абонатни станции дава основание да се прогнозира коефициент за подобряване на ефективността на разходите не повече от 1,2 %.

Коефициентът за подобряване на ефективността на разходите трябва да влияе само на разходите, които имат пряка връзка с ефективността на производството и преноса на енергия.

В тази връзка дружеството настоява да бъдат извършени следните корекции в базовата прогноза:

- в частта разходи за амортизации да бъдат заложени действителните разходи, посочени от дружеството;
- разходите за заплати и осигуровки да бъдат променени с действителния им размер;
- в Справка № 2 „РБА“ да бъдат отразени новите преоценени стойности на ДМА и натрупаната амортизация.

Предлага се коефициентът за подобряване на ефективността на разходите да бъде коригиран от 4,5 % на 1,2 %.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Враца“ ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 162,24 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 112,24 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 50,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 73,22 лв./МВтч.

3. Необходими годишни приходи – 14 262 хил. лв.

4. Регулаторна база на активите – 10 065 хил. лв.

5. Норма на възвръщаемост – 9,18 %.

6. Индекс на инфлация – 8,4 %.

7. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50 %.

8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %.

9. Прогнозни количества електрическа енергия – 38 251 МВтч.
10. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 110 034 МВтч.

10. „Топлофикация Бургас“ ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-13-14/16.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Кorigирани справки от № 1 до № 7.
2. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.
3. Обосновка на техническите и икономическите данни във връзка с изменение на действащите цени на топлинна енергия и прилагане на нова цена на електрическа енергия.
4. Незаверено копие от обявление на предложението за цени и фактура за платена такса за съобщение по Радиовъзел Бургас.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 197,56 лв./МВтч.
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 69,63 лв./МВтч.
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 78,46 лв./МВтч.

Дружеството е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите в размер на 1 %.

Изчисленията на предложените цени са извършени при цена на природния газ 463,09 лв./1000 нм³. Увеличението на УПР без разходите за амортизации е с 1211 хил. лв. или с 32,97 %.

Обосновката на дружеството за извършените корекции е следната:

Корекцията на утвърдените необходими приходи, респективно цени за първата година от тригодишния регулаторен период, е извършена на основа на ценовия изчислителен модел, приложен през 2007 г. при утвърждаването на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство.

Справка № 1 „Разходи“

При изготвяне на Справка № 1 в разходите не са включени финансови раз-

ходи, извънредни разходи, разходи за данъци върху печалбата и разходи за бъдещи периоди. В състава на УПР не са включени разходи за загуби от обезценка, брак, отписани вземания и неустойки към доставчици.

Прогнозните УПР са определени чрез корекция на утвърдените за 2007 г. с инфлация 8,4 %.

Разходите за амортизации са запазени в размера на утвърдените от ДКЕВР през 2007 г. Те са определени, като се прилага линейният метод на амортизация. Общият размер на амортизацията за 2008 г. е 5135 хил. лв., като 2864 хил. лв. от тях са пряко отнесени към производството на електрическа енергия, а 2139 хил. лв. – към топлинната енергия. Разходите за амортизации, начислени върху дълготрайни активи (ДА) само за топлинна енергия, са разпределени по направления „Производство“ – 803 хил. лв., и „Пренос“ – 1336 хил. лв. на териториален принцип. Амортизацията, начислявана върху ДА общи за двете производства, представляват 132 хил. лв.

Разходите за ремонт са определени като утвърдените в цените за 2007 г. и са коригирани с инфлация 8,4 %. Тези разходи съставляват 1748 хил. лв., в т.ч. 1669 хил. лв. в направление „Производство“ и 79 хил. лв. в направление „Пренос“. От начислените към направление „Производство“ 1165 хил. лв. са отнесени към производството на електрическа енергия, 210 хил. лв. – към производството на топлинна енергия, а 294 хил. лв. представляват разходи за ремонт, отнесени към двата продукта.

Разходите за заплати са в размер на 1740 хил. лв. Този размер съответства на необходимите средства по състоянието на трудовите договори в дружеството към 01.01.2008 г., т.е. 145 хил. лв. месечно. Това представлява 5,2 % от прогнозираните признати разходи за дейността по лицензията. Съгласно модела за ценообразуване 581 хил. лв. (33 %) от тези средства за работна заплата се отнасят към електропроизводството и представляват 2,8 % от приходите от електрическа енергия. Останалите 67 % или 1159 хил. лв. са отнесени към топлинната енергия и съставляват 7,7 % от необходимите годишни приходи от топлинна енергия. Увеличението им спрямо утвърдените за 2007 г. е резултат от привеждането на работните заплати в съответствие с нивата на пазара на труда в гр. Бургас, стремежа да се елиминира текучеството на кадрите, да се запази основният квалифициран персонал и да се създадат условия за привличане на млади, квалифицирани специалисти.

Предложените разходи за осигуровки са определени на база сбора от предложените разходи за заплати, стойността на безплатната предпазна храна и действащите осигурителни ставки за 2008 г.

Разходите за безплатна предпазна храна съгласно нормативен акт в условно-постоянните разходи, утвърдени за 2007 г., са намалени по преценка на комисията с 93 хил. лв. Тези разходи са регламентирани в чл. 2, т. 9 и чл. 5 от Наредба № 1/21.12.2005 г. за определяне на условията и реда за осигуряване

на безплатна храна и/или добавки към нея (ДВ, бр. 1 от 2006 г.) и дружеството е задължено да изпълнява тези законови разпоредби. По тази причина в предложението са включени 111 хил. лв., представляващи разходи по цитирания по-горе нормативен документ.

Разходите за горива в енергийната и водогрейната част, посочени в променливите разходи за 2008 г., са определени при цена на природния газ 463,09 лв./1000 нм³, представляваща съществуващата цена на природния газ 413,47 лв./1000 нм³, коригирана с прогнозно увеличение от 01.07.2008 г. в размер на 12 %.

Справка № 2 „Регулаторна база на активите“

Справка № 2 е изготвена съгласно указанията на ДКЕВР, като е запазена информацията за отчетната стойност на активите от утвърдените през 2007 г. цени на топлинната и електрическата енергия.

При разпределението на активите и съответните им амортизации е спазен следният принцип: тези, които могат да бъдат отнесени към всеки един от произвежданите продукти, са разпределени към него, а тези, които не могат да бъдат пряко отнесени към производството на топлинната или електрическата енергия, са разпределени с коефициента на разпределение на УПР в централата – 0,1336.

Оборотният капитал е изчислен като разлика между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви (без разходи за бъдещи периоди).

Справка № 3 „Норма на възвръщаемост на капитала“

Стойностите на собствения капитал и привлечения капитал в Справка № 3 са в размера на утвърдените от ДКЕВР при определяне на цените за 2007 г., като първият не включва финансовите резултати от текущите периоди.

Нормата на възвръщаемост на собствения капитал и среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал са също непроменени спрямо стойностите, използвани при утвърждаване на цените през 2007 г.

Справка № 5 „ТИП-ПРЕНОС“

При определяне на цените през 2007 г. са намалени технологичните разходи на топлинна енергия по преноса чрез увеличаване на топлинната енергия за разпределение с гореща вода при запазване на същите стойности на общото количество произведена топлинна енергия. При това положение бе утвърдена стойност на технологичните разходи на топлинна енергия по преноса в размер на 37 485 МВтч или 14,87 %. Дружеството счита, че тази стойност е практически непостижима без реализирането на значителни по размер инвестиции в топлопреносната мрежа, каквито не са планирани през настоящия регулаторен период, и че технологични разходи на топлинна енергия по преноса под 21 % на настоящия етап са нереални.

В съответствие с това размерът на топлинната енергия за разпределение с гореща вода за 2008 г. е коригиран до стойността, предложена от „Топлофикация Бургас“ ЕАД през 2007 г., т.е. 197 560 МВтч. При количество на отпуснатата топлинна енергия към преноса с гореща вода 250 115 МВтч технологичните разходи на топлинна енергия по преноса за 2008 г. се предлагат в размер на 52 555 МВтч, т.е. 21,01 %, което е близко до годишните стойности, постигнати през предходните години в „Топлофикация Бургас“ ЕАД и в топлофикационния сектор като цяло.

Справка № 4 „ТИП-ПРОИЗВОДСТВО“

В съответствие с гореизложеното в Справка № 5 „ТИП-ПРЕНОС“, предлаганото общо количество на произведената топлинна енергия съставлява 254 518 МВтч или с 4000 МВтч по-малко от количеството, използвано при утвърждаване на цените през 2007 г.

Справка № 7 „Определяне на преференциалната цена на електрическата енергия от комбинирано производство“

При определяне от дружеството на преференциалната цена на електрическата енергия от комбинирано производство за 2008 г. е включена добавка в размер на 40 лв./МВтч. При това са получени:

1. Преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 199,56 лв./МВтч.
2. Цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 70,33 лв./МВтч.
3. Цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 79,25 МВтч.

Определяне на коефициента за подобряване на ефективността

Определянето на коефициента за подобряване на ефективността на разходите включва анализ на ефективността на направленията „Производство“ и „Пренос“.

Ефективността на разходите в направление „Производство“ е достигнала своя максимум и по-нататъшното ѝ повишаване без значителни инвестиции е невъзможно. По тази причина за направление „Производство“ дружеството счита, че коефициентът за подобряване на ефективността на разходите е $X = 0 \%$.

За направление „Пренос“ при съществуващото състояние на топлопреносните мрежи, поддържани само с аварийни ремонти, т.е. без инвестиции, за подобряване на ефективността способства само политиката на дружеството всяка година да се подменят кожухотръбните топлообменници с изолирани пластинчати ТОА в 50 до 100 абонатни станции.

Дружеството е приело коефициент за подобряване на ефективността на разходите $X = 1 \%$.

Получените за заявлението цени на електрическата и топлинната енергия са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 197,56 лв./МВтч.
2. Цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 69,62 лв./МВтч.
3. Цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 78,45 МВтч.

След провеждането на открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2008 г., с писмо с вх. № Е-13-28-16/04.06.2008 г. дружеството възразява относно извършените корекции на цените на електрическата и на топлинната енергия със следните мотиви и предложения:

Относно коефициента за подобряване на ефективността

При извършената корекция на цените за дружеството и за всички други дружества е използван коефициент за подобряване на ефективността на разходите в размер на 4,5 %, като ДКЕВР не е аргументирала размера му и съображенията по прилагането му с еднаква стойност за всички дружества.

Анализът на ефективността на дружеството в направление „Производство“ за периода 2006–2007 г. показва рязка промяна в посока на намаляване, свързана с въвеждането в експлоатация на инсталацията за комбинирано производство (ИКП) през 2007 г., поради преминаването от режим на работа с водогрейни котли (ВК) с обща ефективност 95,16 % на режим – съвместна работа на ИКП и ВК с обща ефективност 86,21 %, което представлява намаление на ефективността на производството с 9,95 %, но двата режима на работа са коренно различни и ефективността им е несравнима.

Ефективността на направление „Пренос“ би могла да се оцени по изменението на технологичните разходи, като за 2007 г. те са намалени с 2,29 %. При привеждането на данните за 2007 г. към условията на 2006 г. това намаление приема стойност 1,5 %.

Във връзка с горното дружеството предлага при корекциите на цените на „Топлофикация Бургас“ ЕАД за втория ценови период да бъде приета стойност на коефициента за подобряване на ефективността на разходите в размер на 1,5 %.

Относно добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ

Изложеното в доклада не обяснява определените размери на добавки между четирите групи дружества и вътре в тях. Трудно се намира връзка между посочените само в текстови вид критерии и размерите на добавките за производителите без да се покажат конкретни данни от ДКЕВР за съответствие със същите критерии. Дружества с направени значителни инвестиции получават много по-ниски добавки по сравнение с такива, които през последните години

не са инвестирали нищо, което противоречи на изискването на ЗЕ за подкрепа на развитието на високоефективно комбинирано производство, поощрява се пасивността на тези производители за инвестиции в тези технологии и се затруднява обслужването на инвестиционните кредити от производителите със значителен привлечен инвестиционен капитал.

При реализирането на проекта за ИКП „Топлофикация Бургас“ ЕАД е използвала привлечени средства в размер на 14 000 хил. лв. Същевременно при увеличение от 53 % на среднопретеглената преференциална цена на електрическата енергия увеличението за дружеството е 39,17 %, което е значително под средното ниво, и при тази неравнопоставеност на дружеството спрямо останалите производители в групата и спрямо тези от другите групи дружеството ще бъде затруднено в обслужването на инвестиционните си кредити.

Дружеството предлага добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за втория ценови период да бъде в размер на 50 лв./МВтч.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Бургас“ ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 171,08 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 131,08 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 40,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 80,46 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 68,82 лв./МВтч.

4. Необходими годишни приходи – 33 131 хил. лв.

5. Регулаторна база на активите – 21 105 хил. лв.

6. Норма на възвръщаемост – 9,85 %.

7. Индекс на инфлация – 8,4 %.

8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,50 %.

9. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %.

10. Прогнозни количества електрическа енергия – 107 298 МВтч.

11. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 214 630 МВтч.

12. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 45 МВтч.

11. „Топлофикация Варна“ ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-15-12/14.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период, към които е приложило на хартиен носител:

1. Неодитиран годишен финансов отчет за 2007 г.

2. Обяснения по определяне цените на топлинната и електрическата енергия за периода юли 2008 – юли 2009 г. във връзка с променените обстоятелства през последната година.

3. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите в размер на 1 %.

Подадените заявления не са подписани от лице с представителна власт и не са подпечатани. Останалите документи са подписани от търговски пълномощник на изпълнителния директор, но не е представен документ, който да доказва упълномощаването.

Допълнително от дружеството е подадено заявление с вх. № Е-14-15-13/19.05.2008 г. за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период, подписани от лице с представителна власт и подпечатани, към които са приложени на хартиен носител и по електронна поща:

1. Кориgirани справки от № 1 до № 7.

2. Незаверено копие от публикувана обява във в. „Черно море“ от 17/18.05.2008 г. с предложение за нова цена на топлинна енергия.

3. Инвестиционна програма за 2008–2009 г., план за ремонт за 2008 г. и план за ремонт за 2009 г.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 166,47 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 80,00 лв./МВтч.

Изчисленията са направени при цена на природния газ 413,47 лв./1000 м³. Увеличени са УПР с 1009 хил. лв. и разходите за амортизации с 653 хил. лв., което води до общо повишение на УПР без разходите за амортизации с 19,52 %.

Обосновката на дружеството за извършените корекции е следната:

Приватизация на дружеството в края на март 2007 г. от френската компания „Далкия Интернационал“

В резултат на няколкомесечен анализ на обстановката и определяне на мерки за стабилизиране и напредък през следващите няколко години, този период бе завършен в края на 2007 г., т.е. след като бе започнал тригодишният регулаторен период.

В тази връзка дружеството предлага за „Топлофикация Варна“ ЕАД да се прилага по-дълъг от 1 година регулаторен период, примерно от настоящата или следващата година.

Поради тази причина не бяха оценени достатъчно точно инвестициите, привлеченият капитал и лихвените му нива, амортизациите и пр. и дружеството счита, че данните от предходния регулаторен период не би следвало да се приемат за базови за няколкогодишен регулаторен период.

Масщабна за дружеството инвестиционна програма

В началото на 2008 г. „Далкия България“ е обявила инвестиционна програма за периода 2008–2010 г., която включва някои значителни инвестиции със съществено значение за бъдещето на дружеството, като:

- изграждане на втора когенераторна инсталация с мощност 4,8 МВт_{ел} и 4,8 МВт_{топл} за работа през отоплителния сезон, считано по план от декември 2008 г. – 4,3 млн. лв.;

- подмяна на 100 бр. абонатни станции – 1,0 млн. лв.;

- подмяна на 12 км топлопреносна мрежа (1/3 от цялата) – 4,0 млн. лв.;

- изграждане на мощност за изгаряне на биомаса към 2010 г. – 9,8 млн. лв.;

- други – 2,5 млн. лв.

В резултат на тези инвестиции се очаква подобряване структурата на производството, намаляване на топлинните загуби и съответно благоприятно отражение върху цената на топлинната енергия, намаляване влиянието на растящите цени на природния газ, увеличаване броя на потребителите и повишаване на потреблението, добър екологичен и социален ефект и пр.

В съответствие с изложеното през регулаторния период е предвидено и допълнително електропроизводство от порядъка на 12 000 МВтч и намаление на топлинните загуби по абсолютна стойност спрямо регистрираните през последните 2 години.

Относително висока цена на топлинната енергия за гр. Варна

Като резултат на относително високата цена на топлинната енергия за гр. Варна през последните 2 години е констатирано увеличение на броя на отказващите се потребители от централизираното топлоснабдяване – и като цели абонатни станции (сезон 2006/2007 г. – 14 бр., сезон 2007/2008 г., – 12 бр. – около 8 %), и като ползватели в работещи абонатни станции (около 950 жилища), което се е отразило върху:

- количеството произведена и реализирана топлинна енергия;

- относителния размер на топлинните загуби;
- качеството на топлоснабдяването;
- икономическия резултат на предприятието;
- други.

„Топлофикация Варна“ ЕАД има цена на топлинната енергия с около 20 % по-висока от тази на „Топлофикация София“ АД и най-ниската цена за електрическа енергия, произведена от бутални когенератори.

Проведената през април 2008 г. анкета сред потребителите недвусмислено е доказала, че преобладаващите мотиви за откази са свързани с цената и неубедителните стойности при разпределението на топлинната енергия.

Поради гореизложеното дружеството счита, че не може да прилага цени на топлинната енергия, които са над 80 лв./МВтч, и не може да разчита на производство и реализация на топлинна енергия на нивата, посочени през предходната година. В най-добрия случай би било задържането на годишно производство от порядъка на 97 000 МВтч.

Разходи

Заплати

В дружеството периодично се е пораждало социално напрежение, поради ниското ниво и забавяне нарастването на заплатите. В резултат на продължителни преговори през последното тримесечие на 2007 г. и по-късно през 2008 г. е постигнато споразумение със синдикатите за повишаване на заплатите, което е прието за реалистично за гр. Варна и изискванията за заеманите длъжности в дружеството.

По тази тема следва да се имат предвид още и следните обстоятелства:

– Реалният разход за заплати и социални осигуровки в отчета за 2007 г. е 966 хил. лв.

– На тази база, индексирана с 8,4 %, сумата за втория регулационен период би била 1047 хил. лв.

– Така преизчисленият размер на разходите за персонала е недостатъчен поради наличието на гореспоменатото споразумение между ръководството на дружеството и синдикалните представители на работниците и служителите, в което са договорени поетапно увеличаване на работните заплати и увеличаване на средствата за СБКО, както следва:

- начално увеличение на средствата за работни заплати с 15 %;
- увеличение на средствата за работна заплата с най-малко 5 %, считано от 01.01.2008 г.;
- увеличение на средствата за работна заплата с най-малко 5 %, считано от 01.07.2008 г.;
- увеличение на средствата за СБКО (като % от СРЗ) с 2 %.

Гореописаните договорени увеличения на СРЗ не включват предвижданите от вътрешната система за организация на работната заплата бонуси за изпълнение на поставените цели и за постигнати резултати.

Въпреки корекцията от ДКЕВР през миналата година (- 20 хил. лв.), не бе възможно това ниво на СРЗ да бъде спазено и запазено.

Ремонт и материали

В настоящото предложение са посочени повишени разходи за материали, ремонт и др. във връзка с провеждане на завишени спрямо предните години ремонтно-възстановителни работи по топлопреносните мрежи, абонатните станции и дейности в ОЦ.

През последните години поради липса на средства и предстоящата приватизация са извършвани само крайно необходими ремонти, което е довело до отлагане на присъщи и необходими ремонтни работи

През 2007 г. ДКЕВР не е признала около 30 хил. лв. за ремонтни работи и 20 хил. лв. за материали, а само регламентирания от производителя на когенераторите профилактичен задължителен ремонт на когенераторите след 20 000 часа. Предвиден за 119 хил. лв., той е достигнал 240 хил. лв., тъй като на място специалистите от фирмата са изискали и допълнителни работи. Предвид и допълнително непроизведената електрическа енергия вследствие на ремонта – около 900 МВтч, дружеството е инкасирало значителни загуби.

Амортизации

Увеличението на разходите за амортизация спрямо първия регулаторен период се дължи на:

– Преоценката на активите от група „Машини и съоръжения“, извършена към дата 01.01.2007 г. За тази група активи, като съществени за дейността на дружеството счетоводната политика предвижда прилагане на допустим алтернативен подход за последващи оценки след първоначалното признаване – всеки отделен дълготраен материален актив се отчита по преоценена стойност към датата на преоценката, намалена с начислените амортизации, и последвалата натрупана загуба от обезценка. Преоценката е извършена на база оценката на лицензиран оценител и резултатът от нея е:

- преоценка / увеличение на балансовата стойност на активите – 6090 хил. лв.;
- обезценка / намаление на балансовата стойност общо със 170 хил. лв., от които 72 хил. лв. за сметка на наличен към датата на преоценката резерв и 98 хил. лв. за сметка на разходите;
- увеличение на годишната амортизационна квота за 2006 г. с 456 хил. лв.;
- увеличение на признатите пасиви по отсрочени данъци със 602 хил. лв.

– Планирано изграждане на втора когенераторна инсталация с пусков срок 11.11.2008 г.

– Промяна на полезния срок на ползване на когенераторната инсталация, считано от 01.01.2008 г., във връзка с направената преоценка на активите и с изграждането на втората инсталация, което е вече в ход.

Прилагане на коефициент за подобряване на ефективността

Подобряването на ефективността на разходите в ОЦ за топло- и електропроизводството е достигнало практически максимум, тъй като:

– използват се и ще се използват нови когенератори с добри показатели на ефективност;

– всички помпи и вентилатори с променливи режими в ОЦ, вкл. мрежови помпи имат честотно управление;

– след спомагателните котли и когенераторите има утилизатори за допълнително охлаждане на изходящите газове под 70 °C;

– в ОЦ не е се използва пара (дори деаераторът е вакуумен) и няма загуби от вторично изпарение и пр.;

– навсякъде има изправни изолации.

Поради горното дружеството счита, че X не би трябвало да бъде повече от 0,4–0,5.

По топлопреносната мрежа състоянието не е достатъчно добро, но както е посочено в т. 3, взети са всички възможни мерки, осигурени са средства до пълна подмяна на топлопроводи и абонатни станции до 8–9 години, като процесът ще започне през юли 2008 г.

За топлоснабдителната система е приет $X = 2$, а осреднено за разчетите $X = 1$, $C = 1,084$.

Норма на възвръщаемост и преференциална цена

Поради високия относителен дял на привлечения капитал през последните години – инвестиция за когенератори, топлопроводи и др. на стойност, по-голяма от всички останали активи, дружеството предлага да бъдат признати по-висока стойност за норма на възвръщаемост на собствения капитал и по-висока добавка за преференциална цена спрямо другите дружества в бранша. Приетата норма на възвръщаемост не кореспондира с политиката на дружеството за развитие и повишаване качеството на топлоснабдяването.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Варна“ ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 170,02 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 105,02 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 65,00 лв./МВтч.
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 73,37 лв./МВтч.
- 3. Необходими годишни приходи – 10 546 хил. лв.
- 4. Регулаторна база на активите – 5770 хил. лв.
- 5. Норма на възвръщаемост – 7,98 %.
- 6. Индекс на инфлация – 8,4 %.
- 7. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50 %.
- 8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %.
- 9. Прогнозни количества електрическа енергия – 31 417 МВтч.
- 10. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 70 940 МВтч.

12. „Топлофикация ВТ“ АД, гр. Велико Търново

С писмо с вх. № Е-14-05-11/14.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от № 1 до № 7.
 2. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащите цени (фактура от 15.04.2008 г. за излъчено съобщение от радио „Фокус“ – гр. Велико Търново, и от 13.05.2008 г. на „Видеосат 21 Век“).
 3. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.
- Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 237,88 лв./МВтч.
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 104,39 лв./МВтч.

Предложените цени са изчислени при цена на природния газ 514,48 лв./1000 нм³. („Топлофикация ВТ“ АД заплаща добавка за пренос на природен газ 51,39 лв./1000 нм³ без ДДС, което е с 12,5 % повече от действащата цена на

„Булгаргаз“ ЕАД). Увеличени са УПР с 323 хил. лв. и са намалени разходите за амортизации с 274 хил. лв., което води до общо увеличение с 51,33 % на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация ВТ“ АД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 194,88 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 129,88 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 65,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 89,07 лв./МВтч.

3. Необходими годишни приходи – 6829 хил. лв.

4. Регулаторна база на активите – 4307 хил. лв.

5. Норма на възвръщаемост – 10,18 %.

6. Индекс на инфлация – 8,4 %.

7. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50 %.

8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %.

9. Прогнозни количества електрическа енергия – 15 482 МВтч.

10. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 42 800 МВтч.

13. „АЕЦ-Козлодуй“ ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-24-6/16.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдената цена на топлинна енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения:

1. Одитиран годишен финансов отчет за 2007 г. (незаверено копие).

2. Коригирани справки от № 1 до № 5.

3. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

4. Обосновка към Справка № 1 за разходите за производство и пренос на топлинна енергия за 2008 г.

5. Отчетна информация за продадените количества топлинна енергия и приходите от продажби за 2007 г.

6. Незаверени копия от публикации във в. „Враца днес“ и в. „Дневник“ от 21.04.2008 г. на предложението за нова цена на топлинната енергия.

Дружеството е предложило за утвърждаване на еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 30,50 лв./МВтч. Увеличени са УПР със 121 хил. лв. и разходите за амортизации са намалени с 30 хил. лв., което води до общо увеличение с 10,45 % на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Обосновката на дружеството за извършените корекции е следната:

Справка № 1 „Разходи“

Прогнозата на разходите за производство и пренос на топлинна енергия за 2008 г. е разработена на база отчетни данни за 2007 г. съгласно НРЦТЕ прогнозните разходи за 2008 г. са разделени на „Условно-постоянни разходи“ и „Променливи разходи“.

Разходите за производство на топлинна енергия съставляват около 5 % от общите разходи за производство и пренос на топлинна енергия. Те са разчетени съгласно Методиката за определяне на цената на топлинната енергия, произведена в „АЕЦ-Козлодуй“ ЕАД № ДОД.ФД.МТ.271/02.

Разходите за пренос по същество представляват разходите на ОЦ и за 2008 г. са прогнозирани в размер на 2108 хил. лв. Разходите за производство и пренос са на стойност 2229 хил. лв. и не се отклоняват съществено от същите за 2007 г.

Справка № 2 „Регулаторната база на активите“

РБА за 2007 г. в размер на 5195 хил. лв. е разчетена на база на стойността на активите към 31.12.2007 г., пряко свързани с дейността по лицензията, на стойност 12 918 хил. лв., намалени с натрупаната амортизация за периода на използване на активите на стойност 7723 хил. лв.

Инвестиционната програма за 2008 г. на ОЦ е на стойност 470 хил. лв. и включва:

- проектиране на участъци от ТСС – 20 хил. лв.;
- подмяна на тръбопроводи от ТСС – 350 хил. лв.;
- материали за подмяна на тръбопроводи от ТСС – 75 хил. лв.;
- такси за разрешителни – 5 хил. лв.;
- дооборудване на работни места – 20 хил. лв.

След извършените корекции изчислената цена и елементите на необходимите приходи на „АЕЦ-Козлодуй“ ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 30,50 лв./МВтч.
2. Необходими годишни приходи – 2320 хил. лв.
3. Регулаторна база на активите – 4933 хил. лв.

- 
4. Норма на възвръщаемост – 1,84 %.
 5. Индекс на инфлация – 8,4 %.
 6. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 4,50 %.
 7. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 76 063 МВтч.

14. „Топлофикация Разград“ ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-16-6/27.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдената цена на топлинна енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения:

1. Кorigирани справки от № 1 до № 6.
2. Амортизационен план за периода 2008–2010 г.
3. Инвестиционна програма за периода 2007–2009 г.
4. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.
5. Доказателство за предварително оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за изменение на действащата цена (заверено копие от обявление във в. „Гледища“ от 21.05.2008 г. на предложението за нова цена на топлинната енергия).

Дружеството е предложило за утвърждаване на еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 91,56 лв./МВтч, при намаление на УПР с 5 хил. лв., което води до намаление с 1,10 % на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

След извършените корекции изчислената цена и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Разград“ ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 96,63 лв./МВтч.
2. Необходими годишни приходи – 2487 хил. лв.
3. Регулаторна база на активите – 2321 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост – 8,77 %.
5. Индекс на инфлация – 8,4 %.
6. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 5,60 %.
7. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 25 739 МВтч.

15. „Девен“ АД

С писмо с вх. № Е-14-28-8/16.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората

година от регулаторния период, към което е приложено на хартиен носител и с електронна поща:

1. Кorigирани справки от № 1 до № 6.
2. Справка за средна цена на въглища за 2008 г. по складовата наличност към 01.04.2008 г. и по сключени договори до края на 2008 г.

Дружеството не е представило:

1. Оригинал или заверени копия от договорите, посочени в Справка за средна цена на въглища за 2008 г. по складовата наличност към 01.04.2008 г. и по сключени договори до края на 2008 г.
 2. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.
- Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 124,16 лв./МВтч.
2. Цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 48,95 лв./МВтч.

Предложените от дружеството цени са изчислени при следните цени на горивата:

- цена на въглища – 180,21 лв./т при калоричност 6000 ккал/кг и валутен курс 1,35 лв./USD;
- цена на природен газ – 413,8 лв./1000 м³;
- цена на мазута – 737 лв./т;
- газьол – 1793 лв./т.

Увеличението на УПР е с 5942 хил. лв. и на разходите за амортизации с 885 хил. лв., което води до общо увеличение с 31,18 % на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Обосновката на дружеството за извършените корекции е следната:

Заявлението и справките към него са подготвени според указанията на ДКЕВР за корекции на цените на топлинната и/или електрическа енергия, с малки изключения, за които аргументите са следните:

- За предстоящия период са заложили разходи за ремонти и поддръжка, които са по-високи от тези за предходния период с 2784 хил. лв. Това се налага от състоянието на оборудването и привеждането му в съответствие с повишените изисквания за разполагаемост и надеждност. Допълнителна причина е и рязкото повишаване на цената на предлаганите услуги в тази област.
- За периода има допълнителни разходи за външни услуги в размер на

911 хил. лв.

– Разходите за амортизация отчитат капитализираните инвестиции.

– Разходите за твърди горива във финансов аспект имат значително нарастване от 65 % спрямо отчетната 2007 г. Това се обуславя от високата средна цена на доставяните горива за предстоящия период. Отчитайки складовите наличности към 01.04.2008 г., средната цена на въглицата за производство възлиза на 180,21 лв./т.

– Разходите за CO₂ емисии, които следват редуцираните квоти от националния план за емисии, формират разход от 10 000 хил. лв.

Дружеството счита, че финансовото му положение е критично и това налага увеличение на продажните цени.

След проведеното открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2008 г., с писмо с вх. № Е-14-28-10/04.06.2008 г. дружеството възразява относно извършените корекции на цените на електрическата и на топлинната енергия със следните мотиви и предложения:

– Дружеството усилено изгражда новия котел на циркулиращ кипящ слой и счита за целесъобразно разходите, възлизащи на около 6500 хил. лв., да бъдат отнесени в разходната част на дружеството като променливи разходи.

– Необходимите разходи за ремонт и поддръжка да следват действителните индустриални нужди, гарантиращи надеждността на инсталациите, а не да се изчисляват на база одобрените разходи през 2007 г. В модела да се заложи посоченият разход в размер на 8028 хил. лв., което ще гарантира нормалната експлоатация и изпълнението на производствените планове.

– Да бъдат завишени разходите за външни услуги, както е поискано от дружеството, в съответствие с реално сключените договори и разходи за дейността.

– Да се определи механизъм, по който да се отчетат извършените инвестиции от 150 млн. лв., и това да намери отражение в цените след края на 2008 г.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Девен“ АД за втората година от регулаторния период са следните:

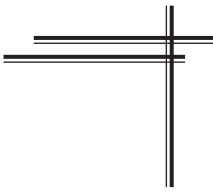
1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 103,92 лв./МВтч, в т. ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 63,92 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 40,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 37,14 лв./МВтч.

3. Необходими годишни приходи – 145 090 хил. лв.

- 
4. Регулаторна база на активите – 47 898 хил. лв.
 5. Норма на възвръщаемост – 8,66 %.
 6. Индекс на инфлация – 8,4 %.
 7. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 4,50 %.
 8. Прогнозни количества електрическа енергия – 284 000 МВтч.
 9. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 112 062 МВтч.

16. „ТЕЦ Свилоза“ АД

С писмо с вх. № Е-14-38-7/13.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от № 1 до № 6.
2. Копие на платежно нареждане за платена такса за разглеждане на заявлението.
3. Копие от анекс № 16 към Договор за доставка на въглища № 0407/СВ от 01.07.2004 г.
4. Копие от фактура № 0000000610/21.04.2008г. за доставка на мазут.
5. Копие от уведомително писмо за предложение за изменение на действащите цени до „Свилоза“ АД – единствен потребител на топлинна енергия.
6. Справка за среднопретеглената цена на въглищата и мазута към 01.05.2008 г.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 153,00 лв./МВтч, с включена добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 2,52 лв./МВтч.
2. Производствена цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара – 89,45 лв./МВтч.

Изчисленията на цените са извършени с цена на въглищата 179,32 лв./т при калоричност 6000 ккал/кг и цена на мазута 744,18 лв./т.

Дружеството е заложило цена на електрическа енергия 92,40 лв./МВтч, по която „Свилоза“ АД ще купува електрическата енергия от ТЕЦ при утвърдена до момента 96,00 лв./МВтч.

Увеличението на УПР е с 412 хил. лв. или с 8,38 %.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необ-

ходимите приходи на „ТЕЦ Свилоза“ АД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 147,99 лв./МВтч, в т. ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 146,99 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 87,97 лв./МВтч.

3. Необходими годишни приходи – 61 507 хил. лв.

4. Регулаторна база на активите – 8268 хил. лв.

5. Норма на възвръщаемост – 7,60 %.

6. Индекс на инфлация – 8,4 %.

7. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 4,50 %.

8. Прогнозни количества електрическа енергия – 114 900 МВтч.

9. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 191 350 МВтч.

17. „Видахим“ АД

С писма с вх. № Е-14-35-4/17.03.2008 г. и № Е-14-35-8/08.05.2008 г. дружеството е подало заявления за изменение на утвърдената преференциална цена на електрическа енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от № 1 до № 6.

2. Обосновка на исканото изменение на цената на електрическа енергия.

3. Копие от Удостоверение № 280423155707/23.04.2008 г. от Агенцията по вписванията.

4. Справка за среднопретеглена цена на горивата.

5. Незаверени копия от публикации във в. „Конкурент“ и в. „Новинар“ от 13.03.2008 г. на предложението за изменение на действащата цена на електрическата енергия.

6. Копие от платежен документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

7. Документация, доказваща формирането на нова цена на електрическата енергия, приложена към заявление с вх. № Е-14-35-4/17.03.2008 г.

Дружеството е предложило за втората година от регулаторния период утвърждаване на преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 223,31 лв./МВтч.

Цената е изчислена при следните цени на горивата:

– въглища – 312,55 лв./т, при калоричност 5285 ккал/кг и валутен курс 1,40 лв./USD;

– газьол – 821 лв./т.

Увеличението на УПР е с 664 хил. лв. или с 8,41 %.

Обосновката на дружеството за исканото изменение на цената на електрическата енергия и извършените корекции е следната:

През изминалия период основният ценообразуващ елемент – цената на въглищата, е претърпяла изменение в посока увеличение по независещи от дружеството причини и дружеството счита, че това представлява обстоятелство по чл. 28, ал. 1 от НРЦТЕ, което действа негативно на възможността му да посреща увеличените си разходи с приходите от действащата цена на електрическата енергия.

Настоящото предложение за промяна на преференциалната цена на електрическата енергия включва най-неотложните изменения на разходите, а именно:

Условно-постоянни разходи

УПР са увеличени с 8,4 % спрямо прогнозата за 2007 г., като стойността на амортизациите е запазена същата.

Променливи разходи

От 01.01.2008 г. нормите на изпусканите емисии са намалени наполовина съгласно КР № 56/2005 г. Това е наложило да предприемат решителни стъпки за намаляване на вредните емисии. ТЕЦ към „Видахим“ АД се е насочила към изграждане на инсталации за изгаряне на биогориво. Към 01.01.2008 г. има изградена инсталация за изгаряне на биогориво на КА № 3. До средата на 2008 г. е предвидено да бъдат изградени такива инсталации и на другите два котлоагрегата.

Биогоривото се изгаря съвместно с въглищата в съотношение 30 към 70 %. При изгарянето на биогоривото се постигат следните ефекти:

- намаление на емисиите на въглероден диоксид с 30 %;
- неизгорялата част на изхода се понижава от 10 ÷ 14 % на 3 ÷ 5 %;
- емисиите на SO_x намаляват с 50 %, поради факта, че биогоривото не съдържа сяра;
- емисиите на NO_x намаляват с 25 %, защото се работи с по-малък коефициент на излишък на въздух.
- КПД на електрофилтрите се повишава с 1,5 % и тъй като биогоривото практически не съдържа пепел, концентрацията на прах, изхвърляна в атмосферния въздух, е в нормите.

В отделно приложение е дадена среднопретеглената цена на въглищата и биогоривото.

Останалите променливи разходи са увеличени с 8,4 % спрямо прогнозата за 2007 г.

Коефициент за подобряване на ефективността

Дружеството предлага преизчислените условно-постоянни и променливи разходи да не се коригират с коефициент за подобряване на ефективността на разходите, т.е. коефициентът да е равен на нула поради следните причини:

През 2002 г., когато е извършена приватизацията на дружеството, започва възстановяването на централата, построена преди 40 години и спряна от експлоатация от 5 години. Производственото оборудване е с липсващи части и елементи и нито едно съоръжение не е в състояние да бъде експлоатирано без основен ремонт. През изминалите години усилията на дружеството са насочени изключително към постепенно възстановяване на основното оборудване на централата и достигане на режим на работа с пълен капацитет. Това изисква значителни инвестиции, за които дружеството има задължение по приватизационния договор. Поради ниската отчетна стойност на оборудването основните ремонти водят не само до възстановяване на тази стойност, но и до нейното значително увеличение, имайки предвид изходната точка, от която работата на ТЕЦ започва отново. Процесът още не е завършен, което е една от причините централата да работи сравнително неефективно. Друга причина са все по-влошаващите се качествени показатели на използваните въглища и непрекъснато увеличаващата им се цена, при което трудно могат да се постигнат устойчиви режими на работа на котлоагрегатите и ефективен режим на работа на централата.

След проведена среща с представители на дружеството с писмо с вх. № Е-14-35-8/20.05.2008 г. дружеството е представило отчет за производствената дейност на дружеството до 30.04.2008 г. и пояснения за режима на работа на централата през 2008 г. В представената информация дружеството е прецизирало режима на работа при смесено изгаряне на въглища и биомаса (пелети), вследствие на което е намалено количеството пелети за 2008 г. с 60 000 тона, при което ще спази екологичните норми, заложи в КР. Отчетеното количество въглища за четирите месеца на 2008 г. е 92 061 тона въглища, мазут 161,4 тона и пелети 25 711 тона.

Среднопретеглената цена на смесеното гориво е коригирана на 233,06 лв./т.

След проведеното открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2008 г., с писмо с вх. № Е-14-35-11/02.06.2008 г. дружеството възразява срещу формираната цена на смесеното гориво от 233,06 лв./т, както и срещу преференциалната цена на електрическата енергия от 165,89 лв./МВтч с мотива, че тази цена няма да може да покрие текущите разходи и дружеството настоява двете цени да бъдат преразгледани.

След извършените корекции изчислената цена и елементите на необходимите приходи на „Видахим“ АД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 165,89 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 164,89 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.
2. Необходими годишни приходи – 77 482 хил. лв.
3. Регулаторна база на активите – 21 573 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост – 9,24 %.
5. Индекс на инфлация – 8,4 %.
6. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 4,50 %.
7. Прогнозни количества електрическа енергия – 310 000 МВтч.

18. „Брикел“ ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-31-9/14.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от № 1 до № 6.
2. Копие на писмо № 1152/11.04.2008 г. за промяна на цената към договор № 15/23.02.2006 г. за доставка на лигнитни въглища от „Мини Марица изток“ ЕАД.
3. Копие на договор от 11.01.2008 г. за доставка на енергийно гориво „Мина Балкан-2000“ ЕАД, гр. Твърдица.
4. Копие на договор от 14.01.2008 г. за доставка на въглища от „Мина Черно море - Бургас“ ЕАД.
5. Справка за среднопретеглената цена на въглищата за 2008 г.
6. Незаверени копия от публикации на предложението за изменение на цените за енергия във в. „Старозагорски новини“ и в. „Пари“ от 14.05.2008 г.
7. Копие на документ за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството е предложило за втората година от регулаторния период изменение на следните цени:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 132,12 лв./МВтч.
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 49,84 лв./МВтч.

Така предложените цени са изчислени при следните цени на горивата:

– въглища – 27,51 лв./т при калоричност 1712 ккал/кг;

– мазут – 542 лв./т.

Увеличението на УПР без разходите за амортизации е с 2934 хил. лв. или с 8,40 %.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Брикел“ ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 127,56 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 126,56 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 47,93 лв./МВтч.

3. Необходими годишни приходи – 115 033 хил. лв.

4. Регулаторна база на активите – 103 845 хил. лв.

5. Норма на възвръщаемост – 7,78 %.

6. Индекс на инфлация – 8,4 %.

7. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 4,50 %.

8. Прогнозни количества електрическа енергия – 833 436 МВтч.

9. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 15 150 МВтч.

19. „Ямболен“ АД

С писмо с вх. № Е-14-40-4/15.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдената цена на топлинна енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения:

1. Коригирани справки от № 1 до № 6.

2. Годишен финансов отчет с приложенията към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти и допълнителни справки по ЕССО за целите на регулирането.

3. Техничко-икономически отчет за експлоатация за 2007 г.

4. Платежно нареждане за внесена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Дружеството предлага за втората година от регулаторния период еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 78,72 лв./МВтч.

Цената е изчислена при цена на природния газ 424,4 лв./1000 нм³. Намалението на УПР без разходите за амортизации е с 1079 хил. лв. или с 89,32 %.

След извършените корекции изчислената цена и елементите на необходимите приходи на „Ямболен“ АД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 69,31 лв./МВтч.
2. Необходими годишни приходи – 16 150 хил. лв.
3. Регулаторна база на активите – 4102 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост – 7,78 %.
5. Индекс на инфлация – 8,4 %.
6. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 4,50 %.
7. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 232 996 МВтч.

20. „Топлофикация Правец“ ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-12-7/16.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от № 1 до № 7.
2. Копие на платежно нареждане за платена такса за разглеждане на заявлението.
3. Отчет и анализ на планираните и изпълнени инвестиционни и ремонтни мероприятия за лицензионните дейности за 2007 г.
4. Допълнителни справки по ЕССО за целите на регулирането.
5. Обявлението на предложените цени във в. „Правешки глас“ ще бъде представено допълнително поради седмичния тираж на вестника.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Дружеството е предложило за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 168,00 лв./МВтч.
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 134,00 лв./МВтч.

Изчисленията са извършени при цена на природния газ 412,00 лв./1000 нм³. Намалението на УПР без разходите за амортизации е с 34 хил. лв. или с 22,08 %.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Правец“ ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,03 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 119,03 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 50,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 108,22 лв./МВтч.

3. Необходими годишни приходи – 637 хил. лв.

4. Регулаторна база на активите – 779 хил. лв.

5. Норма на възвръщаемост – 8,89 %.

6. Индекс на инфлация – 8,4 %.

7. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50 %.

8. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %.

9. Прогнозни количества електрическа енергия – 1590 МВтч.

10. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3400 МВтч.

21. „Биовет“ АД

С писмо с вх. № Е-14-41-11/18.04.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период със следните приложения:

1. Коригирани справки от № 1 до № 6.

2. Обосновка за исканото увеличение на цените.

3. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

4. Незаверено копие на публикувана обява във в. „Пари“ от 15.04.2008 г. за стартиралата процедура за корекция в цените.

5. Удостоверение с изх. № 20080222101749/22.02.2008 г., издадено от Агенцията по вписванията за вписване по партидата на дружеството на обстоятелства и актове към 22.02.2008 г.

Дружеството е предложило за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена без ДДС на електрическа енергия – 155,20 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 79,15 лв./МВтч.

Предложените цени са изчислени при цена на природния газ 471,36 лв./

1000 нм³. Увеличени са УПР със 194 хил. лв. и разходите за амортизации с 293 хил. лв., което води до общо намаление с 5,27 % на прогнозните УПР без разходите за амортизации.

Обосновката за изменението на цените на електрическата и топлината енергия и извършените от дружеството корекции в справки от № 1 до № 6 е следната:

– Увеличение на условно-постоянните разходи, без утвърдените разходи за амортизация, с индекса на инфлация за 12-месечен отчетен период по данни на НСИ.

– Цена на природния газ – 471,36 лв./1000 нм³.

Сега действащата цена на електрическата енергия е формирана на база на цената на природния газ, утвърдена от 01.07.2007 г. в размер на 319,52 лв./1000 нм³. Разходът за природен газ е около 80 % от основните разходи за дейността на когенерационната централа.

Цената на природния газ е претърпяла многократни завишения, без това да е довело до повишаване на преференциалната цена на електрическата енергия.

– Преизчисленията на условно-постоянни и променливи разходи са извършени от дружеството без прилагането на коефициент за подобряване на ефективността на разходите, който изразява тяхното относително намаляване, поради това, че централата е нова, въведена в експлоатация на 01.04.2006 г. и в инвестиционната програма на дружеството, утвърдена от ДКЕВР, не са заложили средства.

Финансовите разходи на дружеството са нараснали в резултат на покачващата се годишна лихва по инвестиционния кредит, получен за изграждането на когенерационната централа, от растящия EURIBOR. Дружеството до момента е обслужвало акуратно взетия кредит за построяване на когенерацията. Сумата, която дружеството не може да покрие вследствие повишението на цената на природния газ, е съизмерима с лихвените плащания за една година. В същото време петгодишният кредит се различава от двайсетгодишния амортизационен срок на съоръженията, откъдето утвърдената сума от ДКЕВР за изплащането на главницата е в пъти по-малка от действително плащаните суми съгласно погасителния план към банката.

След проведеното открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2008 г., с писмо с вх. № Е-14-41-15/04.06.2008 г. дружеството възразява срещу определената преференциална цена на електрическата енергия със следните мотиви:

От одитирания финансов отчет за 2007 г. на „Биовет“ АД е видно, че финансовите показатели, изчислени на база балансовите стойности към 31.12.2007 г., са влошени спрямо предходната година.

Дружеството не разполага с достатъчно свободни средства, за да покрива

финансовите си задължения. Непрекъснато нарастват финансовите разходи от покачващата се годишна лихва по инвестиционния кредит, получен за изграждане на когенерационната централа в резултат на растящия EURIBOR. Трудно се обслужва взетият инвестиционен кредит за построяване на централата. Вследствие повишаването на цената на природния газ възможността дружеството да спре да обслужва лихвените плащания по кредита е реална.

Също така срокът на инвестиционния кредит се различава от амортизационния срок на съоръженията, откъдето утвърдената сума от ДКЕВР за изплащането на главницата е в пъти по-малка от действително плащаните суми съгласно погасителния план към банката. Дружеството счита, че не е възможно със средства от основното производство да покрива текущите финансови задължения на когенерационната централа.

Над 90 % от произвежданата продукция на „Биовет“ АД се реализира зад граница. Валутата, в която са утвърдени цените на реализация с неговите клиенти, е щатският долар. От друга страна, над 50 % от суровините и материалите, с които дружеството работи, са внос от Европейския съюз и се договарят в евро. Непрекъснатият процес на обезценяване на щатската валута допълнително поставя „Биовет“ АД в неблагоприятна ситуация и допълнително води до намаляване на оборотните средства на дружеството.

Дружеството възразява и по отношение на утвърдения от ДКЕВР коефициент на подобряване на ефективността на разходите на централата в размер на 4,5 %, поради факта, че когенерационната централа е нова, въведена в експлоатация на 01.04.2006 г. и като такава в нея са приложени най-новите и съвременни технологии в областта на енергетиката. Капиталовложенията за най-добрата технология са направени при построяването ѝ и сега не са заложили допълнителни, с които да се формира по-висока цена на произвежданата електрическа енергия, поради което не би могло да се постигне коефициент на подобрене 4,5 %. В когенериращата централа е постигнат най-нисък дял на собствена консумация – 1,79 %. Дружеството предлага ДКЕВР да утвърди коефициент 0 или близък до нулата.

Дружеството счита, че централи с доказана висока ефективност и доказан положителен ефект по отношение на околната среда трябва да получават по-висока надбавка от 1 лв./МВтч, за да се постигне и целта на преференциалната цена, т.е. насърчаване на изграждането и производството на електрическа енергия по високоефективен комбиниран начин.

Дружеството настоява тези факти да бъдат разгледани и да бъде определена преференциална цена на електрическа енергия 155,25 лв./МВтч – минимално необходимата цена, която ще даде възможност да продължи експлоатацията на когенерационната централа.

С писмо с вх. № Е-14-41-15/10.06.2008 г. дружеството е внесло допълни-

телни пояснения към гореописаното възражение, като акцентира върху по-важните критични обстоятелства, характеризиращи дейността му през 2007 и 2008 г:

- влошени финансови показатели спрямо предходната година;
- нарастващи финансови разходи поради покачващата се годишна лихва по големия по обем инвестиционен кредит за когенерацията и трудното му обслужване;
- дружеството вече не е в състояние да покрива текущите си финансови задължения със средства от основното производство;
- разликата между амортизационния срок и срока на инвестиционния кредит;
- неблагоприятното състояние поради „ножицата в международните цени“ – купува се в евро, а се продава в долари.

Инсталираната когенерация е модерна, последно поколение, с основно производство на електрическа енергия, като парата е вторичен съпътстващ продукт. Тя е и високоефективна – разходите ѝ за собствени нужди са 1,79 %.

Разчетените равнища на необходимите приходи няма да позволят нормална работа поради рязкото изменение на конюнктурата на пазарите, където дружеството реализира продукцията си. Необходимо е извършването на непредвидени разходи и допълнителни инвестиции в основното производство на „Биовет“ АД, които да гарантират стабилизиране на дейността.

Така определената цена с добавка само от 1,00 лв./МВтч няма да позволи да се покрият финансовите задължения и да се осъществят необходимите допълнителни инвестиции.

С оглед на изложеното за покриване на възникналите разходи, дружеството настоява за добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ от 32,00 лв./МВтч, с което ще се създадат условия за действителната преференция, което е в съответствие с изискванията на Европейската директива 2004/8/ ЕС за комбинирано производство.

Комисията приема, че дружеството е инвестирало в инсталация с доказана висока ефективност и доказан положителен ефект по отношение на опазване на околната среда и за насърчаване изграждането и производството на електрическа енергия по високоефективен комбиниран начин определя добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ в размер на 5,00 лв./МВтч.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Биовет“ АД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 150,01 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 145,01 лв./МВтч;

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 5,00 лв./МВтч.
- 2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 68,48 лв./МВтч.
- 3. Необходими годишни приходи – 24 095 хил. лв.
- 4. Регулаторна база на активите – 25 715 хил. лв.
- 5. Норма на възвръщаемост – 7,48 %.
- 6. Индекс на инфлация – 8,4 %.
- 7. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 4,50 %.
- 8. Прогнозни количества електрическа енергия – 112 600 МВтч.
- 9. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 105 200 МВтч.

22. „Захар“ ЕАД

С писмо с вх. № Е-14-32-6/15.05.2008 г. дружеството е подало заявление за изменение на утвърдените цени на топлинна и електрическа енергия за втората година от регулаторния период, към което е приложило на хартиен и магнитен носител:

1. Коригирани справки от № 1 до № 6.

2. Справка за средна цена на въглищата за 2008 г. по складова наличност към 01.05.2008 г. и по сключени договори до края на 2008 г., както и заверени копия на:

– анекс от 11.02.2008 г. към договор за доставка на въглища от 23.03.2006 г., сключен с „ГУ-Фарадей“ ЕООД;

– фактури № 0000700726/13.05.2008 г. (за доставени въглища), № 0000700727/13.05.2008 г. (за транспорт), № 0000001463/08.05.2008 г. (за доставено котелно гориво);

– обосновка на цените на горивата.

3. Доказателство за платена такса за разглеждане на заявлението.

Дружеството не е предложило коефициент за подобряване на ефективността на разходите.

Дружеството е предложило за утвърждаване за втората година от регулаторния период:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 191,35 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 74,22 лв./МВтч.

Изчисленията на цените са направени от дружеството при следните цени на горивата:

– въглища 172,74 лв./т при калоричност 5400 ккал/кг;

– мазут 800 лв./т.

Увеличението на УПР е със 175 хил. лв. или с 14,07 % на УПР без разходите за амортизации.

След провеждане на открито заседание на ДКЕВР на 02.06.2008 г., с писмо с вх. № Е-14-32-9/06.06.2008 г. дружеството възразява срещу определените цени на електрическа и топлинна енергия за втората година от регулаторния период със следните мотиви:

За 2006 г. ТЕЦ при „Захар“ ЕАД отчита печалба от 252 хил. лв. Този резултат е получен на база на действащите през периода цени на основните енергоносители и определените от регулаторния орган цени на електрическа и топлинна енергия.

Резултатът за 2007 г. на ТЕЦ при „Захар“ ЕАД при определените цени от ДКЕВР е отрицателен, а именно загуба от 469 хил. лв.

Дружеството е представило отчет за дейността за 2007 г., прогноза за производството на електрическа и топлинна енергия за 2008 г., както и изисканите справки за цените на горивата, анекс към договора за заплащане на въглища и фактури за закупените въглища и мазут през 2008 г.

От отчета за 2007 г. е видно, че реализираните количества топлинна енергия намаляват с 24,83 %, а реализираните количества електрическа енергия – с 43,96 %.

В прогнозата за 2008 г. УПР са предвидени в размер на 2214 хил. лв. (увеличени с 8,5 % спрямо 2007 г. съгласно изискванията на ДКЕВР) и променливи разходи 4887 хил. лв., отразяващи повишението на цените на горивата. Увеличението на променливите разходи е с 1651 хил. лв. спрямо 2007 г. За покриване на посочените разходи са предвидени необходими годишни приходи в размер на 7620 хил. лв.

На основание посочената прогноза и спазвайки модела на ДКЕВР за изчисление на цените, дружеството е изчислило цени на електрическа и топлинна енергия, които биха покрили прогнозираните разходи, както следва:

– електрическа енергия – 191,35 лв./МВтч;

– топлинна енергия – 74,22 лв./МВтч.

Въпреки посочените по-горе факти ДКЕВР е определила цени, които не отговарят на пазарните условия и които са предпоставка за неефективно производство:

– преференциална цена на електрическа енергия – 118,97 лв./МВтч;

– цена на топлинна енергия с водна пара – 51,57 лв./МВтч.

Необходимите годишни приходи при така определените от ДКЕВР цени възлизат на 6473 хил. лв. За начина на получаването им липсва обратна информация по ценообразуващи елементи (Справка № 1 „Разходи“).

При така определените годишни приходи и цени ТЕЦ при „Захар“ ЕАД ще

формира следния финансов резултат:

– приходи от електрическа енергия: $7900 \text{ МВтч} \times 118,97 \text{ лв./МВтч} = 940 \text{ хил. лв.}$;

– приходи от топлинна енергия: $82\,300 \text{ МВтч} \times 51,57 \text{ лв./МВтч} = 4244 \text{ хил. лв.}$

Общо приход от лицензионна дейност – 5184 хил. лв.

При необходимими годишни приходи, определени от ДКЕВР – 6473 хил. лв., и реални приходи от лицензионна дейност 5184 хил. лв. дружеството ще регистрира загуба от дейността 1289 хил. лв. Този резултат би довел до изпадане на дружеството в затруднено състояние, невъзможност за изплащане на инвестиционните кредити и текущите задължения.

Дружеството счита, че определеното увеличение на цените на електрическата и топлинната енергия съответно с 6 % и 11 % при повишение на цените на горивата: въглища – с 32 %, и мазут с 24 %, е крайно недостатъчно, за да ги компенсира.

Финансовият резултат на „Захар“ ЕАД в неговата цялост се получава от резултатите на двете основни структурни звена – ТЕЦ и Завод за захар, и при определянето на цените на електрическа и топлинна енергия, произвеждани от ТЕЦ, не следва да се вземат предвид резултатите на Завода за захар.

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Захар“ ЕАД за втората година от регулаторния период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 118,97 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 117,97 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 51,57 лв./МВтч.

3. Необходими годишни приходи – 6473 хил. лв.

4. Регулаторна база на активите – 7141 хил. лв.

5. Норма на възвръщаемост – 7,78 %.

6. Индекс на инфлация – 8,4 %.

7. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 4,50 %.

8. Прогнозни количества електрическа енергия – 10 200 МВтч;

9. Прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 102 000 МВтч.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2 и 3, чл. 32, ал. 1 и 3, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и 2, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“, чл. 33, ал. 1, т. 2 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“, чл. 19б и чл. 32а, ал. 1, т. 2 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 01.07.2008 г., утвърждава пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втория ценови период от тригодишния регулаторен период, определен с Решение № Ц-067/13.07.2007 г., на следните лицензианти.

1. „Топлофикация София“ АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 178,41 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 136,41 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 42,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 140,48 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 68,33 лв./МВтч.

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода без ДДС за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 64,91 лв./МВтч.

5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ – 64,91 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

– индекс на инфлация – 8,4 %;

– коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,50 %;

- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %;
- необходими годишни приходи – 437 827 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия – 784 731 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 4 307 730 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 24 825 МВтч.

2. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 170,52 лв./МВтч, в т.ч.:
 - индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 110,52 лв./МВтч;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./МВтч.
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 208,43 лв./МВтч.
3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 75,08 лв./МВтч.
4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода без ДДС за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 74,08 лв./МВтч.
5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ – 74,08 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,50 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %;
- необходими годишни приходи – 47 490 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия – 106 060 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 366 000 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 9230 МВтч.

3. „Топлофикация Русе“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 147,64 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 146,64 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 90,13 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 64,01 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

– индекс на инфлация – 8,4 %;

– коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,50 %;

– коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %;

– необходими годишни приходи – 54 341 хил. лв.;

– прогнозни количества електрическа енергия – 196 174 МВтч;

– прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 224 000 МВтч;

– прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 43 100 МВтч.

4. „Топлофикация Перник“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 170,57 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 169,57 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 52,00 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 61,83 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корек-

ции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,50 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %;
- необходими годишни приходи – 45 203 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия – 125 000 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 225 000 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 10 200 МВтч.

5. „Топлофикация Плевен“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 176,00 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 154,00 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 22,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 89,35 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,63 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,50 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %;
- необходими годишни приходи – 44 266 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия – 98 200 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 297 848 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 53 208 МВтч.

6. „Топлофикация Сливен“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 197,18 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 196,18 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 134,82 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 74,09 лв./МВтч.;

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

– индекс на инфлация – 8,4 %;

– коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,50 %;

– коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %;

– необходими годишни приходи – 22 127 хил. лв.;

– прогнозни количества електрическа енергия – 52 135 МВтч;

– прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 59 603 МВтч;

– прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3490 МВтч.

7. „Топлофикация Габрово“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 192,34 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 172,34 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 20,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 95,33 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 72,87 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия

период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,50 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %;
- необходими годишни приходи – 3677 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия – 5700 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 34 570 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 400 МВтч.

8. „Топлофикация Шумен“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 196,60 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 176,60 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 20,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 87,43 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %;
- необходими годишни приходи – 8102 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия – 8700 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 73 100 МВтч.

9. „Топлофикация Враца“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 162,24 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 112,24 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 50,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 73,22 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

– индекс на инфлация – 8,4 %;

– коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50 %;

– коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %;

– необходими годишни приходи – 14 262 хил. лв.;

– прогнозни количества електрическа енергия – 38 251 МВтч;

– прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 110 034 МВтч.

10. „Топлофикация Бургас“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 171,08 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 131,08 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 40,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 80,46 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 68,82 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

– индекс на инфлация – 8,4 %;

– коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия и топлинна енергия с топлоносител водна пара – 4,50 %;

– коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с гореща вода – 5,60 %;

– необходими годишни приходи – 33 131 хил. лв.;

– прогнозни количества електрическа енергия – 107 298 МВтч;

- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 214 630 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 45 МВтч.

11. „Топлофикация Варна“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 170,02 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 105,02 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 65,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 73,37 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %;
- необходими годишни приходи – 10 546 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия – 31 417 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 70 940 МВтч.

12. „Топлофикация ВТ“ АД, гр. Велико Търново

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 194,88 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 129,88 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 65,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 89,07 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %;
- необходими годишни приходи – 6829 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия – 15 482 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 42 800 МВтч.

13. „АЕЦ-Козлодуй“ ЕАД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 30,50 лв./МВтч.

Цената е образувана при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 4,50 %;
- необходими годишни приходи – 2320 хил. лв.;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 76 063 МВтч.

14. „Топлофикация Разград“ ЕАД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 96,63 лв./МВтч.

Цената е образувана при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 5,60 %;
- необходими годишни приходи – 2487 хил. лв.;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 25 739 МВтч.

15. „Девен“ АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 103,92 лв./

МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 63,92 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 40,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 37,14 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 4,50 %;
- необходими годишни приходи – 145 090 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия – 284 000 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 112 062 МВтч.

16. „ТЕЦ Свилоза“ АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 147,99 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 146,99 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 87,97 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 4,50 %;
- необходими годишни приходи – 61 507 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия – 114 900 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 191 350 МВтч.

17. „Видахим“ АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 165,89 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 164,89 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

Цената е образувана при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 4,50 %;
- необходими годишни приходи – 77 482 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия – 310 000 МВтч.

18. „Брикел“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 127,56 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 126,56 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 47,93 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 4,50 %;
- необходими годишни приходи – 115 033 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия – 833 436 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 15 150 МВтч.

19. „Ямболен“ АД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 69,31 лв./МВтч.

Цената е образувана при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;

- коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 4,50 %;
- необходими годишни приходи – 16 150 хил. лв.;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 232 996 МВтч.

20. „Топлофикация Правец“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,03 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 119,03 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 50,00 лв./МВтч.;

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 108,22 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за електрическа енергия – 4,50 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите за топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5,60 %;
- необходими годишни приходи – 637 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия – 1590 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3400 МВтч.

21. „Биовет“ АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 150,01 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 145,01 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 5,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 68,48 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;

- коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 4,50 %;
- необходими годишни приходи – 24 095 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия – 112 600 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 105 200 МВтч.

22. „Захар“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 118,97 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 117,97 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 51,57 лв./МВтч.

Цените са образувани при следните стойности на показателите за корекции, необходими годишни приходи и прогнозни количества енергия за ценовия период:

- индекс на инфлация – 8,4 %;
- коефициент за подобряване на ефективността на разходите – 4,50 %;
- необходими годишни приходи – 6473 хил. лв.;
- прогнозни количества електрическа енергия – 10 200 МВтч;
- прогнозни количества топлинна енергия с топлоносител водна пара – 102 000 МВтч.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14-дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Главен секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

за утвърждаване изменение на пределни цени на топлинната енергия и определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, считано от 1 януари 2009 г.

Решение на ДКЕВР № 080 от 23 декември 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 23.12.2008 г., като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-458/12.12.2008 г. и събраните данни при проведеното на 22.12.2008 г. открито заседание, установи следното.

С решение № Ц-067/13.07.2007 г. ДКЕВР е приела за 22 лицензирани дружества от сектор „Топлоенергетика“ прилагането на метод на регулиране чрез стимули „горна граница на цени“, определила е регулаторен период от три години, считано от 01.08.2007 г. Със същото решение комисията е утвърдила на тези дружества пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

За втория ценови период от тригодишния регулаторен период на горепосочените дружества от сектор „Топлоенергетика“ след извършени корекции по смисъла на чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а“, пр. 2 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) с Решение № Ц-020/26.06.2008 г. ДКЕВР е утвърдила пределни цени на топлинната енергия и е определила преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Извършените от комисията корекции са в съответствие с указанията на ДКЕВР за корекции на цените на топлинната енергия и електрическата енергия от комбинирано производство за топлоенергийни дружества, регулирани чрез метода „горна граница на цени“ за втория ценови период от първия регулаторен период, приети с Протоколно решение на ДКЕВР № 66/07.04.2008 г., т. 7.2 (Указанията) и при спазване на следния общ подход:

1. Корижирани са условно-постоянните разходи без разходите за амортизации със средногодишен коефициент на инфлация за 2007 г. от 8,4 %.

2. Коефициент за подобряване на ефективността на разходите $X = 4,5 \%$ за цените на топлинната енергия с топлоносител водна пара и на електрическата енергия, и коефициент $X = 5,6 \%$ за цените на топлинната енергия с топлоносител гореща вода.

3. Прогнозната цена на природния газ за втората година от регулаторния период е завишена с 12 % спрямо действащата (434,80 лв./1000 нм³) и е в размер на 463,09 лв./1000 нм³. Ценовите параметри на останалите горива са съгласно действащите актуални договори и анекси за доставка.

4. Валутен курс 1,36 лв./USD – среден валутен курс на лева към щатския долар за последните 12 месеца (01.05.2007 г. – 30.04.2008 г.) съгласно Бюлетина на БНБ.

5. Добавките по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ са коригирани в съответствие с изброените критерии в чл. 19б, ал. 2 от НРЦЕЕ.

С отделни решения през 2008 година за първи ценови период от двугодишен регулаторен период комисията е определила преференциални цени на електрическа енергия на 6 дружества, които работят с инсталации за комбинирано производство, но не са лицензирани, на 2 новолицензирани дружества и на едно дружество-лицензиант, на което е изменена лицензията през годината, е утвърдила цени на топлинна енергия и е определила преференциални цени на електрическа енергия.

Съгласно § 5 от Преходната разпоредба на Постановление на Министерския съвет № 289/28.11.2008 г. за изменение и допълнение на НРЦТЕ, до 31.12.2008 г. комисията може да измени цените на енергията в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа. Това изменение при дружествата, чиито цени се регулират чрез метода „горна граница на цени“, следва да бъде извършено в съответствие с разпоредбата на чл. 4, ал. 3 от НРЦТЕ, според която цените могат да бъдат изменяни преди изтичане на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи. Следователно основателността на такова изменение на цените е обусловена от кумулативното наличие на две предпоставки. Първата предпоставка е изменение на цените на природния газ на входа на газопреносната мрежа. Втората предпоставка е свързана с необходимостта от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи на енергийните дружества.

Първата предпоставка е налице, тъй като с Решение № Ц- 079/23.12.2008 г. комисията е утвърдила на „Булгаргаз“ ЕАД цени на природния газ, в сила от 01.01.2009 г. Необходимостта от едновременно осъществяване на административните производства по утвърждаване на цените на природния газ и на тези за енергия произтича от разпоредбата на чл. 35а от НРЦТЕ, според която в случаите по чл. 4, ал. 3 от същата наредба комисията може да изменя цени на енергия в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа в сроковете по чл. 28 и 29 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ.

Действащите цени на енергията на дружествата, които работят с основно гориво природен газ, са изчислени при цена на природния газ от 463,09 лв./1000 нм³. В сила от 1 октомври 2008 г., утвърдената цена на природния газ е 538,66 лв./1000 нм³ или съответно с над 16 % по-висока от включената при ценообразуването на цените на топлинната и електрическата енергия. С повишаването на цената на природния газ в размер на 614,66 лв./1000 нм³ (без ДДС) от 1 януари 2009 г. общото изменение на действащата цена на природния газ спрямо включената при образуването на цените на топлофикационните дружества става 32,73 %. Превишаването на реалните разходи за покупка на природен газ над включените в утвърдените действащи цени е значително и не може да бъде компенсирано чрез оптимизиране на паричните потоци или други мерки и финансови инструменти поради следното:

- в състава на утвърдените необходими приходи на топлофикационните дружества, които работят с основно гориво природен газ, с най-голям дял са разходите за покупка на природен газ и получаването на недостатъчни приходи за тяхното покриване е предпоставка, при равни други условия, за реализиране на текущи загуби от дейността;

- утвърдената възвръщаемост на капитала съставлява средно около 5 % от необходимите приходи и в годишен аспект е значително по-ниска от превишаването на реалните разходи за покупка на природен газ спрямо включените в утвърдените действащи цени;

- в резултат на много ниската събираемост на вземанията и на периода за погасяване на задълженията, нетният търговски цикъл на топлофикационните дружества към деветмесечието на 2008 г. е над 150 дни, което е предпоставка за поддържане на отрицателни нетни парични потоци и съответно много ниска абсолютната ликвидност на дружествата;

- при непокриване на увеличените текущи разходи за покупка на горива дружествата пренасочват паричния си потенциал единствено за осигуряване на средства за покупката на природен газ, поради което се създават условия за нереализиране на планираните основни ремонти и инвестиции, съответно за влошаване на качеството на услугата.

Предвид изложените аргументи е налице и втората предпоставка, свързана с необходимостта от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.

До 31.12.2008 г. цените за енергията на дружествата, регулирани чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ („разходи плюс“) също могат да бъдат изменени в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа по силата на § 5 от Преходната разпоредба на Постановление на Министерския съвет № 289/28.11.2008 г. за изменение и допълнение на НРЦТЕ. Комисията счита, че изменението на тези цени е обосновано поради значителното повишаване на цените на природния газ.

Предвид изложеното по-горе, цените на енергията на енергийните дружества са изчислени при отчитане на променената цена на природния газ и без да са променени останалите ценообразуващи елементи.

Изчисленията на изменените цени и необходимите годишни приходи са направени при спазване на следното:

1. Цена на природния газ – 614,66 лв./1000 нм³ (без ДДС), а за дружествата, присъединени към газоразпределителните мрежи, съответно „Топлофикация ВТ“ АД – 695,74 лв./1000 нм³ (без ДДС), „Топлофикация Казанлък“ АД – 667,71 лв./1000 нм³ (без ДДС), „Актив Ко“ ООД – 677,80 лв./1000 нм³ (без ДДС) и „Енергоконсулт“ АД – 678,16 лв./1000 нм³ (без ДДС).

2. Увеличена добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за топлофикационните дружества с пренос на топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване с 30 лв./МВтч.

Предвид гореизложеното и на основание § 5 от Преходната разпоредба на Постановление на Министерския съвет № 289/28.11.2008 г. за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 2 и 3, чл. 33 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 4, ал. 3 и чл. 35а от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия и чл. 19б от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Считано от 01.01.2009 г., утвърждава изменение на пределни цени на топлинната енергия и определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, на следните лицензианти.

1. „Топлофикация София“ АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 250,25 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 178,25 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 72,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 171,55 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 81,17 лв./МВтч.

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода без ДДС за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 77,11 лв./МВтч.

5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ – 77,11 лв./МВтч.

Цените са определени при необходими годишни приходи – 550 285 хил. лв.

2. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 232,41 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 142,41 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 90,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 259,31 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 88,12 лв./МВтч.

4. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода без ДДС за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 87,12 лв./МВтч.

5. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода без ДДС за доставчици по чл. 149а от ЗЕ – 87,12 лв./МВтч.

Цените са определени при необходими годишни приходи – 59 296 хил. лв.

3. „Топлофикация Плевен“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 251,49 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 199,49 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 52,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 107,03 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 87,29 лв./МВтч.

Цените са определени при необходими годишни приходи – 56 392 хил. лв.

4. „Топлофикация Шумен“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 277,23 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 227,23 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 50,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 104,46 лв./МВтч.

Цените са определени при необходими годишни приходи – 10 048 хил. лв.

5. „Топлофикация Варна“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 224,04 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 129,04 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 84,77 лв./МВтч.

Цените са определени при необходими годишни приходи – 13 052 хил. лв.

6. „Топлофикация Враца“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 219,69 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 139,69 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 84,99 лв./МВтч.

Цените са определени при необходими годишни приходи – 17 755 хил. лв.

7. „Топлофикация Правец“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 227,22 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производ-

ство – 147,22 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 80,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 118,01 лв./МВтч.

Цените са определени при необходими годишни приходи – 763 хил. лв.

8. „Топлофикация Бургас“ ЕАД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 231,09 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 161,09 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 70,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 81,14 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 73,20 лв./МВтч.

Цените са определени при необходими годишни приходи – 40 510 хил. лв.

9. „Топлофикация ВТ“ АД, гр. Велико Търново

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 258,76 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 163,76 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 102,66 лв./МВтч.

Цените са определени при необходими годишни приходи – 8400 хил. лв.

10. „Топлофикация Казанлък“ АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 245,58 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 150,58 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 95,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода

без ДДС – 101,42 лв./МВтч.

Цените са определени при необходими годишни приходи – 6444 хил. лв.

11. „Топлофикация Разград“ ЕАД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 116,97 лв./МВтч.

Цената е определена при необходими годишни приходи – 3011 хил. лв.

12. „Биовет“ АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 186,31 лв./МВтч, в т.ч.:

– индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 181,31 лв./МВтч;

– добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 5,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 86,75 лв./МВтч.

Цените са определени при необходими годишни приходи – 30 105 хил. лв.

13. „Ямболен“ АД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 90,29 лв./МВтч.

Цената е определена при необходими годишни приходи – 21 036 хил. лв.

14. „Геррад“ АД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 174,06 лв./МВтч.

Цената е определена при необходими годишни приходи – 2820 хил. лв.

15. „Лукойл Енергия и Газ България“ ЕООД

1. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 94,51 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 93,85 лв./МВтч.

Цените са определени при:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 148,28 лв./МВтч;
- необходими годишни приходи – 340 909 хил. лв.

16. „Юлико – Евротрейд“ ЕООД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 220,65 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 219,65 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 118,28 лв./МВтч.

Цените са определени при необходими годишни приходи – 630 хил. лв.

17. „B&BGД Оранжерии Петрич“ ООД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 175,96 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 174,96 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

Цената е определена при необходими годишни приходи – 19 909 хил. лв.

18. „Димитър Маджаров-2“ ЕООД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 169,12 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 168,12 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

Цената е определена при необходими годишни приходи – 2493 хил. лв.

19. ЧЗП „Румяна Величкова“

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 138,53 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 137,53 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

Цената е определена при необходими годишни приходи – 2339 хил. лв.

20. „Зебра“ АД

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 136,18 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 131,18 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 5,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 106,52 лв./МВтч.

3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 105,64 лв./МВтч.

Цените са определени при необходими годишни приходи – 2567 хил. лв.

21. „Алт Ко“ АД

Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 171,89 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 170,89 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

Цената е определена при необходими годишни приходи – 2604 хил. лв.

22. „Актив Ко“ ООД, гр. Севлиево

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 173,41 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на електрическа енергия от комбинирано производство – 172,41 лв./МВтч;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч.

2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 94,30 лв./МВтч.

Цените са определени при необходими годишни приходи – 302 хил. лв.

23. „Енергоконсулт“ АД

Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 133,15 лв./МВтч.

Цената е определена при необходими годишни приходи – 579 хил. лв.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

за утвърждаване на цените на природния газ, считано от 1 април 2008 г.

Решение на ДКЕВР № Ц-012 от 27 март 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 27.03.2008 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-9/06.03.2008 г. на обществения доставчик „Булгаргаз“, ЕАД за утвърждаване цена на природния газ при продажба на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, за II тримесечие на 2008 г., доклад с вх. № Е-ДК-96/14.03.2008 г., както и събраните данни на проведеното на 25.03.2008 г. открито заседание за разглеждане на подаденото заявление, установи следното.

Със заявление с вх. № Е-15-20-9/06.03.2008 г. общественият доставчик „Булгаргаз“ ЕАД е поискал от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране да му бъде утвърдена цена за II тримесечие на 2008 г. за продажба на природен газ от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 482,18 лв./1000 м³ без ДДС или увеличение с 32,07 %.

Съгласно чл. 30, ал. 4 от Закона за енергетиката цените на природния газ, предоставен от енергийните предприятия, не подлежат на регулиране от ДКЕВР при установяване от нея на наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия за съответната дейност в енергетиката. Комисията счита, че на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което следва да регулира цената, по която обществения доставчик продава природен газ на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа, съответно да се произнесе по горепосоченото заявление.

С писмо с изх. № Е-15-20-6/12.02.2008 г. на ДКЕВР е изискана от „Булгаргаз“ ЕАД необходимата информация относно образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за II тримесечие на 2008 г. „Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-9/06.03.2008 г. за утвърждаване на цени на природния газ за II тримесечие на 2008 г., към което е приложило: справка за цени и количества на природния газ, заявени за вътрешния пазар за II тримесечие; справка за цените на алтернативните горива; справка за осреднения валутен курс; справка за заявените и реализирани количества природен газ; справка за получените количества природен газ по направления за периода 01.01.2008 г. – 29.02.2008 г.; справка за измерените количества природен газ по дейността пренос по месеци за периода 01.01.2008 г. – 29.02.2008 г. и прогнозни данни за март 2008 г.; справка за количествата и приходите от продажба на природен

газ за периода 01.01.2008 г. – 29.02.2008 г. и прогнозни данни за март 2008 г.; справка за капиталовата структура към 29.02.2008 г.; справка за окрупнени данни за периода 01.01.2008 г. – 29.02.2008 г. и прогнозни данни за март 2008 г. по договора за транзит на природен газ.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага за утвърждаване на цени за II тримесечие на 2008 г. за продажба на потребители, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 482,18 лв./1000 м³ без ДДС или увеличение с 32,07 %.

Цените и количествата, които формират общите разходи за покупка на природен газ, както и цените за предходното тримесечие, са показани в таблицата по-долу:

Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос	Единица мярка	Цена	Цена	Количество, хил. м ³
		I тримесечие	II тримесечие	II тримесечие
Договор № 2, сключен между „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ за Република България	USD/1000 м ³	345,27	384,62	364 200
Договор за продажба на природен газ от Wintershall на „Булгаргаз“ ЕАД	USD/1000 м ³	371,32	415,25	180 000
Договор № 643/00157629/210215 за транспортиране на природен газ от Руската федерация през територията на Република България в Турция, Гърция, Македония и Сърбия през 1998–2010 г.	USD/1000 м ³	199,91	199,14	250 000
Договор № 643/00157629/210299 за доставка на природен газ за потребители от югозападна България от „Газекспорт“	USD/1000 м ³	331,51	370,01	13 230
Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив				
Договор за покупко-продажба на природен газ между „Булгаргаз“ ЕАД и Петреко САРЛ („Мелпроуз Рисорсиз“)	лв./1000 м ³	0	0	0

Договор за продажба на природен газ от „Прочуване и добив на нефт и газ“ ЕАД на „Булгаргаз“ ЕАД	лв./1000 м ³	0	0	0
Транзитна такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния				
Транзитна такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния по Договор № 32/74/ES	EUR/тримес.	3 165 000	3 165 000	
Транзитна такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния по Договор № 643/00157629/210299	USD/тримес.	69 847	51 068	
Левава равностойност на един щатски долар	лв./USD	1,32913	1,32193	

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ по съответните договори от внос и местен добив за второто тримесечие е 807 430 хил. м³.

За сравнение, в таблицата по-долу е описано потреблението по тримесечия за предходните четири години, както следва:

Година	I тримесечие, хил. м ³	II тримесечие, хил. м ³	III тримесечие, хил. м ³	IV тримесечие, хил. м ³
2004 г.	1 038 636	615 957	421 739	759 667
2005 г.	988 853	655 510	587 621	826 202
2006 г.	1 138 717	662 561	610 178	907 749
2007 г.	1 042 652	713 228	636 811	951 434
<i>Средно</i>	1 052 215	661 814	564 087	861 263

След анализ на всички предоставени данни и справки, комисията е преизчислила увеличението на разходите за покупка за природен газ за II тримесечие на 2008 г. спрямо I тримесечие в размер на 22 555 525 USD. Нарастването на разходите се дължи на увеличените котировки на алтернативните горива на международните пазари, които са компонента в цената на доставчиците.

За разглеждания период, разходите за транзит през Република Румъния намаляват в сравнение с I тримесечие с 25 327,42 лв.

При отчитане на гореизложеното, общото завишение на разходите за покупка на природен газ на дружеството е, както следва:

$$22\,555\,525\text{ USD} * 1,32193\text{ лв./USD} = 29\,816\,825,163\text{ лв.};$$

$$29\,816\,825,163 - 25\,327,42 = 29\,791\,797,741\text{ лв.}$$

Преизчислените повишени разходи за природен газ на вход за 1000 нм³ са, както следва:

$$29\,791\,797,741 : 807\,430 = 36,897\text{ лв./1000 нм}^3.$$

Утвърдената от ДКЕВР цена за I тримесечие е 345,37 лв./1000 нм³ или цената за II тримесечие, вкл. нормативно определените разходи за обществена доставка, е:

$$(345,37 + 36,90) * 1,03 = 393,74\text{ лв./1000 нм}^3.$$

Корекцията на цената е съгласно чл. 17, т. 5 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ.

В така определената цена е включена утвърдената цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19,73 лв./1000 нм³.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, т. 6 и чл. 30, ал. 1, т. 5а и 6а и ал. 4 от Закона за енергетиката и чл. 21 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.04.2008 г.,

1. Пределна цена на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдителите и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на

$$413,47\text{ лв./1000 нм}^3\text{ (без ДДС).}$$

2. Пределна цена на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към мрежи ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на

421,19 лв./1000 м³ (без ДДС).

3. Пределни цени за продажба на природен газ от крайните снабдители:

№	Газоразпределително дружество	Пределна продажна цена при продажба от газоразпределителното дружество, лв./1000 м ³ (без ДДС)		
		П	ОА и Т	Б
1	„Черноморска технологична компания“ АД, гр. Добрич		594,63	629,77
	до 20 000 м ³	538,53		
	до 200 000 м ³	506,26		
	до 1 000 000 м ³	497,72		
	над 1 000 000 м ³	471,86		
2	„Черноморска технологична компания“ АД, гр. Търговище	487,45		635,33
	до 10 000 м ³		613,77	
	над 10 000 м ³		589,88	
3	„Черноморска технологична компания“ АД, регион Мизия			671,47
	от 0 до 20 000 м ³ *	539,47		
	от 20 001 до 200 000 м ³ *	508,47		
	от 200 001 до 1 000 000 м ³ *	495,47		
	от 1 000 001 до 5 000 000 м ³ *	482,47		
	от 5 000 001 до 10 000 000 м ³ *	464,47		
	над 10 000 000 м ³ *	454,47		
	до 10 000 м ³		597,82	
	над 10 000 м ³		592,53	
4	„Черноморска технологична компания“ АД, регион Добруджа		598,83	671,47
	от 0 до 20 000 м ³ *	539,47		
	от 20 001 до 200 000 м ³ *	508,47		
	от 200 001 до 1 000 000 м ³ *	495,47		
	от 1 000 001 до 5 000 000 м ³ *	482,47		
	от 5 000 001 до 10 000 000 м ³ *	464,47		
	над 10 000 000 м ³ *	454,47		
5	„КОМЕКЕС“ АД, гр. Самоков	457,67	579,95	696,24

6	„Хебросгаз“ АД, гр. Пазарджик			625,80
	до 10 000 м ³	516,35		
	от 10 001 до 100 000 м ³	477,67		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	451,29		
	над 1 000 000 м ³	448,36		
	до 1 000 000 м ³		560,06	
	над 1 000 000 м ³		514,02	
7	„Хебросгаз“ АД, гр. Пещера			673,96
	до 100 000 м ³	490,17		
	над 100 000 м ³	486,50		
	до 10 000 м ³		664,08	
	от 10 001 до 100 000 м ³		602,13	
8	„Хебросгаз“ АД, гр. Пещера			673,96
	над 100 000 м ³		583,27	
	„Ямболгаз 92“ АД, гр. Ямбол			677,45
	до 100 000 м ³	472,81		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	470,43		
	над 1 000 000 м ³	464,04		
	до 10 000 м ³		599,31	
9	„Ямболгаз 92“ АД, гр. Ямбол			677,45
	от 10 001 до 100 001 м ³		593,47	
	над 100 000 м ³		587,06	
	„Ловечгаз - 96“ АД, гр. Ловеч			635,15
	до 100 000 м ³	486,36		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	479,77		
	над 1 000 000 м ³	476,58		
10	„Ловечгаз - 96“ АД, гр. Ловеч			635,15
	до 10 000 м ³		601,69	
	от 10 001 до 100 000 м ³		573,71	
	над 100 000 м ³		557,29	
	„Монтанагаз“ АД, гр. Монтана			653,35
	до 10 000 м ³	562,19		
	от 10 001 до 100 000 м ³	512,52		
11	„Монтанагаз“ АД, гр. Монтана			653,35
	над 100 000 м ³	476,63		
	до 100 000 м ³		571,21	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³		558,16	
	над 1 000 000 м ³		549,20	
11	„Газоснабдяване - Нова Загора“ АД		612,88	685,14
	до 100 000 м ³	504,94		
	над 100 000 м ³	488,34		

12	„Газоснабдяване - Първомай“ АД			635,26
	до 100 000 м³	467,11		
	над 100 000 м³	460,46		
	до 10 000 м³		594,64	
	от 10 001 до 100 000 м³		590,52	
	над 100 000 м³		575,48	
13	„Газоснабдяване - Стара Загора“ ООД			657,33
	до 100 000 м³	501,48	534,41	
	от 100 001 до 1 000 000 м³	459,65	522,38	
	над 1 000 000 м³	445,33	497,86	
14	„Газоснабдяване - Враца“ АД, гр. Мездра			619,40
	до 10 000 м³		564,06	
	над 10 000 м³		547,12	
	до 1 000 000 м³	455,13		
	над 1 000 000 м³	452,23		
15	„Газоснабдяване - Разград“ АД, гр. Разград			672,69
	до 100 000 м³	531,34		
	над 100 000 м³	505,57		
	до 10 000 м³		653,53	
	от 10 001 до 100 000 м³		612,94	
	над 100 000 м³		561,85	
16	„Газоснабдяване - Разград“ АД, гр. Исперих	500,89	576,85	667,01
17	„Газоснабдяване - Попово“ АД	486,88	541,21	627,32
18	„Плевенгаз“ ЕАД, гр. Левски	571,17	629,71	723,24
19	„Газоснабдяване - Асеновград“ АД			646,88
	до 100 000 м³	493,50	568,48	
	над 100 000 м³	491,08	548,68	
20	„Софиягаз“ ЕАД, община Божурище			667,88
	до 10 000 м³		585,86	
	над 10 000 м³		575,33	
	до 100 000 м³	539,81		
	над 100 000 м³	496,16		
21	„Балкангаз - 2000“ АД, гр. Ботевград	451,79	477,88	548,10
22	„Севлиевогаз - 2000“ АД, гр. Севлиево	476,61	508,29	561,78
23	„Примагаз“ АД, гр. Варна	484,79	554,93	659,32

24	„Газоснабдяване - Нови Пазар“ АД			633,76
	до 100 000 м ³	551,08		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	449,37		
	над 1 000 000 м ³	425,32		
	до 100 000 м ³		578,77	
	над 100 000 м ³		550,61	
25	„Велбъждгаз“ АД, гр. Кюстендил			653,61
	до 100 000 м ³	489,58		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	469,51		
	над 1 000 000 м ³	449,64		
	до 100 000 м ³		587,28	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³		570,95	
26	„Кожухгаз“ АД, гр. Петрич			714,40
	до 100 000 м ³	546,47		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	526,79		
	над 1 000 000 м ³	469,49		
	до 100 000 м ³		580,53	
	над 100 000 м ³		544,42	
27	„Каварнагаз“ ООД, гр. Каварна	484,93	475,88	633,95
28	„Газинженеринг“ ООД, гр. Долни Дъбник	460,68	496,26	523,59
29	„Камено-газ“ ЕООД, гр. Камено	476,71	529,09	683,16
30	„Кнежагаз“ ООД, гр. Кнежа	476,27	524,57	644,36
31	„Софиягаз“ ЕАД, Столична община			649,42
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	539,56	567,22	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	512,70	536,59	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	493,06	501,67	
	над 1 000 000 м ³ /год	460,20	480,73	
32	„Газоснабдяване Русе“ ЕАД, гр. Русе			648,21
	до 10 000 м ³ /год, вкл.		566,74	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	509,53	546,76	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	493,70	501,69	
	над 1 000 000 м ³ /год	462,02	480,58	
33	„Варнагаз“ АД, гр. Варна			642,58
	до 10 000 м ³ /год, вкл.		580,77	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	499,06	545,10	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	474,54	505,86	
	над 1 000 000 м ³ /год	458,90	487,66	

34	„Раховецгаз 96“, община Горна Оряховица			702,59
	до 10 000 м³/год, вкл.	556,01	622,11	
	до 100 000 м³/год, вкл.	547,86	590,80	
	до 1 000 000 м³/год, вкл.	525,30	555,91	
	над 1 000 000 м³/год	515,61		
35	„Раховецгаз 96“, община Велико Търново			664,44
	до 10 000 м³/год, вкл.		557,44	
	до 100 000 м³/год, вкл.	489,09	523,20	
	до 1 000 000 м³/год, вкл.	474,45	506,09	
	до 10 000 000 м³/год, вкл.	464,86		
	над 10 000 000 м³/год	456,22		
36	„Раховецгаз 96“, община Лясковец			703,83
	до 10 000 м³/год, вкл.	583,81	646,70	
	до 100 000 м³/год, вкл.	558,92	625,26	
	до 1 000 000 м³/год, вкл.	540,82	599,17	
	над 1 000 000 м³/год	523,50		
37	„Бургасгаз“ ЕАД			643,03
	до 10 000 м³/год, вкл.	464,86	580,67	
	до 100 000 м³/год, вкл.	454,70	547,34	
	до 1 000 000 м³/год, вкл.	443,15	509,29	
	над 1 000 000 м³/год	439,55		
38	„Добруджа газ“ АД	488,21	551,04	651,76
39	„Павгаз“ АД			710,98
	до 10 000 м³/год, вкл.	568,59	610,42	
	до 100 000 м³/год, вкл.	518,12	555,92	
	до 1 000 000 м³/год, вкл.	497,53	527,27	
40	„Правецгаз 1“ АД	477,92	530,45	640,79
41	„Дунавгаз“ ЕАД			645,93
	до 10 000 м³/год, вкл.	561,87	561,87	
	до 100 000 м³/год, вкл.	511,07	511,07	
	до 1 000 000 м³/год, вкл.	485,09	485,09	
	над 1 000 000 м³/год	471,64	471,64	
42	„Костинбродгаз“ ООД	453,19	493,38	695,64

43	„Сити газ България“ ЕАД, регион Тракия		611,42	629,06
	до 10 000 м ³ *	611,06		
	до 100 000 м ³ *	543,94		
	до 500 000 м ³ *	495,58		
	до 1 000 000 м ³ *	480,82		
	до 5 000 000 м ³ *	470,99		
	над 5 000 000 м ³ *	466,52		
44	„Рилагаз“ АД	491,47	520,47	573,47
45	„Промислено газоснабдяване“ ООД		483,55	706,66
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	496,75		
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	479,58		
	над 1 000 000 м ³ /год	444,79		
46	„Овергаз Инк.“ АД, община Банско			752,53
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	573,65	573,65	
	над 100 000 м ³ /год	545,01	545,01	
	до 5 000 м ³ /год, вкл. *	752,53	752,53	
	до 10 000 м ³ /год, вкл. *	630,26	630,26	
	до 100 000 м ³ /год, вкл. *	598,26	598,26	
	над 100 000 м ³ /год, вкл. *	561,42	561,42	
47	„Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ООД		510,21	539,15
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	482,21		
	над 1 000 000 м ³ /год	446,11		

Забележка. Цените са в лв. за 1000 м³ без ДДС (измерени при температура 20 °С и налягане 101 325 Pa), като:

* – с *неравномерно потребление*;

П – *промишлени потребители*;

ОА и Т – *обществено-административни и търговски потребители*;

Б – *битови потребители*.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-р инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

за утвърждаване на цените на природния газ, считано от 1 юли 2008 г.

Решение на ДКЕВР № Ц-022 от 26 юни 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 26.06.2008 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-19/16.06.2008 г. на обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена на природния газ при продажба на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, за III тримесечие на 2008 г., доклад с вх. № Е-ДК-211/17.06.2008 г., както и събраните данни на проведеното на 24.06.2008 г. открито заседание за разглеждане на подаденото заявление, установи следното.

Със заявление с вх. № Е-15-20-19/16.06.2008 г. общественият доставчик „Булгаргаз“ ЕАД е поискал от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране да му бъде утвърдена цена за III тримесечие на 2008 г. за продажба на природен газ от обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 494,67 лв./1000 м³ без ДДС или увеличение с 19,63 %.

Съгласно чл. 30, ал. 4 от Закона за енергетиката цените на природния газ, предоставен от енергийните предприятия, не подлежат на регулиране от ДКЕВР при установяване от нея на наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия за съответната дейност в енергетиката. Комисията счита, че на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което следва да регулира цената, по която обществения доставчик продава природен газ на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа, съответно да се произнесе по горепосоченото заявление.

С писмо с изх. № Е-15-20-18/12.05.2008 г. на ДКЕВР е изискана от „Булгаргаз“ ЕАД необходимата информация относно образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за III тримесечие на 2008 г. В тази връзка дружеството е подало заявление за утвърждаване на цена на природния газ за III тримесечие на 2008 г., към което е приложило: справка за количествата и цените по сключените договори за внос и местен добив на природен газ, цени на алтернативните горива, осреднен валутен курс на USD към лева за едномесечен период (справка № 1, справка № 2 и справка № 3); справка за заявените количества природен газ за периода 01.04.2008 г. – 31.06.2008 г. и съответно реализирани количества природен газ в края на всеки месец и прогнозна реализация за юни 2008 г. (справка № 4); справка с данни за периода 01.03.2008 г. – 31.05.2008 г.

и прогнозни данни за юни 2008 г. за внесените и получени от местен добив количества природен газ по всеки от договорите за доставка и транзитен пренос, съответните данни за измерени количества природен газ на вход – ГИС Исакача и ГИС – Черна Вода (справка № 5 и справка № 6); справка с данни за периода 01.03.2008 г. – 31.05.2008 г. по месеци и прогнозни данни за юни 2008 г. за добити и за нагнетени количества природен газ в ПГХ Чирен (справка № 7); справка с отчетна информация за количествата и приходите от продажби на природен газ по дейности (пренос и доставка, съхранение, разпределение и транзит на природен газ) за периода 01.03.2008 г. – 31.05.2008 г. и прогнозни данни за юни 2008 г. (справка № 7); справка с отчетни данни относно разходите по видове дейности за периода 01.03.2008 г. – 31.05.2008 г. и прогнозни данни за юни 2008 г. (справка № 8); справка с данни за капитала и капиталовата структура, съгласно счетоводния баланс на дружеството към 01.03.2008 г. и юни 2008 г. (справка № 9).

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага утвърждаване на цени за III тримесечие на 2008 г. при продажбата от дружеството на потребители присъединени към газопреносната мрежа да е 494,67 лв./1000 м³ без ДДС или увеличение с 19,63 %.

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ по съответните договори от внос и местен добив за третото тримесечие е 776 515 хил. м³.

За сравнение, в таблицата по-долу е описано потреблението по тримесечия за предходните четири години, както следва:

Година	I тримесечие, хил. м ³	II тримесечие, хил. м ³	III тримесечие, хил. м ³	IV тримесечие, хил. м ³
2004 г.	1 038 636	615 957	421 739	759 667
2005 г.	988 853	655 510	587 621	826 202
2006 г.	1 138 717	662 561	610 178	907 749
2007 г.	1 042 652	713 228	636 811	951 434
Средно	1 052 215	661 814	564 087	861 263

След анализ на всички предоставени данни и справки, работната група преизчисли, че увеличението за разходите за покупка за природен газ за III тримесечие на 2008 г. спрямо II тримесечие е в размер на 19 020 291,9 USD. Нарастването на разходите се дължи на увеличените котировки на алтернативните горива на международните пазари, които са компонента в цената на доставчиците.

За разглеждания период, разходите за транзит през Република Румъния на-

маляват в сравнение с II тримесечие с 18 010,32 лв.

При отчитане на гореизложеното, общото завишение на разходите за покупка на природен газ на дружеството е, както следва:

$$19\,020\,291,9 \text{ USD} * 1,25595 \text{ лв./USD} = 23\,888\,535,61 \text{ лв.};$$

$$23\,888\,535,61 - 18\,010,32 = 23\,870\,525,29 \text{ лв.}$$

Преизчислените повишени разходи за природен газ на вход за 1000 нм³ са, както следва:

$$23\,870\,525,29 : 776\,515 = 30,74 \text{ лв./1000 нм}^3.$$

Утвърдената от ДКЕВР цена за II тримесечие е 382,27 лв./1000 нм³, или цената за III тримесечие, вкл. нормативно определените разходи за обществена доставка, е:

$$(382,27 + 30,74) * 1,005 = 415,07 \text{ лв./1000 нм}^3.$$

Корекцията на цената е съгласно чл. 17 ал. 5 от Наредбата за регулирането на цените на природния газ.

В така определената цена е включена утвърдената цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа е в размер на 19,73 лв./1000 нм³.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, т. 6 и чл. 30, ал. 1, т. 5а и 6а и ал. 4 от Закона за енергетиката и чл. 21 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.07.2008 г.,

1. Пределна цена на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдители и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на

$$434,80 \text{ лв./1000 нм}^3 \text{ (без ДДС).}$$

2. Пределна цена на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към мрежи ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на

442,52 лв./1000 м³ (без ДДС).

3. Пределни цени за продажба на природен газ от крайните снабдители:

№	Газоразпределително дружество	Пределна продажна цена при продажба от газоразпределителното дружество, лв./1000 м ³ (без ДДС)		
		П	ОА и Т	Б
1	„Черноморска технологична компания“ АД, гр. Добрич		615,96	651,10
	до 20 000 м ³	559,86		
	до 200 000 м ³	527,59		
	до 1 000 000 м ³	519,05		
	над 1 000 000 м ³	493,19		
2	„Черноморска технологична компания“ АД, гр. Търговище	508,78		656,66
	до 10 000 м ³		635,10	
	над 10 000 м ³		611,21	
3	„Черноморска технологична компания“ АД, регион Мизия			692,80
	от 0 до 20 000 м ³ **	560,80		
	от 20 001 до 200 000 м ³ **	529,80		
	от 200 001 до 1 000 000 м ³ **	516,80		
	от 1 000 001 до 5 000 000 м ³ **	503,80		
	от 5 000 001 до 10 000 000 м ³ **	485,80		
	над 10 000 000 м ³ **	475,80		
	до 10 000 м ³		619,15	
	над 10 000 м ³		613,86	

4	„Черноморска технологична компания“ АД, регион Добруджа		620,16	692,80
	от 0 до 20 000 м ³ **	560,80		
	от 20 001 до 200 000 м ³ **	529,80		
	от 200 001 до 1 000 000 м ³ **	516,80		
	от 1 000 001 до 5 000 000 м ³ **	503,80		
	от 5 000 001 до 10 000 000 м ³ **	485,80		
	над 10 000 000 м ³ **	475,80		
5	„Комекес“ АД, гр. Самоков	479,00	601,28	717,57
6	„Хебросгаз“ АД, гр. Пазарджик			647,13
	до 10 000 м ³	537,68		
	от 10 001 до 100 000 м ³	499,00		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	472,62		
	над 1 000 000 м ³	469,69		
	до 1 000 000 м ³		581,39	
	над 1 000 000 м ³		535,35	
7	„Хебросгаз“ АД, гр. Пещера			695,29
	до 100 000 м ³	511,50		
	над 100 000 м ³	507,83		
	до 10 000 м ³		685,41	
	от 10 001 до 100 000 м ³		623,46	
	над 100 000 м ³		604,60	
8	„Ямболгаз 92“ АД, гр. Ямбол			698,78
	до 100 000 м ³	494,14		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	491,76		
	над 1 000 000 м ³	485,37		
	до 10 000 м ³		620,64	
	от 10 001 до 100 001 м ³		614,80	
	над 100 000 м ³		608,39	

9	„Ловечгаз - 96“ АД, гр. Ловеч			656,48
	до 100 000 м ³	507,69		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	501,10		
	над 1 000 000 м ³	497,91		
	до 10 000 м ³		623,02	
	от 10 001 до 100 000 м ³		595,04	
	над 100 000 м ³		578,62	
10	„Монтанагаз“ АД, гр. Монтана			674,68
	до 10 000 м ³	583,52		
	от 10 001 до 100 000 м ³	533,85		
	над 100 000 м ³	497,96		
	до 100 000 м ³		592,54	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³		579,49	
	над 1 000 000 м ³		570,53	
11	„Газоснабдяване - Нова Загора“ АД		634,21	706,47
	до 100 000 м ³	526,27		
	над 100 000 м ³	509,67		
12	„Газоснабдяване - Първомай“ АД			656,59
	до 100 000 м ³	488,44		
	над 100 000 м ³	481,79		
	до 10 000 м ³		615,97	
	от 10 001 до 100 000 м ³		611,85	
	над 100 000 м ³		596,81	
13	„Газоснабдяване - Стара Загора“ ООД			678,66
	до 100 000 м ³	522,81	555,74	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	480,98	543,71	
	над 1 000 000 м ³	466,66	519,19	
14	„Газоснабдяване - Враца“ АД, гр. Мездра			640,73
	до 10 000 м ³		585,39	
	над 10 000 м ³		568,45	
	до 1 000 000 м ³	476,46		
	над 1 000 000 м ³	473,56		

15	„Газоснабдяване - Разград“ АД, гр. Разград			694,02
	до 100 000 м ³	552,67		
	над 100 000 м ³	526,90		
	до 10 000 м ³		674,86	
	от 10 001 до 100 000 м ³		634,27	
	над 100 000 м ³		583,18	
16	„Газоснабдяване - Разград“ АД, гр. Исперих	522,22	598,18	688,34
17	„Газоснабдяване - Попово“ АД	508,21	562,54	648,65
18	„Плевенгаз“ ЕАД, гр. Левски	592,50	651,04	744,57
19	„Газоснабдяване - Асеновград“ АД			668,21
	до 100 000 м ³	514,83	589,81	
	над 100 000 м ³	512,41	570,01	
20	„Софиягаз“ ЕАД, община Божурище			689,21
	до 10 000 м ³		607,19	
	над 10 000 м ³		596,66	
	до 100 000 м ³	561,14		
	над 100 000 м ³	517,49		
21	„Балкангаз - 2000“ АД, гр. Ботевград	473,12	499,21	569,43
22	„Севлиевогаз - 2000“ АД, гр. Севлиево	497,94	529,62	583,11
23	„Примагаз“ АД, гр. Варна	506,12	576,26	680,65
24	„Газоснабдяване - Нови Пазар“ АД			655,09
	до 100 000 м ³	572,41		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	470,70		
	над 1 000 000 м ³	446,65		
	до 100 000 м ³		600,10	
	над 100 000 м ³		571,94	
25	„Велбъждгаз“ АД, гр. Кюстендил			674,94
	до 100 000 м ³	510,91		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	490,84		
	над 1 000 000 м ³	470,97		
	до 100 000 м ³		608,61	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³		592,28	

26	„Кожухгаз“ АД, гр. Петрич			735,73
	до 100 000 м ³	567,80		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	548,12		
	над 1 000 000 м ³	490,82		
	до 100 000 м ³		601,86	
	над 100 000 м ³		565,75	
27	„Каварнагаз“ ООД, гр. Каварна	506,26	497,21	655,28
28	„Газинженеринг“ ООД, гр. Долни Дъбник	482,01	517,59	544,92
29	„Камено-газ“ ЕООД, гр. Камено	498,04	550,42	704,49
30	„Кнежагаз“ ООД, гр. Кнежа	497,60	545,90	665,69
31	„Софиягаз“ ЕАД, Столична община			670,75
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	560,89	588,55	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	534,03	557,92	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	514,39	523,00	
	над 1 000 000 м ³ /год	481,53	502,06	
32	„Газоснабдяване Русе“ ЕАД, гр. Русе			669,54
	до 10 000 м ³ /год, вкл.		588,07	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	530,86	568,09	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	515,03	523,02	
	над 1 000 000 м ³ /год	483,35	501,91	
33	„Варнагаз“ АД, гр. Варна			663,91
	до 10 000 м ³ /год, вкл.		602,10	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	520,39	566,43	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	495,87	527,19	
	над 1 000 000 м ³ /год	480,23	508,99	
34	„Раховецгаз 96“, община Горна Оряховица			723,92
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	577,34	643,44	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	569,19	612,13	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	546,63	577,24	
	над 1 000 000 м ³ /год	536,94		

35	„Раховецгаз 96“, община Велико Търново			685,77
	до 10 000 м³/год, вкл.		578,77	
	до 100 000 м³/год, вкл.	510,42	544,53	
	до 1 000 000 м³/год, вкл.	495,78	527,42	
	до 10 000 000 м³/год, вкл.	486,19		
	над 10 000 000 м³/год	477,55		
36	„Раховецгаз 96“, община Лясковец			725,16
	до 10 000 м³/год, вкл.	605,14	668,03	
	до 100 000 м³/год, вкл.	580,25	646,59	
	до 1 000 000 м³/год, вкл.	562,15	620,50	
	над 1 000 000 м³/год	544,83		
37	„Бургасгаз“ ЕАД			664,36
	до 10 000 м³/год, вкл.	486,19	602,00	
	до 100 000 м³/год, вкл.	476,03	568,67	
	до 1 000 000 м³/год, вкл.	464,48	530,62	
	над 1 000 000 м³/год	460,88		
38	„Добруджа газ“ АД	509,54	572,37	673,09
39	„Павгаз“ АД			732,31
	до 10 000 м³/год, вкл.	589,92	631,75	
	до 100 000 м³/год, вкл.	539,45	577,25	
	до 1 000 000 м³/год, вкл.	518,86	548,60	
40	„Правецгаз 1“ АД	499,25	551,78	662,12
41	„Дунавгаз“ ЕАД			667,26
	до 10 000 м³/год, вкл.	583,20	583,20	
	до 100 000 м³/год, вкл.	532,40	532,40	
	до 1 000 000 м³/год, вкл.	506,42	506,42	
	над 1 000 000 м³/год	492,97	492,97	
42	„Костинбродгаз“ ООД	474,52	514,71	716,97

43	„Сити газ България“ ЕАД, регион Тракия		632,75	650,39
	до 10 000 м ³ **	632,39		
	до 100 000 м ³ **	565,27		
	до 500 000 м ³ **	516,91		
	до 1 000 000 м ³ **	502,15		
	до 5 000 000 м ³ **	492,32		
	над 5 000 000 м ³ **	487,85		
44	„Рилагаз“ АД	512,80	541,80	594,80
45	„Промислено газоснабдяване“ ООД		504,88	727,99
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	518,08		
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	500,91		
	над 1 000 000 м ³ /год	466,12		
46	„Овергаз Инк.“ АД, община Банско			773,86
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	594,98	594,98	
	над 100 000 м ³ /год	566,34	566,34	
	до 5000 м ³ /год, вкл. *	773,86	773,86	
	до 10 000 м ³ /год, вкл. *	651,59	651,59	
	до 100 000 м ³ /год, вкл. *	619,59	619,59	
	над 100 000 м ³ /год, вкл. *	582,75	582,75	
47	„Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ООД		531,54	560,48
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	503,54		
	над 1 000 000 м ³ /год	467,44		

Забележка. Цените са в лв. за 1000 м³ без ДДС (измерени при температура 20 °С и налягане 101 325 Pa), като:

* – с *неравномерно потребление*;

П – *промишлени потребители*;

ОА и Т – *обществено-административни и търговски потребители*;

Б – *битови потребители*.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-р инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

за утвърждаване на цените на природния газ, считано от 1 октомври 2008 г.

Решение на ДКЕВР № Ц-069 от 30 септември 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.09.2008 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-25/10.09.2008 г. на обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена на природния газ при продажба на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за IV тримесечие на 2008 г., както и събраните данни на проведено на 24.09.2008 г. открито заседание за разглеждане на подаденото заявление, установи следното.

Със заявление с вх. № Е-15-20-25/10.09.2008 г. „Булгаргаз“ ЕАД е поискало от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране да му бъде утвърдена цена за IV тримесечие на 2008 г. за продажба на природен газ от обществен доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 593,53 лв./1000 м³ без ДДС или увеличение с 36,5 %.

Съгласно чл. 30, ал. 4 от Закона за енергетиката цените на природния газ, предоставен от енергийните предприятия, не подлежат на регулиране от ДКЕВР при установяване от нея на наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия за съответната дейност в енергетиката. Комисията счита, че на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което следва да регулира цената, по която обществения доставчик продава природен газ на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа, съответно да се произнесе по горепосоченото заявление.

С писмо с изх. № Е-15-20-24/08.08.2008 г. на ДКЕВР е изискана от „Булгаргаз“ ЕАД необходимата информация относно образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за IV тримесечие на 2008 г. В тази връзка дружеството е подало заявление за утвърждаване на цена на природния газ за IV тримесечие на 2008 г., към което е приложило: справка за количествата и цените по сключените договори за внос и местен добив на природен газ, цени на алтернативните горива, осреднен валутен курс на USD към BGN за едномесечен период (справка № 1, справка № 2, справка № 3); справка за заявените количества природен газ за периода 01.07.2008 г. – 30.09.2008 г. и съответно реализирани количества природен газ в края на всеки месец и прогнозна реализация за септември 2008 г. (справка № 4); справка с данни за периода 01.06.2008 г. – 31.08.2008 г. и прогнозни данни за септември 2008 г. за внесените и получени от местен добив количества природен газ по всеки от договорите за доставка и транзитиране,

съответните данни за измерени количества природен газ на вход – ГИС Исакча и ГИС – Черна Вода (справка № 5, справка № 6); справка с данни за периода 01.06.2008 г. – 31.08.2008 г. по месеци, и прогнозни данни за септември 2008 г. за добити и за нагнетени количества природен газ в ПГХ Чирен (справка № 7); справка с отчетна информация за количествата и приходите от продажби на природен газ по дейности (пренос и доставка, съхранение, разпределение и транзит на природен газ) за периода 01.06.2008 г. – 31.08.2008 г. и прогнозни данни за септември 2008 г. (справка № 7); справка с отчетни данни относно разходите по видове дейности за периода 01.06.2008 г. – 31.08.2008 г. и прогнозни данни за септември 2008 г. (справка № 8); справка с данни за капитала и капиталовата структура, съгласно счетоводния баланс на дружеството към 31.08.2008 г. и септември 2008 г. (справка № 9).

В представените от дружеството документи е отчетена динамиката на изменение на основните фактори, формиращи равнището на цената на природния газ, а именно цените на алтернативните на природния газ горива на международните пазари, и курса на лева към щатския долар, който за периода е 1,33524.

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на потребители за четвърто тримесечие е 1 001 272 хил. м³, което е с над 16 % завишено спрямо средното отчетено потребление за същото тримесечие за периода 2004–2007 г., видно от таблицата по-долу:

Година	I тримесечие, хил. м ³	II тримесечие, хил. м ³	III тримесечие, хил. м ³	IV тримесечие, хил. м ³
2004 г.	1 038 636	615 957	421 739	759 667
2005 г.	988 853	655 510	587 621	826 202
2006 г.	1 138 717	662 561	610 178	907 749
2007 г.	1 042 652	713 228	636 811	951 434
<i>Средно</i>	1 052 215	661 814	564 087	861 263

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, комисията установи, че цената на входа на газопреносната мрежа за IV тримесечие на 2008 г., предложена от „Булгаргаз“ ЕАД, е образувана при отчитане на следните елементи:

1. В договорите за доставка на природен газ до българската граница, ценообразуващ елемент на газа са средноаритметичните стойности на месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца, които са се изменили, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1 % се повишават с 15,12 %;
- за мазут със съдържание на сяра 3,5 % се повишават с 16,22 %;
- за газьола със съдържание на сяра 0,2 % се повишават с 11,48 %.

2. Цените на природния газ по договорите за внос и местен добив нарастват, както следва:

- с 14,11 % по договора с „Овергаз Инк.“ АД – чл. 2.1;
- с 14,40 % по договора с Wintershall Erdgas Handelshaus Zug AG;
- с 2,19 % по договор № 2, сключен между „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3;
- с 14,34 % по договора с ООО „Газэкспорт“ за потребителите от югозападна България;
- с 4,17 % по договора с Петреко САРЛ „Мелроуз Рисорсиз“;
- с 0,94 % – транзитните такси по договорите за транзитиране на природен газ през територията на Румъния за Република България.

3. Количествата, заявени от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ за потребители, са 1 001 272 хил. м³ и се увеличават с 224 757 хил. м³ (28,94 %) в сравнение с предходното тримесечие.

Количествата, заявени от „Булгаргаз“ ЕАД по контрагенти, са както следва:

- увеличават се с 29 500 хил. м³, т.е. с 11,99 %, по договора с „Овергаз Инк.“ АД – чл. 2.1;
- увеличават се с 15 200 хил. м³, т.е. с 11,52 % по договора с Wintershall Erdgas Handelshaus Zug AG;
- остават непроменени по договор № 2, сключен между „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3;
- увеличават се с 10 000 хил. м³, т.е. с 28,57 %, по договора с Петреко САРЛ „Мелроуз Рисорсиз“;
- увеличават се с 10 855 хил. м³, т.е. с 114,08 %, по договора с ООО „Газэкспорт“ за потребителите от югозападна България.

4. Валутният курс на лева към щатския долар за период от 30 дни, предхождащ внасянето на предложението отчита увеличение от 1,25595 лв. на 1,33524 лв. за един щатски долар, т.е. с 6,31 %.

След анализ на предоставените от „Булгаргаз“ ЕАД данни комисията установи, че достигането на заявените за IV тримесечие количества природен газ за потребители, така както дружеството е предвидило да бъдат доставени по договорите с външни доставчици, би довело до значително увеличаване на цената на природния газ, респективно на разходите на енергийните и производ-

ствени дружества, използващи природен газ, а така също и на битовите потребители. Основен принцип, за чието спазване ДКЕВР трябва да следи служебно при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране, е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и на потребителите, както и между отделните категории енергийни предприятия (чл. 23, ал. 1, т. и т. 3 във връзка с чл. 31 от ЗЕ). С оглед на това комисията счита, че следва да бъдат намалени количествата природен газ, прогнозирани от „Булгаргаз“ ЕАД за закупуване от външни доставчици по договорите с най-високи цени, съответно да бъдат увеличени количествата природен газ, които дружеството е предвидило да използва от ПГХ Чирен.

От предложените за закупуване от външни доставчици от „Булгаргаз“ ЕАД 842 070 000 nm³ и 159 202 000 nm³ от ПГХ Чирен, ДКЕВР счита, че може да се намалят по 25 000 000 nm³ от двамата външни доставчици с най-високи цени и за сметка на това да се увеличи количеството от ПГХ Чирен с 50 000 000 nm³ и да достигне 209 202 000 nm³ по цена 396,78 лв./1000 nm³.

Тогава пълните разходи за закупуване на природен газ от внос, местно производство и ПГХ Чирен стават 517 003 632,62 лв.

Като взе предвид всички изложени по-горе факти и обстоятелства, комисията установи, че общите разходи за доставка на природен газ за 1000 nm³, респективно цените, са, както следва:

$$517\,003\,632,62 : 1\,001\,272 = 516,35 \text{ лв./1000 nm}^3,$$

$$516,35 * 1,005 = 518,93 \text{ лв./1000 nm}^3 \text{ (надценка в размер на 0,5 \% по решение на Министерството на икономиката и енергетиката).}$$

В така определената цена следва да се включи и утвърдената цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19,73 лв./1000 nm³, след което цената на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдителите и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа, е в размер на 538,66 лв./1000 nm³ (без ДДС). Вследствие на това увеличението на цената на природния газ спрямо III тримесечие е 23,89 % или 103,86 лв./1000 nm³.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, т. 6 и чл. 30, ал. 1, т. 5а и 6а и ал. 4 от Закона за енергетиката и чл. 21 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ,

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.10.2008 г.,

1. Пределна цена на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдителите и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на

538,66 лв./1000 нм³ (без ДДС).

2. Пределна цена на природния газ при продажба от обществения доставчик на потребители, присъединени към мрежи ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на

546,38 лв./1000 нм³ (без ДДС).

3. Пределни цени за продажба на природен газ от крайните снабдителите:

№	Газоразпределително дружество	Пределна продажна цена при продажба от газоразпределителното дружество, лв./1000 м ³ (без ДДС)		
		П	ОА и Т	Б
1	„Черноморска технологична компания“ АД, гр. Добрич		719,82	754,96
	до 20 000 м ³	663,72		
	до 200 000 м ³	631,45		
	до 1 000 000 м ³	622,91		
	над 1 000 000 м ³	597,05		
2	„Черноморска технологична компания“ АД, гр. Търговище	612,64		760,52
	до 10 000 м ³		738,96	
	над 10 000 м ³		715,07	

3	„Черноморска технологична компания“ АД, регион Мизия			796,66
	от 0 до 20 000 м ³ **	664,66		
	от 20 001 до 200 000 м ³ **	633,66		
	от 200 001 до 1 000 000 м ³ **	620,66		
	от 1 000 001 до 5 000 000 м ³ **	607,66		
	от 5 000 001 до 10 000 000 м ³ **	589,66		
	над 10 000 000 м ³ **	579,66		
	до 10 000 м ³		723,01	
	над 10 000 м ³		717,72	
4	„Черноморска технологична компания“ АД, регион Добруджа		724,02	796,66
	от 0 до 20 000 м ³ **	664,66		
	от 20 001 до 200 000 м ³ **	633,66		
	от 200 001 до 1 000 000 м ³ **	620,66		
	от 1 000 001 до 5 000 000 м ³ **	607,66		
	от 5 000 001 до 10 000 000 м ³ **	589,66		
	над 10 000 000 м ³ **	579,66		
5	„Комекес“ АД, гр. Самоков	582,86	705,14	821,43
6	„Хебросгаз“ АД (групите потребители са: стопански с рав- номерно потребление, стопански с неравно- мерно потребление и битови)			753,67
	до 5 000 м ³ /год, вкл.		753,67	
	до 50 000 м ³ /год, вкл.	680,89	736,38	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	670,22	721,81	
	до 200 000 м ³ /год, вкл.	660,02	707,71	
	до 400 000 м ³ /год, вкл.	649,93	693,71	
	до 2 000 000 м ³ /год, вкл.	626,56	661,28	
	над 2 000 000 м ³ /год	603,21	628,87	
7	„Ямболгаз 92“ АД, гр. Ямбол			802,64
	до 100 000 м ³	598,00		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	595,62		
	над 1 000 000 м ³	589,23		
	до 10 000 м ³		724,50	
	от 10 001 до 100 001 м ³		718,66	
	над 100 000 м ³		712,25	

8	„Монтанагаз“ АД, гр. Монтана			778,54
	до 10 000 м ³	687,38		
	от 10 001 до 100 000 м ³	637,71		
	над 100 000 м ³	601,82		
	до 100 000 м ³		696,40	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³		683,35	
	над 1 000 000 м ³		674,39	
9	„Газоснабдяване - Нова Загора“ АД		738,07	810,33
	до 100 000 м ³	630,13		
	над 100 000 м ³	613,53		
10	„Газоснабдяване - Първомай“ АД			760,45
	до 100 000 м ³	592,30		
	над 100 000 м ³	585,65		
	до 10 000 м ³		719,83	
	от 10 001 до 100 000 м ³		715,71	
	над 100 000 м ³		700,67	
11	„Газоснабдяване - Стара Загора“ ООД			782,52
	до 100 000 м ³	626,67	659,60	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	584,84	647,57	
	над 1 000 000 м ³	570,52	623,05	
12	„Газоснабдяване - Враца“ АД, гр. Мездра			744,59
	до 10 000 м ³		689,25	
	над 10 000 м ³		672,31	
	до 1 000 000 м ³	580,32		
	над 1 000 000 м ³	577,42		
13	„Газоснабдяване - Асеновград“ АД			772,07
	до 100 000 м ³	618,69	693,67	
	над 100 000 м ³	616,27	673,87	
14	„Софиягаз“ ЕАД, община Божурище			793,07
	до 10 000 м ³		711,05	
	над 10 000 м ³		700,52	
	до 100 000 м ³	665,00		
	над 100 000 м ³	621,35		
15	„Балкангаз - 2000“ АД, гр. Ботевград	576,98	603,07	673,29
16	„Севлиевогаз - 2000“ АД, гр. Севлиево	601,80	633,48	686,97
17	„Примагаз“ АД, гр. Варна	609,98	680,12	784,51

18	„Газоснабдяване - Нови Пазар“ АД			758,95
	до 100 000 м ³	676,27		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	574,56		
	над 1 000 000 м ³	550,51		
	до 100 000 м ³		703,96	
	над 100 000 м ³		675,80	
19	„Велбъждгаз“ АД, гр. Кюстендил			778,80
	до 100 000 м ³	614,77		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	594,70		
	над 1 000 000 м ³	574,83		
	до 100 000 м ³		712,47	
	от 100 001 до 1 000 000 м ³		696,14	
20	„Кожухгаз“ АД, гр. Петрич			839,59
	до 100 000 м ³	671,66		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	651,98		
	над 1 000 000 м ³	594,68		
	до 100 000 м ³		705,72	
	над 100 000 м ³		669,61	
21	„Каварнагаз“ ООД, гр. Каварна	610,12	601,07	759,14
22	„Газинженеринг“ ООД, гр. Долни Дъбник	585,87	621,45	648,78
23	„Камено-газ“ ЕООД, гр. Камено	601,90	654,28	808,35
24	„Кнежагаз“ ООД, гр. Кнежа	601,46	649,76	769,55
25	„Софиягаз“ ЕАД, Столична община			774,61
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	664,75	692,41	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	637,89	661,78	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	618,25	626,86	
	над 1 000 000 м ³ /год	585,39	605,92	
26	„Варнагаз“ АД, гр. Варна			767,77
	до 10 000 м ³ /год, вкл.		705,96	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	624,25	670,29	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	599,73	631,05	
	над 1 000 000 м ³ /год	584,09	612,85	
27	„Бургасгаз“ ЕАД			768,22
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	590,05	705,86	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	579,89	672,53	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	568,34	634,48	
	над 1 000 000 м ³ /год	564,74		

28	„Добруджа газ“ АД	613,40	676,23	776,95
29	„Правецгаз 1“ АД	603,11	655,63	765,98
30	„Дунавгаз“ ЕАД *** (групите потребители са: стопански с равномерно потребление, стопански с неравномерно потребление и битови)			731,51
	до 5000 м³/год, вкл. ***		731,51	
	до 50 000 м³/год, вкл.	692,83	730,15	
	до 100 000 м³/год, вкл.	683,35	723,95	
	до 200 000 м³/год, вкл.	673,87	717,73	
	до 400 000 м³/год, вкл.	664,38	711,52	
	до 600 000 м³/год, вкл.	658,82	707,87	
	до 800 000 м³/год, вкл.	654,88	705,28	
	до 1 000 000 м³/год, вкл.	651,82	703,27	
	до 5 000 000 м³/год, вкл.	629,55	688,59	
	до 10 000 000 м³/год, вкл.	619,74	682,06	
	над 10 000 000 м³/год	613,87	678,09	
31	„Костинбродгаз“ ООД	578,38	618,57	820,83
32	„Сити газ България“ ЕАД, регион Тракия		736,61	754,25
	до 10 000 м³ **	736,25		
	до 100 000 м³ **	669,13		
	до 500 000 м³ **	620,77		
	до 1 000 000 м³ **	606,01		
	до 5 000 000 м³ **	596,18		
	над 5 000 000 м³ **	591,71		
33	„Рилагаз“ АД	616,66	645,66	698,66
34	„Промислено газоснабдяване“ ООД		608,74	831,85
	до 100 000 м³/год, вкл.	621,94		
	до 1 000 000 м³/год, вкл.	604,77		
	над 1 000 000 м³/год	569,98		
35	„Овергаз Инк.“ АД, община Банско			877,72
	до 100 000 м³/год, вкл.	698,84	698,84	
	над 100 000 м³/год	670,20	670,20	
	до 5 000 м³/год, вкл. *	877,72	877,72	
	до 10 000 м³/год, вкл. *	755,45	755,45	
	до 100 000 м³/год, вкл. *	723,45	723,45	
	над 100 000 м³/год, вкл. *	686,61	686,61	

36	„Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ООД		635,40	664,34
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	607,40		
	над 1 000 000 м ³ /год	571,30		

Забележка. Цените са в лв. за 1000 м³ без ДДС (измерени при температура 20 °С и налягане 101 325 Pa), като:

* – с *неравномерно потребление*;

** – цените се отнасят за потребление в рамките на посочения интервал;

*** – в цените за битови потребители и потребители до 5000 м³/год, вкл., не е включена цена за снабдяване с природен газ в размер на 2,70 лв./потребител на месец;

П – *промишлени потребители*;

ОА и Т – *обществено-административни и търговски потребители*;

Б – *битови потребители*.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-н инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

за утвърждаване на цените на природния газ, считано от 1 януари 2009 г.

Решение на ДКЕВР № Ц-079 от 23 декември 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 23.12.2008 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-34/10.12.2008 г. на обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД за утвърждаване на цена на природния газ при продажба на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за I тримесечие на 2009 г., както и събраните данни на проведено на 22.12.2008 г. открито заседание за разглеждане на подаденото заявление, установи следното.

Със заявление с вх. № Е-15-20-34/10.12.2008 г. „Булгаргаз“ ЕАД е поискало от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране да му бъде утвърдена цена за I тримесечие на 2009 г. за продажба на природен газ от обществен доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 653,46 лв./1000 м³ без ДДС или увеличение с 21,31 %.

Съгласно чл. 30, ал. 4 от Закона за енергетиката цените на природния газ, предоставен от енергийните предприятия, не подлежат на регулиране от ДКЕВР при установяване от нея на наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия за съответната дейност в енергетиката. Комисията счита, че на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа, съответно да се произнесе по горепосоченото заявление.

По аргумент от разпоредбата на чл. 17, ал. 4 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) периодичността на изменение на цената, по която общественият доставчик „Булгаргаз“ ЕАД продава природния газ на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, е в съответствие с условията на търговските договори, по които общественият доставчик купува природен газ за вътрешния пазар, т.е. на всеки три месеца. Съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа се образува като среднопретеглена стойност при отчитане на заявените за доставка количества природен газ от внос за вътрешния пазар и от местни добивни предприятия с цел продажба през следващ период, условията по договорите за пренос на природен газ до българска граница и валутния курс на

Българската народна банка на лева за щатския долар или друга чуждестранна валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ. Периодичността на изменение на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа е в съответствие с условията на търговските договори, по които обществения доставчик купува природен газ за вътрешния пазар (чл. 17, ал. 4 от НРЦПГ). Във връзка с това изменение на основание чл. 26в от НРЦПГ общественият доставчик „Булгаргаз“ ЕАД внася в комисията заявление с предложение за цени в съответствие с промяната на цената на природния газ на входа на газопреносната система.

Предвид горното, ДКЕВР с писмо изх. № Е-15-20-30/04.11.2008 г. е изискала от „Булгаргаз“ ЕАД необходимата информация относно образуването на цената на входа на газопреносната мрежа за I тримесечие на 2009 г. В тази връзка дружеството е подало заявление за утвърждаване на цена на природния газ за I тримесечие на 2009 г., към което е приложило: справка за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за I тримесечие на 2009 г., цени на алтернативните горива, осреднен валутен курс на USD към BGN за периода 10.11-09.12.2008 г. (справка № 1, справка № 2, справка № 3); справка за заявените и реализирани количества природен газ за IV тримесечие на 2008 г.; (справка № 5) за получени количества природен газ по направления за периода 01.09.2008 г. – 30.11.2008 г. и прогнозни данни за м. декември 2008 г.; (справка № 6) за измерени количества природен газ за дейността пренос по месеци за периода 01.09.2008 г. – 30.11.2008 г. и прогнозни данни за декември 2008 г.; (справка № 7) с данни за периода 01.09.2008 г. – 30.11.2008 г. и прогнозни данни за декември 2008 г. за количества и приходи от продажби на природен газ по дейности; (справка № 8) за разходи по дейности за периода 01.09.2008 г. – 30.11.2008 г. и прогнозни данни за декември 2008 г.; (справка № 9) за капитал и капиталова структура; (справка № 10) за транзитен пренос на природен газ за периода 01.09.2008 г. – 30.11.2008 г. и прогнозни данни за декември 2008 г.; справка за заявени от потребителите количества природен газ за I тримесечие на 2009 г.; копия от фактури за закупен природен газ за III и IV тримесечие на 2008 г.

В представените от дружеството документи е отчетена динамиката на изменение на основните фактори, формиращи равнището на цената на природния газ, а именно цените на алтернативните на природния газ горива на международните пазари и курса на лева към щатския долар, който за периода е 1,54075.

Общото заявено количество от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на потребители за първото тримесечие на 2009 г. е 1 062 912 хил. м³, от които ще бъдат доставени по съответните договори от внос за вътрешния пазар

820 649 хил. м³ и от ПГХ Чирен 242 263 хил. м³.

След извършен анализ на данните, съдържащи се в подаденото заявление, комисията установи, че цената на входа на газопреносната мрежа за I тримесечие на 2009 г., предложена от „Булгаргаз“ ЕАД, е образувана при отчитане на следните елементи:

1. В договорите за доставка на природен газ до българската граница, ценообразуващ елемент на газа са средноаритметичните стойности на месечните котировки на алтернативните горива за предходните девет месеца, които са се изменили, както следва:

- за мазут със съдържание на сяра 1 % намаляват с 10,91 %;
- за мазут със съдържание на сяра 3,5 % намаляват с 13,46 %;
- за газьола със съдържание на сяра 0,2 % намаляват с 10,91 %.

2. Цените на природния газ по договорите за внос и местен добив се изменят, както следва:

- намаляват с 11,64 % по договора с „Овергаз Инк.“ АД – чл. 2.1;
- намаляват с 11,87 % по договора с Wintershall Erdgas Handelshaus Zug AG;
- намаляват с 11,83 % по договора с ООО „Газэкспорт“ за потребителите от югозападна България;
- увеличение с 2,16 % по договор № 2, сключен между „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3;
- увеличават се с 0,44 % – транзитните такси по договорите за транзитиране на природен газ през територията на Румъния за Република България.

3. Количествата, заявени от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ за потребители, са 1 062 912 хил. м³ и се увеличават с 61 640 хил. м³ (0,94 %) в сравнение с утвърдените за предходното тримесечие.

Количествата, заявени от „Булгаргаз“ ЕАД по контрагенти, са, както следва:

- увеличават се с 43 800 хил. м³, т.е. с 17,49 %, по договора с „Овергаз Инк.“ АД – чл. 2.1;
- увеличават се с 27 800 хил. м³, т.е. с 22,75 %, по договора с Wintershall Erdgas Handelshaus Zug AG;
- остават непроменени по договор № 2, сключен между „Овергаз Инк.“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ за Република България – чл. 2.3;
- увеличават се с 1979 хил. м³, т.е. с 9,72 %, по договора с ООО „Газэкспорт“ за потребителите от югозападна България.

4. Валутният курс на лева към щатския долар за период от 30 дни, пред-

хождащ внасянето на предложението отчита увеличение от 1,33524 лв. на 1,54075 лв. за един щатски долар, т.е. с 15,39 %.

След анализ на предоставените от „Булгаргаз“ ЕАД данни комисията установи, че заявителят е образувал предложената цена само при отчитане на количествата от внос за вътрешния пазар, което води до значително увеличаване на цената на природния газ, респективно на разходите на енергийните и производствени дружества, използващи природен газ, а така също и на битовите потребители. Основен принцип, за чието спазване ДКЕВР трябва да следи служебно при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране, е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и на потребителите, както и между отделните категории енергийни предприятия (чл. 23, ал. 1, т. 2 и т. 3 във връзка с чл. 31 от ЗЕ). С оглед на това комисията счита, че за достигане на общото заявено от „Булгаргаз“ ЕАД количество за доставка на природен газ на потребители за първо тримесечие в размер на 1 062 912 хил. м³ следва да бъдат включени 242 263 хил. м³ от ПГХ Чирен по цена 450 лв./1000 нм³.

Като взе предвид всички изложени по-горе факти и обстоятелства, комисията установи, че общите разходи за закупуване на природен газ от внос за вътрешния пазар и ПГХ Чирен са в размер на 613 943 731,96 лв.

Цената за доставката на природен газ за 1000 нм³ е в размер на 577,61 лв./1000 нм³ и е изчислена, като пълните разходи са разделени на заявените от потребителите количества за I тримесечие на 2009 г.:

$$613\,943\,731,96 : 1\,062\,912 = 577,61 \text{ лв./1000 нм}^3.$$

Съгласно чл. 17 ал. 5 от Наредбата за регулирането на цените на природния газ върху цената се начислява надценка в размер на 3%:

$$577,61 * 1,03 = 594,93 \text{ лв./1000 нм}^3.$$

В така определената цена следва да се включи и утвърдената цена за пренос на природен газ през газопреносната мрежа в размер на 19,73 лв./1000 нм³.

$$594,93 + 19,73 = 614,66 \text{ лв./1000 нм}^3.$$

Предвид всички изчисления, цената на природния газ при продажба от об-

публичния доставчик на крайните снабдители и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа е в размер на 614,66 лв./1000 нм³ (без ДДС).

Увеличението на цената на природния газ при продажба от публичния доставчик на потребители за I тримесечие на 2009 г. спрямо IV тримесечие на 2008 г. е в размер на 76 лв./1000 нм³ или с 14,11 %.

Съгласно чл. 21 от НРЦПГ цените, по които публичният доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, както и цените, по които крайните снабдители продават природен газ на потребители, следва да бъдат изменени в съответствие с промяната на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 30, ал. 1, т. 5а и т. 6а и ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 17, ал. 3, ал. 4 и ал. 5, чл. 21 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ във връзка с чл. 21, т. 6 от Закона за енергетиката и чл. 26в от Наредбата за регулиране на цените на природния газ,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.01.2009 г.,

1. Пределна цена на природния газ при продажба от публичния доставчик на крайните снабдители и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на

614,66 лв./1000 нм³ (без ДДС).

2. Пределна цена на природния газ при продажба от публичния доставчик на потребители, присъединени към мрежи ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на

622,38 лв./1000 нм³ (без ДДС).

3. Пределни цени за продажба на природен газ от крайните снабдители:

№	Газоразпределително дружество	Пределна продажна цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и снабдяване, лв./1000 м³ (без ДДС)			
		стопански потребители с равномерно потребление	стопански потребители с неравномерно потребление	битови потребители	
					цена за снабдяване, (лв./потребител на месец)*
1	„Хебросгаз“ АД			829,67	
	до 5000 м³/год, вкл.		829,67		
	до 50 000 м³/год, вкл.	756,89	812,38		
	до 100 000 м³/год, вкл.	746,22	797,81		
	до 200 000 м³/год, вкл.	736,02	783,71		
	до 400 000 м³/год, вкл.	725,93	769,71		
	до 2 000 000 м³/год, вкл.	702,56	737,28		
	над 2 000 000 м³/год	679,21	704,87		
2	„Дунавгаз“ ЕАД			807,51	2,70
	до 5000 м³/год, вкл.		807,51		2,70
	до 50 000 м³/год, вкл.	768,83	806,15		
	до 100 000 м³/год, вкл.	759,35	799,94		
	до 200 000 м³/год, вкл.	749,87	793,73		
	до 400 000 м³/год, вкл.	740,38	787,51		
	до 600 000 м³/год, вкл.	734,82	783,87		
	до 800 000 м³/год, вкл.	730,88	781,28		
	до 1 000 000 м³/год, вкл.	727,81	779,27		
	до 5 000 000 м³/год, вкл.	705,55	764,59		
	до 10 000 000 м³/год, вкл.	695,74	758,05		
	над 10 000 000 м³/год	689,87	754,09		
3	„Бургасгаз“ ЕАД			808,57	2,64
	до 5 000 м³/год, вкл.		808,57		2,64
	до 50 000 м³/год, вкл.	775,32	806,23		
	до 100 000 м³/год, вкл.	762,61	797,15		
	до 200 000 м³/год, вкл.	749,90	788,07		
	до 400 000 м³/год, вкл.	737,18	778,98		
	до 600 000 м³/год, вкл.	729,73	773,65		
	до 800 000 м³/год, вкл.	724,44	769,87		
	до 1 000 000 м³/год, вкл.	720,34	766,93		
	до 5 000 000 м³/год, вкл.	690,48	745,49		
	над 5 000 000 м³/год.	677,31	735,95		

4	„Овергаз Инк.“ АД, община Банско			953,72	
	до 100 000 м³/год, вкл.	774,84			
	над 100 000 м³/год	746,20			
	до 5 000 м³/год, вкл.		953,72		
	до 10 000 м³/год, вкл.		831,45		
	до 100 000 м³/год, вкл.		799,45		
	над 100 000 м³/год, вкл.		762,61		
5	„Черноморска техноло- гична компания“ АД, регион Добруджа			901,31	
	до 20 хил. м³	778,80			
	до 200 хил. м³	738,55			
	до 1000 хил. м³	712,77			
	над 1000 хил. м³	685,89			
	до 10 хил. м³		841,17		
	до 50 хил. м³		821,39		
	до 100 хил. м³		182,38		
	над 100 хил. м³		783,48		
6	„Черноморска техноло- гична компания“ АД, гр. Търговище	688,64		836,52	
	до 10 000 м³		814,96		
	над 10 000 м³		791,07		
7	„Черноморска техноло- гична компания“ АД, регион Мизия			872,66	
	от 0 до 20 000 м³**	740,66			
	от 20 001 до 200 000 м³**	709,66			
	от 200 001 до 1 000 000 м³**	696,66			
	от 1 000 001 до 5 000 000 м³**	683,66			
	от 5 000 001 м³ до 10 000 000 м³**	665,66			
	над 10 000 000 м³**	655,66			
	до 10 000 м³		799,01		
	над 10 000 м³		793,72		
8	„Комекес“ АД, гр. Самоков	658,86	781,14	897,43	

9	„Монтанагаз“ АД, гр. Монтана			854,54	
	до 10 000 м ³	763,38			
	от 10 001 до 100 000 м ³	713,71			
	над 100 000 м ³	677,82			
	до 100 000 м ³		772,40		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³		759,35		
	над 1 000 000 м ³		750,39		
10	„Газоснабдяване - Първомай“ АД			836,45	
	до 100 000 м ³	668,30			
	над 100 000 м ³	661,65			
	до 10 000 м ³		795,83		
	от 10 001 до 100 000 м ³		791,71		
	над 100 000 м ³		776,67		
11	„Газоснабдяване - Враца“ АД, гр. Мездра			820,59	
	до 10 000 м ³		765,25		
	над 10 000 м ³		748,31		
	до 1 000 000 м ³	656,32			
	над 1 000 000 м ³	653,42			
12	„Газоснабдяване - Асеновград“ АД			848,07	
	до 100 000 м ³	694,69	769,67		
	над 100 000 м ³	692,27	749,87		
13	„Софиягаз“ ЕАД, община Божурище			869,07	
	до 10 000 м ³		787,05		
	над 10 000 м ³		776,52		
	до 100 000 м ³	741,00			
	над 100 000 м ³	697,35			
14	„Балкангаз - 2000“ АД, гр. Ботевград	652,98	679,07	749,29	
15	„Севлиевогаз - 2000“ АД, гр. Севлиево	677,80	709,48	762,97	
16	„Примагаз“ АД, гр. Варна	685,98	756,12	860,51	

17	„Газоснабдяване - Нови Пазар“ АД			834,95	
	до 100 000 м ³	752,27			
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	650,56			
	над 1 000 000 м ³	626,51			
	до 100 000 м ³		779,96		
	над 100 000 м ³		751,80		
18	„Велбъждгаз“ АД, гр. Кюстендил			854,80	
	до 100 000 м ³	690,77			
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	670,70			
	над 1 000 000 м ³	650,83			
	до 100 000 м ³		788,47		
	от 100 001 до 1 000 000 м ³		772,14		
19	„Кожухгаз“ АД, гр. Петрич			915,59	
	до 100 000 м ³	747,66			
	от 100 001 до 1 000 000 м ³	727,98			
	над 1 000 000 м ³	670,68			
	до 100 000 м ³		781,72		
	над 100 000 м ³		745,61		
20	„Каварнагаз“ ООД, гр. Каварна	686,12	677,07	835,14	
21	„Газинженеринг“ ООД, гр. Долни Дъбник	661,87	697,45	724,78	
22	„Камено-газ“ ЕООД, гр. Камено	677,90	730,28	884,35	
23	„Кнежагаз“ ООД, гр. Кнежа	677,46	725,76	845,55	
24	„Софиягаз“ ЕАД, Столична община			850,61	
	до 10 000 м ³ /год, вкл.	740,75	768,41		
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	713,89	737,78		
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	694,25	702,86		
	над 1 000 000 м ³ /год	661,39	681,92		

25	„Варнагаз“ АД, гр. Варна			843,77	
	до 10 000 м ³ /год, вкл.		781,96		
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	700,25	746,29		
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	675,73	707,05		
	над 1 000 000 м ³ /год	660,09	688,85		
26	„Добруджа газ“ АД	689,40	752,23	852,95	
27	„Правецгаз 1“ АД	679,11	731,64	841,98	
28	„Костинбродгаз“ ООД	654,38	694,57	896,83	
29	„Сити газ България“ ЕАД, регион Тракия		812,61	830,25	
	до 10 000 м ^{3**}	812,25			
	до 100 000 м ^{3**}	745,13			
	до 500 000 м ^{3**}	696,78			
	до 1 000 000 м ^{3**}	682,00			
	до 5 000 000 м ^{3**}	672,18			
	над 5 000 000 м ^{3**}	667,71			
30	„Рилагаз“ АД	692,66	721,66	774,66	
31	„Промислено газоснабдяване“ ООД		684,74	907,85	
	до 100 000 м ³ /год, вкл.	697,94			
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	680,77			
	над 1 000 000 м ³ /год	645,98			
32	„Газо-енергийно дружество - Елин Пелин“ ООД		711,40	740,34	
	до 1 000 000 м ³ /год, вкл.	683,40			
	над 1 000 000 м ³ /год	647,30			

Забележка. Цените са в лв. за 1000 м³ без ДДС (измерени при температура 20 °С и налягане 101 325 Pa)

* - колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за потребител на месец (лв./потребител на месец);

** - цените се отнасят за потребление в рамките на посочения интервал.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЯ
за утвърждаване на цени
на водоснабдителни и канализационни услуги

РЕШЕНИЕ
№ Ц-026 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „В и К - Стенето“ ЕООД, гр. Троян, събраните данни от проведените на 06.06.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „В и К - Стенето“ ЕООД, гр. Троян, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 2039 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 86 хил. лв.;
- за услугата пречистяване на отпадъчни води – 786 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

2.1. количества за доставяне на вода – 2248 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 6011 хил. куб. м и общи загуби 62,60 %;

2.2. количества отведени отпадъчни води – 1792 хил. куб. м;

2.3. количества пречистени отпадъчни води – 1792 хил. куб. м;

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потреби-

тели – 748 хил. куб. м;

– промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 439 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 2 – 45 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 560 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

– за услугата доставяне на вода на потребителите – 2461 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 140 хил. лв.;

– за услугата пречистване на отпадъчни води – 82 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 7,70 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 6,93 % при данъчна ставка 10 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 0,91 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,05 лв./куб. м.

3. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,13 лв./куб. м;

– промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 0,48 лв./куб. м;
- степен на замърсяване 2 – 0,63 лв./куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 0,81 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-н инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

№ Ц-027 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разглежда заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено

от „В и К - Бебреш“ ЕООД, гр. Ботевград, събраните данни от проведените на 06.06.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „В и К - Бебреш“ ЕООД, гр. Ботевград, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 948 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 214 хил. лв.;
- за услугата пречистяване на отпадъчни води – 185 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

2.1. количества за доставяне на вода – 1458 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 3184 хил. куб. м и общи загуби 54,22 %;

2.2. количества отведени отпадъчни води:

- битови потребители – 1116 хил. куб. м;
- промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 300 хил. куб. м;

2.3. количества пречистени отпадъчни води:

- битови потребители – 246 хил. куб. м;
- промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 300 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 1454 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 577 хил. лв.;
- за услугата пречистяване на отпадъчни води – 122 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 3,33 %, определена при норма на

възвръщаемост на собствения капитал 3,00 % при данъчна ставка 10,00 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 0,65 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,14 лв./куб. м;

– промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 0,18 лв./куб. м.

3. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,22 лв./куб. м;

– промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 0,44 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-р инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

№ Ц-028 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „УВЕКС“ ЕООД, гр. Сандански, събраните данни от проведените на 06.06.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги,

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на утвърдената с Решение № Ц-054/23.04.2007 г. цена на услугата доставяне на вода на потребителите на „УВЕКС“ ЕООД, гр. Сандански, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи за услугата доставяне на вода на потребителите – 1533 хил. лв.
2. Регулаторна база на активите за услугата доставяне на вода на потребителите – 1236 хил. лв.

II. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 0,50 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

Р Е Ш Е Н И Е
№ Ц-029 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разглежда заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за

регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,
ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ЕАД, гр. Бургас, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

– за услугата доставяне на вода на потребителите от водоснабдителна система „Област-Бургас“ – 28 081 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 3278 хил. лв.;

– за услугата пречистване на отпадъчни води – 7512 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

2.1. количества за доставяне на вода от водоснабдителна система „Област-Бургас“ – 28 940 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 54 603 хил. куб. м и общи загуби 53,09 %;

2.2. количества отведени отпадъчни води – 18 200 хил. куб. м;

2.3. количества пречистени отпадъчни води:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 8320 хил. куб. м;

– промишлени и други стопански потребители – 5745 хил. куб. м:

• степен на замърсяване 1 – 3550 хил. куб. м;

• степен на замърсяване 2 – 2090 хил. куб. м;

• степен на замърсяване 3 – 105 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

– за услугата доставяне на вода на потребителите от водоснабдителна система „Област-Бургас“ – 34 103 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 3748 хил. лв.;

– за услугата пречистване на отпадъчни води – 3770 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 5,72 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 5,11 % при данъчна ставка 10,00 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 7,62 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите от водо-

снабдителна система „Област-Бургас“ – 0,97 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,18 лв./куб. м.

3. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,46 лв./куб. м;

– промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 0,60 лв./куб. м;
- степен на замърсяване 2 – 0,69 лв./куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 0,91 лв./куб. м.

III. Отказва да утвърди изменение на утвърдените с Решение № Ц-035/14.03.2007 г. ценообразуващи елементи и цена на услугата доставяне на вода на друг В и К оператор от ВС „Камчия“.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-р инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

№ Ц-030 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Варна, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Варна, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 25 859 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 3983 хил. лв.;
- за услугата пречистване на отпадъчни води – 7247 хил. лв.;
- за услугата доставяне на вода с непитейни качества – 238 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

2.1. количества за доставяне на вода – 22 079 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 58 517 хил. куб. м и общи загуби 62,27 %;

2.2. количества отведени отпадъчни води – 17 309 хил. куб. м:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 10 763 хил. куб. м;

– промишлени и други стопански потребители – 6546 хил. куб. м;

2.3. количества пречистени отпадъчни води – 18 650 хил. куб. м:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 10 740 хил. куб. м;

– промишлени и други стопански потребители – 7910 хил. куб. м;

• степен на замърсяване 1 – 7357 хил. куб. м;

• степен на замърсяване 2 – 416 хил. куб. м;

• степен на замърсяване 3 – 137 хил. куб. м;

2.4. количества за доставяне на вода с непитейни качества – 1585 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 1585 хил. куб. м и общи загуби 0,00 %.

3. Регулаторна база на активите:

– за услугата доставяне на вода на потребителите – 23 197 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 7643 хил. лв.;

– за услугата пречистване на отпадъчни води – 4329 хил. лв.;

– за услугата доставяне на вода с непитейни качества – 44 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 5,25 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 5,00 % при данъчна ставка 10,00 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 0,23 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,17 лв./куб. м.
2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,23 лв./куб. м.
3. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води:
 - битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,38 лв./куб. м;
 - промишлени и други стопански потребители:
 - степен на замърсяване 1 – 0,38 лв./куб. м;
 - степен на замърсяване 2 – 0,55 лв./куб. м;
 - степен на замърсяване 3 – 0,90 лв./куб. м.
4. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода с непитейни качества – 0,15 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ **№ Ц-031 от 30 юли 2008 г.**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разглежда заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Видин, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Видин, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

– за услугата доставяне на вода на потребителите, гравитачно – 362 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води, гравитачно – 21 хил. лв.;

– за услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 4720 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 401 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

– количества за доставяне на вода, гравитачно – 451 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 629 хил. куб. м и общи загуби 28,30 %;

– количества отведени отпадъчни води, гравитачно – 165 хил. куб. м;

– количества за доставяне на вода, помпено – 3470 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 8524 хил. куб. м и общи загуби 59,29 %;

– количества отведени отпадъчни води – 1824 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

– за услугата доставяне на вода на потребителите, гравитачно – 308 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води, гравитачно – 3 хил. лв.;

– за услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 1931 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 949 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 7,41 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 6,93 % при данъчна ставка 10,00 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 5,00 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите, гравитачно – 0,80 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води, гравитачно – 0,13 лв./куб. м.

3. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 1,36 лв./куб. м.

4. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,22 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-н инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

№ Ц-032 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Габрово, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Габрово, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 5372 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 413 хил. лв.;

- за услугата пречистване на отпадъчни води – 1046 хил. лв.
2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:
- 2.1. количества за доставяне на вода – 3894 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 16 185 хил. куб. м и общи загуби 75,94 %;
- 2.2. количества отведени отпадъчни води – 3477 хил. куб. м;
- 2.3. количества пречистени отпадъчни води – 2120 хил. куб. м:
- битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 1295 хил. куб. м;
- промишлени и други стопански потребители – 825 хил. куб. м:
- степен на замърсяване 1 – 672 хил. куб. м;
 - степен на замърсяване 2 – 77 хил. куб. м;
 - степен на замърсяване 3 – 76 хил. куб. м
3. Регулаторна база на активите:
- за услугата доставяне на вода на потребителите – 8716 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 1102 хил. лв.;
- за услугата пречистване на отпадъчни води – 2034 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала – 3,98 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 2,00 % при данъчна ставка 10,00 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 5,00 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,38 лв./куб. м.
2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,12 лв./куб. м.
3. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води:
- битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,22 лв./куб. м;
- промишлени и други стопански потребители:
- степен на замърсяване 1 – 0,84 лв./куб. м;
 - степен на замърсяване 2 – 1,04 лв./куб. м;
 - степен на замърсяване 3 – 1,63 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ Ц-033 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Димитровград, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Димитровград, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:
 - за услугата доставяне на вода на потребителите – 2616 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 188 хил. лв.
2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:
 - количества за доставяне на вода – 2275 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 4420 хил. куб. м и общи загуби 48,53 %;
 - количества отведени отпадъчни води – 1538 хил. куб. м.
3. Регулаторна база на активите:
 - за услугата доставяне на вода на потребителите – 2233 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 319 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала – 6,86 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 6,93 % при данъчна ставка 10,00 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 6,00 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,15 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,12 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ Ц-034 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Добрич, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Добрич, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 16 837 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 714 хил. лв.;
- за услугата пречистване на отпадъчни води – 1307 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:
- 2.1. количества за доставяне на вода – 9452 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 44 332 хил. куб. м и общи загуби 78,68 %;
- 2.2. количества отведени отпадъчни води – 6483 хил. куб. м:
- битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 3448 хил. куб. м;
 - промишлени и други стопански потребители – 3035 хил. куб. м;
- 2.3. количества пречистени отпадъчни води – 6476 хил. куб. м:
- битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 3409 хил. куб. м;
 - промишлени и други стопански потребители – 3067 хил. куб. м:
 - степен на замърсяване 1 – 2321 хил. куб. м;
 - степен на замърсяване 2 – 404 хил. куб. м;
 - степен на замърсяване 3 – 342 хил. куб. м.
3. Регулаторна база на активите:
- за услугата доставяне на вода на потребителите – 8593 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 1721 хил. лв.;
 - за услугата пречистване на отпадъчни води – 2730 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала – 6,06 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 5,11 % при данъчна ставка 10,00 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 6,47 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,78 лв./куб. м.
2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,11 лв./куб. м.
3. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води:
- битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,15 лв./куб. м;
 - промишлени и други стопански потребители:
 - степен на замърсяване 1 – 0,21 лв./куб. м;
 - степен на замърсяване 2 – 0,38 лв./куб. м;
 - степен на замърсяване 3 – 0,45 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ Ц-035 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих, събраните данни от проведени-те на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цената на услугата доставяне на вода на потребителите на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Исперих, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи за услугата доставяне на вода на потребителите – 2115 хил. лв.
2. Количества за доставяне на вода – 1072 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 2694 хил. куб. м и общи загуби 60,20 %.
3. Регулаторна база на активите за услугата доставяне на вода на потребителите – 3580 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала – 3,62 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 2,00 % при данъчна ставка 10,00 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 8,85 %.

II. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,97 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ Ц-036 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разглежда заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Кърджали, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 5514 хил. лв.;
- за услугата доставяне на вода с непитейни качества – 116 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 236 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

- количества за доставяне на вода – 5010 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 9279 хил. куб. м и общи загуби 46,01 %;

– количества за доставяне на вода с непитейни качества – 183 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 771 хил. куб. м и общи загуби 76,26 %;

– количества отведени отпадъчни води – 3061 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

– за услугата доставяне на вода на потребителите – 9583 хил. лв.;

– за услугата доставяне на вода с непитейни качества – 131 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 513 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 5,90 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 5,71 % при данъчна ставка 10,00 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 4,35 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,10 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода с непитейни качества – 0,64 лв./куб. м.

3. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,08 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-н инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

№ Ц-037 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализаци-

онните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цената на услугата доставяне на вода на потребителите на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Перник, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи за услугата доставяне на вода на потребителите – 6323 хил. лв.
2. Количества за доставяне на вода – 6609 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 25703 хил. куб. м и общи загуби 75,05 %.
3. Регулаторна база на активите за услугата доставяне на вода на потребителите – 5412 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала – 5,79 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 5,00 % при данъчна ставка 10,00 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 7,84 %.

II. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 0,96 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

Р Е Ш Е Н И Е **№ Ц-038 от 30 юли 2008 г.**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разглежда заявление за утвърждаване изменение

на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Пловдив, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 28 468 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 2276 хил. лв.;
- за услугата пречистване на отпадъчните води – 5271 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

2.1. количества за доставяне на вода – 34 274 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 91 042 хил. куб. м и общи загуби 62,35 %;

2.2. количества отведени отпадъчни води – 28 428 хил. куб. м;

2.3. количества пречистени отпадъчни води – 14 938 хил. куб. м:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 9546 хил. куб. м;

– промишлени и други стопански потребители – 5392 хил. куб. м:

- степен на замърсяване 1 – 11 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 2 – 4813 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 568 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

– за услугата доставяне на вода на потребителите – 13 672 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 5987 хил. лв.;

– за услугата пречистване на отпадъчни води – 4153 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 5,68 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 5,11 % при данъчна ставка 10,00 % и

норма на възвръщаемост на привлечения капитал 7,48 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 0,83 лв./куб. м.
2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,08 лв./куб. м.
3. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води:
 - битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,12 лв./куб. м;
 - промишлени и други стопански потребители:
 - степен на замърсяване 1 – 0,28 лв./куб. м;
 - степен на замърсяване 2 – 0,74 лв./куб. м;
 - степен на замърсяване 3 – 0,98 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ **№ Ц-039 от 30 юли 2008 г.**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разглежда заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване - Дунав“ ЕООД, гр. Разград, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 6079 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 156 хил. лв.;
- за услугата пречистване на отпадъчни води – 899 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

2.1. количества за доставяне на вода – 3214 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 8754 хил. куб. м и общи загуби 63,29 %;

2.2. количества отведени отпадъчни води – 2251 хил. куб. м:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 1425 хил. куб. м;

– промишлени и други стопански потребители – 826 хил. куб. м;

2.3. количества пречистени отпадъчни води – 2831 хил. куб. м:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 1056 хил. куб. м;

– промишлени и други стопански потребители – 1775 хил. куб. м:

- степен на замърсяване 1 – 482 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 2 – 75 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 1218 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

– за услугата доставяне на вода на потребителите – 9844 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 513 хил. лв.;

– за услугата пречистване на отпадъчни води – 797 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 2,22 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 2,00 % при данъчна ставка 10,00 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,89 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,07 лв./куб. м.

3. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,10 лв./куб. м;

– промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 0,20 лв./куб. м;
- степен на замърсяване 2 – 0,35 лв./куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 0,55 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

№ Ц-040 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Русе, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 16 131 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 1336 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:
– количества за доставяне на вода – 13 213 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 24 928 хил. куб. м и общи загуби 47,00 %;
– количества отведени отпадъчни води – 10 263 хил. куб. м.
3. Регулаторна база на активите:
– за услугата доставяне на вода на потребителите – 15 756 хил. лв.;
– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 1345 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала – 5,57 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 5,11 % при данъчна ставка 10,00 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 5,08 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,22 лв./куб. м.
2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,13 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ **№ Ц-041 от 30 юли 2008 г.**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Свищов, събраните данни от проведени-те на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цената на услугата доставяне на вода на потребителите на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Свищов, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи за услугата доставяне на вода на потребителите – 2391 хил. лв.
2. Количества за доставяне на вода – 1912 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 3862 хил. куб. м и общи загуби 50,49 %.
3. Регулаторна база на активите за услугата доставяне на вода на потребителите – 4068 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала – 4,37 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 4,00 % при данъчна ставка 10,00 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 0,17 %.

II. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,25 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

Р Е Ш Е Н И Е
№ Ц-042 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Силистра, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:
 - за услугата доставяне на вода на потребителите – 7625 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 256 хил. лв.
2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:
 - количества за доставяне на вода – 4330 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 9610 хил. куб. м и общи загуби 54,94 %;
 - количества отведени отпадъчни води – 2330 хил. куб. м.
3. Регулаторна база на активите:
 - за услугата доставяне на вода на потребителите – 6836 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 702 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала – 6,72 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 5,71 % при данъчна ставка 10,00 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 8,10 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,76 лв./куб. м.
2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,11 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ Ц-043 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разглежда заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с горензложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Смолян, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

– за услугата доставяне на вода на потребителите, гравитачно – 1954 хил. лв.;

– за услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 2607 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 176 хил. лв.;

– за услугата пречистване на отпадъчни води – 125 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

– количества за доставяне на вода, гравитачно – 2568 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 4600 хил. куб. м и общи загуби 44,17 %;

– количествата за доставяне на вода, помпено – 2068 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 4400 хил. куб. м и общи загуби 52,99 %;

– количества отведени отпадъчни води – 3100 хил. куб. м;

– количества пречистени отпадъчни води – 217 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

- за услугата доставяне на вода на потребителите, гравитачно – 3854 хил. лв.;
- за услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 3967 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 895 хил. лв.;
- за услугата пречистване на отпадъчни води – 141 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 1,68 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 1,35 % при данъчна ставка 10,00 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 3,86 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите, гравитачно – 0,76 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 1,26 лв./куб. м.

3. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,06 лв./куб. м.

4. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води – 0,57 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ **№ Ц-044 от 30 юли 2008 г.**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, събраните данни от проведените на 06.06.2008 г. и 15.07.2008 г. обществени обсъждания и открити заседания, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализаци-

онните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София, при ценообразуващи елементи, както следва:

1. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода, гравитачно – 3643 хил. лв.;
- за услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 3929 хил. лв.;

- за услугата доставяне на вода на потребителите, смесено – 961 хил. лв.;

- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 967 хил. лв.;

- за услугата пречистване на отпадъчни води – 592 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

2.1. количества за доставяне на вода, гравитачно – 5271 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 10 445 хил. куб. м и общи загуби 49,53 %;

2.2. количества за доставяне на вода, помпено – 3227 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 6350 хил. куб. м и общи загуби 48,39 %;

2.3. количества за доставяне на вода – 1111 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 2110 хил. куб. м и общи загуби 47,33 %;

2.4. количества отведени отпадъчни води – 5653 хил. куб. м:

- битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 5133 хил. куб. м;

- промишлени и други стопански потребители – 520 хил. куб. м.

2.5. количества пречистени отпадъчни води – 1178 хил. куб. м:

- битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 1003 хил. куб. м;

- промишлени и други стопански потребители – 175 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

- за услугата доставяне на вода, гравитачно – 1950 хил. лв.;

- за услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 2105 хил. лв.;

- за услугата доставяне на вода на потребителите, смесено – 540 хил. лв.;

- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 1201 хил. лв.;

– за услугата пречистване на отпадъчни води – 269 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 6,34 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 5,71 % при данъчна ставка 10 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите, гравитачно – 0,69 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 1,20 лв./куб. м.

3. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите, смесено – 0,86 лв./куб. м.

4. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,17 лв./куб. м;

– промишлени и други стопански потребители – 0,19 лв./куб. м;

5. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води :

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,33 лв./куб. м;

– промишлени и други стопански потребители – 1,50 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-тн инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

№ Ц-045 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, събраните данни от проведени-те на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализа-

ционните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Хасково, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:
 - за услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 10 703 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 471 хил. лв.
2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:
 - количества за доставяне на вода, помпено – 6116 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 15 759 хил. куб. м и общи загуби 61,19 %;
 - количества отведени отпадъчни води – 4712 хил. куб. м.
3. Регулаторна база на активите
 - за услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 6752 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 1864 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала – 2,22 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 2,00 % при данъчна ставка 10,00 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 1,75 лв./куб. м.
2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,10 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ Ц-046 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Шумен, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Шумен, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 12 175 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 608 хил. лв.;
- за услугата пречистване на отпадъчни води – 1264 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

2.1. количества за доставяне на вода – 7 468 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 14 293 хил. куб. м и общи загуби 47,75 %;

2.2. количества отведени отпадъчни води – 5059 хил. куб. м;

2.3. количества пречистени отпадъчни води – 3554 хил. куб. м:

- битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 2019 хил. куб. м;
- промишлени и други стопански потребители – 1535 хил. куб. м:
- степен на замърсяване 1 – 1083 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 2 – 80 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 372 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 8518 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 2054 хил. лв.;
- за услугата пречистване на отпадъчни води – 184 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 4,80 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 4,10 % при данъчна ставка 10,00 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 6,34 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,63 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,12 лв./куб. м.

3. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,19 лв./куб. м.;

– промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 0,32 лв./куб. м.;
- степен на замърсяване 2 – 0,55 лв./куб. м.;
- степен на замърсяване 3 – 1,31 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-р инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

№ Ц-047 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „В и К - Берковица“ ЕООД, гр. Берковица, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „В и К - Берковица“ ЕООД, гр. Берковица, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 622 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 58 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

- количества за доставяне на вода – 820 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 150 хил. куб. м и общи загуби 47,11 %;
- количества отведени отпадъчни води – 510 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

- за услугата доставяне вода на потребителите – 470 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 67 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 8,61 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 7,75 % при данъчна ставка 10 %.

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 622 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 58 хил. лв.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 0,76 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,11 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-н инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ Ц-048 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград, събраните данни от проведените на 06.06.2008 г. и 15.07.2008 г. открити заседания и обществени обсъждания, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Благоевград, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

ВС „Благоевград“

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 3797 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 442 хил. лв.;
- за услугата пречистване на отпадъчни води – 858 хил. лв.

ВС „Гоце Делчев“

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 2507 хил. лв.
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 216 хил. лв.

ВС „Разлог“

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 1843 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 251 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

ВС „Благоевград“

- количества за доставяне на вода на потребителите – 5399 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 16 926 хил. куб. м и общи загуби 68,10 %;

– количества отведени отпадъчни води – 5046 хил. куб. м;

– количества пречистени отпадъчни води:

- битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 2311 хил. куб. м;
- промишлени и други стопански потребители: степен на замърсяване 1 – 2073 хил. куб. м.

ВС „Гоце Делчев“

– количества за доставяне на вода на потребителите – 2848 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 8376 хил. куб. м и общи загуби 66,00 %;

– количества отведени отпадъчни води – 1964 хил. куб. м.

ВС „Разлог“

– количества за доставяне на вода на потребителите – 2951 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 8959 хил. куб. м и общи загуби 67,06 %;

– количества отведени отпадъчни води – 2364 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

ВС „Благоевград“

– за услугата доставяне на вода на потребителите – 4511 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 1200 хил. лв.;

– за услугата пречистване на отпадъчни води – 143 хил. лв.

ВС „Гоце Делчев“

– за услугата доставяне на вода на потребителите – 3156 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 640 хил. лв.

ВС „Разлог“

– за услугата доставяне на вода на потребителите – 3250 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 1159 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 5,92 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 5,30 % при данъчна ставка 10,00 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 8,10 %.

II. Цени на услугите:

ВС „Благоевград“

– Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 0,70 лв./куб. м.

– Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,09 лв./куб. м.

– Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води – 0,20 лв./куб. м.

ВС „Гоце Делчев“

– Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 0,88 лв./куб. м.

- Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,11 лв./куб. м. ВС „Разлог“
- Цена без ДДС на доставяне на вода на потребителите – 0,62 лв./куб. м.
- Цена без ДДС на отвеждане на отпадъчни води – 0,11 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

№ Ц-049 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „В и К - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „В и К - Йовковци“ ООД, гр. Велико Търново, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 13 583 хил. лв.;

- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 778 хил. лв.;
- за услугата пречистване на отпадъчни води – 941 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

2.1. количества за доставяне на вода – 10 860 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 33 744 хил. куб. м и общи загуби 62,70 %;

2.2. количества отведени отпадъчни води – 7068 хил. куб. м;

2.3. количества пречистени отпадъчни води – 4545 хил. куб. м:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 2607 хил. куб. м;

– промишлени и други стопански потребители – 1938 хил. куб. м:

- степен на замърсяване 1 – 1620 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 2 – 197 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 121 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

– за услугата доставяне на вода на потребителите – 16 428 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 2964 хил. лв.;

– за услугата пречистване на отпадъчни води – 733 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 5,80 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 5,11 % при данъчна ставка 10 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 7,48 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,25 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,11 лв./куб. м.

3. Цени без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,04 лв./куб. м;

– промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 0,40 лв./куб. м;
- степен на замърсяване 2 – 0,52 лв./куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 0,71 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-р инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ Ц-050 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разглежда заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:
 - за услугата доставяне на вода на потребителите – 902 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 200 хил. лв.
2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:
 - количества за доставяне на вода – 1841 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 4507 хил. куб. м и общи загуби 59,16 %;
 - количества отведени отпадъчни води – 1918 хил. куб. м.
3. Регулаторна база на активите :
 - за услугата доставяне на вода на потребителите – 361 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 63 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала – 7,78 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 7,00 % при данъчна ставка 10 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 0,49 лв./

куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,10 лв./
куб. м.

**Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен
съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.**

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ Ц-051 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Враца, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 12 327 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 700 хил. лв.;
- за услугата пречистване на отпадъчни води – 765 хил. лв.
- 2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:
 - 2.1. количества за доставяне на вода – 9858 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 41 969 хил. куб. м и общи загуби 76,31 %;
 - 2.2. количества отведени отпадъчни води – 4476 хил. куб. м:
 - битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 2954 хил. куб. м;
 - промишлени и други стопански потребители – 1522 хил. куб. м:
 - степен на замърсяване 1 – 974 хил. куб. м;
 - степен на замърсяване 2 – 535 хил. куб. м;
 - степен на замърсяване 3 – 13 хил. куб. м;
 - 2.3. количества пречистени отпадъчни води – 2779 хил. куб. м:
 - битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 1849 хил. куб. м;
 - промишлени и други стопански потребители – 930 хил. куб. м:
 - степен на замърсяване 1 – 596 хил. куб. м;
 - степен на замърсяване 2 – 327 хил. куб. м;
 - степен на замърсяване 3 – 7 хил. куб. м.
- 3. Регулаторна база на активите
 - за услугата доставяне на вода на потребителите – 6320 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 1339 хил. лв.;
 - за услугата пречистване на отпадъчни води – 344 хил. лв.
- 4. Норма на възвръщаемост на капитала – 5,24 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 4,63 % при данъчна ставка 10 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 5,84 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,25 лв./куб. м.
2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,16 лв./куб. м.
3. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води:
 - битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,18 лв./куб. м;
 - промишлени и други стопански потребители:
 - степен на замърсяване 1 – 0,44 лв./куб. м;

- степен на замърсяване 2 – 0,53 лв./куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 0,62 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-тн инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ Ц-052 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, к.к. Златни пясъци, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, к.к. Златни пясъци, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:
– за услугата доставяне на питейна вода – 1919 хил. лв.;

- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 848 хил. лв.
2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:
- количества за доставяне на вода – 1346 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 1367 хил. куб. м и общи загуби 1,50 %;
- количества отведени отпадъчни води – 1248 хил. куб. м.
3. Регулаторна база на активите:
- за услугата доставяне на питейна вода – 4800 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 1308 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала – 3,47 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 3,00 % при данъчна ставка 10 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 9,45 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,43 лв./куб. м.
2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,68 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ **№ Ц-053 от 30 юли 2008 г.**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Аспарухов вал“ ЕООД, гр. Кнежа, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,
ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Аспарухов вал“ ЕООД, гр. Кнежа, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи
 - за услугата доставяне на вода на потребителите – 624 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 10 хил. лв.
2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:
 - количества за доставяне на вода – 543 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 2600 хил. куб. м и общи загуби 79,10 %;
 - количества отведени отпадъчни води – 104 хил. куб. м.
3. Регулаторна база на активите:
 - за услугата доставяне на вода на потребителите – 239 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 7 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала – 3,33 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 3,00 % при данъчна ставка 10 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,15 лв./куб. м.
2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,10 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ Ц-054 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ АД, гр. Ловеч, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с горензложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ АД, гр. Ловеч, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:
 - за услугата доставяне на вода на потребителите – 5894 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 333 хил. лв.
2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:
 - количества за доставяне на вода – 5034 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 12 062 хил. куб. м и общи загуби 58,26 %;
 - количества отведени отпадъчни води – 2563 хил. куб. м.
3. Регулаторна база на активите:
 - за услугата доставяне на вода на потребителите – 4956 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 306 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала – 6,08 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 5,71 % при данъчна ставка 10 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 5,04 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,17 лв./куб. м.
2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,13 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ **№ Ц-055 от 30 юли 2008 г.**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, събраните данни от проведени-те на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи
– за услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 146 хил. лв.;

– за услугата доставяне на вода на потребителите, гравитачно – 440 хил. лв.;

– за услугата доставяне на вода с непитейни качества – 111,27 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 552 хил. лв.;

– за услугата пречистване на отпадъчни води – 11,9 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

– количества за доставяне на вода, помпено – 4114 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 13 224 хил. куб. м и общи загуби 68,89 %;

– количества за доставяне на вода, гравитачно – 688 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 1421 хил. куб. м и общи загуби 51,57 %;

– количества за доставяне на вода с непитейни качества – 133 хил. куб. м при общи загуби 0,00 %;

– количества отведени отпадъчни води – 2987 хил. куб. м;

– количества пречистени отпадъчни води – 240 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите

– за услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 5857 хил. лв.;

за услугата доставяне на вода на потребителите, гравитачно – 604 хил. лв.;

– за услугата доставяне на вода с непитейни качества – 79 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 652 хил. лв.;

– за услугата пречистване на отпадъчни води – 9 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 5,84 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 5,00 % при данъчна ставка 10 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 8,10 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 1,25 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите, гравитачно – 0,64 лв./куб. м.

3. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода с непитейни качества – 0,84 лв./куб. м.

4. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,18 лв./куб. м.

5. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води – 0,05 лв./куб. м.

III. Отказва да утвърди изменение на ценообразуващи елементи и цени на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Монтана за услугата доставяне на вода на друг В и К оператор.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ **№ Ц-056 от 30 юли 2008 г.**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД – в ликвидация, гр. Пазарджик, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД – в ликвидация, гр. Пазарджик, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи

– доставяне на вода от високонапорна ВС на потребителите – 709 хил. лв.;

- доставяне на вода от нисконапорна ВС на потребителите – 4240 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 431 хил. лв.
- 2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:
 - количества за доставяне на вода от високонапорна ВС – 507 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 1749 хил. куб. м и общи загуби 71,00 %;
 - количества за доставяне на вода от нисконапорна ВС – 5642 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 13 434 хил. куб. м и общи загуби 58,00 %;
 - количества отведени отпадъчни води – 4123 хил. куб. м.
- 3. Регулаторна база на активите:
 - доставяне на вода от високонапорна ВС на потребителите – 1242 хил. лв.;
 - доставяне на вода от нисконапорна ВС на потребителите – 1623 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 314 хил. лв.
- 4. Норма на възвръщаемост на капитала – 7,70 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 6,93 % при данъчна ставка 10 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите от високонапорна ВС – 1,40 лв./куб. м.
2. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите от нисконапорна ВС – 0,75 лв./куб. м.
3. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,10 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ **№ Ц-057 от 30 юли 2008 г.**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разглежда заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен, събраните данни от проведените

на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Плевен, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на питейна вода – 17 715 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 894 хил. лв.
- за услугата пречистване на отпадъчни води – 2480 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

2.1. количества за доставяне на вода – 14 100 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 30 193 хил. куб. м и общи загуби 51,22 %;

2.2. количества отведени отпадъчни води – 9260 хил. куб. м;

2.3. количества пречистени отпадъчни води – 7980 хил. куб. м:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 4220 хил. куб. м;

– промишлени и други стопански потребители – 3760 хил. куб. м:

- степен на замърсяване 1 – 3500 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 2 – 90 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 170 хил. м.

3. Регулаторна база на активите:

– за услугата доставяне на питейна вода – 15 939 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 2202 хил. лв.;

– за услугата пречистване на отпадъчни води – 1445 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 5,82 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 5,11 % при данъчна ставка 10 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 7,48 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС за доставяне на питейна вода – 1,26 лв./куб. м.
2. Цена без ДДС за отвеждане на отпадъчни води – 0,10 лв./куб. м.
3. Цена без ДДС за пречистване на отпадъчни води:
 - за битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,08 лв./куб. м;
 - за промишлени и други стопански потребители:
 - степен на замърсяване 1 – 0,54 лв./куб. м;
 - степен на замърсяване 2 – 0,66 лв./куб. м;
 - степен на замърсяване 3 – 1,01 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ **№ Ц-058 от 30 юли 2008 г.**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разглежда заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракитово,

при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:
 - за услугата доставяне на вода на потребителите – 193 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 16 хил. лв.
2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:
 - количества за доставяне на вода – 496 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 698 хил. куб. м и общи загуби 29,00 %;
 - количества отведени отпадъчни води – 320 хил. куб. м.
3. Регулаторна база на активите:
 - за услугата доставяне на вода на потребителите – 63 хил. лв.;
 - за услугата отвеждане на отпадъчни води – 6 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала – 8,76 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 7,88 % при данъчна ставка 10 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 0,39 лв./куб. м.
2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,05 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ Ц-059 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване - с. Раковски“ ООД, с. Раковски, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12,

чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цената на услугата доставяне на вода на потребителите на „Водоснабдяване - с. Раковски“ ООД, с. Раковски, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи за услугата доставяне на вода на потребителите – 82 хил. лв.
2. Количества вода – 59 хил. куб. м, при количества на входа на водоснабдителната система 135 хил. куб. м и общи загуби 56,00 %.
3. Регулаторна база на активите за услугата доставяне на вода на потребителите – 146 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала – 0,22 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 0,20 % при данъчна ставка 10 %.

II. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,38 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

Р Е Ш Е Н И Е **№ Ц-060 от 30 юли 2008 г.**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Бяла“

ЕООД, гр. Севлиево, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/ 09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Бяла“ ЕООД, гр. Севлиево, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода на потребителите – 2434 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 171 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

2.1. количества за доставяне на вода – 1829 хил. куб. м, при количества на входа на водоснабдителната система 5492 хил. куб. м и общи загуби 66,69 %;

2.3. количества за отвеждане на отпадъчни води – 1389 хил. куб. м:

- битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 849 хил. куб. м;
- промишлени и други стопански потребители:
- степен на замърсяване 1 – 540 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

- за услугата доставяне вода на потребителите – 3038 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 408 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 7,70 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 6,93 % при данъчна ставка 10 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,33 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води:

- за битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потре-

бители – 0,11 лв./куб. м;

– за промишлени и други стопански потребители, степен на замърсяване 1 – 0,14 лв./куб. м.

III. Отказва да утвърди изменение на ценообразуващи елементи и цена на “Бяла” ЕООД, гр. Севлиево за услугата доставяне на вода на друг В и К оператор.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-р инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

№ Ц-061 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Сливен, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Сливен, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

– за услугата доставяне на вода на потребителите, гравитачно – 394 хил. лв.;

– за услугата доставяне на вода на потребителите, смесено – 7166 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 419 хил. лв.;

– за услугата пречистване на отпадъчни води – 1356 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

2.1. количества за доставяне на вода, гравитачно – 673 хил. куб. м, при количества на входа на водоснабдителната система 1500 хил. куб. м и общи загуби 55,13 %;

2.2. количествата за доставяне на вода на потребителите, смесено – 5944 хил. куб. м, при количества на входа на водоснабдителната система 24 235 хил. куб. м и общи загуби 75,47 %;

2.3. количества за отвеждане на отпадъчни води – 4 564 хил. куб. м:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 3507 хил. куб. м;

– промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 744 хил. куб. м;

- степен на замърсяване 2 – 49 хил. куб. м;

- степен на замърсяване 3 – 264 хил. куб. м;

2.4. количества за пречистване на отпадъчни води:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 3348 хил. куб. м;

– промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 746 хил. куб. м;

- степен на замърсяване 2 – 49 хил. куб. м;

- степен на замърсяване 3 – 264 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

– за услугата доставяне на вода на потребителите, гравитачно – 902 хил. лв.;

– за услугата доставяне на вода на потребителите, смесено – 13 584 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 1122 хил. лв.;

– за услугата пречистване на отпадъчни води – 1577 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 3,51 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 3,00 % при данъчна ставка 10 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 5,45 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите, гравитачно – 0,59 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите, смесено – 1,21 лв./куб. м.

3. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,07 лв./куб. м;

– промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 0,11 лв./куб. м;
- степен на замърсяване 2 – 0,17 лв./куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 0,36 лв./куб. м.

4. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,23 лв./куб. м;

– промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 0,34 лв./куб. м;
- степен на замърсяване 2 – 0,58 лв./куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 1,15 лв./куб. м

III. Отказва да утвърди изменение на ценообразуващи елементи и цена на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Сливен, за услугата доставяне на вода на друг В и К оператор.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-р инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

№ Ц-062 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разглежда заявление за утвърждаване изменение

на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ООД, гр. Търговище, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 4511 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 265 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

– за услугата доставяне на вода – 2655 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 9086 хил. куб. м и общи загуби 70,78 %: количества вода за потребители с месечно потребление до 20 куб. м – 1513 хил. куб. м, и количества вода за потребители с месечно потребление над 20 куб. м – 1142 хил. куб. м;

- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 1958 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

- за услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 5201 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 1200 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 2,63 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 2,00 % при данъчна ставка 10 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 6,00 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС за потребители с месечно потребление до 20 куб. м – 1,56 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС за потребители с месечно потребление над 20 куб. м – 2,00

лв./куб. м.

3. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,14 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-р инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

№ Ц-063 от 30 юли 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разглежда заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Ямбол, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на питейна вода – 7707 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 425 хил. лв.;

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:
– количества за доставяне на вода – 5749 хил. куб. м, при количества на входа на водоснабдителната система 17 420 хил. куб. м и общи загуби 67,00 %;
– количества отведени отпадъчни води – 4246 хил. куб. м.
3. Регулаторна база на активите:
– за услугата доставяне на питейна вода – 8 006 хил. лв.;
– за услугата отвеждане на отпадъчни води – 1139 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала – 3,60 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 2,60 % при данъчна ставка 10 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 7,80 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите – 1,34 лв./куб. м.
2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,10 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ **№ Ц-064 от 30 юли 2008 г.**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 30.07.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване изменение на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, събраните данни от проведените на 15.07.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклади с вх. № В-ДК-71/09.07.2008 г. и вх. № В-ДК-78/29.07.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12, чл. 13 и чл. 19 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализа-

ционните услуги и чл. 19, ал. 3 във връзка с чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.08.2008 г., изменение на цените на водоснабдителните и канализационните услуги на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

- за услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 24 793 хил. лв.;
- за услугата доставяне на вода на потребителите, гравитачно – 474 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 1155 хил. лв.;
- за услугата пречистване на отпадъчни води – 1994 хил. лв.

2. Количества вода за съответната В и К услуга и общи загуби на вода:

2.1. количества за доставяне на вода, помпено – 15 384 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 36 993 хил. куб. м и общи загуби 58,41 %;

2.2. количества за доставяне на вода, гравитачно – 521 хил. куб. м, при количества вода на входа на водоснабдителната система 815 хил. куб. м и общи загуби 36,07 %;

2.3. количества отведени отпадъчни води – 14 419 хил. куб. м;

2.4. количества пречистени отпадъчни води – 4307 хил. куб. м:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 1984 хил. куб. м;

– промишлени и други стопански потребители – 2323 хил. куб. м:

- степен на замърсяване 1 – 2243 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 2 – 72 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 8 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

- за услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 18 110 хил. лв.;
- за услугата доставяне на вода на потребителите, гравитачно – 557 хил. лв.;
- за услугата отвеждане на отпадъчни води – 2031 хил. лв.;
- за услугата пречистване на отпадъчни води – 596 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала – 5,63 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 5,11 % при данъчна ставка 10,00 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 5,25 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите, помпено – 1,00 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите, гравитачно – 0,91 лв./куб. м.

3. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води – 0,08 лв./куб. м.

4. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води:
– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,21 лв./куб. м;

– промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 0,68 лв./куб. м;

- степен на замърсяване 2 – 0,81 лв./куб. м;

- степен на замърсяване 3 – 1,09 лв./куб. м.

III. Отказва да утвърди изменение на ценообразуващи елементи и цена на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. Стара Загора за услугата доставяне на вода на друг В и К оператор.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-р инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

№ Ц-075 от 18 декември 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 18.12.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД – в ликвидация, гр. Пазарджик, събраните данни от проведените на 04.12.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-121/25.11.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12 и чл. 13 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги,

Р Е Ш И:

Утвърждава, считано от 01.01.2009 г., цени на услугата пречистване на отпадъчни води на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД – в ликвидация, гр. Пазарджик, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи – 1485 хил. лв.
2. Количества вода за услугата пречистване на отпадъчните води:
 - битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 3085 хил. куб. м;
 - промишлени и други стопански потребители:
 - степен на замърсяване 1 – 171 хил. куб. м;
 - степен на замърсяване 2 – 596 хил. куб. м.
3. Регулаторна база на активите – 337 хил. лв.
4. Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане 7,70 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 6,93 % при данъчна ставка 10,00 %.

II. Цени на услугата:

1. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води за битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,35 лв./куб. м.
2. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води за промишлени и други стопански потребители:
 - степен на замърсяване 1 – 0,43 лв./куб. м;
 - степен на замърсяване 2 – 0,53 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-р инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ
№ Ц-076 от 18 декември 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 18.12.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване на цени на водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Кюстендилска вода“ ЕООД, гр. Кюстендил, събраните данни от проведените на 04.12.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-122/26.11.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12 и чл. 13 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Утвърждава, считано от 01.01.2009 г., цени на водоснабдителните и канализационните услуги на „Кюстендилска вода“ ЕООД, гр. Кюстендил, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

– за услугата доставяне на вода на потребителите:

- за ВС „Кюстендил, Невестино, Трекляно“ – 2620 хил. лв.;
- за ВС „Бобов дол“ – 721 хил. лв.;
- за ВС „Бобошево“ – 137 хил. лв.;
- за ВС „Кочериново“ – 238 хил. лв.;
- За ВС „Рила“ – 109 хил. лв.;
- за друг В и К оператор: „В и К - Дупница“ ЕООД – 95 хил. лв.;

– за услугата отвеждане на отпадъчни води:

- за община Кюстендил – 322 хил. лв.;
- за община Бобов дол – 40 хил. лв.;

– за услугата пречистване на отпадъчни води:

- за община Кюстендил – 377 хил. лв.

2. Количества вода и общи загуби на вода:

2.1. за услугата доставяне на вода на потребителите:

– за ВС „Кюстендил, Невестино, Трекляно“ – 2210 хил. куб. м, при количество вода на входа на водоснабдителната система 3545 хил. куб. м и общи загуби 37,65 %;

– за ВС „Бобов дол“ – 571 хил. куб. м, при количество вода на входа на водоснабдителната система 1979 хил. куб. м и общи загуби 71,14 %;

– за ВС „Бобошево“ – 99 хил. куб. м, при количество вода на входа на водоснабдителната система 159 хил. куб. м и общи загуби 37,66 %;

– за ВС „Кочериново“ – 239 хил. куб. м, при количество вода на входа на водоснабдителната система 386 хил. куб. м и общи загуби 38,00 %;

– за ВС „Рила“ – 130 хил. куб. м, при количество вода на входа на водоснабдителната система 216 хил. куб. м и общи загуби 39,81 %;

– за друг В и К оператор: „В и К Дупница“ ЕООД – 473 хил. куб. м, при количество вода на входа на водоснабдителната система 630 хил. куб. м и общи загуби 25,00 %;

2.2. за услугата отвеждане на отпадъчни води:

за община Кюстендил

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 1355 хил. куб. м;

– промишлени и други стопански потребители – 458 хил. куб. м:

- степен на замърсяване 1 – 356 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 2 – 85 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 17 хил. куб. м;

за община Бобов дол

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 224 хил. куб. м.

2.3. за услугата пречистване на отпадъчни води:

за община Кюстендил:

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 1131 хил. куб. м;

– промишлени и други стопански потребители – 458 хил. куб. м:

- степен на замърсяване 1 – 356 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 2 – 85 хил. куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 17 хил. куб. м.

3. Регулаторна база на активите:

3.1. за услугата доставяне на вода на потребителите:

– за ВС „Кюстендил, Невестино, Трекляно“ – 4555 хил. лв.;

– за ВС „Бобов дол“ – 962 хил. лв.;

– за ВС „Бобошево“ – 148 хил. лв.;

– за ВС „Кочериново“ – 425 хил. лв.;

– за ВС „Рила“ – 167 хил. лв.;

– за друг В и К оператор: „В и К Дупница“ ЕООД – 80 хил. лв.;

3.2. за услугата отвеждане на отпадъчни води:

– за община Кюстендил – 792 хил. лв.;

– за община Бобов дол – 10 хил. лв.;

3.3. за услугата пречистване на отпадъчни води:

– за община Кюстендил – 249 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 5,88 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 5,29 % след данъчно облагане при данъчна ставка 10 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите:

– за общини Кюстендил, Невестино, Трекляно – 1,19 лв./куб. м;

– за община Бобов дол – 1,26 лв./куб. м;

– за община Бобошево – 1,38 лв./куб. м;

– за община Кочериново – 1,00 лв./куб. м;

– за община Рила – 0,84 лв./куб. м;

– за друг В и К оператор: „В и К Дупница“ ЕООД – 0,20 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води:

– за община Кюстендил – 0,18 лв./куб. м;

– за община Бобов дол – 0,18 лв./куб. м.

3. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води (за община Кюстендил):

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,23 лв./куб. м;

– промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 0,23 лв./куб. м;

- степен на замърсяване 2 – 0,30 лв./куб. м;

- степен на замърсяване 3 – 0,32 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-р инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

№ Ц-078 от 22 декември 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 22.12.2008 г., разгледа заявление за утвърждаване на цени на

водоснабдителни и канализационни услуги, подадено от „Софийска вода“ АД, гр. София, събраните данни от проведените на 08.12.2008 г. обществено обсъждане и открито заседание, и доклад с вх. № В-ДК-135/03.12.2008 г.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 2, чл. 12 и чл. 13 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, и чл. 2, т. 1, 2 и 3, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. „а” и § 2, изр. второ от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

А. Приема прилагането на метод на регулиране чрез стимули „горна граница на цени“ за „Софийска вода“ АД и определя регулаторен период от пет години, считано от 01.01.2009 г.

Б. Утвърждава, считано от 01.01.2009 г., цени на водоснабдителните и канализационните услуги на „Софийска вода“ АД, при ценообразуващи елементи, както следва:

I. Ценообразуващи елементи:

1. Необходими годишни приходи:

1.1. за услугата доставяне на вода на потребителите:

- за ВС София – 72 467 хил. лв.;
- за ВС Бели Искър – 496 хил. лв.;
- за ВС Непитейна вода (доставяне на непитейна вода) – 2191 хил. лв.;
- за ВС Божурище – 162 хил. лв.

1.2. за услугата отвеждане на отпадъчни води:

- за ВС София – 14 991 хил. лв.

1.3. за услугата пречистване на отпадъчни води:

- за ВС София – 17 365 хил. лв.

2. Количества доставена вода и общи загуби на вода:

- за ВС София – количество вода на входа на водоснабдителната система 224 409 хил. куб. м и общи загуби 60,47 %;
- за ВС Бели Искър – количество вода на входа на водоснабдителната система 51 764 хил. куб. м и общи загуби 12,84 %;

– за ВС Непитейна вода – количество вода на входа на водоснабдителната система 10 161 хил. куб. м и общи загуби 54,97 %;

– за ВС Божурище – количество вода на входа на водоснабдителната система 599 хил. куб. м и общи загуби 15,03 %;

3. Регулаторна база на активите:

3.1. за услугата доставяне на вода на потребителите:

– за ВС София – 115 930 хил. лв.;

– за ВС Бели Искър – 6732 хил. лв.;

– за ВС Непитейна вода – 1481 хил. лв.;

– за ВС Божурище – 262 хил. лв.

3.2. за услугата отвеждане на отпадъчни води:

– за ВС София – 44 043 хил. лв.

3.3. за услугата пречистване на отпадъчни води:

– за ВС София – 26 294 хил. лв.

4. Норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане – 14,62 %, определена при норма на възвръщаемост на собствения капитал 17,00 % след данъчно облагане при данъчна ставка 10 % и норма на възвръщаемост на привлечения капитал 7,75 %.

II. Цени на услугите:

1. Цена без ДДС на услугата доставяне на вода на потребителите:

– за ВС София – 0,817 лв./куб. м;

– за ВС Бели Искър (доставяне на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София) – 0,094 лв./куб. м;

– за ВС Непитейна вода (доставяне на непитейна вода) – 0,479 лв./куб. м;

– за ВС Божурище (доставяне на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, гр. София) – 0,318 лв./куб. м.

2. Цена без ДДС на услугата отвеждане на отпадъчни води (за ВС София):

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,161 лв./куб. м;

– промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 0,251 лв./куб. м;

- степен на замърсяване 2 – 0,321 лв./куб. м;

- степен на замърсяване 3 – 0,378 лв./куб. м.

3. Цена без ДДС на услугата пречистване на отпадъчни води (за ВС София):

– битови и приравнените към тях обществени, търговски и други потребители – 0,191 лв./куб. м;

– промишлени и други стопански потребители:

- степен на замърсяване 1 – 0,297 лв./куб. м;
- степен на замърсяване 2 – 0,382 лв./куб. м;
- степен на замърсяване 3 – 0,449 лв./куб. м.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-р инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

за определяне на средногодишните размери на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение за 2008 г.

Решение на ДКЕВР № ТР-003 от 8 декември 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 08.12.2008 г., след разглеждане на доклад с вх. № Е-ДК-439/04.12.2008 г. относно определяне на средногодишните размери на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение, установи следното.

Съгласно чл. 21, т. 16 от Закона за енергетиката (ЗЕ), Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (комисията) определя допустимите размери на технологични разходи на електрическа енергия при производство, пренос и разпределение на електрическа енергия, при производство и пренос на топлинна енергия и при пренос, разпределение и съхранение на природен газ съгласно методика или указания, приети от комисията.

Съгласно т. 38 от Указанията на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на електрическата енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходите“ за втория регулаторен период, приети с Протоколно решение № 37/18.02.2008 г., за втория регулаторен период технологичните разходи за разпределение са равни на одобрените технологични разходи за първия регулаторен период минус 3 %.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, т. 16 от Закона на енергетиката,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Определя базови годишни размери на технологичните разходи при разпределение на електрическа енергия за втория регулаторен период, както следва:

Дружество	Технологичен разход, %
„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	18,52

„ЕВН България Електроразпределение“ АД	17,51
„Е.ОН България Мрежи“ АД	17,80
„ЕРП Златни пясъци“ АД	4,39

II. Определя базов годишен размер на технологичния разход при пренос на електрическа енергия за 2008 г. на „Национална електрическа компания“ ЕАД – 2,81 %.

III. Определя месечни коефициенти на отклонение, които да се прилагат към определените по т. I и II допустими базови годишни размери на технологичните разходи при пренос и разпределение на електрическа енергия за 2008 г., както следва:

– за м. януари	1,38;
– за м. февруари	1,31;
– за м. март	1,31;
– за м. април	1,10;
– за м. май	1,00;
– за м. юни	1,00;
– за м. юли	1,00;
– за м. август	1,00;
– за м. септември	1,00;
– за м. октомври	1,10;
– за м. ноември	1,25;
– за м. декември	1,25.

Определените месечни коефициенти на отклонение не се прилагат за „ЕРП Златни пясъци“ АД.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
 Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

РЕШЕНИЕ

за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик през втората половина на 2008 г. и първата половина на 2009 г.

Решение на ДКЕВР № ТЕ-015 от 9 юни 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание на 09.06.2008 г., след като проведе обсъждане със заинтересованите страни и разгледа доклад с вх. № Е-ДК-189/26.05.2008 г. относно определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик през втората половина на 2008 г. и първата половина на 2009 г., установи следното.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 17а от Закона за енергетиката (ЗЕ), Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (комисията) определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик. По този начин се гарантират необходимите на крайните снабдители количества електрическа енергия за продажба на битовите потребители и на малките и средни предприятия по регулирани цени.

В тази връзка чл. 30 от ЗЕ регламентира, че на регулиране от комисията подлежат: цените, по които производителите в рамките на определената им от комисията разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ продават електрическа енергия на крайните снабдители или на обществения доставчик, цените, по които общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената на основание чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ електрическа енергия, както и цените, по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв.

От друга страна, съгласно § 126 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ общественият доставчик и крайните снабдители са длъжни да осигурят снабдяването с електрическа енергия по свободно договорени цени на потребителите, присъединени към техните мрежа, които са придобили статут на привилегирани потребители, но не са избрали друг доставчик, до момента, в който не упражнят това си право.

Съгласно чл. 93а от ЗЕ общественият доставчик изкупува електрическата енергия от производители, присъединени към преносната мрежа, по договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, както и тази, произведена от възобновяеми енергийни източници, от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Тази електрическа енергия по силата на чл. 100, ал. 4 от ЗЕ общественият доставчик продава по свободно договорени цени.

По силата на чл. 82, т. 7 от Правилата за управление на електроенергийната система, електроенергийният системен оператор е длъжен да изготви програма за общата разполагаемост и окончателна ремонтна програма за 2009 г. в срок до 31 октомври на настоящата година. Следователно към настоящия момент е определен енергиен и мощностен баланс на страната до края на годината.

Независимо от факта, че енергийният баланс за първото шестмесечие на 2008 г. все още не е обвързан с приета програма на електроенергийния системен оператор, поради взаимната обвързаност на определяните от ДКЕВР квоти за производителите, цените на обществения доставчик и цената, по която крайните снабдители продават електрическа енергия на своите потребители, комисията счита за целесъобразно да въведе едногодишен период при определяне на разполагаемостта за производство на производителите за регулирания пазар. Това се налага от обстоятелството, че периодът на действие на посочените цени също е едногодишен. Поради това периодът за определяне на квотите следва да бъде 01.07.2008 г. – 30.06.2009 г.

При определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик, са взети предвид следните обстоятелства: необходима енергия за крайните снабдители за периода 01.07.2008 г. – 30.06.2009 г., съгласуваната разполагаемост на централите за същия период, действащи договори за студен резерв и допълнителни услуги с „ЕСО“ ЕАД, дългосрочните договори на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Енел Марица изток 3“ АД” с „НЕК“ ЕАД, електроенергийният баланс за второто полугодие на 2008 г. и прогнозите за първото полугодие на 2009 г., количествата електрическа енергия, търгувани на свободния пазар през първото полугодие на 2008 г., както и влиянието на определените квоти на производители върху цените на крайните потребители, оставащи на регулирания пазар.

За отделяне на количествата, необходими за снабдяване на потребителите по § 126 от ПЗР на ЗИДЗЕ, от количествата, необходими за снабдяване на потребителите по чл. 94а на ЗЕ, с писмо с изх. № Е-12-00-244/22.02.2008 г. ДКЕВР поиска от Националния статистически институт (НСИ) идентифицира-

не на предприятията с над 50 души нает персонал и с годишен оборот над 19,5 млн. лв. включително. В отговор на запитването с писмо с вх. № Е-12-00-244/06.03.2008 г. НСИ приложи списък на тези предприятия за 2006 г.

ДКЕВР е изисквала от крайните снабдители с писмо с изх. № 13-00-10/19.03.2008 г. информация относно годишната консумация за 2007 г. на посочените в списъка на НСИ потребители. Информацията, получена от „Е.ОН България“ ЕАД, „ЧЕЗ България“ АД, „ЕВН България“ АД и „ЕРП Златни пясъци“ АД, е групирана по потребители с обекти само на СрН, на НН и потребители, имащи обекти на СрН и НН. Съгласно получените справки, общото количество електрическа енергия на включените в списъка потребители за 2007 г. е в размер на 2 280 243 МВтч. С последващо писмо ДКЕВР е изисквала от крайните снабдители да актуализират потребителите от списъка на НСИ, като отстранят предприятията, които са престанали да разполагат с над 50 души нает персонал и с годишен оборот над 19,5 млн. лв. включително, съответно да добавят нови предприятия, които са започнали да отговарят на тези критерии, както и да отстранят от списъка социални, здравни и учебни заведения, предприятия и/или учреждения – разпоредители с бюджетни средства, както и В и К дружества. Комисията е изисквала и информация по месеци за количествата електрическа енергия, необходими на крайните снабдители за регулирания пазар, за потребителите по § 126 от ПЗР на ЗИДЗЕ и количествата електрическа енергия, необходими на електроразпределителните дружества за технологични разходи по разпределителните мрежи.

Със съответни писма „ЧЕЗ България“ ЕАД, „Е.ОН България“ ЕАД, „ЕВН България Електроснабдяване“ АД, „ЕВН България Електроразпределение“ АД и „ЕРП Златни пясъци“ ЕАД са представили данни относно потреблението на битовите и стопанските потребители на крайните снабдители, както и количествата електрическа енергия, необходими за покриване на технологичните разходи на електроразпределителните дружества за периода 01.07.2008 г. – 30.06.2009 г. В своите писма крайните снабдители са посочили, че са в практическа невъзможност да отделят потребителите, които са извън критериите на чл. 94а от ЗЕ.

Предвид гореизложеното, за периода 01.07.2008 г. – 30.06.2009 г. по данни от крайните снабдители е определено общото количество електрическа енергия, необходимо за покриване на потреблението на крайните снабдители в размер на 21 239 153 МВтч.

При определяне на количествата електрическа енергия, необходима за покриване на технологичните разходи по разпределението, комисията е взела предвид данните, предоставени от електроразпределителните дружества и из-

искванията на Указанията за образуване на цените на електрическата енергия на електроразпределителните дружества при регулиране чрез горна граница на приходите във връзка с техния размер, в резултат на което количеството електрическа енергия, необходимо за покриване на технологичните разходи по разпределението, е в размер на 4 012 455 МВтч.

Предвид горното, общото количество електрическа енергия, необходимо за покриване на потреблението на крайните снабдители и технологичните разходи по разпределението за периода 01.07.2008 г. – 30.06.2009 г., е в размер на 25 251 608 МВтч. Това количество електрическа енергия ще бъде покрито от кондензационни централи, от централите, продаващи електрическа енергия на обществения доставчик по силата на чл. 93 а от ЗЕ, и от централите, собственост на „НЕК“ ЕАД.

С писма с изх. № Е-13-01-14/02.04.2008 г. и с изх. № Е-13-41-11/17.03.2008 г. ДКЕВР е изисквала от „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД информация относно прогнозните количества електрическа енергия за периода 01.07.2008 г. – 30.06.2009 г., информация от „НЕК“ ЕАД за потреблението на всички негови потребители за същия период и прогнозното количество електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по преноса, информация от „ЕСО“ ЕАД за съгласуваните разполагаемости за втората половина на 2008 г. и прогноза за първата половина на 2009 г., разпределението на студения резерв, резерва за допълнителни услуги и прогнозния енергийния баланс за посочения период. Поисканата от ДКЕВР информация е получена с писма с вх. № Е-13-41-11/03.04.2008 г. и вх. № Е-13-01-17/16.04.2008 г.

За определяне на разполагаемостта на кондензационните централи за първото полугодие на 2009 г. са използвани данни на „ЕСО“ ЕАД за второто полугодие на 2008 г. и прогнозни данни на „НЕК“ ЕАД за първото полугодие на 2009 г.

Нетната разполагаемост за производство на централите е определена, като брутната разполагаемост е намалена с разполагаемостта за студен резерв, за допълнителни услуги, за собствени нужди. За разполагаемост за собствените нужди е приет размерът, посочен от производителите в подадените заявления за утвърждаване на цени за периода 01.07.2008 г. – 30.06.2009 г. Нетната разполагаемост за производство на централите за регулирания пазар е в съответствие с количество електрическа енергия, необходимо за покриване на потреблението на крайните снабдители и технологичните разходи по разпределението за периода 01.07.2008 г. – 30.06.2009 г., а именно:

№	Кондензационна централа	Нетна разполагаемост за второ полугодие на 2008 г., МВт.ч	Нетна разполагаемост за сключване на сделки с обществения доставчик за покриване на потреблението на крайните снабдители през второто полугодие на 2008 г., МВт.ч
1	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	6 101 968	3 850 000
2	„ТЕЦ Варна“ ЕАД	2 185 892	1 431 759
3	„ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД	623 966	605 247
4	„ТЕЦ Марица 3“ АД	354 346	343 716
5	„Топлофикация Русе“ ЕАД, блок 4	65 101	63 148

№	Кондензационна централа	Нетна разполагаемост за първо полугодие на 2009 г., МВт.ч	Нетна разполагаемост за сключване на сделки с обществения доставчик за покриване на потреблението на крайните снабдители през първото полугодие на 2009 г., МВт.ч
1	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	6 652 352	4 350 000
2	„ТЕЦ Варна“ ЕАД	1 434 440	1 144 072
3	„ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД	625 080	606 328
4	„ТЕЦ Марица 3“ АД	243 463	236 159
5	„Топлофикация Русе“ ЕАД, блок 4	232 323	209 000

Брутната разполагаемост на кондензационните централи за сключване на сделки с обществения доставчик, съответстваща на нетната разполагаемост, се определя, като нетната индивидуална квота на кондензационната централа за разглеждания период се увеличи с процента на собствените нужди на същата,

съгласно формулата:

$$\text{Брутна разполагаемост за сключване на сделки с общественя доставчик} = \frac{\text{Индивидуална квота за периода, МВт.ч}}{1 - \frac{\text{собствени нужди, \%}}{100}}, \text{ МВт.ч}$$

Освен посочените по-горе количества от кондензационните централи „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, изкупува количества електрическа енергия за периода 01.07.2008 г. – 30.06.2009 г., както следва:

Закупена електрическа енергия	01.07.2008 г. – 31.12.2008 г., МВтч	01.01.2009 г. – 30.06.2009 г. МВтч	Общо за ценовия период, МВтч
Закупена електрическа енергия от общественя доставчик за нуждите на крайните снабдители от производители по чл. 93а от ЗЕ	3 900 040	4 499 684	8 399 724
Закупена електрическа енергия от общественя доставчик за нуждите на електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи по разпределението от производители по чл. 93а от ЗЕ	1 926 468	2 085 987	4 012 455
Закупена електрическа енергия от общественя доставчик за нуждите на ПАВЕЦ и за технологичните разходи по преноса от производители по чл. 93а от ЗЕ, в т.ч:	750 773	771851	1 522 624
<i>Технологични разходи по преноса през електропреносната мрежа</i>	<i>425 773</i>	<i>446 851</i>	<i>872 624</i>
<i>ПАВЕЦ</i>	<i>325 000</i>	<i>325 000</i>	<i>650 000</i>
<i>Електрическа енергия за нуждите на общественя доставчик за потребители, присъединени към електропреносната мрежа</i>			<i>3 204 552</i>

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 17а от Закона за енергетиката,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Определя, считано от 01.07.2008 г., разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която производителите са длъжни да сключват сделки по регулирани цени с обществения доставчик за периода до 30.06.2009 г. за покриване на потреблението на крайните снабдители, както следва:

№	Кондензационна централа	Нетна разполагаемост за сключване на сделки с обществения доставчик по чл. 21, т. 17 а от ЗЕ за покриване на потреблението на крайните снабдители през второто полугодие на 2008 г., МВт.ч	
		през второто полугодие на 2008 г., МВт.ч	през първото полугодие на 2009 г., МВт.ч
1	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	3 850 000	4 350 000
2	„ТЕЦ Варна“ ЕАД	1 431 759	1 144 072
3	„ТЕЦ Бобов дол“ ЕАД	605 247	606 328
4	„ТЕЦ Марица 3“ АД	343 716	236 159
5	„Топлофикация Русе“ ЕАД, блок 4	63 148	209 000

2. През второто полугодие на 2008 г. „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, участва в покриването на потреблението на крайните снабдители и на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи с количествата енергия, изкупени по силата на чл. 93а от ЗЕ и с централите, собственост на „НЕК“ ЕАД в размер 5 826 508 МВтч.

3. През първото полугодие на 2009 г. „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, участва в покриването на потреблението на крайните снабдители и на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи с количествата енергия, изкупено по силата на чл. 93а от ЗЕ и с

централите, собственост на „НЕК“ ЕАД в размер 6 585 671 МВтч.

4. Централите „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Енел Марица изток 3“ АД продават разполагаемост и енергия на обществения доставчик съгласно сключените дългосрочни договори.

5. Топлофикационните и заводските централи, договорили количества електрическа енергия с обществения доставчик, са длъжни да продават произведената от тях енергия съгласно договорените количества, необходими на обществения доставчик за покриване на потреблението на крайните снабдители.

6. „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, договорило месечни количества електрическа енергия в рамките на разполагаемостта, определена по чл. 21, т. 17 а от ЗЕ по т. 1, има право да изкупува количеството електрическа енергия, надхвърлящо сумата от количествата електрическа енергия от всички регистрирани почасови графици за доставка по договорите при свободно договорени цени, необходимо за покриване на потреблението на потребители, присъединени към електропреносната мрежа, които са придобили статут на привилегировани, но не са избрали друг доставчик.

7. Изкупуването на електрическа енергия и разполагаемост от „ТЕЦ Варна“ ЕАД се извършва съгласно сключен договор за продажба на допълнителни услуги и студен резерв между дружеството и „НЕК“ ЕАД.

8. Процедурата за заявяване и коригиране на количества електрическа енергия от крайните снабдители, необходима им за покриване на потреблението на битовите потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв., към обществения доставчик е съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия.

9. Процедурата за заявяване на количества електрическа енергия от обществения доставчик към производителите по т. 1 за покриване на потреблението на крайните снабдители е съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия.

10. Количествата електрическа енергия, които общественият доставчик е длъжен да осигури за покриване на потреблението на крайните снабдители за второто полугодие на 2008 г., са:

- за „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – 4 016 982 МВтч;
- за „Е.ОН България Продажби“ ЕАД – 2 272 108 МВтч;
- за „EVN България Електроснабдяване“ АД – 3 856 640 МВтч;
- за „ЕСП Златни пясъци“ АД – 48 180 МВтч.

11. Количествата електрическа енергия, които общественият доставчик е длъжен да осигури за покриване на потреблението на крайните снабдители за първото полугодие на 2009 г., са:

- за „ЧЕЗ Електро България“ ЕАД – 4 180 940 МВтч;
- за „Е.ОН България Продажби“ ЕАД – 2 536 218 МВтч;
- за „EVN България Електроснабдяване“ АД – 4 297 878 МВтч;

– за „ЕСП Златни пясъци“ АД – 30 207 МВтч.

12. Количествата електрическа енергия, предназначени за покриване на технологичните разходи на електроразпределителните дружества по преноса през електроразпределителните мрежи за второто полугодие на 2008 г., са:

- за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 784 261 МВтч;
- за „Е.ОН България Мрежи“ АД – 430 693 МВтч;
- за „EVN България Електроразпределение“ АД – 709 281 МВтч;
- за „ЕРП Златни пясъци“ АД – 2233 МВтч.

13. Количествата електрическа енергия, предназначени за покриване на технологичните разходи на електроразпределителните дружества по преноса през електроразпределителните мрежи за първото полугодие на 2009 г., са:

- за „ЧЕЗ Разпределение България“ АД – 849 616 МВтч;
- за „Е.ОН България Мрежи“ АД – 466 584 МВтч;
- за „EVN България Електроразпределение“ АД – 768 388 МВтч;
- за „ЕРП Златни пясъци“ АД – 1399 МВтч.

14. Процедурата за заявяване и коригиране на количества електрическа енергия от електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи по преноса през собствените електроразпределителни мрежи към обществения доставчик се осъществява съответно по реда на чл. 19б от Правилата за търговия с електрическа енергия.

15. Определените по т. 1 от решението разполагаемости и количествата електрическа енергия по т. 10, 11, 12 и 13 от решението се разпределят по-месечно въз основа на сключени договори между обществения доставчик и съответния лицензиант.

16. Отклоненията в размер над 5 % от определените по т. 10 и 11 от решението количества електрическа енергия се заплащат от крайния снабдител по свободно договорена цена, но не по-висока от цената на електрическата енергия за технологични разходи.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Председател:
Проф. д-н инж. К. Шушулов
Гл. секретар:
Инж. А. Илиева

ДОПЪЛНЕНИЕ КЪМ РЕШЕНИЕ
за определяне на разполагаемостта за производство
на електрическа енергия, в съответствие с която всеки произ-
водител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители
и/или обществения доставчик през втората половина на
2008 г. и първата половина на 2009 г.

Решение на ДКЕВР № ТЕ-016 от 23 юни 2008 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, на закрито заседание, проведено на 23.06.2008 г., след като разгледа издаденото от нея решение № ТЕ-015/09.06.2008 г., установи следното.

В изпълнение на правомощията си по чл. 21, ал. 1, т. 17а от Закона за енергетиката във връзка с определяне за периода 01.07.2008 г. – 30.06.2008 г. на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик, ДКЕВР е постановила Решение № ТЕ-015/09.06.2008 г. С оглед необходимостта общественият доставчик да бъде своевременно информиран за конкретните нужди на крайните снабдители за всеки отделен месец, за да може от своя страна да ги заяви пред производителите, гарантирайки по този начин реалната осъществимост на доставките, е необходимо в решението да бъде указан редът за заявяване и коригиране на количествата електрическа енергия от крайните снабдители, необходима им за покриване на потреблението на потребителите.

В т. 8 от Решение № ТЕ-015/09.06.2008 г. е регламентиран редът за заявяване на тези количества, но не и начинът за извършване на техните корекции. С оглед на това, комисията счита, че т. 8 от решението следва да бъде допълнена по следния начин: „...Когато корекцията на заявените количества е до 5 %, в покриването на потреблението участват пропорционално производителите и общественият доставчик. Корекцията се извършва всеки месец от съответното полугодие на база заявките на крайните снабдители към обществения доставчик и заявките на обществения доставчик към производителите, съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия. Изкупуването на допълнителните

количества електрическа енергия е по утвърдените от комисията цени.“

В т. 14 от Решение № ТЕ-015/09.06.2008 г. е посочено, че процедурата за заявяване и коригиране на количества електрическа енергия от електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи по преноса се осъществява по реда на чл. 196 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ). Цитираната разпоредба от ПТЕЕ има за адресат крайните снабдители с електрическа енергия, а не електроразпределителните дружества. Следователно в съществуващата редакция на т. 14 е налице очевидна фактическа грешка по смисъла на чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, която трябва да бъде поправена с настоящото решение по следния начин: „Електроразпределителните дружества изкупуват количества електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по преноса през собствените електроразпределителни мрежи от обществения доставчик, като заявяват до 24 число на текущия месец количествата електрическа енергия, които са им необходими за следващия месец.“

Предвид гореизложеното и на основание чл. 62, ал. 1 и ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Допълва т. 8 от свое Решение № ТЕ-015/09.06.2008 г. по следния начин: „... Когато корекцията на заявените количества е до 5 %, в покриването на потреблението участват пропорционално производителите и общественият доставчик. Корекцията се извършва всеки месец от съответното полугодие на база заявките на крайните снабдители към обществения доставчик и заявките на обществения доставчик към производителите, съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия. Изкупуването на допълнителните количества електрическа енергия е по утвърдените от комисията цени.“

2. Извършва поправка на очевидна фактическа грешка в т. 14 от Решение № ТЕ-015/09.06.2008 г., като заменя съществуващата редакция с текста „Елек-

троразпределителните дружества изкупуват количества електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по преноса през собствените електро-разпределителни мрежи от обществения доставчик, като заявяват до 24 число на текущия месец количествата електрическа енергия, които им са необходими за следващия месец.“

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14 (четиринадесет) дневен срок.

Председател:

Проф. д-р инж. К. Шушулов

Гл. секретар:

Инж. А. Илиева

**ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ
ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

БЮЛЕТИН
Брой 2/2008, ISSN 1312-6709

1000 София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10
тел. 988-87-30, факс 988-87-82
dker@dker.bg
www.dker.bg

Редакционен съвет
Проф. д-тн инж. Константин Шушулов
Доц. д-р инж. Валентин Кирчев
Инж. Люцкан Далакчиев
Инж. Анелия Илиева
Яни Узунов

Редактор
Инж. Нина Симеонова

Графичен дизайн и печат
„Евентус“ ЕООД