ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ОТЧЕТ ЗА ДЕЙНОСТТА НА ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ ЗА 2012 ГОДИНА

С Ъ Д Ъ Р Ж А Н И Е:

I. Въведение

II. Правна и регулаторна рамка

III. Лицензиране

IV. Ценово регулиране

V. Контрол

VI. Развитие на пазара

VII. Жалби и работа с потребителите

VIII. Икономически анализи и регулаторен одит

IX. Административно обслужване

X. Международна дейност

XI. Финансово- стопански дейности

I. ВЪВЕДЕНИЕ

С Постановление на Министерския съвет №181 от 10 септември 1999 г. (обн., ДВ, бр. 84 от 1999 г.), на основание чл.11, ал. 2 от Закона за енергетиката и енергийната ефективност (ЗЕЕЕ) (обн. ДВ, бр. 64 от 1999 г.), е създадена Държавната комисия за енергийно регулиране, държавен орган към Министерския съвет.

Устройственият правилник на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и нейната администрация е приет с Постановление на Министерския съвет № 122 от 9.06.2004 г., обн., ДВ, бр. 52 от 18.06.2004 г., в сила от 18.06.2004 г., изм. и доп., бр. 49 от 14.06.2005 г., изм., бр. 83 от 18.10.2005 г., в сила от 18.10.2005 г., изм. и доп., бр. 48 от 13.06.2006 г., в сила от 1.05.2006 г., изм., бр. 55 от 17.06.2008 г., в сила от 1.06.2008 г., бр. 58 от 30.07.2010 г., в сила от 30.07.2010 г., изм. и доп., бр. 57 от 26.07.2011 г., в сила от 26.07.2011 г., бр. 107 от 31.12.2011 г., в сила от 1.01.2012 г., бр. 90 от 16.11.2012 г., в сила от 16.11.2012 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР/Комисията) е независим специализиран държавен орган, първостепенен разпоредител с бюджетни средства, който осъществява регулирането на дейностите в енергетиката в съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката и на водоснабдителните и канализационните услуги в съответствие с разпоредбите на Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги .

Комисията е колегиален орган, състоящ се от седем членове, включително председател. 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 дейността на специализираната администрация и е организирана в дирекция "Административно обслужване и финансово-стопанска дейност" и дирекция "Информационно обслужване и човешки ресурси".

Специализираната администрация подпомага Комисията при осъществяване правомощията й по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги и е организирана в една главна дирекция и пет дирекции:

1. дирекция "Правна";

2. дирекция "Икономически анализи и регулаторен одит";

3. дирекция "Регулиране и контрол - Електроенергетика и Топлоенергетика";

4. дирекция "Регулиране и контрол - Природен газ";

5. дирекция "Регулиране и контрол - Водоснабдителни и канализационни услуги";

6. Главна дирекция "Разглеждане на жалби и решаване на спорове".

Настоящият отчет съдържа информация за дейността, осъществена от ДКЕВР през 2012 г., при упражняване на дадените й от ЗЕ и ЗРВКУ правомощия:

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

Отчетът също така отразява международната дейност на комисията през 2012 г., административното устройство и финансовото й състояние.

II. ПРАВНА И РЕГУЛАТОРНА РАМКА

1. ИЗГОТВЯНЕ НА ПРОЕКТИ НА НОРМАТИВНИ И ОБЩИ АКТОВЕ

През 2012 г. служители от дирекция „Правна" са участвали в изготвянето на следните нормативни актове:

- Проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката;
- Проект на Закона за енергията от възобновяеми източници*;*
- Проект на Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката;
- Проект на Наредба за регулиране цените на електрическата енергия;
- Проект на Наредба за регулиране цените на природния газ.

2. ОСНОВНИ НАСОКИ, МЕТОДИКИ И ПРАВИЛА НА ДКЕВР

През 2012 г. ДКЕВР е приела следните указания, методики и вътрешни правила:

- Методика за компенсиране на разходите на Обществения доставчик и Крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия;
- Методика за определяне на среднопретеглената преференциална цена за изкупуване на произведената електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ) от обществения доставчик и/или крайните снабдители при поетапно въвеждане в експлоатация на отделни части от енергийния обект;
- Методика за определяне на допустимите размери на технологични разходи при пренос, разпределение и съхранение на природен газ;
- Указания за образуване на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство при регулиране чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала";
- Указания за образуване на цените за присъединяване на потребители към електроразпределителната мрежа;
- Указания за образуване на цената за обществена доставка при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост";

- Указания за образуване на цената за достъп до електропреносната мрежа и цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост“;
- Указания за образуване на цените при производство на електрическа енергия при прилагане на метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”;
- Вътрешни правила за контрол по изпълнението на процедурите по издаването и/или изменението на лицензиите за дейностите в енергетиката.

През 2012 г. са одобрени следните общи условия на договорите за продажба на топлинна енергия:

- Решение № ОУ- 05/16.07.2012 г. за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди на потребители от системата на „Топлофикация Русе” ЕАД;
- Решение № ОУ- 06/16.07.2012 г. за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за стопански нужди на потребители от системата на „Топлофикация Русе” ЕАД;
- Решение № ОУ- 07/16.07.2012 г. за одобряване на „Общи условия на договорите между „Топлофикация Русе” ЕАД и търговец за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия между потребителите в сграда – етажна собственост”.
- В процес на производство е една преписка за разглеждане и одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за стопански нужди от „Когрийн” ООД, на потребители в гр. Първомай”.

За регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги през 2012 г. са разработени следните документи:

- Разработен проект на Указания за формата и съдържанието на информацията, необходима за изготвяне на петгодишен бизнес план за развитието на дейността на В и К операторите.
- Разработен проект на Указания за образуване на цени за присъединяване на потребителите към водоснабдителните и канализационните системи.

III. ЛИЦЕНЗИРАНЕ

I. 1. Електроенергетика

Постъпилите в комисията заявления за лицензиране и образуваните преписки са проучени, обработени и систематизирани, като в резултат са изготвени съответните документи – писмени становища по правните, икономическите и техническите аспекти и доклади за установяване на съответствието им с правните, техническите и икономическите критерии за издаване на лицензии.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката през 2012 г. са издадени лицензии за дейността **„търговия с електрическа енергия”** на следните дружества:

№ по ред	Дружество	Лицензия №	Срок
1.	"Енерджи Транс БГ"ООД	№ Л-375-15/23.01.2012 г.	10 г.

2.	"Актаел" ЕООД	№ Л-377-15/30.01.2012 г.	10 г.
3.	"СИТИГРУП Глобъл Маркетс" Лимитед	№ Л-378-15/30.01.2012 г.	10 г.
4.	"ГЕН-И, търговия и продажба на ел.енергия" Д.О.О	№ Л-379-15/27.02.2012 г.	10 г.
5.	"ЕДФ Трейдинг"Лимитед	№ Л-380-15/27.02.2012 г.	10 г.
6.	"АЙ ТИ ЕМ Енерджи"ООД	№ Л-381-15/10.03.2012 г.	10 г.
7.	"Енергео" ЕООД	№ Л-382-15/02.04.2012 г.	10 г.
8.	"ЮропианТрейдОфЕнерджи"АД	№ Л-386-15/16.07.2012 г.	10 г.
9.	"Енерджи Съплай Грийн" ЕООД	№ Л-387-15/16.07.2012 г.	10 г.
10.	„Проенерджи Трейд”	№ Л-389-15/03.09.2012 г.	10 г.
11.	„Елпетра Енерджи” ЕАД	№ Л-392-15/10.09.2012 г.	10 г.
12.	„Гунвор Интернешънъл”Б.В.	№ Л-395-15/01.10.2012 г.	10 г.
13.	"Фреа Трейдинг"ООД	№ Л-398-15/22.10.2012 г.	10 г.
14.	„МВМ Партнер Енергиакерешкеделми Зрт.”	№ Л-399-15/05.11.2012 г.	10 г.
15.	„Холдинг Словенске електрарне” д.о.о	№ Л-400-15/19.11.2012 г.	10 г.
16.	"РД ЧЗ Енерджи"с.р.о.	№ Л-403-15/17.12.2012 г.	10 г.

На основание чл. 96[а] от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 7 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с Правилата за търговия са допълнени лицензиите за дейността „търговия с електрическа енергия”, свързани с дейността **координатор на стандартна балансираща група** на следните дружества:

№ по ред	**Дружество**	**Лицензия №**	**Решение**
1.	"ЧЕЗ Трейд България" ЕАД	№ Л-191-15/04.07.2005 г.	№ И1-Л-191/09.07.2012 г.
2.	"Енерджи Маркет" АД	№ Л-194-15/28.11.2005 г.	№ И1-Л-194/09.07.2012 г.
3.	„Енемона Юлитис”АД	№ Л-201-15/27.02.2006 г.	№ И2-Л-201/09.07.2012 г.
4.	"Енерго-Про енергийни услуги"ЕООД	№ Л-199-15/27.02.2006 г.	№ И1-Л-199/09.07.2012 г.
5.	"Енергийна финансова група" АД	№ Л-219-15/18.12.2006 г.	№ И1-Л-219/25.06.2012 г.
6.	"Обединени енергийни търговци" ООД	№ Л-220-15/22.12.2006 г.	№ И1-Л-220/25.06.2012 г.
7.	"Енерджи съплай" ЕООД	№ Л-250-15/20.12.2007 г.	№ И1-Л-250/01.10.2012 г.
8.	"ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юръп"ЕАД	№ Л-264-15/14.04.2008 г.	№ И1-Л-264/10.09.2012 г.
9.	„АВВ Електрифициране” ЕООД	№ Л-280-15/15.09.2008 г.	№ И1-Л-280/09.07.2012 г.
10.	„Енерджи МТ” ЕАД	№ Л-331-15/25.06.2010 г.	№ И1-Л-331/09.07.2012 г.
11.	"Ритъм - 4-ТБ" ООД	№ Л-370-15/21.11.2011 г.	№ И1-Л-370/17.12.2012 г.
12.	"Енергео" ЕООД	№ Л-382-15/02.04.2012 г.	№ И1-Л-382/03.09.2012 г.
13.	"Фреа Трейдинг"ООД	№ Л-398-15/22.10.2012 г.	№ Л-398/22.10.2012 г.
14.	"РД ЧЗ Енерджи"с.р.о.	№ Л-403-15/17.12.2012 г.	№ Л-403/17.12.2012 г.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката, във връзка с чл.11, ал.4, чл. 62, ал. 1, т. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 57, ал. 5 и чл. 64, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия са допълнени лицензиите на:

- „Електроенергиен системен оператор” ЕАД с лицензия №Л-221-17/28.12.2006г. за дейността „управление на електроенергийната система”,

като се допълва същата с права и задължения за дейността **„координатор на специална балансираща група”**;

- „Национална електрическа компания” ЕАД с лицензия № Л-147-13/17.12.2004г. за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, като се допълва същата с права и задължения за дейността **„координатор на специална балансираща група”;**

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката са издадени лицензии на следните дружества:

№	Дружество	Лицензия	Срок
1.	„Разлог Енерджи Парк” ЕАД	№ Л-374-01/09.01.2012 г.за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	25 г.
2.	"ЗБЕ Партнерс" ЕАД	№ Л-383-01/26.04.2012 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	25 г.
3.	"ЕВН Каварна" ЕООД	№ Л-384-01/21.05.2012 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	25 г.
4.	"Компания за Енергетика и Развитие " ЕООД	№ Л-388-01/23.07.2012 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	25 г.
5.	“Екоенерджи Солар” ЕООД	№ Л-390-01/03.09.2012 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	20 г.
6.	“Екосолар” ЕООД	№ Л-391-01/03.09.2012 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	20 г.
7.	"Е.В.Т - Електра Волт Трейд"АД	№ Л-396-01/08.10.2012 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	25 г.
8.	"Дъбово Енерджи" ЕООД	№ Л-397-01/15.10.2012 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	25 г.
9.	"Хелиос Проджектс" ЕАД	№ Л-401-01/03.12.2012 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	25 г.
10.	"Би Си Ай Черганово" ЕООД	№ Л-402-01/03.12.2012 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергийния обект	25 г.

Съгласно чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 58, ал. 2, т. 2 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката са допълнени следните лицензии:

- № Л-319-01/18.01.2010 г. за „дейността производство на електрическа енергия” с условие за изграждане на енергийния обект, на „Сосиете Ендустриел дьо Л-Атлантик” ЕАД, във връзка с увеличаване на производствената мощност, с Решение
№ И1-Л-319/02.04.2012г.;

- № Л-341-01/04.10.2010г. за „дейността производство на електрическа енергия” с условие за изграждане на енергийния обект на „Строй Инвест Средец” ООД, във връзка с изменение на строителния график, с Решение № И1-Л-341/02.07.2012 г.

На основание чл. 39, ал. 1, във връзка с чл. 22, ал. 2, т. 1 от ЗЕ, Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е издала следните **Решения за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност на**:

№	Дружество	Лицензия	Решение
1.	„РЕС Технолъджи” АД	№ Л-315-01/14.12.2009 г.	№ Р-158/27.02.2012 г.
2.	"Уинд Форс БГ" ЕООД	№ Л-367-01/07.11.2011 г.	№ Р-167/04.06.09.2012 г. и № Р-170/18.06.2012 г.
3.	"ЗБЕ Партнерс" ЕАД	№ Л-383-01/26.04.2012 г.	№ Р-168/11.06.2012 г.
4.	"Компания за Енергетика и Развитие " ЕООД	№ Л-388-01/23.07.2012 г.	№ Р-173 /23.07.2012 г.
5.	“Екоенерджи Солар” ЕООД	№ Л-390-01/03.09.2012 г.	№ Р-177/ 24.09.2012 г.
6.	“Екосолар” ЕООД	№ Л-391-01/03.09.2012 г.	№ Р-176/24.09.2012 г.
7.	"Хаос Инвест- 1" ЕАД	№ Л-366-01/31.10.2011 г.	№ Р-160/05.03.2012 г.
8.	"Еолика България" ЕАД	№ Л-248-01/05.11.2007 г.	№ Р-164/23.04.2012 г.
9.	"НЕК" ЕАД	№ Л-073-01/14.02.2001 г.	№ Р-166/14.05.2012 г.

Съгласно чл. 21, ал. 1 т. 1 от Закона за енергетика са прекратени следните лицензии:

№	Дружество	Лицензия	Решение
1.	„ГДФ СУЕЗ Енерджи Трейдинг България” ЕООД	№ Л-338-15/14.09.2010 г.	№ Пр-Л-338/ 02.07.2012 г.
2.	"Нимекс-2004" ООД	№ Л-288-15/15.12.2008 г.	№ Пр-Л-288/14.05.2012 г.
3.	Е.ОН Енерджи Трейд"ЕООД	№ Л-200-15/27.02.2006 г.	№ Пр-Л-200/14.05.2012 г.
4.	"Еко-Елда България" ЕАД	№ Л-242-15/14.08.2007 г.	№ Пр-Л-242/23.07.2012 г.
5.	"Мега Ел" ЕООД	№ Л-243-15/20.08.2007 г.	№ Пр-Л-243/21.05.2012 г.
6.	"Ен Ти Енерджи" ЕООД	№ Л-351-01/07.02.2011 г.	№ Пр-Л-351/10.12.2012 г.

I. 2. Топлоенергетика

През 2012 г. бяха проучени и взети решения по 7 бр. преписки по заявления за издаване на нови лицензии, изменение на лицензии във връзка с извеждане/въвеждане в експлоатация на генериращи мощности, прекратяване на лицензии, издаване на разрешения за учредяване на залог и др.

№ Дружество Лицензия Решение

1. „Топлофикация Лозница” ЕАД

Лицензия №Л-121-02/15.01.2003 г. за производство на топлинна енергия;

Лицензия №Л-120-05/15.01.2003 г. за пренос на топлинна енергия

Решение № Пр-Л-121/20.02.2012 г. за прекратяване на лицензиите.

2. „ЕВН България Топлофикация ”, гр. Пловдив

Лицензия № Л-011-03/17.10.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия

Решение № И2-Л-011/26.01.2012 г. за изменение на лицензията във връзка въвеждане в експлоатация на нова инсталация за комбинирано производство и извеждане от експлоатация на стари основни съоръжения.

3. „Топлофикация Враца” ЕАД, гр. Враца

Лицензия № Л-025-02/15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия

Решение № ИЗ-Л-025/07.05.2012 г. за изменение на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия във връзка с въвеждане в експлоатация на нови основни съоръжения;

4. Решение № Л-385 от 25.06.2012 г. за издаване на лицензия № Л-385-03/25.06.2012 г. за извършване на дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” за срок от 15 (петнадесет) години на „Когрийн” ООД, гр. Първомай;

5. „Костенец ХХИ” АД, гр. Костенец

Лицензия № Л-262-03/10.03.2008 г. за производство на електрическа и топлинна енергия с условие за изграждане на енергиен обект.

Решение № Пр-Л-262/05.11.2012 г. за прекратяване на лицензията.

6. „Топлофикация Плевен” ЕАД, гр. Плевен

Лицензия № Л-058-03/08.01.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия

Решение № Р-179/14.11.2012 г. относно даване на разрешение на “Топлофикация-Плевен” ЕАД за издаване на облигации, съгласно представеното по преписката предложение за записване на облигации, издавани при условията на частно предлагане (по реда на чл. 205, ал. 2 от Търговския закон), прието с решение на Едноличния собственик на капитала на “Топлофикация-Плевен” ЕАД от 14.09.2012 г.

7. „Топлофикация Враца” ЕАД, гр. Враца

Лицензия № Л-025-02/15.11.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия

Решение № Р-156/20.02.2012 г. относно издаване на разрешение за учредяване на залог на търговско предприятие на “Топлофикация-Враца” ЕАД.

В производство към края на 2012 г. са следните заявления:

- № Е-ЗЛР-Р-99/14.12.2012 г. за даване на разрешение за преобразуване на „В § ВГД Оранжерии Петрич” ООД чрез отделяне на еднолично търговско дружество;

- № Е ЗРЛ-Р-54/29.08.2011 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека на „Топлофикация Бургас“ ЕАД.

През 2012 г. бе извършен преглед на представените за одобрение от ДКЕВР бизнес планове на дружествата от сектор „Топлоенергетика”, изготвени бяха съответните доклади и взети следните решения за одобряването им:

1. Решение №БП-05/07.05.2012 г. - одобряване на бизнес план за периода 2010 – 2014 г. на „Топлофикация Враца” ЕАД;
2. Решение №БП-08/25.06.2012 г. - одобряване на бизнес план за периода 2010 – 2014 г. на „Топлофикация Перник” ЕАД;
3. Решение № Л – 385/25.06.2012 г. - одобряване на бизнес план за периода 2012 – 2016 г. на „Когрийн” ООД.

В производство към края на 2012 г. е една преписка по заявление с вх. № Е-14-50-10/02.07.2012 г. за одобряване на петгодишен бизнес план на „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД за периода 2013 г. - 2017 г.

I.3.Природен газ

Издаването, изменението, допълнението, прекратяването и отнемането на лицензиите на дружествата от сектор „Газоснабдяване” се извършва съгласно действащата Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, приета с ПМС № 124 от 10.06.2004 г., *(последно изм. и доп. ДВ. бр. 19 от 6 Март 2012 г.).*

Експерти от дирекцията участваха в работни групи чрез анализи, становища, доклади, изготвяне на проекти на Решения на ДКЕВР.

През годината експерти от дирекция „Регулиране и контрол – Природен газ” работиха по изготвяне на конкурсна документация за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Елин Пелин.

През 2012 г. експерти от дирекцията участваха в комисии за провеждане на конкурси за определяне на титуляри на лицензии за дейността „разпределение на природен газ” за територията на три общини. Експертите участваха при анализ на информацията и изготвянето на доклади на базата на които Комисията взе следните решения:

№	*Решение №*	*Относно*	*Име на дружеството, определено за титуляр на лицензия за разпределение*
1.	**№ ТПрГ-1/26.01.2012 г.**	Класиране на кандидатите в конкурса за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Габрово	„Ситигаз България” ЕАД
2.	**№ ТПрГ-3/01.03.2012 г.**	Класиране на кандидатите в конкурса за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Троян	„Консорциум Троян газ” АД

3.	**№ ТПрГ-7/17.09.2012 г.**	Класиране на кандидатите в конкурса за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Елин Пелин	„Газо-енергийно дружество – Елин Пелин” ЕООД”

На основание на подадените заявления от лицензианти и проведени конкурси за определяне на титуляри на лицензии през отчетния период, експерти от дирекцията участваха в работни групи чрез становища, доклади, изготвяне проекти на Решения на ДКЕВР и подготовка на текстовете на нови лицензии на 4 (четири) газоразпределителни дружества:

№	***Решение №***	***Име на дружеството***	***Лицензия***
1.	**№ ТПрГ-1/26.01.2012 г.**	„Ситигаз България” ЕАД	№ Л-376-08/26.01.2012 г. за дейността „разпределение на природен газ” и № Л-376-12/26.01.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ” за територията на община Габрово
2.	**№ ТПрГ-3/01.03.2012 г.**	„Консорциум Троян газ” АД	№ Л-381-08/01.03.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ” и № Л-381-12/01.03.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ” за територията на община Троян
3.	**№ Л-394/26.09.2012 г.**	„ТЕЦЕКО” ЕООД	№ Л-394-08/26.09.2012 г. за дейността „разпределение на природен газ” и № Л-394-12/26.09.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ” за територията на община Свищов
4.	**№ ТПрГ-7/17.09.2012 г.**	„Газо-енергийно дружество – Елин Пелин” ЕООД	№ Л-393-08/17.09.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ” и № Л-393-12/17.09.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ” за територията на община Елин Пелин

Комисията отне издадените лицензии на едно газоразпределително дружество „Транс Газ Енд Трейд” АД със следното решение:

№	***Име на дружеството***	***Решение***	***Отнети лицензии***
1.	**"Транс Газ Енд Трейд" АД**	Решение № 02-Л-254 от 26.04.2012 г. относно отнемане на издадени лицензии за разпределение и снабдяване с природен газ на „Транс Газ Енд Трейд” АД за територията на община Страл дж а	**№ Л-254-08/14.01.2008 г.** за извършване на дейността „разпределение на природен газ” за територията на община Страл дж а **№ Л-254-12/14.01.2008 г**. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Страл дж а

През 2012 година дирекцията поддържаше постоянна връзка и кореспонденция с газоразпределителните дружества за решаване на възникнали въпроси по издадени лицензии и нови заявления. През годината в ДКЕВР постъпваше актуална отчетна информация от лицензираните дружества по изпълнението на бизнес плановете и показателите от годишните финансови отчети, която беше обработена, анализирана, и отразена в справки и доклади на ниво Комисия, международни отчети и доклади до ЕС.

През 2012 г. е извършен преглед и анализ на представените бизнес планове на дружествата от сектор „Газоснабдяване", изготвени са съответните доклади за одобряването им от ДКЕВР и са приети следните решения:

№	*Решение №*	*Дружество*	*Относно*	*Период на бизнес план*
1.	**№ БП-010/03.09.2012 г.**	„Софиягаз" ЕАД	Одобрен бизнес план за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банкя) и община Божурище	2012 г. – 2016 г.
2.	**№ БП-011/03.09.2012 г.**	„Овергаз Север" ЕАД	Одобрен бизнес план за територията на регион „Дунав" и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски.	2012 г. – 2016 г.
3.	**№ Л-394/26.09.2012 г.**	„ТЕЦЕКО" ЕООД	Одобрен бизнес план за територията на община Свищов.	2013 г. - 2017 г.
4.	**№ БП-012/05.11.2012 г.**	„КарловоГаз" ООД	Одобрен бизнес план за територията на община Карлово.	2012 г. – 2016 г.

През 2012 година екпертите от дирекцията работиха по други производства и бяха приети от Комисията следните решения:

№	*Решение*	*Име на дружеството*	*Относно:*
1.	**№ ОУ-01/09.01.2012 г.**	„Ситигаз България" ЕАД	Общи условия на договорите за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на обособена територия „Тракия" с включени общини Кърджали, Велинград, Павел Баня и Гурково
2.	**№ О-031/14.05.2012 г.**	"Овергаз Инк." АД	Отказ за издаване на лицензия за извършване на дейността "съхранение на природен газ" в подземно газово хранилище „Галата" преди изграждане на енергиен обект
3.	**№ПП-04/21.05.2012 г.**	"Транс Газ Енд Трейд" АД	Прекратяване административното производство, образувано по заявление от „Транс газ енд трейд" АД утвърждаване на цени за разпределение и снабдяване с природен газ за територията на община Стралджа
4.	**№ ПП-07/12.11.2012 г.**	"Рила газ" ЕАД	Прекратяване на административно производство, образувано по заявление на "Рила газ" ЕАД за

			утвърждаване на цени за разпределение и цени за снабдяване с природен газ за периода 2012-2016 г. за обособена територия „Запад” и приложен бизнес план за същия период.

В производство към края на годината са 4 броя преписки, както следва:

№	*Преписка*	*Име на дружеството*	*Относно*
1.	**№ 57/2012 г.**	„Си Ен Джи Марица” ООД	Изменение на издадени лицензии №Л-369-08/2011 г. за дейността „разпределение на природен газ” и №Л-369-12/2011 г. за дейността „снабдяване с природен газ” на „Си Ен Джи Марица” ООД за община Чепеларе чрез присъединяване на територията на община Смолян.
2.	**№ 78/2012 г.**	„Черноморска технологична компания” АД	Изменение на издадени лицензии №Л-132-08/26.02.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ” и №Л-132-12/27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ” на „ЧТК” АД за обособена територия „Добруджа” чрез присъединяване на общините Търговище и Омуртаг.
3.	**№ 82/2012 г.**	„Ситигаз България” ЕАД	Изменение на издадени лицензии №Л-209-08/03.10.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ” и №Л-209-12/27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ” на „Ситигаз България” ЕАД за обособена територия „Тракия” чрез присъединяване на територията на община Твърдица
4.	**№Е-15-24-25/2012 г.**	„Черноморска технологична компания” АД	Одобряване на бизнес план за регион Мизия за периода 2013 г. – 2017 г.

През отчетния период експерти от дирекция „Правна” са участвали в производства за издаване на 26 нови лицензии в сектор „Електроенергетика”, за изменение на 15 лицензии и за прекратяване на 6 лицензии. ДКЕВР е издала 9 решения за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност. В съответствие с правните и техническите критерии, произтичащи от Европейското законодателство във връзка с чл. 19 от Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електрическа енергия и чл. 13, ал. 2 от Закона за енергетиката служители на дирекция „Правна” са участвали в съгласуване на пет проекта на тръжни правила представени от „ЕСО” ЕАД.

В сектор „Топлоенергетика” експерти от дирекция „Правна” са участвали в процедури по издаване на една нова лицензия, изменение на две лицензии във връзка с

извеждане/въвеждане в експлоатация на генериращи мощности, прекратяване на три броя лицензии, издаване на две разрешения за извършване на извършване на сделки, като към края на годината три производства са започнали и неприключили.

На основание чл. 14, ал. 4 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката със заповед на председателя на ДКЕВР е създадена работна група с експерти от дирекции: „Топлоенергетика", „Правна" и „ИАРП" за преглед на представените за одобрение от ДКЕВР 3 броя бизнес планове на дружествата от сектор „Топлоенергетика" и изготвяне на съответните доклади и проекти на решения за одобряването им от комисията. В производство към края на годината е 1 преписка по одобряване на бизнес план.

През отчетния период, в сектор „Газоснабдяване" експерти от дирекция „Правна" са участвали в производството по издаване на 4 лицензии, отнемане на две лицензии на 1 дружество, отказ за издаване на лицензия на 1 дружество, одобряване на бизнес планове на 4 дружества, общи условия на едно дружество.

IV. ЦЕНОВО РЕГУЛИРАНЕ

IV. 1.Електроенергетика

IV.1.1. Преференциални цени

В процеса на ценообразуване и утвърждаване на цените на електрическа енергия основната цел, която стои пред Комисията е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите. Този процес е свързан с анализ и оценка на всички разходи свързани с производството, преноса и разпределението на електрическа енергия, както и влиянието им върху крайните цени на потребителите, част от „регулирания пазар". От друга страна работните усилия са свързани със създаване на стимули за развитието на един ефективен либерализиран пазар на електрическа енергия.

Ежегодно до 30 юни, ДКЕВР определя 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 MW в изпълнение на постановките и разпоредбите на стария закон ЗВАЕИБ, а от 01 юли 2012 г. цените бяха определени съгласно новоприетия ЗЕВИ.

През 2012 г. ДКЕВР е определила преференциални цени за продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници и водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 МВт, без ДДС, определени с Решение № Ц-018/28.06.2012г. на основание чл. 32, ал. 1, ал. 2 и ал. 4 от Закона за енергията от възобновяеми източници (обн. ДВ, бр. 35 от 03.05.2011 г., изм. и доп. ДВ, бр. 29 от 10.04.2012 г.) и чл. 19а, чл. 19б и чл. 19г от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (обн. ДВ., бр. 17 от 02.03.2004 г., посл. изм. и доп. ДВ, бр. 42 от 05.06.2012 г.), както следва:

1. Микро ВЕЦ с инсталирана мощност до 200 кВт;

2. Нисконапорни руслови ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт;

3. Среднонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад от 30 до 100 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт;

4. Високонапорни деривационни ВЕЦ, подязовирни и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад над 100 метра и инсталирана мощност от 200 кВт до 10 000 кВт;

5. Тунелни деривации с годишен изравнител с инсталирана мощност до 10 000 кВт;

6. Микро ВЕЦ с помпи;

7. ВтЕЦ работещи до 2 250 часа;

8. ВтЕЦ работещи над 2 250 часа;

9. ВтЕЦ работещи с асинхронен генератор с кафезен ротор;

10. ФЕЦ до 30 кВт п;

11. ФЕЦ над 30 кВт п до 200 кВт п;

12. ФЕЦ над 200 кВт п до 10 000 кВт п;

13. ФЕЦ над 10 000 кВт п;

14. ФЕЦ , монтирани на покриви и фасади до 30 кВт п;

15. ФЕЦ, монтирани на покриви и фасади над 30 кВт п до 200 кВт п;

16. ФЕЦ, монтирани на покриви и фасади над 200 кВт п до 1000 кВт п;

17. ЕЦ, работещи с отпадъци от земеделски култури до 5 МВт

18. ЕЦ, работещи с енергийни култури до 5 МВт;

19. ЕЦ, работещи с индиректно използване на енергията от битови отпадъци с инсталирана мощност до 150 кВт;

20. ЕЦ, работещи с индиректно използване на енергията от битови отпадъци с инсталирана мощност над 150 до 500 кВт;

21. ЕЦ, работещи с индиректно използване на енергията от битови отпадъци с инсталирана мощност над 500 кВт до 5 МВт;

22. ЕЦ, работещи с индиректно използване на биомаса от растителен или животински произход, с инсталирана мощност до 150 кВт;

23. ЕЦ, работещи с индиректно използване на биомаса от растителен или животински произход, с инсталирана мощност до 500 кВт;

24. ЕЦ, работещи с индиректно използване на биомаса от растителен или животински произход, с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 МВт;

25. ЕЦ, работещи с индиректно използване на биомаса от растителен или животински произход, с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт;

26. ЕЦ, работещи с индиректно използване на биомаса от растителен или животински произход, с инсталирана мощност над 500 кВт до 1,5 МВт;

27. ЕЦ, работещи с индиректно използване на биомаса от растителен или животински произход, с инсталирана мощност от 1,5 МВт до 5 МВт;

28. ЕЦ над 500 кВт до 1,5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителен или животински субстанции,с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

29. ЕЦ над 1 МВт до 5 МВт, работещи чрез индиректно използване на биомаса от растителен или животински субстанции,с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;

30. ЕЦ, работещи с индиректно използване на енергия от битови водо-канални отпадъци, с инсталирана мощност до 150 кВт;

31. ЕЦ, работещи с индиректно използване на енергия от битови водо-канални отпадъци, с инсталирана мощност над 150 кВт до 1 МВт;

32. ЕЦ, работещи с индиректно използване на енергия от битови водо-канални отпадъци, с инсталирана мощност над 1 МВт до 5 МВт;

33. ЕЦ, работещи с индиректно използване на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и др. до 5 МВт, с комбиниран цикъл;

34. ЕЦ, работещи с индиректно използване на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с инсталирана мощност до 5 МВт;

35. ЕЦ, работещи с индиректно използване на биомаса, получена от прочистване на гори, горско подрязване и други дървесни отпадъци, с инсталирана мощност над 5 МВт;

36. ЕЦ, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт без комбиниран цикъл;

37. ЕЦ, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност до 5 МВт с комбиниран цикъл;

38. ЕЦ, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт без комбиниран цикъл;

39. ЕЦ, работещи чрез термична газификация на биомаса и/или биоразградими фракции от промишлени и битови отпадъци с инсталирана мощност над 5 МВт с комбиниран цикъл.

В резултат на извършен анализ на ценообразуващите елементи по чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ, се констатира, че по отношение на ценообразуващите елементи при определяне на преференциалната цена на фотоволтаичните електрически централи е налице хипотезата на чл. 31, ал. 1, т. 2 от ЗЕВИ. Следва да се има предвид, че при определяне на преференциалната цена законът изрично задължава комисията да отчете вида на възобновяемия източник, като спрямо тях да определи ценообразуващите елементи. За да е налице хипотезата на чл. 31, ал. 1, т. 2 от ЗЕВИ тя следва да се констатира спрямо конкретен вид възобновяем източник по съответен ценообразуващ елемент, доколкото те са различни при различните видове. Такава разлика може да се наблюдава, както при един вид възобновяем източник, така и при всички, в зависимост от ценообразуващия елемент. Например, при изменение на ценообразуващия елемент „инфлация” с повече от 10%, ще е наличие на хипотезата по чл. 31, ал.1, т. 2 от ЗЕВИ във всички видове възобновяеми източници. В конкретния случай, е налице промяна в стойността на фотоволтаичните системи, който са присъщи единствено за фотоволтаичните електрически централи и не обосновава промяна в инвестиционните разходи на други видове възобновяеми източници.

След проведено на 25.07.2012 г. обществено обсъждане на доклад за определяне на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, в комисията са постъпили писмени предложения и възражения, които са разгледани и обсъдени. Въз основа на извършения анализ Комисията е установила съществено изменение по смисъла на т. 28 от ДР на ЗЕВИ на следните ценообразуващи елементи: инвестиционни разходи за електрическата енергия, произведена от фотоволтаични електрически централи. Същественото изменение на инвестиционните разходи оказва влияние върху нивото на цената, което налага определяне на преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от ВИ.

На основание чл. 32, ал. 2 от ЗЕВИ и отчитайки влиянието на отделните елементи, които оказват върху нивото на цената, са определени нови по-ниски преференциални цени за електрическата енергия, произведена от фотоволтаични централи. С Решение № Ц-28/29.08.2012 г. е определена следната тарифна структура по отношение на инсталираната мощност, като групата фотоволтаичните инсталации до 30 кWp са разделени по групи мощности до 5 кWp и над 5 до 30 кWp с цел насърчаване на най-малките потенциални производители. В тази връзка, определените ценови групи са както следва:

1. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност до 5 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии;
2. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 5 kWp до 30 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии;
3. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp включително, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии;
4. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ), с обща инсталирана мощност над 200 kWp до 1 000 kWp, изградени върху покривни и фасадни конструкции на сгради за производствени и складови дейности присъединени към електропреносната или електроразпределителната мрежа в урбанизирани територии;
5. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност до 30 kWp;
6. На фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 30 kWp до 200 kWp;
7. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 200 kWp до 10 000 kWp;
8. Фотоволтаични електрически централи (ФЕЦ) с инсталирана мощност над 10 000 kWp.

През 2012 г. „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД, „ЕВН България Електроразпределение“ АД, „ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ“ АД и „ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ” АД са подали заявления в ДКЕВР, с които са поискали комисията да определи цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени. Мотивът на дружествата е, че предвид големия брой на нови производители на енергия от възобновяеми източници, влезли в експлоатация към момента, както и предвид очакваните мощности, които ще бъдат въведени в експлоатация до края на 2012 г., разходите по диспечирането значително нарастват и следва своевременно да бъдат покривани.

С подадените от дружествата заявления комисията е сезирана да определи цени за достъп до преносната и разпределителните мрежи за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, ползващи преференциални цени. И това е така, тъй като този вид производители предизвикват големи и

внезапни промени в баланса производство-потребление на електроенергийната система, което е свързано с необходимост от балансиране при допълнително възникващи разходи. Временните цени за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи са изчислени като относителен дял от определените от комисията преференциални цени за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, при съобразяване на размера и структурата на преференциалната цена и изменението на инвестиционните разходи и са утвърдени с Решение № Ц-33/14.09.2012 г.

IV. 1.2. Цени на електрическата енергия за регулирания пазар

В правомощията на комисията се включва и определянето на цени на мрежовите услуги и електрическата енергия, необходима за покриване потреблението на регулирания пазар. В обхвата на регулирания пазар за текущия ценови период са включени потребителите на средно и ниско напрежение, за които крайните снабдители осигуряват електрическа енергия по регулирани цени.

Съгласно чл. 4, ал. 1, т. 1 от НРЦЕЕ при прилагането на метода на ценово регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“, Комисията утвърждава цени въз основа на утвърдени необходими приходи, включващи прогнозни икономически обосновани разходи и възвръщаемост, както и прогнозни количества, за съответен регулаторен период. На основание чл. 3, ал. 2 Комисията наблюдава текущо фактическите стойности на необходимите приходи на енергийните предприятия и техните компоненти, като при констатиране на съществени отклонения между одобрените и действителните разходи и/или възвръщаемост, по своя инициатива или по заявление на енергийното предприятие извършва следващ регулаторен преглед, респективно утвърждава нови цени.

В изпълнение на тези си правомощия, е извършено текущо наблюдение на отчетените финансови резултати за 2011 г. на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД, „ТЕЦ Марица 3”ЕАД, „ТЕЦ Варна” ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД, „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД. Комисията е изискала отчетна информация и от „Ей и Ес – 3С Марица Изток 1” ЕООД и „Контур Глобал Марица Изток 3”АД, които продават електрическа енергия на обществения доставчик по силата на дългосрочни договори. Съгласно разпоредбата на чл. 19, ал. 3 от НРЦЕЕ за тях не е приложим методът на регулиране “норма на възвръщаемост“. Цената, по която те продават електрическа енергия на обществения доставчик, се образува в съответствие с клаузите на сключените от тях договори. Независимо от това, комисията следва да съобрази отчетните данни и на тези производители при извършване на текущото наблюдение, предвид факта, че енергийната система представлява единно цяло и цените по веригата производство – пренос – обществена доставка, са взаимно свързани. Резултатите от извършеното по смисъла на чл. 3, ал. 2 от НРЦЕЕ текущо наблюдение са отразени в доклад, приет от комисията с протоколно Решение № 62/26.04.2012 г.

Предложенията на дружествата за утвърждаване на нови прогнозни необходими приходи и цени, включително икономически обоснованите разходи за дейностите по съответните лицензии и възвръщаемостта на капитала са коригирани след свързването на всички предложени цени по веригата производство, пренос и доставка до краен потребител и отчитането на факта, че всички нови прогнозни стойности на необходимите приходи, съответно цени са значително завишени, спрямо действащите.

Прогнозните необходими приходи на електроенергийните дружества и съответно цените са преизчислени при спазване на следните общи принципи:

- Цените на дружествата, за които не са установени обективни обстоятелства за наличието на съществени отклонения между одобрените за предходния ценови период и действителните необходими приходи са непроменени, като при оценката са отчетени и прогнози, които могат да окажат влияние върху осъществяването на лицензионната дейност на енергийните предприятия през ценовата година;
- Разходите за основно гориво на производителите на електрическа енергия са изчислени въз основа на конкретен анализ на специфичните разходи на условно гориво и доказаните им по съответния ред цени за представени прогнозни годишни количества електрическа енергия;

Комисията е преценила икономическата обоснованост на представените от енергийните предприятия прогнозни разходи за покупка на основно гориво на базата на сравнителни анализи, при използване на данни от националната и международната практика, включително и при отчитане на резултатите от текущото наблюдение.

По данни от голямата северозападна европейска борса ARA и международните пазари, от края на 2011 г. и началото на 2012 г. се отчита чувствително – до около 16 % намаление на текущите цени на високо-енергийните въглища, спрямо средната пазарна цена през 2011 г. от около 170 лв./тнг за 6000 ккал/кг. Прогнозните тенденции за годишното изменение за предстоящия регулаторен период – второ полугодие на 2012 г. и първо полугодие на 2013 г., по данни на Platts за северозападната европейска борса ARA, се очаква до края на периода плавно повишение на цените на енергийните въглища до около 170 лв./тнг за 6 000 ккал/кг.

Предвид текущото запазване на действащата цена на лигнитните въглища на „Мини Марица изток” ЕАД, съгласно Споразуменията за доставка на лигнитни въглища на централите от комплекса, както и анализ на текущите икономически условия в страната, е прието за икономически обосновано разходите на дружествата за покупка на въглища, доставяни от местните български мини също да бъдат изчислени по цени, не по-високи от утвърдените за предходния ценови период. В допълнение, прогнозните разходи за горива са изчислени и в съответствие със задължителните налични запаси на въглища, закупени от енергийните производители.

Променливите разходи на производителите на електрическа енергия са анализирани и изчислени въз основа на конкретен анализ на прогнозните им технически показатели за производството в изпълнение на действащата нормативна уредба, както и на доказаните им по съответния ред цени за основно гориво, разпалващо гориво, консумативи и други променливи разходи, за представените годишни количества за произведена електрическа енергия. На отделните дружества не са признати необосновани завишения на цени за основно и разпалващо горива, на специфичен разход на условно гориво, необосновани завишения на електроенергията за собствени нужди, на разходи за консумативи и др.;

- Заявените прогнозни повишения на условно-постоянните разходи на енергийните дружества, формиращи цената за разполагаемост, по принцип не са признати за икономически обосновани, тъй като детайлният анализ на компонентите им очертава тяхното обективно запазване или определено намаляване, в различна степен за всяко едно дружество.

- Нормата на възвръщаемост на собствения капитал не е променена, спрямо действащата.

- Разходите за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени на производителите на електрическа енергия от ВЕИ са изчислени при спазване на изискванията на Закона за Енергията от Възобновяеми Източници. Произвежданите количества енергия от ВЕИ са остойностени по базисна цена, представляваща среднопретеглена цена на енергията за страната. Разликата между разходите, изчислени по преференциални цени и разходите, изчислени по тази „базисна цена“ подлежат на компенсация чрез надбавката за „зелена енергия“;

- Разходите за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени на производителите, които произвеждат електрическа енергия по комбиниран способ за производство на топлинна и електрическа енергия са равни на цените на електрическата енергия за централите след предложената корекция за съответните дружества от сектор „Топлоенергетика” и са включени в необходимите приходи на обществения доставчик, съответно и/или на крайните снабдители.

- Част от разходите за производство на електрическа енергия, произвеждана от централи със сключени сделки, в резултат на които същите не могат да бъдат възстановени в условията на конкурентен електроенергиен пазар („Ей и Ес – 3С Марица Изток 1” ЕООД, „Контур Глобал Марица Изток 3”АД) са класифицирани като „невъзстановяеми разходи“ и се компенсират чрез цените заплащани от всички потребители. Съгласно чл. 12, ал. 2 от НРЦЕЕ (изм. и доп. с ДВ. бр.42 от 2012 г.) тези разходи са изчислени като „добавка за невъзстановяеми разходи“ към необходимите годишни приходи на преносното предприятие, в утвърдената цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа;

- Съгласно Директива 2003/87/ЕО на Европейския парламент и на Съвета за установяване на схема за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Общността, изменена и разширена с Директива 2009/29/ЕО на Европейския парламент и на Съвета, горивните инсталации използващи изкопаеми горива, в това число и производителите на електрическа енергия, от 01.01.2013 г. включват към цената за енергия разходите си от участието в схемата за търговия с въглеродни емисии, регламентирани в Директивите. Не са признати разходи за закупуване на емисионни квоти до края на 2012 г. с оглед действащия „Националния план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове за периода 2008-2012г.” (НПРК), съгласно който на производителите на електрическа енергия в качеството им на оператори на големи горивни инсталации са разпределени безплатни емисионни квоти. Разходите за закупуване на емисионни квоти са изчислени при съобразяване с текущите пазарни нива.

След прегледа на всички данни във връзка с корекциите на утвърдените през предходния ценови период необходими приходи на електроразпределителните дружества и на крайните снабдители на електрическа енергия и след анализ на постигнатите резултати е приложен следния общ подход:

1. Необходимите годишни приходи на крайните снабдители за петия ценови период отразяват прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните потребители, изчислени на основата на годишната прогноза за потребление и среднопретеглена цена за енергия. Среднопретеглената цена за покупка на електроенергия е формирана с отчитане на:

- индивидуалните прогнозни количества и цена за покупка на електрическа енергия от обществения доставчик от 01.07.2012 г., включваща цена за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа

включително добавка за зелена енергия, добавка за невъзстановяеми разходи и добавка за енергия от високоефективно комбинирано производство;

- индивидуалните прогнозни количества и индивидуалните цени за покупка на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия от 01.07.2012 г. (топлофикационни и заводски централи);
- индивидуалните прогнозни количества и утвърдените от ДКЕВР цени за покупка на електрическа енергия от ВЕЦ с инсталирана мощност над 10 МВт;
- индивидуалните прогнозни количества и цени за покупка на електрическа енергия от ВЕИ, изчислени по базисната цена определена от ДКЕВР. За петия ценови период същата е определена в размер на 90,42 лв./МВтч.

2. Приложен е инфлационен индекс от 3,40 %, по данни на НСИ за периода март 2012 г. спрямо март 2011 г. и коефициент за подобряване на ефективността 1,7 %.

3. Фактора Z – е приложен, съобразно представена отчетна и прогнозна информация от електроразпределителните дружества.

4. Показатели за качество, с които се коригират необходимите приходи са изчислени съгласно „Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители”, приета с протоколно решение № 87 от 17.06.2010 г.;

5. При определяне на необходимите приходи на електроразпределителните дружества размерът на одобрените технологични разходи за разпределение за четвъртата ценова година запазва нивото си съгласно т. 38 от „Указанията на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за образуване на цените на пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходи” за втория регулаторен период”, изменени с протоколно решение № 94 от 25.06.2010 г. а именно:

- за „ЧЕЗ Разпределение България” АД, „ЕВН Електроразпределение България” АД и „Е.ОН България мрежи” АД – до 15 %;
- за „ЕРП Златни пясъци” АД – до 5 %.

6. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологични разходи за ценовия период и цената, по която обществения доставчик ще продава електрическа енергия от 01.07.2012г. за покриване на технологични разходи по преноса през електроразпределителните мрежи, към която са прибавени цената за достъп до електропреносната мрежа, цената за пренос през електропреносната мрежа, включително добавката за зелена енергия и добавката за енергия, от високоефективно комбинирано производство и невъзстановяеми разходи;

7. В цените не са включени разходи за енергийна ефективност по индивидуалните цели за енергийни спестявания.

В процеса на образуване на цените, на основание чл. 21, т. 17а от Закона за енергетиката (ЗЕ), ДКЕВР определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия в съответствие, с която всеки производител е длъжен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик с оглед изпълнение на принципите, регламентирани в чл. 24, ал. 1 от ЗЕ. 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 е извършен анализ на заявените количества

енергия от обществения доставчик и крайните снабдители, като определените годишни квоти са съобразени с представения електроенергиен баланс от системния оператор. Определените квоти с решение № ТЕ- 021/28.06.2012 г. на обществения доставчик и крайните снабдители са основата за образуване на цените на електрическата енергия по веригата производство – пренос – разпределение и снабдяване.

С решение № Ц-17/28.06.2012г., на комисията считано от 01.07.2012 г. бяха 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;
- добавка към цената за пренос за зелена енергия;
- добавка към цената за пренос за високоефективно комбинирано производство;
- добавка за невъзстановяеми разходи;
- 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 и с годишен оборот до 19,5 мил. лв.

С Решение № Ц-17/28.06.2012 г. за стопанските потребители на ЧЕЗ Разпределение България ЕАД е утвърдена цена за достъп до електроразпределителната мрежа, която се определя въз основа на заявеният капацитет към електроразпределителното дружество. Тази цена има за цел балансиране на договорените мощности и по-ефективно управление на електроразпределителната мрежа и се определя в лв./кВт/ден. Прилагането на тази цена за стопански потребители се извършва от две дружества – ЧЕЗ Разпределение България ЕАД и ЕВН България Електроразпределение ЕАД.

IV. 2. Топлоенергетика

През 2012 г. в съответствие с разпоредбите на глава трета от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) при прилагане на методи на регулиране "горна граница на цени" и „норма на възвръщаемост на капитала" с различни свои решения комисията утвърди на енергийните предприятия от сектор „Топлоенергетика" цени за новия регулаторен период, утвърди изменения на цени в края на съответната година на дружества с различна продължителност на регулаторния им период и утвърди нови цени на енергия за новия регулаторен период на дружества с новоизградени когенерационни инсталации и други съоръжения, както следва:

- решение № Ц – 20/29.06.2012 г. - утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическата енергия,

произведена по комбиниран начин, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ на „Когрийн” ООД;

- решение № Ц – 31/29.08.2012 г. - коригиране определените добавки по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ и изменяне на преференциални цени на електрическата енергия на ЧЗП „Румяна Величкова”, „Скът” ЕООД и „Когрийн” ООД и цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода на „Когрийн” ООД.

- решение № Ц – 32/29.08.2012 г. - утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическата енергия на „Софиягаз” ЕАД за втория ценови период от регулаторния период;

- решение № Ц-45/31.10.2012 г. - утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ на „Бул Еко Енергия” ООД;

- решение № Ц-46/31.10.2012 г. - утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ на „Юлико Евротрейд” ЕООД;

- решение № Ц-47/31.10.2012 г. - утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ на „Доверие Енергетика” АД;

- решение № Ц-60/28.11.2012 г. – утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин на „Топлофикация Разград” ЕАД, за втория ценови период от регулаторния период;

- решение № Ц-61/28.11.2012 г. – утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от топлоелектрическа централа с комбиниран начин на производство на „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД, за втория ценови период от регулаторния период;

- решение № Ц-65/20.12.2012 г. - определяне на преференциални цени на електрическа енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ на „Оранжерии Гимел” АД в Оранжериен комплекс 200 дка (с. Братаница, обл. Пазарджик) и Оранжериен комплекс 500 дка (с. Звъничево, обл. Пазарджик);

- решение № Ц-67/20.12.2012 г. – определяне на преференциална цена на електрическата енергия, произведена от топлоелектрическа централа с комбиниран начин на производство, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ на“Скът“ ООД.

Във връзка с необходимостта от извършването на регулаторен преглед съгласно чл. 3 от Наредбата 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.), през м. март 2012 г. на 20 дружества, чиито ценови периоди изтичат на 01.07.2012 г., е указано да подадат съответното заявление в ДКЕВР за утвърждаване на цени на енергия до 01.04.2012 г.

Считано от 01.07.2012 г. с решение № Ц-16/28.06.2012 г. ДКЕВР утвърди пределни цени на топлинната енергия и определи преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ на 19 дружества и на 4

дружества от сектор „Топлоенергетика” за втория ценови период от регулаторния период.

Считано от 01.09.2012 г. с решение № Ц-30/29.08.2012 г. ДКЕВР утвърди пределни цени на топлинната енергия и определи преференциални цени на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ на 4 дружества.

Във връзка с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа с решения:

- № Ц-07/ 23.03.2012 г. ДКЕВР утвърди изменение на пределните цени на топлинната енергия и определи преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, на дружества, работещи с природен газ за 26 дружества, считано от 01.04.2012 г.
- № Ц-22/29.06.2012 г. ДКЕВР утвърди изменение на пределните цени на топлинната енергия и определи преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, на дружества, работещи с природен газ за 12 дружества, считано от 01.07.2012 г.
- № Ц-68/21.12.2012 г. ДКЕВР утвърди изменение на пределните цени на топлинната енергия и определи преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, на дружества, работещи с природен газ за 30 дружества, считано от 01.01.2013 г.

В производство към края на годината са 2 броя заявления, както следва:

1. заявление №З-Е-165/31.10.2011 г. за утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия на МБАЛ „Проф. Д-р Стоян Киркович” АД, гр. Стара Загора.
2. заявление №Е-14-31-10/12.10.2012 г. за изменение на цени на електрическа и топлинна енергия на „Брикел” ЕАД.

През 2012 г. е прекратена една преписка по заявление с вх. № Е-12-61-8/03.10.2011 г. за утвърждаване на пределни цени на топлинна енергия на „Декотекс” АД.

Издаване на сертификати за произход на електрическата енергия

1. Издаване на сертификати за произход на електрическата енергия произведена по комбиниран начин.

През 2012 г. в изпълнение на Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, на 35 дружества -производители на електрическа енергия по комбиниран начин, са издадени сертификати за произход на електрическа енергия, произведена през периода 01.01.2011 г. – 31.12.2011 г. На електронната страница на ДКЕВР е публикуван регистър на издадените сертификати за произход на електрическата енергия произведена по комбиниран начин.

В сертификатите за произход на електрическата енергия са посочени количеството електрическа енергия, произведена при комбинирано производство, количеството електрическа енергия от високоефективно производство, както и количеството полезна топлинна енергия. В сертификата за произход е показана

икономията на еквивалентната енергия на използваното гориво за съответните инсталации за определения едногодишен период.

2 Издаване на сертификати за произход на електрическата енергия произведена от ВЕИ.

За произведеното количество електрическа енергия от ВИ през 2011 г. в ДКЕВР са подадени 771 заявления за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия. Всички подадени заявления са проверени за съответствие с изискванията на разпоредбата на чл. 4 от Наредбата.

На основание чл. 13 от ЗВАЕИБ и чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ работната група създаде, поддържа и публикува на интернет страницата на ДКЕВР регистър на сертификатите за произход.

Докладите и решенията, които са разгледани и приети на заседания на комисията са изброени по-долу:

Решение № С-05/14.05.2012г.

ДКЕВР на закрито заседание, проведено на 14.05.2012 г., след преглед на приложените документи по преписките, образувани в изпълнение на издадена заповед от председателя на ДКЕВР № З–Е–172/08.11.2010 г. за преглед на заявления за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници (Наредбата) и доклад с вх. Е-Дк-300/11.05.2012 г.

Решение № С–06/23.07.2012г.

ДКЕВР на закрито заседание, проведено на 23.07.2012 г., след преглед на приложените документи по преписките, образувани в изпълнение на издадена заповед от председателя на ДКЕВР № З–Е–172/08.11.2010 г. за преглед на заявления за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници (НИСПЕЕПВЕИ) и доклад с вх. № Е-Дк-476/18.07.2012 г., установи следното:

IV.3. Газоснабдяване

Извършени анализи и оценки на информацията от заявленията на лицензираните дружества за утвърждаване цени на природния газ.

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., *(последно изменение и обнародвана ДВ. бр. 2 от 8 Януари 2010 г.).*

Съгласно действащата нормативна уредба Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисия) за всяко тримесечие на 2012 година утвърди пределни цени на природния газ при продажба от Обществения доставчик „Булгаргаз” ЕАД на крайните снабдители и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

През отчетната 2012 г. експерти от дирекция „Регулиране и контрол - Природен газ” участваха в работни групи чрез анализи, становища, доклади в изготвянето на Решения на ДКЕВР за утвърждаване цени за пренос и снабдяване с природен газ, както и цени за

присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи на следните лицензирани дружества:

№	*Решение №*	*Анонс и име на дружеството*
1.	**№ Ц-06 от 23.03.2012 г.**	Цени на природния газ на „Булгаргаз" ЕАД при продажба от обществения доставчик на крайни снабдители и потребители, присъединени към газопреносната мрежа за II-ро тримесечие на 2012 г.
2.	**№ Ц-15 от 28.06.2012 г.**	Цени на природния газ на „Булгаргаз" ЕАД при продажба от обществения доставчик на крайни снабдители и потребители, присъединени към газопреносната мрежа за III-то тримесечие на 2012 г.
3.	**№ Ц-34 от 26.09.2012 г.**	Цени на природния газ на „Булгаргаз" ЕАД при продажба от обществения доставчик на крайни снабдители и потребители, присъединени към газопреносната мрежа за IV-то тримесечие на 2012.
4.	**№ Ц-35 от 26.09.2012 г.**	Цени на „Софиягаз" ЕАД за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, за снабдяване с природен газ и за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството за територията на Столична община, СОР Банкя и община Божурище
5.	**№ Ц-36 от 26.09.2012 г.**	Цени на „Овергаз Север" ЕАД за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството, за териториите на регион „Дунав" и общините Русе, Разград, Исперих, Ловеч, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Павликени и Левски.
6.	**№Ц-58 от 19.11.2012 г.**	Цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдители и на потребители, присъединени към газопреносната мрежа за IV-то тримесечие на 2008 г. във връзка с влязло в сила решение № 15860/01.12.2011 г. по административно дело № 4545/2011 г. на ВАС - Петчленен състав - I колегия
7.	**№ Ц-62 от 28.11.2012 г.**	Цени на „КарловоГаз" ООД за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството на територията на община Карлово.
8.	**Ц-63 от 28.11.2012 г.**	Цени на „ТЕЦЕКО" ЕООД за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството, на територията на община Свищов.
9.	**№ Ц-66 от 20.12.2012 г.**	Цени на природния газ на „Булгаргаз" ЕАД при продажба от обществения доставчик на крайни снабдители и клиентите, присъединени към газопреносната мрежа за I-во тримесечие на 2013 г.

В производство към края на годината са 4 броя преписки, както следва:

№	*Преписка №*	*Име на дружеството*	*Относно*
1.	**№ 75/2012 г.**	„Си Ен Джи Марица" ООД	Утвърждаване на цени на „Си Ен Джи Марица" ООД за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, за снабдяване с природен газ и за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството за територията на общините Чепеларе и Смолян.
2.	**№ 105/2012 г.**	„Черноморска технологична компания" АД	Утвърждаване на цени на „Си Ен Джи Марица" ООД за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, за снабдяване с природен газ и за присъединяване към

			газоразпределителната мрежа на дружеството за обособена територия „Добруджа” с включени общини Търговище и Омуртаг.
3.	**№82/2012 г.**	„Ситигаз България” ЕАД	Утвърждаване на цени на „Ситигаз България” ЕАД за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, за снабдяване с природен газ и за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството за обособена територия „Тракия” с включена община Твърдица
4.	**№ 115/2012 г.**	„Черноморска технологична компания” АД	Утвърждаване на цени на „ЧТК” АД за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството за обособена територия „Мизия”

IV.4 В и К услуги

През 2012 г. са изпълнени следните видове дейности, за които са разработени доклади, справки и друга информация и са приети от ДКЕВР с протоколни решения:

- Преглед, анализ и оценка на представени бизнес планове за развитие на дейността на В и К оператори и изготвяне на доклади за одобряване от ДКЕВР –1 бр.:
  - „Верила Сървис” АД, град София - Решение на ДКЕВР № БП – 07/18.06.2012 г.

Преглед, анализ и оценка на представени актуализирани бизнес планове за развитие на дейността на В и К оператори и изготвяне на доклади за одобряване от ДКЕВР - 4 бр.:
- „Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Хасково - Решение на ДКЕВР № БП - 01 от 30.01.2012 г.;
- „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Търговище - Решение на ДКЕВР № БП - 02 от 29.02.2012 г.;
- „Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Пловдив - Решение на ДКЕВР № БП - 03 от 28.03.2012 г.;
- „Водоснабдяване и канализация – Свищов” ЕАД, гр. Свищов - Решение на ДКЕВР № БП-04 от 09.04.2012 г.

- Преглед, анализ и оценка на внесени заявления за цени за предоставяни В и К услуги на В и К оператори и изготвяне на Доклади за утвърждаване на цени. По изготвените доклади ДКЕВР е взела Решения за утвърждаване на цени на следните В и К оператори – 32 бр.:
  - „Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Хасково - Решение на ДКЕВР № Ц- 02 от 30.01.2012 г.;
  - “Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Видин - Решение на ДКЕВР № Ц - 03 от 20.02.2012 г.;
  - „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Търговище - Решение на ДКЕВР № Ц - 04 от 29.02.2012 г.;
  - “Аспарухов вал” ЕООД, гр. Кнежа - Решение на ДКЕВР № Ц - 05 от 29.02.2012 г.;
  - “Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Плевен - Решение на ДКЕВР № Ц - 08 от 28.03.2012 г.;
  - “Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Враца - Решение на ДКЕВР № Ц – 09 от 28.03.2012 г.;
  - “Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Монтана - Решение на ДКЕВР № Ц – 10 от 28.03.2012 г.;
  - “Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Пловдив - Решение на ДКЕВР № Ц - 11 от 28.03.2012 г.;

- "Водоснабдяване и канализация" ООД, гр. Русе - Решение на ДКЕВР № Ц - 14 от 29.05.2012 г.;
- “Водоснабдяване и канализация - Шумен” ООД, гр. Шумен - Решение на ДКЕВР № Ц - 12 от 26.04.2012 г.;
- "Софийска вода" АД, гр. София - Решение на ДКЕВР № Ц - 21 от 29.06.2012 г.;
- „Верила Сървис” АД, град София - Решение на ДКЕВР № Ц - 24 от 23.07.2012 г.;
- „Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Добрич - Решение на ДКЕВР № Ц - 25 от 31.07.2012 г.;
- „Водоснабдяване и канализация” ЕАД, гр. Бургас - Решение на ДКЕВР № Ц - 26 от 31.07.2012 г.;
- “Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Стара Загора - Решение на ДКЕВР № Ц - 27 от 31.07.2012 г.
- „Водоснабдяване и канализация” АД, гр. Ловеч - Решение на ДКЕВР № Ц - 37 от 26.09.2012 г.;
- „Водоснабдяване и канализация - Свищов” ЕАД, гр. Свищов - Решение на ДКЕВР № Ц - 38 от 26.09.2012 г.;
- „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Монтана - Решение на ДКЕВР № Ц - 39 от 26.09.2012 г.;
- “Водоснабдяване и канализация - Видин” ЕООД, гр. Видин - Решение на ДКЕВР № Ц - 40 от 26.09.2012 г.;
- “Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Хасково - Решение на ДКЕВР № Ц - 41 от 26.09.2012 г.;
- “Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Враца - Решение на ДКЕВР № Ц - 42 от 26.09.2012 г.;
- "Бяла" ЕООД, гр. Севлиево - Решение на ДКЕВР № Ц - 44 от 01.11.2012 г.;
- „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Габрово - Решение на ДКЕВР № Ц - 48 от 31.10.2012 г.;
- „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Търговище - Решение на ДКЕВР № Ц-49 от 31.10.2012 г.;
- „Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Ямбол - Решение на ДКЕВР № Ц-50 от 31.10.2012 г.;
- „Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. София (София област) Решение на ДКЕВР № Ц - 51 от 31.10.2012 г.;
- „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Кърджали - Решение на ДКЕВР № Ц -52 от 31.10.2012 г.;
- „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Силистра - Решение на ДКЕВР № Ц -53 от 31.10.2012 г.;
- „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Перник - Решение на ДКЕВР № Ц - 54 от 31.10.2012 г.;
- „Водоснабдяване и канализация” ООД, гр. Исперих - Решение на ДКЕВР № Ц - 55 от 31.10.2012 г.;
- “Аспарухов вал” ЕООД, гр. Кнежа - Решение на ДКЕВР № Ц - 59 от 26.11.2012 г.;
- “Водоснабдяване и канализация” ЕООД, гр. Плевен - Решение на ДКЕВР № Ц - 64 от 26.11.2012 г.

- Преглед, анализ и оценка на внесени заявления за цени за предоставяни В и К услуги предоставяни от „Водоснабдяване и канализация - Берковица” ЕООД, гр. Берковица и изготвяне на Доклади за прекратяване административното производство - Решение на ДКЕВР № ПП - 06 от 31.07.2012 г.
- С резолюция на Председателя на ДКЕВР, са прекратени административните производства за изменение на цените на 12 (дванадесет) В и К оператори в периода от 27.08.2012 г. до 03.09.2012 г.

V. КОНТРОЛ

V. 1 Електроенергетика

През 2012 г. експертите от дирекцията са участвали в 29 проверки по подадени жалби, като в два (2) случая е постигнато доброволно уреждане на взаимоотношенията между енергийното дружество и жалбоподателя, дадени са десет броя (10) задължителни указания за отстраняване на констатирани нарушения и са съставени два (2) Акта за установяване на административно нарушение.

При направените 15 проверки от контролните органи на ДКЕВР е констатирано, че подадените в Комисията жалби не са от компетенцията на ДКЕВР или са неоснователни, тъй като при извършените проверки не са констатирани нарушения от лицензиантите.

През 2012 г. експерти от дирекцията са участвали в извънредни проверки, а именно:

1. Проверка на място и по документи във връзка с постъпила в ДКЕВР жалба, с вх. № Е-11М-00-123/23.11.2011 г., подадена от Николай Бончев, срещу „ЧЕЗ Разпределение България" АД относно възникнали материални щети на електрически уреди вследствие прекъсвания на електрозахранването. Съгласно разпоредбата на чл. 51, ал. 3 от ОУ беше постигнато доброволно уреждане на взаимоотношенията между енергийното дружество и жалбоподателя.

2. Проверка по документи във връзка с постъпила в ДКЕВР жалба, с вх. № Е-11Б-00-42/08.11.2011 г., от Борис Чотрев срещу „ЧЕЗ Разпределение България" АД за заплащане на допълнително начислени суми за електрическа енергия по съставена корекционна сметка. Жалбата е приета за основателна и на електроразпределителното дружество са дадени задължителни указания за сторниране на начислената корекционна сметка.

3. Със заповед на председателя на ДКЕВР е сформирана работна група със задача да извърши анализ и оценка на информацията за отчетените резултати от електроенергийните предприятия по време на текущия ценови период. Експертите от дирекцията са изготвили писмени становища с анализ и оценка относно размера на отчетените инвестиции и разходи за ремонтни дейности за 2011 г. от производителите на електрическа енергия, „НЕК" ЕАД, „ЕСО" ЕАД и електроразпределителните дружества.

4. Проверка по жалба, с вх. № Е-13-45-211/05.11.2010 г., от Йордан Михайлов срещу „Е.ОН България Мрежи" АД за заплащане на допълнително начислени суми за електрическа енергия по съставена корекционна сметка. Жалбата е приета за основателна и на„ЕОН България Мрежи" АД са дадени задължителни указания да сторнира корекционната сметка.

5. Проверка по жалба, с вх. № Е-13-62-57 от 21.10.2010 г., подадена от „Джордан 90" ООД срещу „ЧЕЗ Разпределение България" АД във връзка с промяна на меренето от страна НН на страна Ср.Н съгласно Правилата за измерване на количеството електрическа енергия. След запознаване и извършен анализ на преписката с приложените документи, се констатира, че случаят е изяснен и предприетите действия от страна на електроразпределителното дружество са в изпълнение на действащата нормативна уредба и при спазване условията на издадената му лицензия № Л-135-07/13.08.2004г.

6. Проведена помирителна процедура съгласно НЛДЕ във връзка с възникнал спор между „ЕОН България Мрежи" ЕАД и „Енерджи Инвест" ЕАД относно забавена процедура по присъединяване на вятърна електрическа централа към електроразпределителната мрежа. Постигнато е споразумение, „ЕОН България Мрежи" АД да поиска от „НЕК" ЕАД съгласуване за увеличаване на

трансформаторната мощност в п/ст „Нона” и да бъдат определени нови условия за присъединяване.

7. Проверка по жалба от Владимир Янков Митев срещу „ЧЕЗ Разпределение България” АД относно опити за прекъсване на електрозахранването. Установено е, че „ЧЕЗ Разпределение България” АД не е извършило нарушение на условията по издадената лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия”.

8. Проверка на място и по документи във връзка с постъпил в ДКЕВР сигнал от „ЕОН България Мрежи” АД срещу „Агропол-Груп” ЕООД, гр. Павликени за неосигуряване на безпрепятствен достъп на упълномощени представители на електроразпределителното дружество, притежаващо лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия” до трафопост, собственост на „Агропол-Груп” ЕООД, за възстановяване на захранването с електрическа енергия на обект, собственост на ЕТ „Серго-КФ”. След предприети действия от страна на ДКЕВР електрозахранването е възстановено, като на „Агропол-Груп” ЕООД е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение.

9. Проверка по жалба, с вх. № Е-07-00-73/05.12.2011 г., от г-жа Росица Янакиева – кмет на Община Перник срещу „ЧЕЗ Разпределение България” АД относно проблеми свързани с изкупуване на техническа електроенергийна инфраструктура, намираща се на територията на Община Перник. От изложените от Община Перник и „ЧЕЗ Разпределение България” АД факти, както и от събраната допълнителна информация за наличие на висящи съдебни производства, става ясно, че задължение за изкупуване по § 4, ал. 7 във връзка с ал. 1 от Закона за енергетиката, не може да бъде вменено на електроразпределителното дружество, съответно извод за нарушаване условията на издадената лицензия не може да бъде направен, преди постановяване и влизане в сила на съдебни решения, с които по безспорен начин да се установи собствеността върху съоръженията. Предвид тези обстоятелства, Комисията е приела жалбата за неоснователна и е прекратила преписката.

10. Проверка по жалба от Димитрина Маринова срещу „Топлофикация Враца” ЕАД относно преустановено топлоснабдяване на сграда етажна собственост в гр. Враца, ул. „Кръстьо Българията” № 9. В резултат на проучването на данните и доказателствата по преписката заедно с приложените документи се констатира, че по случая са предприети действия от страна на „Топлофикация Враца” ЕАД, които действия са в изпълнение на действащата нормативна уредба, общите условия на договорите и условията на издадената лицензия за пренос на топлинна енергия.

11. Проверка по жалба, с вх. № Е-14-03-32/20.12.2011 г., подадена от „Топлофикация Перник” АД срещу „ЧЕЗ Електро България” АД, относно нерешен спор между „Топлофикация Перник” АД, „ЧЕЗ Електро България” АД и „НЕК” ЕАД за незаплатена на „Топлофикация Перник” АД произведена от нея електрическа енергия по комбиниран способ, в периода 01.06.2011г. – 30.11.2011г. Жалбата е приета за основателна и на „ЧЕЗ Електро България” АД са дадени задължителни указания да заплати произведената от „Топлофикация Перник” АД електрическа енергия.

12. Проверка по жалба, с вх. № Е-11А-00-11/17.02.2012г., от Минчо Червенски, управител на „АЛФА ГРУП” ЕООД срещу „Е.ОН България Мрежи” АД относно допълнително начислени суми за електрическа енергия по съставена корекционна сметка. Жалбата на абоната срещу неправилните действия на дружеството при изготвяне на справка за корекция при неточно измерване на

електрическа енергия е основателна и на дружеството са дадени задължителни указания за сторниране на корекционната сметка.

13. Проверка по жалба от „Атаман” ООД, с вх. № Е-12-00-102/20.02.2012 г., срещу „ЕВН България Електроразпределение” АД и „НЕК” ЕАД относно забавено присъединяване на фотоволтаична централа. След запознаване и извършен анализ на преписката с приложените документи, се установи, че случаят е изяснен и не са налице нарушения от „ЕВН България Електроразпределение” АД и „НЕК” ЕАД на условията на издадените им лицензии за дейността „разпределение на електрическа енергия” и „пренос на електрическа енергия”.

14. Проверка по жалба от „Био Пауър Солар” ООД, с вх. № Е-12-00-101/20.02.2012 г., срещу „ЕВН България Електроразпределение” АД и „НЕК” ЕАД относно забавено присъединяване на фотоволтаична централа. След запознаване и извършен анализ на преписката с приложените документи, се установи, че случаят е изяснен и не са налице нарушения от „ЕВН България Електроразпределение” АД и „НЕК” ЕАД на условията на издадените им лицензии за дейността „разпределение на електрическа енергия” и „пренос на електрическа енергия”.

15. Проверка по жалба от Даниел Иванов, пълномощник на ЕТ „Петко Иванов”, с вх. № Е-13-62-35/08.06.2012 г., срещу „ЧЕЗ Разпределение България” АД относно платена цена за присъединяване към електроразпределителната мрежа. Жалбата е приета за основателна и на „ЧЕЗ Разпределение България” АД са дадени задължителни указания да изпълни задълженията си по ДПЕРМ 50582/11.10.2006 г. и да присъедини обект Жилищна сграда на ул. „Парижка комуна” № 20, УПИ V-1344, 1345, кв. 9, м. „Надежда”, гр. София.

16. Проверка по жалба от „Дарос Енерджи” ООД, с вх. № Е-12-00-259/02.06.2011 г., срещу „ЕОН България Мрежи” АД във връзка със забавено присъединяване на ВтЕЦ. Жалбата е приета за основателна и на „ЕОН България Мрежи” АД е дадено задължително указание да пристъпи към присъединяване на централата съгласно сключения договор за присъединяване след получаване на съгласувателно становище от „НЕК” ЕАД по чл. 52 от Наредба № 6.

17. Проверка по жалба, с вх. № Е-11Н-00-37/13.06.2012 г., от Николай Павлов, управител на „Балкан инженеринг груп” ЕООД, със седалище и с адрес на управление: ул. „Атанас Узунов” № 59, гр. София, срещу „Е.ОН България Мрежи” АД относно несъгласие с определената цена за присъединяване на обект на потребител към електроразпределителната мрежа на дружеството. Установено е, че в действащата нормативна уредба, не е предвидена възможност за ДКЕВР да се произнася по спор между страните, когато договора за присъединяване на обект към електроразпределителната мрежа е изпълнен и прекратен.

18. Проверка по жалба от „Кей енд ес Енерджи Каварна” АД, с вх. № Е-11С-00-68/30.08.2012 г., срещу „Енерго Про Мрежи” АД и „НЕК” ЕАД относно забавено присъединяване на електрическа централа от ВЕИ. След запознаване и извършен анализ на преписката с приложените документи, работната група констатира, че случаят е изяснен и предприетите действия от страна на „НЕК” ЕАД и „Енерго Про Мрежи” АД са в изпълнение на действащата нормативна уредба и при спазване условията на издадените им лицензии.

19. Проверка по жалба, с вх. № Е-13-48-25/24.07.2012 г., от „Кастамону България” АД срещу „ЕВН България Електроразпределение”АД по повод възникнал спор между двете дружества относно правото на „ЕВН България Електроразпределение” АД да събира цена за достъп до електроразпределителната мрежа от потребител, присъединен чрез собствени съоръжения към електропреносната мрежа на „НЕК” ЕАД. Жалбата е приета за основателна и на

електроразпределителното дружество е дадено задължително указание да преустанови начисляването на цена достъп.

20. Проверка по жалба, с вх. № Е-12-00-435/26.09.2012 г. от „ЕСО” ЕАД срещу „ЕВН Каварна” ЕООД относно заплащане на надбавката за използвано и отдадено количество реактивна енергия. Преписката е прекратена, поради това, че „ЕВН Каварна” ЕООД е изпълнило всичките си задължения към оператора на електропреносната мрежа, заплащайки изцяло дължимите по чл. 7 от НРЦЕЕ надбавки за отдадена и използвана реактивна енергия.

21. Проверка във връзка с възникнал спор между „ЕВН България Електроразпределение” АД, „ЕВН България Електроснабдяване” АД и „Яна” АД, свързан с принадлежността на кабелен електропровод „Яна 3” към електроразпределителната мрежа, и дължими цени достъп и пренос. Дадени са задължителни указания на енергийните дружества, а именно: „ЕВН България Електроразпределение” АД, съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, да изкупи кабелен електропровод „Яна 3” 20 kV, собственост на „Яна” АД, гр. Бургас, който представлява елемент от електроразпределителната мрежа; „ЕВН България Електроснабдяване” АД да преустанови начисляването на цена за достъп до електроразпределителната мрежа на „Яна” АД като потребител, присъединен със собствени съоръжения към п/ст „Рибари” 110/20 kV, собственост на „НЕК” ЕАД.

22. Проверка по жалба, с вх. № Е-11Д-00-58/24.09.2012 г., от Добрин Динев Даскалов срещу „ЧЕЗ Разпределение България”АД относно неправилно начислена цена за достъп. Жалбата е приета за основателна и на дружеството е връчен протокол, със съответните констатации.

23. Проверка по жалба, с вх. № Е-11С-00-90/23.10.2012 г., от Спас Стойчев, управител на „Волтер Груп” ЕООД, с адрес: ул. „Римски път” № 3, гр.Септември, срещу „ЕВН България Електроразпределение” АД относно прекратен договор за присъединяване. Преписката не е разгледана от комисията, поради недопустимост на жалбата съгласно ЗЕ.

24. Проверка по жалба, с вх. № Е-11А-00-98/23.10.2012 г., от Анели Пино, управител на „Агромаксима” ЕООД, с адрес: ул. „Римски път” № 3, гр. Септември, срещу „ЕВН България Електроразпределение” АД, относно прекратяване на договор за присъединяване на фотоволтаична централа. Преписката не е разгледана от комисията, поради недопустимост на жалбата съгласно ЗЕ.

25. Проверка на място по жалба от „ИЗОТСЕРВИЗ” АД, с вх. № Е-12-00-794/26.11.2012 г., срещу „ЗИТ Сервиз” ЕАД относно прекъснато електрозахранване на обекти на жалбоподателя от страна на „ЗИТ Сервиз” ЕАД. Сезирана е прокуратурата и МИЕТ за произнасяне съобразно компетентността на институциите.

26. Проверка по жалба, с вх. № Е-11П-00-34/17.07.2012 г. от Пламен Станчев срещу „Енерго Про Мрежи” АД относно дължимостта на цена пренос до разпределителната мрежа. Жалбата е приета за неоснователна и преписката е прекратена.

27. Проверка по жалба, с вх. № Е-12-00-278/08.06.2012 г. от „Хелис Инвест” АД срещу „ЕОН България Мрежи” АД относно отлагане на процедурата по присъединяване на ФЕЦ. Жалбата е приета за основателна и на дружеството е дадено задължително указание за присъединяване на централата в срок от два месеца.

28. Проверка на място и по документи във връзка със сигнал от „ЕОН България Мрежи” АД относно неосигурен достъп от страна на „Сисайд Пропъртиз” ООД до трафопост. Сигналът е приет за основателен, поради което е съставен и връчен Акт за установяване на административно нарушение.

29. Проверка по жалба, с. Вх. № Е-13-48-24/12.07.2012 г. от „Надин Метал” ЕООД срещу „ЕВН България Електроразпределение” АД относно заплащане на цена за достъп до електроразпределителната мрежа на потребител, пряко присъединен със собствени съоръжения към подстанция на „НЕК” ЕАД. Жалбата е приета за основателна и на електроразпределителното дружество е дадено задължително указание да преустанови начисляването на цена за достъп.

30. Изготвени са 8 броя доклади до Председателя на ДКЕВР във връзка с искане на потребители за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергийни обекти, съгласно § 4 от ПЗР на Закона за енергетиката.

31. Изготвени са два броя доклади и решения на комисията за извеждане от експлоатация на енергийни съоръжения на основание т. 3.14.4 от лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия”, издадена на „Енерго Про Мрежи” АД.

V. 2. Топлоенергетика

През 2012 г. са извършени две планови проверки по изпълнение на условията на издадените лицензии в следните дружества:

- „ЕВН България Топлофикация ”, гр. Пловдив;
- „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново.

В резултат на извършените проверки не са констатирани нарушения в изпълнението на лицензионните условия и няма дадени предписания от контролните органи на ДКЕВР.

V.3. Газоснабдяване

Текущ контрол

В съответствие със законовите и подзаконовите нормативни актове, Устройствения правилник на ДКЕВР и съгласно утвърден от Председателя График на периодичните проверки през 2012 г., експерти от дирекцията участваха в работни групи, които извършиха 5 (пет) проверки на лицензирани дружества в областта на газоснабдяването:

№	*Енергийно предприятие*	***Заповед № на Председателя на ДКЕВР***
1.	„КарловоГаз” ООД	З-Е-68/30.03.2012 г.
2.	„Овергаз Запад” АД	З-Е-86/10.05.2012 г.
3.	„Костинбродгаз” ООД	З-Е-104/04.06.2012 г.
4.	„Балкангаз 2000” АД за община Ботевград	З-Е-129/21.06.2012 г.
5.	„Промишлено газоснабдяване” за община Сливен	З-Е-220/05.10.2012 г.

За всяка от извършените проверки през годината, от проверяващите експерти от дирекцията са изготвени констативни протоколи със задължителни за изпълнение указания и доклади, които бяха внасени на заседания на ДКЕВР за одобряване.

На „КарловоГаз” ООД в качеството му на титуляр на лицензия № Л-266-08/2008 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ” за територията на община Карлово, бяха съставени и връчени съответно: Акт за установяване на административно нарушение АУАН №2/22.05.2012 г. и Наказателно постановление №НП-5/17.07.2012 г.

На „КарловоГаз” ООД в качеството му на титуляр на лицензия № Л-266-12/2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител.” за територията на община Карлово и поради неизпълнение на задълженията по лицензията бяха съставени и връчени съответно: Акт за установяване на административно нарушение АУАН №3/22.05.2012 г. и Наказателно постановление №НП-6/17.07.2012 г.

Последващ контрол

Експерти от дирекцията участваха в работни групи, които извършиха 2 (две) извънредни проверки на лицензирани дружества в областта на газоснабдяването.

№	*Енергийно предприятие*	***Заповед № на Председателя на ДКЕВР***
1.	„Транс газ енд трейд” АД	З-Е-51/16.03.2012 г.
2.	„Рила газ” АД	З-Е-123/21.06.2012 г.

В резултат на извършените извънредни проверки са установени неизпълнения на задълженията по лицензиите им и бизнес плановете.

С Решение № 02-Л-254 от 26.04.2012 г. на ДКЕВР са отнети издадените на „Транс Газ Енд Трейд” АД лицензии № Л-254-08/14.01.2008 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ” и № Л-254-12/14.01.2008 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Стралджа.

На „Рила газ” ЕАД в качеството му на титуляр на лицензия №Л-210-12/27.04.2009 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособена територия „Запад” беше съставен Акт за установяване на административно нарушение АУАН №07/11.10.2012 г. поради неизпълнение на задълженията по лицензията.

В производство към края на годината са следните процедури:

1. Със заповед на Председателя на ДКЕВР № З-Е-282/29.11.2012 г. е сформирана работна група във връзка с постъпило искане с вх. №Е-11Н-00-56/11.09.2012 г. от „Панония инвест” ООД, гр. Сливен за определяне на независим оценител, който да определи пазарната стойност на извънплощадков газопровод, собственост на „Панония инвест” ООД, ползващ се от „Промишлено газоснабдяване” ЕАД – гр. Сливен.

2. Със заповед на Председателя на ДКЕВР № З-Е-291/07.12.2012 г. е сформирана работна група във връзка с жалба вх. №Е-12-00-404/09.08.2012 г. от „Е. Миролио” ЕАД, гр. Сливен относно предизвестие за прекратяване на договор за пренос на природен газ, отправено от „Промишлено газоснабдяване” ЕАД – гр. Сливен. Проведена е помирителна среща на 21.12.2012 г. между страните и експерти на ДКЕВР, за която предстои изготвянето на протокол.

3. Преписка във връзка с постъпило искане с вх.№Е-15-24-30/18.12.2012 г. от „Черноморска технологична компания” АД, гр. Варна за определяне на независим оценител, който да определи реалната стойност на газопровода, собственост на „Топлофикация - Шумен” ЕАД към настоящия момент. Проведена е среща с представители на „ЧТК” АД във връзка със спор с „Топлофикация Шумен” ЕАД.

V.4. ВиК контрол

В съответствие с разпоредбите на ЗРВКУ Комисията осъществява контрол като измерва и оценява качеството на предоставяните В и К услуги чрез показатели за качество.

Състояние на В и К сектора

Към 31.12.2012 г. пред ДКЕВР са се легитимирали 65 търговски дружества, които предоставят водоснабдителни и канализационни услуги на потребители на територията на Република България и са с одобрен бизнес план и утвърдени цени от Комисията. Според собствеността на регистрирания капитал, те са както следва:

- 25 дружества със 100% общинска собственост;
- 15 дружества със смесена собственост (51% държавна и 49 % общинска);
- 14 дружества със 100% държавна собственост;
- 9 дружества със 100% частна собственост.
- 1 дружество с 52% общинска собственост и 48 % частна собственост.
- 1 дружество със 77,10% частна собственост и 22,90% собственост на общинско търговско дружество.

Регулаторен контрол

Съгласно приетия график за текущ контрол са извършени 20 (двадесет) планови проверки на дейността на В и К операторите. На основание на направените проверки са съставени и подписани констативни протоколи с препоръки и срокове за изпълнение. Изготвен е Доклад за резултатите от проведените регулаторни проверки на 20 В и К оператора през 2012 г. Доклада е разгледан и приет на закрито заседание на Комисията.

На основание на поставени въпроси в жалби на потребители, свързани с нивата на услугите и ефективността на управление на експлоатираните от операторите В и К системи са проведени 8 извънредни проверки, за които са съставени констативни протоколи или издадени контролни листа.

В рамките на извършваните планови проверки, се установи, че част от В и К операторите инкасират неправомерно предоставяните услуги отвеждане на отпадъчни води и пречистване на отпадъчни води на търговски потребители по цени за стопански потребители (I-ва степен). Във връзка с това са съставени **актове за установяване на административни нарушения** на следните В и К оператори:

- „В и К - Йовковци" ООД, гр. Велико Търново - Акт № ВК - 2 от 23.02.2012 г.;
- „Водоснабдяване и канализация" ЕООД, гр. Стара Загора - Акт № ВК - 3 от 23.02.2012 г.;
- „В и К – в ликвидация" ЕООД, гр. Пазарджик - Акт № 7 от 23.10.2012 г.;
- „В и К - Шумен" ООД, гр. Шумен - Акт № 8 от 18.12.2012 г.;

Във връзка със съставените актове за установяване на административни нарушения са издадени Наказателни постановления, както следва:

- „В и К - Йовковци" ООД, гр. Велико Търново - Наказателно постановление № НП - 2 от 20.04.2012 г.
- „Водоснабдяване и канализация" ЕООД, гр. Стара Загора - Наказателно постановление № НП - 3 от 20.04.2012 г.

Нива на услугите

Анализът на достигнатите нива на показателите за качество на предоставяните В и К услуги от В и К операторите за 2011 г. доведе до съставянето на **акт за установяване на административно нарушение** на „Софийска вода" АД, гр. София - Акт № 5 от 25.07.2012 г.

Във връзка със съставения акт за установяване на административно нарушение е издадено Наказателно постановление № 7 от 28.09.2012 г.

Съдебен контрол върху дейността на ДКЕВР

I. Осъществяване на процесуално представителство пред съдилищата от дирекция „Правна".

I.1. Образувани, приключили и висящи през 2012 г. съдебни дела в сектор „Електроенергетика":

1.1.1. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за утвърждаване/определяне на цени на ел. енергия, както и отказ по такива заявления – образувани: 259 бр., от които 247 висящи, 6 прекратени, 4 спечелени, 2 загубени; дела от минали години – 4 спечелени, 1 висящи, 2 загубени;

1.1.2. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за определяне на разполагаемост, образувани – 4 бр., от които 4 висящи, от минали години 2 висящи;

1.1.3. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за определяне на свободни мощности, образувани – 2 бр., от които 2 висящи;

1.1.4. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решения на ДКЕВР по жалби, вкл. мълчалив отказ – 11 броя, от които 5 висящи, 1 спечелени, 4 загубени, прекратени 1;

1.1.5. Дела пред ВАС по жалби срещу протоколни решения, методики и указания на ДКЕВР и искания за спиране на тяхното изпълнение – образувани 7 броя, от които 2 висящи, 2 прекратени, 1 спечелени, 2 загубени;

1.1.6. Дела, образувани по жалби срещу издадени от ДКЕВР наказателни постановления – 11 броя, от които 1 спечелено, 4 висящи, 6 загубени, от минали години 4 загубени, 1 изменено;

1.1.7. Дела пред Административните съдилища, образувани по жалби по Закона за достъп до обществената информация – 3 броя, от които 2 висящи, 1 спечелено;

1.1.8 Дела пред Комисията за защита от дискриминацията/ВАС/АС София град, образувани по жалби по Закона за защита от дискриминацията – 5 броя, от които 4 висящи производства и 1 спечелено.

Общо брой дела в сектор "Електроенергетика": 316
Спечелени, изменено и прекратени: 23
Загубени: 20
Висящи производства: 273

I.2. Образувани, приключили и висящи през 2012 г. съдебни дела в сектор „Топлоенергетика":

1.3.1 Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за утвърждаване/определяне на цени и мълчалив отказ по заявления за цени: образувани – 10 бр., от които 1 спечелено, 1 прекратено, 7 висящи, 1 загубено, от минали години – 4 прекратени и 1 висящо;

1.3.2. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия и отказ за издаването им: образувани 3 броя, от които 1 спечелено, 1 висящо и 1 прекратено, от минали години – 1 висящо;

1.3.3 Дела пред Административните съдилища по жалби по Закона за достъп до обществената информация – 1 образувано, което е висящо;

1.3.5. Дела, образувани по жалби срещу решения на ДКЕВР, с които са одобрени и изменени общи условия на лицензианти – 2 образувани, и двете - висящи;

1.3.6. Дела по жалби за присъждане на вреди: образувано 1, което е спечелено;

1.3.7. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за откриване на процедури за събиране на публично държавно вземане – от минали години 1 прекратено;

Общо брой дела в сектор "Топлоенергетика": 24 бр.
Спечелени и прекратени: 10 бр.
Висящи дела – 13 бр.
Загубено - 1

I.3. Образувани, приключили и висящи през 2012 г. съдебни дела в сектор „Газоснабдяване":

1.2.1. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за определяне на цени: образувани през 2012 г. – 11 бр., от които 6 спечелени, 3 загубени и 2 висящи, от минали години – 4 прекратени и 1 висящо.

1.2.2. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за откриване на процедури за събиране на публично държавно вземане, образувани - 3, от които 2 загубени и 1 висящо, от минали години 5 загубени;

1.2.3. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР по жалби – образувано 1, което е спечелено, от минали години – 1 прекратено и 1 висящо;

1.2.4. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за издаване на лицензии, вкл. обявяване на конкурс – 2 образувани и неприключили.

1.2.5. Дела пред районните съдилища по жалби срещу издадени от ДКЕВР наказателни постановления: образувани 5 броя, от които 4 спечелени, 1 висящо.

1.2.6. Дела пред ВАС по жалби срещу протоколни решения, методики и указания на ДКЕВР и искания за спиране на тяхното изпълнение: образувано 1, което е загубено;

1.2.6. Дела по жалби за присъждане на вреди: образувано 1, което е висящо;

Общо брой дела в сектор "Газоснабдяване": 36
Спечелени и прекратени: 16
Загубени: 11
Висящи производства: 9

I.4. Образувани, приключили и висящи през 2012 г. съдебни дела в сектор „В и К услуги":

1.4.1. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за утвърждаване на цени на В и К услуги, образувани – 4 броя, от които 3 прекратени и 1 висящо, от минали години – 2 прекратени;

1.4.2. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР по жалби, вкл. срещу мълчаливи откази: образувани 12, от които 6 спечелени, 2 прекратени, 2 висящи, 2 загубени, от минали години – 1 спечелено и 1 загубено

1.4.3 Административно-наказателни дела срещу наказателни постановления издадени за нарушение на ЗРВКУ: образувани 3, от които 2 висящи и 1 загубено;

1.4.4 Дела пред ВАС образувани по жалба срещу решение на ДКЕВР за одобряване на бизнес план – 1 висящо;

1.4.5. Дело пред ВАС образувано по жалба срещу решение на Комисията за защита от дискриминация, по което ДКЕВР се явява като заинтересована страна 1 брой висящо;

Общо брой дела в сектор "В и К услуги": 25

Спечелени и прекратени: 14 бр.
Загубени: 4 бр.
Висящи дела – 7 бр.

II. Предприемане на правни действия по събиране на вземания на ДКЕВР.

През 2012 г. дирекция „Правна" е предприела действия по откриване на 12 процедури за установяване на публично държавно вземане на комисията от такси, дължими от енергийните предприятия, съгласно Тарифата за таксите, които се събират от ДКЕВР по Закона за енергетиката.

VI. РАЗВИТИЕ НА ПАЗАРА

VI.1.Пазар на електроенергия

През 2012 г. продължи работата по изготвяне на нов Проект на „Правила за търговия с електрическа енергия", като предвижданата нова структура на електроенергийният пазар включва: пазар на електрическа енергия чрез двустранни договори, борсов пазар, пазар на балансираща енергия, пазар на резерв и допълнителни услуги, пазар за предоставяне на междусистемна преносна способност (капацитет).

Новата организационна структура на пазара предвижда почасови графици за производство (PPSfiles) и търговски графици за обмен (TPSfiles) в новата система за администриране на пазара – MarketManagementSystem (MMS), изпращане на почасови данни за измерени количества електрическа енергия, конфигуриране на виртуални електромери на обекти на участниците. Въвеждането на пазарен механизъм в работата на пазара на балансираща енергия предполага отделянето на енергията, която операторът използва за регулиране, от енергията, която се предлага на пазара – регулиран и свободен. Въвеждането на борсова търговия ще помогне за по-оптимално планиране и използване на производствените мощности, оптимизиране на договорната позиция преди реално време и намаляване на риска от небаланс. Новата организация на пазара предвижда формиране на балансиращи групи, с цел въвеждане на ясни правила при сключване на сделките, изпълнението им в реално време, разделяне на задълженията по физическата доставка на електрическа енергия от финансовите взаимоотношения при отклонения от реално производство/потребление и прогнозните регистрирани графици.

Съгласно действащите Правила за търговия с електрическа енергия, системният оператор представя периодични отчети за сделките с електрическа енергия по свободно говорени цени.

През октомври 2012г. завърши тестовата работа по въвеждането на борсовия пазар и балансиращия пазар. Новата организация на пазара предвижда формиране на балансиращи групи, което има за цел:

- въвеждане на нова организация при администриране на сделките с електрическа енергия, реалното им изпълнение и сетълмент;
- планиране на баланса на електроенергийната система;
- разделяне на задълженията по физическата доставка на електрическа енергия от финансовите взаимоотношения при отклонение на реалното производство/консумация от предварителните прогнози, регистрирани графици и диспечерски инструкции от независимия преносен оператор;
- агрегиране на небалансите на търговските участници и смекчаване на икономическите последици от цените на балансиращата енергия;
- съсредоточаване на отговорностите по обмен на информация с електроенергийния системен оператор.

Електроенергийния системен оператор предоставя ежемесечно доклад за дейността на пазара на електрическа енергия. Основните проблеми възникнали по време на тестовата работа могат да бъдат групирани по следния начин:

- конфигуриране на обектите в ЕЕС в балансиращи групи по технически коректен критерий;
- постъпване на необходимата информация в ЕСО ЕАД в деня Д-1 в пълен обем;
- изготвяне на цялостен баланс на покупките и продажбите в групите на НЕК ЕАД и крайните снабдители в дена Д-1, съответно изготвяне от ЕСО ЕАД на баланс на генериращите мощности в ЕЕС за деня Д;
- диспечиране на производителите в реално време съгласно регистрираните брутни графици за производство;
- постигане на договореност между ЕСО ЕАД и НЕК ЕАД относно използването на енергията от ВЕЦ и централите с дългосрочни договори. Съгласуване на договор с НЕК ЕАД в ролята му на доставчик на балансираща енергия.

Структурата на балансиращите групи към месец октомври 2012 г. е представена в таблица по-долу:

Тип на БГ	**Координатори на балансиращи групи**			**ОБЩО**
	Производители	**Търговци**	**Самостоятелни потребители**	
Стандартни БГ	6	36	2	44
Специални БГ	8			8
Общо	14	36	2	52
Членове на БГ	30	7	155	192

Правилата регламентират видовете договори, страните и предмета на договорите, сключвани от търговските участници на пазара на електрическа енергия (производители на електрическа енергия, търговци на електрическа енергия, крайни клиенти, преносно предприятие, обществен доставчик на електрическа енергия, крайните снабдители на електрическа енергия, доставчици от последна инстанция, разпределителните предприятия, вкл. на тягова електрическа енергия).

В заключение, следва да се отбележи, че въвеждането на новите Правила за търговия с електрическа енергия е свързано с ускоряване либерализацията на електроенергийния пазар, съгласно европейското законодателство и спазване на изискванията на Третия либерализационен пакет, създаване на условия за формиране на борсов и балансиращ пазар с цел ефективна работа на пазара на електрическа енергия.

VI.2. Развитие на пазара на природен газ

Тенденции в развитието на пазара на природен газ и неговата либерализация в съответствие с Директивите на Европейския съюз

Съгласно действащата „Енергийна стратегия на България" и в съответствие с Директива 2009/73/ЕО и Регламент (ЕО) №715/2009/ЕО на Европейския парламент през 2012 г. газовият сектор в Република България се развива в насока либеризация на пазара на природен газ и осигуряване условия за изграждане на нови газоразпределителни мрежи.

През 2012 г. основната част от природния газ беше внос, осъществен от „Булгаргаз" ЕАД като обществен доставчик в Република България.
Тенденциите в развитието на пазара на природен газ в Република България са представени в следните таблици и графики:

Внос и Добив на природен газ в млн. м³ за периода 1997 г. – 2012 г.

Година	1 997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Внос	4 856	3 824	3 381	3 250	3 260	2 958	2 788	2 848	2 768	3 249	3 048	3 190	2 521	2 480	2 563	2 281
Добив	33	28	22	18	18	19	13	329	528	517	333	246	9	54	406	336
Общо:	**4 889**	**3 852**	**3 403**	**3 268**	**3 278**	**2 977**	**2 801**	**3 177**	**3 296**	**3 766**	**3 381**	**3 436**	**2 530**	**2 534**	**2 969**	**2 617**

Структура на потреблението на природен газ по отрасли в млн. м³

Отрасли/година	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Енергетика	1524	1379	1336	1167	1136	1076	1135	1021	1081	1019	996	979	970	1003	1047	1038
Химия	1730	1297	996	1345	1214	886	865	982	1158	1150	1113	1073	627	743	914	743
Други индустрии	1265	1068	918	823	697	666	763	745	772	867	937	859	542	469	527	482
Разпределителни дружества	75	47	74	82	93	113	147	158	212	291	362	430	391	446	499	475
Общо:	4594	3791	3324	3417	3140	2741	2910	2906	3223	3327	3408	3341	2530	2661	2987	2738

Динамика на потреблението на природен газ в млн. м.куб. за периода 1997 г. – 2012 г.

Година	**1997**	**1998**	**1999**	**2000**	**2001**	**2002**	**2003**	**2004**	**2005**	**2006**	**2007**	**2008**	**2009**	**2010**	**2011**	**2012**
Консумация	4594	3791	3324	3417	3140	2741	2910	2836	3223	3253	3408	3341	2530	2661	2987	2738

Потреблението на газоразпределителните дружества е около 17,35% от общото количество природен газ, което за 2012 г. е 2 738 млн. $м^3$.

VII. ЖАЛБИ И РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИТЕ

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията) разглежда жалби, съгласно чл. 22 от Закона за енергетиката (ЗЕ), 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 Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (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 (НЛДЕ).

Главна дирекция „Разглеждане на жалби и решаване на спорове" е създадена към Държавната комисия за енергийно и водно регулиране на 14 октомври 2011 г. Целта на създаването й е необходимостта от постигане в максимална степен на ефективни действия за решаване на поставената проблематика, отговаряща на нарастващите потребности на потребителите.

Към Главната дирекция са създадени и следните звена на територията на страната:

- Териториално звено „Север" с местоположение гр. Плевен
- Териториално звено „Юг" с местоположение гр. Пловдив
- Териториално звено „Изток" с местоположение гр. Варна

За 2012 г. в Главна дирекция „Разглеждане на жалби и решаване на спорове" на ДКЕВР са постъпили 2 533 бр. жалби, молби, сигнали и предложения от физически лица и организации. В това число не влиза броят на повтарящите се жалби, в които се предоставят нови данни и обстоятелства, или се изразява недоволство от отговорите на компетентните институции. Същите се завеждат към преписката на жалбоподателя и повторно се обработват, като се проучват новите обстоятелства и отговорите на институциите. Във всички писма, изпратени до дружествата, се изисква освен за отговора до ДКЕВР, за становищата и всички предприети действия по поставената проблематика да бъдат информирани и жалбоподателите. В някои случаи тези отговори не се адресират до жалбоподателите и това налага експертите от Главната дирекция да им ги препращат. Изпращат се и напомнителни писма до експлоатационните дружества, които не са отговорили в законоустановения срок.

По-голямата част от жалбите и сигналите съдържат голямо количество придружаваща информация - жалби до различни компетентни органи и отговорите от тях. Експертите се запознават подробно с всеки проблем, анализират новите обстоятелства и факти като за преобладаващата част от образуваните преписки се изготвят доклади и решения. Приетото от ДКЕВР решение по всеки конкретен случай се изпраща на заинтересованите по преписката лица и институции.

С цел качествено и по-ефективно решаване на поставените проблеми са актуализирани правилата за разглеждане на жалбите в Комисията, като информация за същите е поместена на електронната страница на ДКЕВР - раздел „Жалби".

Постъпилите в деловодството на ДКЕВР и регистрирани във входящия регистър жалби за 2012 година са 2 533 броя. За около 50% от разглежданите жалби са осъществени повече от едно запитвания до дружествата. В повечето случаи потребителите подават жалбите си направо в ДКЕВР, а не както се изисква от НЛДЕ, чрез съответните дружества.

Разпределението по сектори на постъпилите в Главна дирекция „Разглеждане на жалби и решаване на спорове” ДКЕВР жалби, за отчетния период и регистрирани в деловодната система „Архимед”, е следното:

-за сектор „Електроенергетика” – 1515 броя (59,81%);

-за сектор „Топлоенергетика” – 371 броя (14,65%);

-за сектор „Водоснабдителни и канализационни услуги” – 625 броя (24,67%).

-за сектор „Газоснабдяване” – 22 броя (0,87%);

Препратените жалби в ДКЕВР по компетентност от Народното събрание, Приемната на Президента на Република България, Министерския съвет, Министерства, Комисии, Агенции, Асоциации, Области, Общини, Кметства и други са общо 358 броя или 14% от общия брой жалби, подадени в ДКЕВР. Това обстоятелство се обяснява с факта, че значителна част от потребителите подават жалбите си в най-високата им известна институция и в определена степен – на непознаване на клаузите, залегнали в одобрените от ДКЕВР Общи условия на дружествата.

Разпределението на жалбите по сектори е показано таблично

№	Брой постъпили жалби относно:	процентно разпределение	съотношение %	Общ брой на постъпилите жалби
1	сектор „Електроенергетика”	59,81	**%**	1515
2	за сектор „Топлоенергетика”	14,65	**%**	371
3	за сектор „Водоснабдителни и канализационни услуги”	24,67	**%**	625
4	за сектор „Газоснабдяване”	0,87	**%**	22
	ОБЩО ЖАЛБИ:	100	**%**	2533

Фиг. 1. Разпределение на постъпилите в Главна дирекция „Разглеждане на жалби и решаване на спорове” жалби по видове за 2012 г.

Интензивността на подаването на жалби през цялата година е показана в графиката по долу. Не се забелязват големи разлики в отделните месеци на годината.

При жалбите срещу топлофикационните дружества се забелязва ръст през отоплителния сезон.

Фиг. 2. Разпределение на постъпилите в Главна дирекция „Разглеждане на жалби и решаване на спорове” на ДКЕВР жалби по месеци за 2012 г.

За цялата 2012 година регистрираните запитвания на потребители по обявените телефони в Главната дирекция на ДКЕВР са около 30 броя дневно.

Посещенията на потребители в ДКЕВР, с искане за консултации, съвети и разяснения, са около 25 броя седмично.

Експертите от Главната дирекция приемат потребителите и дават необходимите разяснения и указания, относно начините и реда за подаване на жалби срещу лицензиантите и В и К операторите, което отнема немалко от времевия ресурс. При необходимост за тези срещи са привличани и експерти от специализираните дирекции.

Някои потребители, с конкретно поставени въпроси, са приемани и изслушвани от Председателя на ДКЕВР, с предварително записан час в приемния ден.

Средномесечният брой постъпващи жалби в ДКЕВР за периода е 211 броя на месец или приблизително 10 бр. жалби на ден. Това е показател, показващ значителното натоварване на експертите от Главната дирекция.

А. АНАЛИЗ НА ПОСТЪПИЛИТЕ ЖАЛБИ В ГЛАВНАТА ДИРЕКЦИЯ ПО СЕКТОРИ

I. Сектор „Електроенергетика”

Към сектор “Електроенергетика” са насочени 1515 броя жалби от общо постъпилите или приблизително 59,81 % от всички, постъпили в Комисията. Разпределението на жалбите по показатели е дадено на фиг. 3.

Фиг. 3. Разпределение на жалбите по категории, постъпили в Главна дирекция „Разглеждане на жалби и решаване на спорове” на ДКЕВР жалби срещу сектор електроенергетика за 2012 г.

Информацията по постъпилите жалби за 2012 г. година към сектор “Електроенергетика” и разпределението им по видове, показва определени тенденции. Относително най-голям брой жалби са свързани с грешки при отчитането и фактурирането на потребената електроенергия. Жалбите, свързани с ниско качество на доставяната енергия, са завишени значително, спрямо същите за миналогодишния

период. Това показва нарастващото изискване на потребителите във времето за получаване на качествена услуга. Тук трябва да се има предвид, че в повечето случаи тези жалби са колективни и се отнасят за цели групи потребители или населени места т. е. засягат значителен брой потребители

.Разпределението на жалбите по дружества е показано на фиг. 4

Фиг. 4. Разпределение на жалбите по дружества за 2012 г.

Видно е, че най-много жалби за сектор „Електроенергетика"са подадени срещу ЧЕЗ – Разпределение България" АД.

II. Сектор „Топлоенергетика"

От информацията за постъпили жалби в сектор **"Топлоенергетика"** и разпределението им по видове могат да се направят следните констатации**:**

Към сектор "Топлоенергетика" са насочени **371 бр.** жалби или **14,65** % от постъпилите в комисията жалби за отчетния период. Само 12% от жалбите са подадени в съответното топлофикационно дружество и фирма за топлинно счетоводство. Най-голям е броят на жалбите срещу "Топлофикация София" ЕАД и фирмата за дялово разпределение „Техем сървисис" ЕООД. 70% от постъпилите жалби за сектор "Топлоенергетика" са за сметките за топлинна енергия на битови потребители в сгради-етажна собственост: начисляване на суми за сградна инсталация, оспорване на механизма за изчисляване на топлинната енергия отдадена за сградна инсталация и на щранг лирите, определяне на технологичните разходи в абонатните станции. На второ място 10% от жалбите се отнасят до определяне общ отопляем обем на сграда, отопляем обем на имот, некачествено отопление и топла вода, опрощаване на лихви, задължения, разсрочено плащане; плащане на равни вноски, давностен срок на задълженията.

III. Сектор „Водоснабдителни и канализационни услуги”

От информацията за постъпилите жалби към сектор “Водоснабдителни и канализационни услуги” могат да се направят следните констатации:

От общо 2533 броя жалби, постъпили в ДКЕВР, 625 броя са постъпилите жалби към сектор “В и К услуги” или 24,67 % от общия брой жалби. Преобладаваща част от жалбите към този сектор са срещу „Софийска вода” АД. Не без значение е и фактът , че голяма част от потребителите на В и К услуги в страната, са съсредоточени в столицата.

Основните причини за подаване на жалби срещу В и К дружествата, степенувани по низходящ принцип, са:

- несъгласие с начислени количества потребена вода за разход „общо потребление”
- несъгласие с начислено индивидуално потребление вода
- несъгласие с връчени уведомителни писма за извършване на последваща проверка на измервателните уреди
- отказ за присъединяване към съществуващите улични В и К мрежи,
- нарушено водоснабдяване
- начислени цени за пречистване на отпадните води, без тази услуга да бъде предлагана.

IV. Сектор „Газоснабдяване”

От постъпилите общо 2533 броя жалби в ДКЕВР, за сектор “Газоснабдяване” са насочени 22 броя или 0,87% от общия брой жалби. Преобладаващата част от исканията на потребителите се отнасят до забавено присъединяване към газопреносната мрежа, несъгласие с начисляваните суми и прекъсване на газоподаването при забавено плащане.

Б. ИНФОРМАЦИЯ ЗА РАБОТАТА НА ЕНЕРГИЙНИТЕ ДРУЖЕСТВА С ПОТРЕБИТЕЛИТЕ ЗА 2012 Г.

За изготвяне на годишния отчетен доклад в Главна дирекция „Разглеждане на жалби и решаване на спорове” е постъпила изисканата отчетна информация за работата на енергийните дружества с битовите потребители за 2012 г.

I. ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА

От всички електроразпределителни дружества са постъпили отчетни данни за работата на енергийните дружества с битовите потребители за 2012 г. В таблицата по долу са приведени обобщените такива.

Общ брой жалби, подадени в Електродружествата за 2012 г.

Категории Жалби	Жалби (бр.)	Удовлетворени жалби (бр.)
Правото на потребителя да бъде присъединен (П)	**1054**	**170**
Правото на лицензианта да прекъсне доставката (ПД)	**842**	**101**
Искания за проверка на средство за търговско измерване (СТИ)	**2344**	**929**
Грешки при отчитане на средството за търговското измерване (ГС)	**3835**	**1494**
Грешки при изготвяне на сметките (ГО)	**1442**	**292**
Условия за снабдяване и нормите за качеството (К)	**3364**	**1241**
Други (Д)	**13778**	**2995**
ОБЩО ЖАЛБИ:	26659	7222

Броят на всички подадени жалби в дружествата за 2012 г. е 26 659 бр.

Разпределението по показатели е показано на Фиг. 5.

Фиг. 5. Разпределение на жалби към Електродружествата по показатели за 2012 г.

Разпределението на подаваните в дружествата жалби е показано на Фиг. 6

Фиг. 6. Разпределение на жалбите по дружества за 2012 г.

Очевидно е, че най голяма интензивност на жалбоподаването се регистрира в „ЕВН България”. Нивото на този показател дава основание да се засили контролната дейност в лицензионния регион на дружеството.

Анализът на жалбите показва, че те се отнасят основно за завишени сметки, проблеми с електромерите и тарифните превключватели, условията за присъединяване към електроразпределителната мрежа и влошено качество на подаваната електроенергия.

Напълно или частично удовлетворени по данни от дружествата са 27 % от регистрираните жалби на потребители. Прави впечатление, че голяма част от жалбите са в категория „други”. Това води до извода, че за подобряване на контрола от страна на ДКЕВР е необходимо да се проведат работни срещи и разговори с дружествата с цел уточняване и унифициране на критериите за класифициране.

II. ТОПЛОФИКАЦИОННИ ДРУЖЕСТВА

Постъпилите жалби на потребители за 2012г. в топлофикационните дружества

Постъпили жалби по видове	съотношение %	Общ брой на постъпилите жалби
Качество на услугата	7,15	878
Несъгласие с нормативни документи	2,35	288
Несъгласие с начислени сумиза топлинна енергия	28,25	3468
Други	62,25	7643
ОБЩО	100	12277

Общият брой потребители за сектора са 57 9106 броя.

Разпределението на жалбите по категории към този сектор е дадено на фиг. 7.

Фиг. 7. Разпределение на жалби от сектор топлоенергетика за 2012 г.

Броят на подадените жалби в дружествата за 2012 г. е 12277 броя.

Значителна част са жалбите срещу начислените суми за ползвана топлинна енергия. Много жалби са класифицирани като „други”. Този тип жалби са свързани с претенции за качеството на обслужване, начислявани лихви за забавено плащане и дела, заведени от съдия – изпълнител към длъжници. Удовлетворени са (напълно или частично) едва 58 бр. от жалбите на потребители. Това обосновава необходимостта от засилване на контролната дейност при лицензиантите в сектор Топлоенергетика.

III. ГАЗОСНАБДИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА

През 2012 г. в газоснабдителните дружества са получени общо 116 бр. жалби на потребители. Общ брой потребители за сектора: 40 659 броя. Основните искания в жалбите на гражданите са проблеми с отчитането на разходомерите, както и проблеми, свързани с присъединяването на нови потребители към газоснабдителните мрежи. В някои случаи се касае за неизпълнение на задължения по условията на лицензиите.

Брой постъпили жалби по видове	Съотношение в %	Общ брой на постъпилите жалби
Качество на услугата	6,03	7
Несъгласие с нормативни документи	3,45	4
Правото на потребителя да бъде присъединен	6,90	8
Несъгласие с начислени суми за топлинна енергия	39,66	46

Други	43,97	51
ОБЩО	100,00	116

Фиг. 8. Разпределение на жалби в сектор газоснабдяване, получени в дружествата за 2012 г.

Преобладаващият брой жалби са свързани с несъгласие с начислени суми , а именно 39,66%

IV. В и К ДРУЖЕСТВА

В табличен вид са посочени обобщените данни за подадените към В и К дружествата жалби за 2012 г.

Данни за жалбите, постъпили към В и К дружествата за 2012 г.

Брой постъпили жалби по видове	Съотношение в %	Общ брой на постъпилите жалби
Правото на потребителя да бъде присъединен	4,60	**496**
Висок разход общи нужди	10,75	**1159**
Несъгласие с начислени водни количества	35,82	**3863**
Нарушено водоподаване	8,98	**968**

Други	39,86	**4298**
ОБЩО ЖАЛБИ:	100,00	10784

Разпределението на жалбите по категории е дадено на фиг. 9

Фиг. 9 . Разпределение на Ви К жалбите за 2012 г по видове :

Видно е, че основният процент (35,82%) от жалбите се отнася до несъгласие с начислени водни количества. Не малък процент 10,85 % са жалбите срещу начисляваните количества „общи нужди”. Не са малко проблемите, свързани със спорове по присъединяването на нови обекти (4.6 %). Най-голяма част от общия подаден брой жалби - 39,86 % - са жалбите от категория други, което говори за недостатъчна информираност на потребителите и недостатъчно добро качество на обслужването.

Общият брой потребители на В и К услуги са страната са 3343754 броя.

Общ брой потребители	3343754
Битови	3087413
Стопански	255478

Фиг. 10 Видове потребители на В и К услуги за 2012 г

VIII. ИКОНОМИЧЕСКИ АНАЛИЗИ И РЕГУЛАТОРЕН ОДИТ

Основните направления в дейността на дирекцията са свързани с осъществява дейностите по прилагане на единна икономическата политика на комисията по отношение на регулирането на дружествата и провеждането на регулаторен одит върху дейността на лицензираните дружества и В и К операторите.

В тази насоченост през отчетната 2012 г. основните дейности на дирекция са свързани с:

1. изготвяне на становища, свързани с анализ и оценка за установяване на

финансово-икономическото състояние на дружествата по всички постъпили заявления и преписки от регулираните дружества. Извършените финансово-икономически анализи на регулираните дружества отчитат връзката между текущото финансово състояние, предвидените инвестиции и финансово-икономическите резултати от тях, както и очакваните резултати на дружествата от изпълнение на бизнес плановете;

2. анализ на влиянието на цените и тарифите върху общите финансови показатели на енергийните предприятия и В и К операторите;

3. анализ на степента на задлъжнялост на енергийното предприятие при искане за разрешаване на сделки по ЗЕ;

4. участие при изготвянето на финансово-икономическите аспекти от конкурсните документи и при оценяване на предложенията на кандидатите при провеждане на конкурс по чл. 46 ЗЕ;

5. участие в разработването на икономическите аспекти от задължителните указания за ценообразуването по ЗЕ и по ЗРВКУ;

6. участие в подготовката на проекти на НЛДЕ, НРЦЕЕ, ЗЕ, други поднормативни актове , правила и процедури;

7. изготвяне на единна система за счетоводно отчитане и правила за водене на разделно счетоводство за целите на регулирането на В и К операторите

8. участие в процеса на ценообразуване в сектор Електроенергетика”, „Топлоенергетика”, „Газоснабдяване” и „В и К услуги” ;

10. участие на експерти в работни групи по планови и извънредни проверки

11. участие на експерти в подготовката на становища по образувани жалби срещу решения на ДКЕВР и жалби на потребители

IX. АДМИНИСТРАТИВНО ОБСЛУЖВАНЕ

IX.1. ОСИГУРЯВАНЕ РАБОТАТА НА КОМИСИЯТА

През 2012 г. ДКЕВР проведе 227 закрити и открити заседания и 32 обществени обсъждания. На всички заседания и обществени обсъждания са направени записи и изготвени протоколи. Материалите за заседанията на Комисията и за обществените обсъждания, протоколите и документите към тях са съхранени в архив.

Комисията на закрити заседания е приела 62 решения за цени, 13 решения за бизнес планове, 31 решения за разрешения, 31 решения за лицензии, 35 решения за изменение на лицензии, 1 решение за електрически мощности, 1 решение за разполагаемост, 7 решения за общи условия, 6 решения за сертификати, 364 решения по жалби, 7 решения за търгове, 13 решения за прекратяване на преписки, 2 решения за външни експерти, 5 решения за обществени поръчки.

Оригиналите на тези актове и документите към тях са изготвени съгласно Устройствения правилник на ДКЕВР и на нейната администрация и връчени на заявителите.

За приетите от Комисията решения за издаване и изменение на лицензии са изготвени приемо-предавателни протоколи, като самите решения и изготвените лицензии са връчени от председателя на ДКЕВР на съответните дружества.

Съгласно чл.19, ал.2 т.1д от Устройствения правилник на ДКЕВР и на нейната администрация на интернет страницата се актуализират регистърът на издадените лицензии и регистърът на издадените разрешения.

Административното обслужване включва дейностите по обработване на входяща и изходяща кореспонденция, съхраняване и архивиране на кореспонденцията, организирането и приемането на заявления и други документи свързани с регулаторния режим на дружествата и В и К операторите, приемане и регистриране на предложения и жалби на граждани и организации, организиране на работата по класифицираната информация, заявления във връзка с достъп до обществената информация и преписки между ведомствата.

През 2012 г. в комисията бяха обработени 5570 изходящи писма, 10 963 входящи писма, 2267 вътрешни преписки и 10 214 документа сканирани за електронен архив.

IX.2.ЧОВЕШКИ РЕСУРСИ

Държавното регулиране в областта на енергетиката и водоснабдителните и канализационни услуги се осъществява от членовете на Комисията, подпомагани от администрацията. Структурата, дейността и организацията на ДКЕВР са определени в Устройствен правилник. Тя е съобразена със Закона за администрацията, респективно с Класификатора на длъжностите в администрацията, които определят единни изисквания по отношение устройството на администрациите, подпомагащи органите на властта. Общата численост на персонала към 01.01.2012 г. е 128 щатни бройки, в това число: председател, шест членове на комисията и 121 служители в обща и специализирана администрация. По служебно правоотношение са 116 щ. бр., а

потрудово правоотношение 5 щ. бр. Реално заетите щатни бройки към 31.12.2011 г. са 119 щ. бр.

През 2012 год. са прекратени служебните правоотношения с 13 служителя:

- 9 по взаимно съгласие,
- 2 поради придобиване на право на пенсия,
- 1 в изпитателен срок,
- 1 със споразумение премина на служба в друга администрация.

Назначени са 25 души по служебно правоотношение.

За попълване на свободните длъжности се приложи Наредбата за провеждане на конкурсите за назначаване на държавни служители.

Проведоха се 15 конкурса за назначаване на експерти. Всичките приключиха с назначаване на необходимите специалисти за съответните дирекции.

Реално заетите през изминалата година по длъжности и възрастов признак са както следва:

Длъжности / възраст	21-30 г.	31-40 г.	41-50 г.	51-60 г.	над 60 г.
Ръководни	0	1	9	11	2
Експертни	16	31	15	24	5
Технически и други	0	1	2	1	1
Общо	**16**	**33**	**26**	**36**	**8**

В нея работят висококвалифицирани специалисти, като над 95% са с висше образование: инженери, икономисти, юристи и други специалисти.

Обучение на кадрите и участие в семинари

През изминалата година, участие в обучение организирано от Института по публична администрация (ИПА) взеха 35 човека.

IX.3. ИНФОРМАЦИОННО ОБСЛУЖВАНЕ

Модернизиране на сървърната и мрежова инфраструктура на ДКЕВР

Пруез 2012 г. е реализирано цялостно решение за архивиране на клъстерната система за електронни съобщения на ДКЕВР, базирана на Microsoft Exchange Server 2010, вкл. доставка на необходимия софтуер, инсталиране и конфигуриране.

Беше проведен конкурс, в съответствие с разпоредбите на ЗОП, за избор на доставчик на хардуерна платформа, за изграждане на виртуална сървърна среда в информационната инфраструктура на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с висока степен на възможност за резервираност, скалируемост и достъпност, и максимално ефективно използване на изчислителните ресурси. Хардуерната платформа е базирана на технологията Microsoft Hyper-VCluster, и се състои от 2 броя сървъри и общ споделен дисков масив. Всички критични компоненти на машините са дублирани с цел постигане на максимална степен на надеждност.

Бяха проведени отделни конкурсни процедури, в съответствие със законовите изисквания, съответно за услугите „Достъп до интернет“ и „Доставка на мобилни телефонни услуги“. Беше повишена ефективността на ползването на тези услуги, чрез подобряване на качеството и оптимизиране на икономическите показатели.

Основни дейности

Ежедневно се извършваше актуализация и обновяване на официалната Web-страница на ДКЕВР, поддръжка и актуализация на правно-информационната система, периодична настройка, хардуерен и софтуерен „ъпгрейд” на сървърните машини и персоналните компютри– операционни системи и приложения, регулярно архивиране на критични данни. Поддръжка и профилактика на активното мрежово оборудване– конфигуриране, наблюдение, контрол, поддръжка на непрекъсваемите токозахранващи устройства. Поддържане на мрежовата инфраструктура, рутиране, DNS услуги, защитна стена на ДКЕВР.Осигуряваше се и се поддържаше персонален мрежов акаунт и електронна поща на всеки служител, „ъпгрейд“ на софтуера на всички персонални компютри,защита срещу вируси.

X. МЕЖДУНАРОДНА ДЕЙНОСТ

1. Европейско енергийно сътрудничество

1.1. Агенция за сътрудничество на енергийните регулатори (ACEP)

Основен приоритет в съвместната работа на ДКЕВР и Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори през годината беше подготовката за реализирането на европейски вътрешен енергиен пазар (IEM) до края на 2014 г. 20 месеца след началото на функционирането си ACER е разработила и публикувала рамкови насоки за присъединяване към електрическите мрежи, разпределение на капацитета и управление на претоварването, експлоатация на електроенергийната система и за разпределение на капацитета и управление на претоварването на европейската газова преносна мрежа, балансирането на газ в преносните системи и оперативна съвместимост и правила за обмен на данни за европейските газови преносни мрежи.

Финализирани са и първите мрежови кодекси (правила) – МК за разпределение на капацитета в газовата преносна мрежа, разработен от ENTSOg, и МК за присъединяване към електрическата мрежа на (ENTSOe).

Експерти от комисията са включени в четирите основни работни групи на Агенцията – Работната група за електроенергия (AEWG), Работната група за газ (AGWG), Работна група по прилагането, мониторинга и процедурите (ImplementationMonitoringandProceduresWorkingGroup – AIMPWG), Работна група по интегритета и прозрачността на пазара (MarketIntegrityandTransparencyWorkingGroup - AMITWG). Към тези области от 2011 г. е прибавена и дейността по Регионални инициативи за електроенергия и газ.

През 2012 г. в областта на електроенергетиката участвахме с изготвяне на бележки по Рамковите насоки и мрежовия кодекс за разпределението на капацитет и управление на претоварването за електроенергия. Със съдействието на Електроенергийния системен оператор предоставихме информация за годишния мониторингов доклад на ACER за 2011 г. по Електроенергийната регионална инициатива, и сравнителна информация за общите тръжни правила за разпределяне на пропускателна способност на България с Румъния и Гърция с цел хармонизирането им с европейската рамка от правила.

Представители на ДКЕВР съвместно с ЕСО ЕАД и МИЕТ участваха в срещи за обсъждане на регулаторната рамка на разширяване на сътрудничеството със съседните страни, паралелно с подготовката на борсова търговия у нас.

От м. януари 2012 г. ДКЕВР е включена в уеб-платформа на ACER за докладване, произтичащо от Регламент ЕС/1227/2011 относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро (REMIT). В него е предвидено наблюдение на пазарите за търговия на едро от страна на ACER в тясно сътрудничество с националните регулатори. Предстои изготвянето на оценка на труда, инвестициите и ресурсите за изготвяне на национален регистър на пазарните участници в ДКЕВР.

По инициатива на Европейската комисия и ACER, ДКЕВР се включи в процеса на предварителен подбор на проекти от общ интерес (PCI) с цел ускоряване създаването на инфраструктура за вътрешния енергиен пазар (IEM). Представителите ни в групите за електроенергийния и газовия коридори по Европейския инфраструктурен пакет предоставиха необходимата информация и осъществиха обмен на становища по съвместни проекти със съседните регулатори.

1.2.Съветът на европейските енергийни регулатори (CEEP) обхваща ключови области, които са извън приоритетите на ACER – въпросите за потребителите, интелигентните мрежи, енергийната устойчивост и международна стратегия. През годината са изготвени отговори на въпросници на експертните групи и информация за базата данни от показатели за състоянието на пазарите на електроенергия и газ.

2. Регионалната асоциация на енергийните регулаторни органи (ERRA)

В началото на годината ДКЕВР беше домакин и съорганизатор на заседанието на комитета „Цени и тарифи” с участието на регулатори от Европа, Азия, Африка и САЩ. Членовете ни в постоянните комитети и работни групи на ERRA участваха в годишните заседания и инвестиционната конференция. През м. април председателят на ДКЕВР беше избран от Общото събрание за член на Президиума на асоциацията.

В летния курс „Въведение в енергийното регулиране” и в обучението „Принципи в регулирането на природния газ” в Будапеща участваха 3 експерти от комисията.

3. Международно сътрудничество

В началото на месец ноември на тридневно посещение в ДКЕВР бе делегация от Египетската агенция за електроенергийни услуги и защита на потребителите Egyptera. Делегатите бяха запознати с дейността на общата и специализираната администрация и цялостната дейност и организация на Комисията. Изнесени бяха презентации, гостите бяха запознати с процедурите на открито заседание и обществено обсъждане, бе осъществено и посещение на център за работа с клиенти.

През изминалата 2012 година, в резултат от водена кореспонденция с Албанския орган за водно регулиране и ДКЕВР, чрез посредничеството на МВнР, беше осъществено двудневно посещение на делегация от албанска страна, водена от техния председател, в офиса на ДКЕВР. Програмата за визитата освен презентации от дирекция ВиК на ДКЕВР включваше посещение на най-големия ВиК оператор в страната – Софийска вода, и на пречиствателна станция за питейни и отпадни води. Като резултат беше подписано двустранно Споразумение за сътрудничество и обмяна на опит между двата регулаторни органа.

Беше осъществено посещение на двама експерти от ВиК сектор на ДКЕВР в Киев, Украйна, по повод заключителна среща по Институционален туининг проект на Украинската национална комисия за регулиране на обществени услуги.

Член на комисията и директор от сектор ВиК бяха част от екипа на официална делегация начело с заместник-министъра на МРРБ осъществила работно посещение за обмяна на опит и представяне на добри практики в отрасъл ВиК в гр.Лондон, Великобритания.

4.Участие в Работни Групи по СЕВ (Съвет по европейските въпроси) към Министерски съвет

4.1. Работна Група 31 – Стратегия Европа 2020

ДКЕВР чрез своя координатор в Работна група 31 „Европа 2020“ участва в следните инициативи.

Тематични срещи провеждани в Министерство на финансите в рамките на работната група.

Актуализация на Националната програма за реформи на Република България (2012-2020 г.) с цел адекватно адресиране на Препоръките на Съвета на Европа от 10 юли 2012 г. по време на Кипърското председателство относно оценката на НПР на Република България (2012-2020 г.).

Националната програма за реформи (НПР) на Република България е национален стратегически документ, който се изготвя ежегодно и представя всички политики, които допринасят за постигане на националните цели в изпълнение на приетата през юни 2010 г. стратегия „Европа 2020” и становището на Съвета относно Конвергентна програма на Република България (2012-2015 г.). Разработването й следва приетия график за провеждане на Европейския семестър и европейските приоритети представени в Годишния преглед на растежа за 2013 г.

Към приетата през април 2012 г. Национална програма за реформи на Република България (2012-2020 г.) беше подготвен План за действие, който съдържа 207 мерки и е актуализация на приетия през април 2011 г. такъв към Националната програма за реформи (НПР). Изпълнението на заложените мерки допринася за постигането на петте национални цели в изпълнение на стратегията „Европа 2020”, както и за ускорено развитие на областите, имащи най-голямо влияние върху развитието на икономиката и

повишаване конкурентоспособността на страната. Успешното изпълнение на тези мерки се очаква да повиши жизнения стандарт в страната до 60% от средното ниво за Европейския съюз чрез осигуряването на по-добра инфраструктура, конкурентоспособна младеж, по-добра бизнес среда, по-високо доверие в държавните институции и др.

В утвърдения за 2012г. План за действие към НПР – Държавната комисия за енергийно и водно регулиране участва със 5 мерки в област Климат- Енергетика. Две от тях са със статус – изпълнени, а другите три чието изпълнение цели гарантиране на независимостта на операторите на преносни мрежи, изграждане на енергийна борса и балансиращи пазари и подобряване на пазарната среда, са в процес на изпълнение.

4.2.Работна Група 14 Енергетика

Съгласуване на становища, материали и документи от компетенциите на ДКЕВР за целите на Работна група 14 „Енергетика“ към Съвета за координация и мониторинг. Перманентно представяне на информация, касаеща различни аспекти от дейността на ДКЕВР.

5. Други участия

Сектор Електроенергетика и топлоенергетика

През 2012 г. бяха проведени срещи на работната група с представители на Румъния и България по въпросите за обединяване на пазара на електрическа енергия.

Също така, експерти от ДКЕВР са участвали в неформална оценка и подкрепа на проекти с общ интерес, с които ЕСО ЕАД кандидатства за развитието на енергийната инфраструктура. Проектите са част от Десетгодишния план за развитие на мрежата на ENTSO-E и през 2013г. предстои подбора им за финансиране от Европейската комисия. В неформалната оценка са отбелязани ползите от реализирането на тези проекти, по-специално трансграничното въздействие. Предложените проекти са за развитие на електропреносната мрежа на коридор Север-Юг, имат за цел да се увеличи преносната способност между България, Турция, Гърция и Румъния.

Сектор Природен газ

1. Членство в международни организации

1.1. Агенция за сътрудничество между регулаторите на енергия (ACER)

След създаването на Агенция за сътрудничество между регулаторите на енергия (ACER), бяха включени представители от ДКЕВР в експертни групи. Целта бе да бъдат създадени механизми за насърчаване развитието на ефективни и конкурентноспособни вътрешни пазари за електричество и газ в Европа.

Работните групи, в които участват представители от дирекция „Регулиране и контрол - Природен газ” са, както следва:

- Група за действие в газовия сектор (GWG TF);
- Група за действие по регионалните инициативи (RIG TF);
- Група за действие по регионалните инициативи в газовия сектор (GRI TF);
- Група за действие по инвестиционната рамка в газовия сектор(GIF TF);

- Група за действие по наблюдението на газовия пазар (GMM TF);
- Група за действие по разделяне, докладване, бенчмаркинг анализи (URB TF);
- Група за действие по сигурност на снабдяването с природен газ (SS TF);
- Група за действие по съхранението на газ (GST TF);
- Група за действие по втечнен природен газ (LNG TF);
- Група за действие по газовите мрежи и пазара на газ (GNM TF).

Експерти от дирекция „Регулиране и контрол - Природен газ" взеха участие в подготовката, структурирането и финализирането на годишния доклад, изискван ежегодно от ЕК от всички страни, членки на Европейския съюз, касаещ дейността на ДКЕВР. Докладът осигурява пълна информация, относно основни достижения през годината в областите регулиране и действие на електроенергийния пазар и пазара на природен газ, сигурност на снабдяването, задължения към обществото и въпроси, свързани с конкуренцията.

Дирекция „Регулиране и контрол - Природен газ" подготви информация за ежегодните публикации на националните доклади на EER, за оценка развитието на Европейския енергиен пазар, в периода 2004 г.-2012 г., включващи въпроси за ефективно разделяне, описание на пазара на едро (внос, местен добив, търговия) и описание на пазара на дребно. Бяха попълнени съответните показатели към годишния доклад на електронната страница на Европейските енергийни регулатори (EER).

Експерти от дирекцията участваха в изготвяне на отговори към въпросници, изпратени от съответните групи на ACER, свързани с:

- Въпросник от GRI TF „Мониторинг на изпълнението на задълженията на газопреносните оператори относно изискванията за прозрачност, предвидени в Третия енергиен либерализационен пакет";
- Въпросник от ЕК „Предстоящо сертифициране на операторите на преносни мрежи";
- Въпросник от AGWG относно ролята на регулатора във връзка с изпълнение на задълженията по Регламента за сигурността на доставките 994/2010;
- Действащи регулаторни и ценови периоди за дружествата от газовия сектор в България.

1.2. Регионална асоциация на енергийните регулаторни органи от Централна и Източна Европа и Евразия (ERRA)

Експерти от дирекция „Регуриране и контрол - Природен газ" участваха в изготвяне на справки, изискани от ERRA относно цени на природния газ по тримесечия.

През януари 2012 г. се проведе среща на Комитета по цени/тарифи към ERRA с домакин ДКЕВР, на която взеха участие експерти от дирекцията и бяха презентирани цени за присъединяване към газопреносната и газоразпределителни мрежи.

Експерти от дирекцията участваха в ежегодните обучения, организирани от ERRA в Будапеща.

2. Двустранно сътрудничество, други участия

През 2012 г. експерти от дирекция „Регулиране и контрол - Природен газ" участваха в работни срещи, изготвяне на становища и проекти, както следва:

- Участие в среща, проведена в Брюксел, между представители на Главна дирекция „Енергетика” на ЕК, ACER и регулаторните органи на България, Румъния, Унгария и Австрия; Срещата беше организирана за обсъждане на регулаторния подход, свързан със съществуващите решения за освобождаване, издадени на Набуко Газпайплайн Интернешънъл ГмбХ (НИК);
- Изготвяне на становища по изменение и допълнение на ЗЕ и подзаконовите нормативни актове във връзка със задължение за транспониране на Трети Енергиен Либерализационен Пакет;
- Участие в Седмия газов форум в Блед, Словения, организиран от Energy Community;
- Участие в среща в гр. Атина, Гърция, във връзка с подадено от „Ай Си Джи Би” АД заявление за предоставяне на временно освобождаване от задълженията на оператора за предоставяне на достъп и за регулиране на цените на предоставяните услуги, на основание чл. 172г. от Закона за енергетиката (ЗЕ), респективно чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО. Започна работата по издаване на Насоки за управление и разпределение на капацитет за Газова междусистемна връзка Гърция – България, в съответствие с изискванията на чл. 36.6 от Директива 2009/73/ЕО, в сътрудничество с Гръцкия регулаторен орган (РАЕ);
- Във връзка със задачите на Работната група по инициатива „Инфраструктура Север-Юг”, експерти от дирекция „Регулиране и контрол – Природен газ” участваха в изготвяне на документи за представяне на българските газови проекти за междусистемна свързаност. В работната група участват представители на Европейската комиссия, на министерства на енергетиката, на системни оператори и на регулаторни органи от страните членки. В рамките на работната група съвместно с ЕК и ACER, всеки от регулаторите изготви Оценка на проектите от общ интерес (PCI), които държавата промотира.
- Съвместно с МИЕТ, БЕХ, „Булгартрансгаз“ ЕАД и Координационната група беше изготвен и изпратен документ „Оценка на риска” в изпълнение на изискванията на Регламента за сигурността на доставките 994/2010, след което бяха приети План за действие при аварийни ситуации и Превантивен план за действие след среща и консултации с Гръцкия регулаторен орган (РАЕ).

XI. ФИНАНСОВО-СТОПАНСКИ ДЕЙНОСТИ

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е първостепенен разпоредител с бюджетни кредити. Дирекция «Административно обслужване и финансово-стопанска дейност» е към Общата администрация и оситурява административното обслужване и архивната дейност в администрацията, и финансово-стопанското обслужване на комисията в съответствие с приети вътрешни правила. В дирекцията се прогнозира, планира, изготвя, актуализира, изпълнява и отичита бюджета на ДКЕВР при спазване на законовите и подзаконови нормативни актове и укадания на МФ.

Дейността на Комисията и на нейната администрация се финансира от събраните приходи, представляващи такси, събирани съгласно Тарифата по Закона за енергетиката (приета с ПМС № 266 / 2004 г. (изм. с ДВ бр.10 от 06.02.2009 г.) и Тарифата по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (приета с ПМС № 49 / 2006 г.) и глоби и имуществени санкции.

Със Законът за държавния бюджет на Република България за 2012 г. е утвърден годишния бюджет на Комисията: приходи в размер на 9 500 хил.лв. и разходи в размер на 3 651.3 хил. лв.

в хил.лева

Показатели	План ЗДБРБ 2012 г.	Отчет 2012 г.
Приходи	9 500	11 536
в т.ч. държавни такси	9 300	11 376
Разходи	3 651	3 556
в т.ч. издръжка	732	691
Капиталови разходи	115	80

Хил.лв.

След направен финансов анализ се отчита преизпълнение на приходната част с 2 036 хил. лв. (21,43 %) и икономия на разходите с 95 хил. лв. или 2,6 % от утвърдения за 2012 г. бюджет на комисията. Спрямо 2011 година са събрани 705 хил. лв. повече или ръст от 6,5% при относително еднакъв размер на разходите. Реализираните приходи са законосъобразни и са отчетени в съответствие с ЕБК за 2012 г. Създадена е организация и са приложени контролни дейности допринесли за преизпълнение на планираните приходи и за пълното, вярното и точното им отчитане. Изградена е организация за осъществяване на контрол при постъпването, разходването

и отчитането на бюджетни средства и за спазване на бюджетна дисциплина. Счетоводната система осигурява надеждна информация за стопанските операции и предоставя навременна и достоверна информация на ръководството на Комисията за вземане на управленчески решения.

Разходите по бюджета на ДКЕВР са изразходвани при строго съблюдаване на принципите за законосъобразност, целесъобразност, ефективност и ефикасност. Извършените разходи отнесени към събраните през годината приходи представляват 30,83 % от събраните приходи.

Изпълнението и преизпълнението на приходната част на бюджета на ДКЕВР за 2012 г. е от:

- платени годишни такси по Тарифите;
- внесени първоначални такси за издадени през годината нови лицензии за търговия с ел. енергия;
- платени такси за заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия;
- платени просрочени държавни такси от минал период;
- платени такси за разглеждане на заявления за утвърждаване на цени и други;
- постъпили суми по банковата сметка на ДКЕВР от Агенцията за държавни вземания, след предприети действия по принудително събиране.

Разпределени по сектори, приходите от такси държавни такси, глоби, санкции и наказателни лихви са както следва:

- приходи в сектор „Електроенергетика” – 7 221,3 хил.лв.;
- приходи в сектор „Топлоенергетика” – 729,5 хил. лв.;
- приходи в сектор „Газоснабдяване” – 1 352,6 хил. лв.;
- приходи в сектор “ВиКУ” – 1 840,2 хил.лв.;
- други - 392,4 хил.лв.

В рамките на бюджетната година се извършиха външни одити от Сметната палата със задачи:

- Със Заповед № ОД1-030/101.03.2012 г. се извърши финансов одит на годишния финансов отчет за 2011 г. на ДКЕВР. Отчетът е заверен без резерви.
- В периода от 14.09.2012 г. до 18.12.2012 г. се извърши одит за съответствие при финансовото управление на ДКЕВР за периода от 01.01.2011 г. до 30.09.2012 г., съгласно заповед ОД-2-079/14.09.2012 г. на Сметната палата.

Настоящият Годишен отчет за дейността на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и нейната администрация е приет с Протоколно решение № 21 от 29.01.2013 г.

АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКЕВР