



**ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА  
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ОТЧЕТ ЗА ДЕЙНОСТТА НА  
ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ  
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ  
ЗА 2013 ГОДИНА**

## СЪДЪРЖАНИЕ:

- 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. бр. 103 от 29.11.2013 г., в сила от 29.11.2013 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-стопанско, финансово и информационно обслужване" и дирекция "Правна".

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

1. Главна дирекция "Контрол и решаване на спорове";
2. дирекция "Ценово регулиране, лицензии и пазари";
3. дирекция "Регулаторна политика и международни дейности".

Настоящият отчет съдържа информация за дейността, осъществена от ДКЕВР през 2013 г., при упражняване на дадените ѝ 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 2013 г., административното устройство и финансовото ѝ състояние.

## **II. ПРАВНА И РЕГУЛАТОРНА РАМКА**

### **1. ИЗГОТВЯНЕ НА ПРОЕКТИ НА НОРМАТИВНИ И ОБЩИ АКТОВЕ**

През 2013 г. служителите от ДКЕВР са участвали в изготвянето на следните нормативни актове:

- Наредба № 1 от 18 март 2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия
- Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ
- Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката
- Наредба № 4 от 05.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи

### **2. ОСНОВНИ НАСОКИ, МЕТОДИКИ И ПРАВИЛА НА ДКЕВР**

През 2013 г. ДКЕВР е приела следните указания, методики и вътрешни правила:

- Правила за управление на електроенергийната система;
- Правила за търговия с електрическа енергия;
- Правила за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи;
- Правила за измерване на количеството електрическа енергия;
- Правила за управление и технически правила на газопреносните мрежи;
- Правила за управление на газоразпределителните мрежи;
- Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ;
- Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция;
- Методика за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти присъединени към електроенергийната система.

През 2013 г. са одобрени следните Общи условия:

- Решение на ДКЕВР № ОУ-7 от 20.05.2013 г. за одобряване на „Общи условия

за достъп на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници до електроразпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България” АД”.

- Решение на ДКЕВР № ОУ-8 от 20.05.2013 г. за одобряване на “Общи условия за достъп на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници до мрежата на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД.

- Решение на ДКЕВР № ОУ-9 от 20.05.2013 г. АД за одобряване на “Общи условия за достъп на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници до електроразпределителната мрежа на „Енерго-Про Мрежи” АД.

- Решение на ДКЕВР № ОУ-10 от 20.05.2013 г. за одобряване на “Общи условия за достъп на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници до електроразпределителната мрежа на „ЕРП Златни Пясъци” АД”.

- Решение на ДКЕВР № ОУ- 6 от 19.04.2013 г. за одобряване “Общи условия за достъп до електропреносната мрежа на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници” на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД.

- Общи условия за достъп до електропреносната мрежа на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници.

### III. ЛИЦЕНЗИРАНЕ

#### 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.

Във връзка с приетите нови Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ. бр. 66 от 26.07.2013 г.) и отварянето на пазара на електрическа енергия са издадени и изменени следните лицензии:

1. Лицензии, издадени за дейността „търговия с електрическа енергия” на основание чл. 96а от Закона за енергетиката допълнени с права и задължения за координатор на стандартна и комбинирана балансираща група:

| № по ред | Лицензиант            | № на Лицензия                     | Решение за изменение на лицензия   |
|----------|-----------------------|-----------------------------------|--|
| 1        | "Енерджи Маркет" АД   | Лицензия № Л-194-15/28.11.2005 г. | Решение №И2-Л-194/14.10.2013г. за координатор комбинирана балансираща група    |
| 2        | "Енерджи съплай" ЕООД | Лицензия № Л-250-15/20.12.2007 г. | Решение №И2-Л-250/09.12.2013г. за координатор комбинирана балансираща група    |
| 3        | „Загора Енерджи” ЕООД | Лицензия № Л-285-15/08.12.2008 г. | Решение №И1-Л-285/10.06.2013 г. за координатор на стандартна балансираща група |
| 4        | „Данс Енерджи” ООД    | Лицензия № Л-286-15/08.12.2008 г. | Решение №И1-Л-286/08.07.2013 г. за координатор на стандартна балансираща група |

|    |                                     |                             |        |   |
|----|-------------------------------------|-----------------------------|--------|---|
| 5  | „Енерджи МТ” ЕАД                    | Лицензия № 15/25.06.2010 г. | Л-331- | Решение №И2-Л-331/14.10.2013 г. за координатор на комбинирана балансираща група   |
| 6  | "Енерджи Инвест Юрп" АД             | Лицензия № 15/27.12.2010 г. | Л-347- | Решение №И1-Л-347/10.06.2013 г. за координатор на стандартна балансираща група  |
| 7  | "Мост Енерджи" АД                   | Лицензия № 15/20.04.2011 г. | Л-355- | Решение №И1-Л-355/08.07.2013 г. за координатор на стандартна балансираща група. Решение №И2-Л-355/12.12.2013г. за координатор комбинирана балансираща група |
| 8  | "Енерго Про Трейдинг" АД            | Лицензия № 15/21.07.2011 г. | Л-360- | Решение №И1-Л-360/09.12.2013 г. за координатор на стандартна балансираща група  |
| 9  | „Фючър Енерджи” ЕООД                | Лицензия № 15/21.07.2011 г. | Л-361- | Решение №И1-Л-361/08.04.2013 г. за координатор на стандартна балансираща група  |
| 10 | "СИ Енерджи Груп" ЕАД               | Лицензия № 15/24.10.2011 г. | Л-365- | Решение №И1-Л-365/08.07.2013 г. за координатор на стандартна балансираща група  |
| 11 | "Ритъм - 4-ТБ" ООД                  | Лицензия № 15/21.11.2011 г. | Л-370- | Решение №И1-Л-370/17.12.2012 г. за координатор на стандартна балансираща група  |
| 12 | "Енергео" ЕООД                      | Лицензия № 15/02.04.2012г.  | Л-382- | Решение №И1-Л-382/03.09.2012 г. за координатор на стандартна балансираща група  |
| 13 | "Фреа Акспо" ООД                    | Лицензия № 15/22.10.2012г.  | Л-398- | Решение №-Л-398/22.10.2012 г. за координатор на стандартна балансираща група  |
| 14 | "РД ЧЗ Енерджи" с.р.о.              | Лицензия № 15/17.12.2012г.  | Л-403- | Решение №-Л-403/17.12.2012 г. координатор на стандартна балансираща група   |
| 15 | "Е - Систъмс" ЕООД                  | Лицензия № 15/06.02.2013 г. | Л-405- | Решение №-И1-Л-405/07.10.2013 г. за координатор на стандартна балансираща група   |
| 16 | "Дикс 2001- Електроснабдяване" ЕООД | Лицензия № 15/23.09.2013 г. | Л-414- | Решение № Л-414/23.09.2013 г. за координатор на стандартна балансираща група  |
| 17 | "Енерго-Про Трейдинг" ЕАД           | Лицензия № 15/21.07.2011 г. | Л-360- | Решение № Л-360/09.12.2013 г. за координатор на стандартна балансираща група  |
| 18 | ”ТЕРА КАП” ЕООД                     | Лицензия № 15/28.01.2013 г. | Л-404- | Решение №И1- Л-404/11.11.2013 г. за координатор на стандартна балансираща група   |
| 19 | "ТЕЦСвилоза" ЕАД                    | Лицензия № 15/21.10.2013 г. | Л-417- | Решение № Л-417/21.10.2013 г. за координатор на стандартна балансираща група  |

|    |                           |                                   |  |
|----|---------------------------|-----------------------------------|--|
| 20 | "АР СИ Пауър Енерджи" ООД | Лицензия № Л-418-15/11.11.2013 г. | Решение № Л-418/11.11.2013 г. за координатор на стандартна балансираща група |
| 21 | ФОРНЕТИН АД               | Лицензия № Л-407-15/17.06.2013 г. | Решение № Л-407/17.06.2013 г. за координатор на стандартна балансираща група |

2. Лицензии, издадени за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция” на основание чл.39, ал.5, т.9 от Закона за енергетиката и допълнена за координатор на специална балансираща група:

| № по ред | Лицензиант                              | Решение за издаване на лицензия | № на Лицензия                     | Решение за изменение, допълнение на лицензия                                      |
|----------|---|---------------------------------|-----------------------------------|---|
| 1        | "ЧЕЗ Електро България" ЕАД              | Решение № Л-409/01.07.2013 г.   | Лицензия № Л-409-17/01.07.2013 г. | Решение № И1-Л-409-17/29.11.2013 г. за координатор на специална балансираща група |
| 2        | "Енерго-Про Продажби" АД                | Решение № Л-410/01.07.2013 г.   | Лицензия № Л-410-17/01.07.2013 г. | Решение № И1-Л-410-17/29.11.2013 г. за координатор на специална балансираща група |
| 3        | "ЕСП Златни пясъци" ООД                 | Решение № Л-411/01.07.2013 г.   | Лицензия № Л-411-17/01.07.2013 г. | Решение № И1-Л-411-17/29.11.2013 г. за координатор на специална балансираща група |
| 4        | "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД    | Решение № Л-413/08.07.2013 г.   | Лицензия № Л-413-17/08.07.2013 г. | Решение № И1-Л-413-17/29.11.2013 г. за координатор на специална балансираща група |
| 5        | "ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР" ЕАД | Решение № Р-205/18.12.2013 г.   | Лицензия № Л-419-04/18.12.2013 г. | Решение № Р-205/18.12.2013 г. за координатор на специална балансираща група       |

3. Лицензии, издадени за дейността „разпределение на електрическа енергия и обществено снабдяване с електрическа енергия” на основание чл.39, ал.1, т.3 и чл.39, ал.1, т.10, изменени във връзка с чл.96а от ЗЕ:

| № по ред | Лицензиант                              | Решение за издаване на лицензия | № на Лицензия                    | Решение за промяна на лицензия /изменение, допълнение, спиране, прекратяване, отменяне и контрол на лицензия/ |
|----------|---|---------------------------------|----------------------------------|---|
| 1        | "ЧЕЗ Електро България" ЕАД              | Решение № Л-135/29.11.2006 г.   | Лицензия № Л-135-11/29.11.2006г. | Решение №И1-Л-135-11/12.2013 г. за координатор на специална балансираща група                                 |
| 2        | "Енерго-Про Продажби" АД                | Решение № Л-139/13.08.2004 г.   | Лицензия № Л-139-11/13.08.2004г. | Решение №И1-Л-139-11/12.2013 г. за координатор на специална балансираща група                                 |
| 3        | "ЕСП Златни пясъци" ООД                 | Решение № Л-228/26.04.2007 г.   | Лицензия № Л-228-11/26.04.2007г. | Решение №И1-Л-228-11/18.12.2013 г. за координатор на специална балансираща група                              |
| 4        | "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД    | Решение № Л-141/13.08.2004 г.   | Лицензия № Л-141-11/13.08.2004г. | Решение №И1-Л-141-11/09.12.2013 г. за координатор на специална балансираща група                              |
| 5        | "ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР" ЕАД | Решение № Р-205/18.12.2013 г.   | Лицензия № Л-419-04/18.12.2013г. | Решение № Р-205/18.12.2013 г. за координатор на специална балансираща група                                   |
| 6        | "ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ България" ЕАД        | Решение №Л-135/13.08.2004 г.    | Лицензия № Л-135-07/13.08.2004г. | Решение №И1- Л-135-7/18.12.2013 г. за координатор на специална балансираща група                              |
| 7        | "Енерго-Про Мрежи" АД                   | Решение № Л-138/13.08.2004 г.   | Лицензия № Л-138-07/13.08.2004г. | Решение №И1-Л-138-07/18.12.2013 г. за координатор на специална балансираща група                              |
| 8        | "ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД    | Решение № Л-140/13.08.2004 г.   | Лицензия № Л-140-07/13.08.2004г. | Решение №ИЗ-Л-140/09.12.2013 г. за координатор на специална балансираща група                                 |

Прекратени на лицензии на основание чл.21, ал.1, т.1 от ЗЕ:

| № по ред | Лицензиант | Решение за издаване на лицензия | № на Лицензия                    | Решение за промяна на лицензия /изменение, допълнение, спиране, прекратяване, отменяне и контрол на лицензия/ |
|----------|------------|---------------------------------|----------------------------------|---|
| 1        | "ХСЕ" ЕООД | Решение № Л-253/07.01.2008 г.   | Лицензия № Л-253-15/07.01.2008г. | Решение №ПР-Л-253/08.07.2013 г.   |



|   |  |                               |                                  |                                 |
|---|--|-------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|
| 2 | "Фербунт-оустриан пауър трейдинг" АД             | Решение № Л-256/04.02.2008 г. | Лицензия № Л-256-15/04.02.2008г. | Решение №ПР-Л-256/28.01.2013 г. |
| 3 | "Е.он Глобъл кърмодитис европейско дружество" ЕС | Решение № Л-325/26.04.2010 г. | Лицензия № Л-325-15/26.04.2010г. | Решение №ПР-Л-325/09.12.2013 г. |

## 2. Топлоенергетика.

През 2013 г. бяха проучени и взети решения по 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 други дейности, както следва:

- **„ЕВН България Топлофикация ” ЕАД, гр. Пловдив**

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

Лицензия № Л-012-02/17.10.2000 г. за производство на топлинна енергия и

Лицензия № Л-010-05/17.10.2000 г. за пренос на топлинна енергия

**Решение № Р-190/27.05.2013 г.** за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез промяна на правната форма в „ЕВН Топлофикация” ЕООД и изменение на издадените лицензии.

- **„Некс Пауър” ООД, гр. София**

Лицензия № Л-251-03/20.11.2007 г. за производство на електрическа и топлинна енергия преди изграждане на енергиен обект

**Решение № БП – 3/31.07.2013 г.** за прекратяване на административното производство като недопустимо по отношение на искането за изменение на лицензия № Л-251-03/20.12.2007 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” поради изменение в графика на строителство на енергийния обект и одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2010 г. – 2032 г.,

- **„Монди Стамболийски” ЕАД, гр. Стамболийски**

Лицензия № Л-130-03/13.11.2003 г. за производство на електрическа и топлинна енергия

**Решение № ИЗ-Л-130/10.06.2013 г.** за продължаване срока на лицензията и одобряване на бизнес план за периода 2013 – 2023 г.

- **„ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД, гр. Горна Оряховица**

Лицензия № Л-312-03/23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия”,

**Решение № И1-Л-312/27.05.2013 г.** за изменение на лицензията във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения.

- **„Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново**

Лицензия № Л-022-02/15.11.2000 г. за производство на топлинна енергия

Лицензия № Л-021-05/15.11.2000 г. за пренос на топлинна енергия

**Решение № Р – 198/07.10.2013 г.** за отказ на даване на разрешение на „Топлофикация - ВТ” АД за учредяване на договорна ипотека и на особен залог.

**Решение № Р – 199/07.10.2013 г.** за отказ на даване на разрешение на „Топлофикация - ВТ” АД за издаване на облигационна емисия, съгласно представеното по преписката Предложение за записване на облигации, издавани при условията на частно предлагане по реда на чл. 205, ал. 2 от ТЗ.

- **„В § ВГД Оранжерии Петрич” ООД, гр. Петрич**

Лицензия № Л-271-03/28.07.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия”,

**Решение № ПП-11/18.11.2013 г.** за прекратяване на производството за даване на разрешение за преобразуване на „В§ВГД Оранжерии Петрич” ООД – лицензиант, чрез отделяне на еднолично търговско дружество „Топлофикация Петрич” ЕАД.

Съставен Акт за установено нарушение на "В§ВГД Оранжерии Петрич" ООД на 06.12.2013 г.

- **„Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД, гр. Бургас**

Лицензия № Л-268-03/26.06.2008 г. за производство на електрическа и топлинна енергия

Решение № БП – 2/08.07.2013 г. за одобряване на бизнес план на „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД за периода 2013 г. – 2017 г.

- **„Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен**

Лицензии № Л-058-03/08.01.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и № Л-059-05/08.01.2001 г. за пренос на топлинна енергия

**Решение № Р-191/29.05.2013 г.**, с което дава разрешение на “Топлофикация-Плевен” ЕАД за придобиване на 100% от капитала на „Топлофикация Русе” ЕАД съгласно представения по преписката „Договор за покупко-продажба на акции, във връзка с „Топлофикация Русе” ЕАД“ от 13.12.2012 г., сключен между „Мечел Интернешънъл Холдингс” ГМБХ и “Топлофикация-Плевен” ЕАД.

2. Дава разрешение на “Топлофикация-Плевен” ЕАД сключване на Договор за заем с „Ню Експрес Финанс” ЕООД, съгласно представения по преписката проект.

**Решение № Р-192/29.05.2013 г.**, с което дава разрешение на „Топлофикация Плевен” ЕАД за сключване корпоративна гаранция за доставка на въглища с „Мечел Карбон” АГ съгласно представения по преписката проект.

**Решение № Р-193/29.05.2013 г.**, с което дава разрешение на “Топлофикация Плевен” ЕАД за сключване, съобразно представените по преписката проекти на: Договор за залог на вземания между „Топлофикация Плевен” ЕАД и „Мечел Интернешънъл Холдингс” ГМБХ и

2. Договор за залог на вземания за обезпечение на периодично дължимите суми по силата на определена гаранция за доставка на въглища, между „Топлофикация Плевен” ЕАД и „Мечел карбон” АГ.

**Решение № Р-206/20.12.2013 г.** относно издаване на разрешение на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за извършване на сделки, които могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

- **„Топлофикация Русе” ЕАД, гр. Русе**

Лицензии № Л-058-03/08.01.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и № Л-059-05/08.01.2001 г. за пренос на топлинна енергия.

**Решение № Р-194/29.05.2013 г.**, с което дава разрешение на „Топлофикация Русе“ ЕАД за сключване на Договор за особен залог върху вземания за обезпечаване на суми, периодически дължими по договор за доставка на въглища с „Мечел карбон“ АГ, съгласно представения по преписката проект.

- **„Геррад“ АД, гр. Русе**

Лицензия № Л-222-03/22.01.2007 г. за производство на електрическа и топлинна енергия.

**Решение Р-203/03.12.2013 г.**, за издаване на разрешение на „Геррад“ АД за преобразуване чрез отделяне на ново акционерно дружество - „Радгер“ АД, при условията, посочени в Плана за преобразуване, представен по преписката.

В производство към края на 2013 г. са следните заявления:

- № Е-ЗЛР-Л-32/23.05.2013 г., подадено от „ТЕЦЕКО“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

- № Е-ЗЛР-И-51/27.09.2013 г. за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Враца“ ЕАД;

- № Е-ЗЛР-Р-52/27.09.2013 г. за одобряване на бизнес план „Геррад“ АД, гр. Русе

- № Е-ЗЛР-И-49/03.10.2013 г. на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за изменение на лицензия за производство на топлинна енергия;

- № Е-ЗЛР-И-50/03.10.2013 г. на „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД за изменение на лицензия за пренос на топлинна енергия;

- № Е-ЗЛР-ПР-54/08.10.2013 г. на „Бул Еко Енергия“ ООД за прекратяване на издадените на дружеството лицензии за производство и пренос на топлинна енергия;

- № Е-ЗЛР-Л-78/12.11.2013 г. за издаване на лицензии за производство на електрическа и топлинна енергия и за пренос на топлинна енергия на „Топлофикация Петрич“ ЕАД, гр. Петрич;

- № Е-ЗЛР-Р-83/28.11.2013 г. на „Топлофикация Враца“ ЕАД за издаване на разрешение за извършване на сделка на разпореждане;

- № Е-ЗЛР-Р-84/28.11.2013 г. на „Топлофикация Враца“ ЕАД за издаване на разрешение за залог;

- № Е-ЗЛР-Р-86/05.12.2013 г. от „Хаос Инвест-1“ ЕАД, гр. София за издаване на разрешение за учредяване на особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност;

- № Е-ЗЛР-Р-87/05.12.2013 г. от „Хаос Инвест-1“ ЕАД, гр. София за издаване на разрешение за учредяване на особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност;

- № Е-ЗЛР-Р-88/05.12.2013 г. от „Хаос Инвест-1“ ЕАД, гр. София за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие „Хаос Инвест-1“ ЕАД;

- № Е-ЗЛР-И-95/27.12.2013 г. на „Монди Стамболийски“ ЕАД, гр. Стамболийски за изменение на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия;

- № Е-ЗЛР-Л-36/20.06.2013 г. от „БИО ТЕЦ“ ЕООД, гр. Свищов за издаване на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия преди изграждане на енергиен обект.

- 9 броя заявления за одобряване на общи условия на договорите за продажба на топлинна енергия.

### 3. Природен газ.

Издаването, изменението, допълнението, прекратяването и отнемането на лицензиите на дружествата от сектор „Газоснабдяване” се извършваше съгласно 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.) и заменилата я Наредба №3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн., ДВ, бр.33 от 05.04.2013 г.).

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

През 2013 година, с Решение на ДКЕВР № Л-415 от 23.09.2013 г., са издадени лицензии за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на „Си Ен Джи Марица” ЕООД за територията на община Пирдоп, съответно № Л-415-08/23.09.2013 г. и № Л-415-12/23.09.2013 г. 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 Смолян. Конкурсът ще се проведе след месец април 2014 г., предвид законоустановените срокове.

През 2013 година 3 (три) дружества подадоха заявления за изменение на издадените им от ДКЕВР лицензии. Комисията със свои Решения измени лицензиите на следните дружества:

| №  | Решение №                   | Име на дружеството                     | Лицензия №  |
|----|-----------------------------|--|---|
| 1. | № ИЗ-Л-132 от 27.05.2013 г. | „Черноморска технологична компания” АД | № Л-132-08/26.02.2004 г. и № Л-132-12/27.04.2009 г. за обособена територия Добруджа и общините Търговище и Омуртаг за срок 25 год. /остатъка от срока на лицензията/    |
| 2. | № И1-Л-214 от 03.06.2013 г. | „Булгартрансгаз” ЕАД                   | № Л-214-09/29.11.2006 г. за дейността „транзитен пренос на природен газ” на лицензия за "пренос на природен газ" За срок от 27 години /остатъка от срока на лицензията/ |
| 3. | № И5-Л-209 от 03.06.2013 г. | „Ситигаз България” ЕАД                 | № Л-209-08/03.10.2006 г. и № Л-209-12/27.04.2009 г., за обособена територия Тракия и община Твърдица За срок от 27 години /остатъка от срока на лицензията              |

През 2013 г. с Решение № ИЗ-Л-132/27.05.2013 г. на ДКЕВР са прекратени лицензии на „ЧТК” АД, гр. Търговище за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ” поради присъединяване на територията на община Търговище към обособена територия „Добруджа”, за която има издадени лицензии на „ЧТК” АД.

През 2013г. е открита конкурсна процедура за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Смолян, който ще приключи след месец април 2014 г., предвид законоустановените срокове.

И през 2013 година дирекцията поддържа 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 2013 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:

| <i>№</i> | <i>Решение №</i>         | <i>Дружество</i>                       | <i>Относно</i>   | <i>Период на бизнес план</i> |
|----------|--------------------------|--|--|------------------------------|
| 1.       | № ИЗ-Л-132/27.05.2013 г. | „Черноморска технологична компания” АД | Одобрен бизнес план за обособена територия Добруджа и общините Търговище и Омуртаг.    | 2013 г. - 2017 г.            |
| 2.       | № БП-4/02.12.2013 г.     | „Черноморска технологична компания” АД | Одобрен бизнес план за обособена територия Мизия и територията на община Бяла Слатина. | 2013 г. - 2017 г.            |
| 3.       | № И5-Л-209/03.06.2013 г. | „Ситигаз България” ЕАД                 | Одобрен бизнес план за обособената територия на регион Тракия и община Твърдица.       | 2014 г. - 2018 г.            |
| 4.       | № Л-415/23.09.2013 г.    | „Си Ен Джи Марица” ООД                 | Одобрен бизнес план за територията на община Пирдоп.                                   | 2014 г. - 2018 г.            |

Неприключили към края на 2013г. са 5 броя преписки, както следва:

| <i>№</i> | <i>Преписка</i>              | <i>Име на дружеството</i> | <i>Относно</i>   |
|----------|------------------------------|---------------------------|--|
| 1        | вх.№ Е-15-21-12/30.09.2013г. | "Примагаз" АД             | Одобряване на бизнес план за територията на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово в състава на община Варна за периода 2014 – 2018 г. |
| 2        | вх.№ Е-15-22-10/10.10.2013г. | "Каварна Газ" ООД         | Одобряване на бизнес план за територията на общините Каварна и Шабла за периода 2014 – 2018 г.   |
| 3        | вх.№ Е-ЗЛР-И-79/15.11.2013г. | "Си Ен Джи Марица" ООД    | Изменение на издадени лицензии за територията на община Пирдоп чрез присъединяване на територията на община Златица                                  |
| 4        | вх.№ Е-ЗЛР-И-80/15.11.2013г. | "Си Ен Джи Марица" ООД    | Изменение на издадени лицензии за територията на община Пирдоп чрез присъединяване на територията на община Стрелча                                  |
| 5        | вх.№ Е-15-23-10/19.11.2013г. | "Газинженеринг" ООД       | Одобряване на бизнес план за територията на община Долни Дъбник за периода 2014 – 2018 г.  |

## ЛИЦЕНЗИРАНЕ И БИЗНЕС ПЛАНОВЕ:

В сектор „ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКА” през отчетния период експерти от дирекция „Правна” са участвали в производства за издаване и изменение на **21 лицензии**, издадени за дейността „търговия с електрическа енергия” на основание чл. 96а от Закона за енергетиката допълнени с права и задължения за координатор на стандартна и комбинирана балансираща група; **5 лицензии**, издадени за дейността „доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция” на основание чл. 39, ал. 5, т. 9 от Закона за енергетиката и допълнена за координатор на специална балансираща група; **8 лицензии**, издадени за дейността „разпределение на електрическа енергия и обществено снабдяване с електрическа енергия” на основание чл. 39, ал. 1, т. 3 и чл. 39, ал. 1, т. 10, изменени във връзка с чл. 96а от ЗЕ; **3 лицензии** прекратени на основание чл. 21, ал. 1, т.1 от ЗЕ.

В сектор „ТОПЛОЕНЕРГЕТИКА” експерти от дирекция „Правна” са участвали в процедури по проучване и вземане на решения по 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 други дейности, както следва – общо **14 лицензии и 14 решения**:

- За „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив – **3 лицензии**: Лицензия № Л-011-03/17.10.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия; Лицензия № Л-012-02/17.10.2000 г. за производство на топлинна енергия и Лицензия № Л-010-05/17.10.2000 г. за пренос на топлинна енергия и **1 Решение № Р-190/27.05.2013 г.** за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез промяна на правната форма в „ЕВН Топлофикация” ЕООД и изменение на издадените лицензии.

- За „Некс Пауър” ООД, гр. София – **1 лицензия** № Л-251-03/ 20.11.2007 г. за производство на електрическа и топлинна енергия преди изграждане на енергиен обект и **1 Решение № БП – 3/31.07.2013 г.** за прекратяване на административното производство като недопустимо по отношение на искането за изменение на лицензия № Л-251-03/20.12.2007 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” поради изменение в графика на строителство на енергийния обект и одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2010 г. – 2032 г.,

- За „Монди Стамболийски” ЕАД, гр. Стамболийски – **1 Лицензия** № Л-130-03/13.11.2003 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и **1 Решение № ИЗ-Л-130/10.06.2013 г.** за продължаване срока на лицензията и одобряване на бизнес план за периода 2013 – 2023 г.

- За „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД, гр. Горна Оряховица – **1 Лицензия** № Л-312-03/23.11.2009 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” и **1 Решение № И1-Л-312/27.05.2013 г.** за изменение на лицензията във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения.

- За „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново – **2 лицензии**: Лицензия № Л-022-02/15.11.2000 г. за производство на топлинна енергия и Лицензия № Л-021-05/15.11.2000 г. за пренос на топлинна енергия и **2 решения**: **Решение № Р – 198/07.10.2013 г.** за отказ на даване на разрешение на „Топлофикация - ВТ” АД за учредяване на договорна ипотека и на особен залог и **Решение № Р – 199/07.10.2013 г.** за отказ на даване на разрешение на „Топлофикация - ВТ” АД за издаване на

облигационна емисия, съгласно представеното по преписката Предложение за записване на облигации, издавани при условията на частно предлагане по реда на чл. 205, ал. 2 от ТЗ.

- За „В § ВГД Оранжерии Петрич” ООД, гр. Петрич - **1 Лицензия** № Л-271-03/28.07.2008 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” и **1 Решение** № ПП-11/18.11.2013 г. за прекратяване на производството за даване на разрешение за преобразуване на „В§ВГД Оранжерии Петрич” ООД – лицензиант, чрез отделяне на еднолично търговско дружество „Топлофикация Петрич” ЕАД.

- За „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД, гр. Бургас – **1 лицензия** № Л-268-03/26.06.2008 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и **1 Решение** № БП – 2/08.07.2013 г. за одобряване на бизнес план на „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД за периода 2013 г. – 2017 г.

- За „Топлофикация Плевен“ ЕАД, гр. Плевен – **1 Лицензия** № Л-058-03/08.01.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и № Л-059-05/08.01.2001 г. за пренос на топлинна енергия и следните **4 решения**: **Решение** № Р-191/29.05.2013 г., с което дава разрешение на “Топлофикация-Плевен” ЕАД за придобиване на 100% от капитала на „Топлофикация Русе” ЕАД съгласно представения по преписката „Договор за покупко-продажба на акции във връзка с „Топлофикация Русе” ЕАД“ от 13.12.2012 г., сключен между „Мечел Интернешънъл Холдингс” ГМБХ и “Топлофикация-Плевен” ЕАД, **Решение** № Р-192/29.05.2013 г., с което дава разрешение на „Топлофикация Плевен” ЕАД за сключване корпоративна гаранция за доставка на въглища с „Мечел Карбон” АГ съгласно представения по преписката проект и **Решение** № Р-193/29.05.2013 г., с което дава разрешение на “Топлофикация Плевен” ЕАД за сключване, съобразно представените по преписката проекти, на: Договор за залог на вземания между „Топлофикация Плевен” ЕАД и „Мечел Интернешънъл Холдингс” ГМБХ и **Решение** № Р-206/20.12.2013 г. относно издаване на разрешение на „Топлофикация Плевен“ ЕАД за извършване на сделки, които могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие.

- За „Топлофикация Русе” ЕАД, гр. Русе – **2 Лицензии** № Л-058-03/08.01.2001 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и № Л-059-05/08.01.2001 г. за пренос на топлинна енергия и **1 Решение** № Р-194/29.05.2013 г., с което дава разрешение на „Топлофикация Русе” ЕАД за сключване на Договор за особен залог върху вземания за обезпечаване на суми, периодически дължими по договор за доставка на въглища с „Мечел карбон” АГ, съгласно представения по преписката проект.

- За „Геррад” АД, гр. Русе – **1 Лицензия** № Л-222-03/22.01.2007 г. за производство на електрическа и топлинна енергия и **1 Решение** Р-203/03.12.2013 г., за издаване на разрешение на „Геррад“ АД за преобразуване чрез отделяне на ново акционерно дружество - „Радгер” АД, при условията, посочени в Плана за преобразуване, представен по преписката.

Експертите от дирекция „Правна” участват и в **14 броя** текущи процедури, неприключили към края на 2013 г. по подадени заявления за изменение и издаване на лицензии и за даване на разрешения за залог или учредяване на ипотека.

В сектор „Топлоенергетика” експерти от дирекция „Правна” са участвали в процедури по **издаване на сертификати за произход** в изпълнение на Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по

комбиниран начин, на 36 дружества - производители на електрическа енергия по комбиниран начин, като са издадени 38 сертификата за произход на електрическа енергия.

**В сектор „ГАЗОСНАБДЯВАНЕ”** през отчетния период, експерти от дирекция „Правна” са участвали в производствата по:

- издаване на **2 лицензи** за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на „Си Ен Джи Марица” ЕООД за територията на община Пирдоп;
- **3 решения** за изменение на лицензи на „ЧТК” АД, „Булгартрансгаз” ЕАД и „Ситигаз България” ЕАД и 2 неприключили производства за изменение;
- **1 решение** за прекратяване на 2 лицензи на „ЧТК” АД, гр. Търговище;
- **1 решение** за откриване на конкурс и работа по конкурсна документация за определяне на титуляр на лицензия за извършване на дейността „разпределение на природен газ” на територията на община Смолян /неприключило производство/;
- **4 решения** за одобряване на бизнес планове и 3 неприключили производства по одобряване на бизнес планове;
- **1 неприключило производство** по одобряване на общи условия;
- изготвяне на доклад и **1 проект на решение** за сертифициране на „Булгартрансгаз” ЕАД като независим преносен оператор.

**В сектор „В И К УСЛУГИ”** през 2013 г. експертите от дирекция „Правна” са участвали в прегледа, анализа и произнасянето по представени бизнес планове за развитие на дейността на В и К оператори и изготвяне на доклади за одобряване от ДКЕВР, както следва:

- Актуализирани бизнес планове за развитие на дейността на В и К оператори и изготвяне на доклади за одобряване от ДКЕВР - **4 бр.:**
- Бизнес план за развитие на дейността на В и К оператори и изготвяне на доклади за одобряване от ДКЕВР - **1 бр.** /”Кюстендилска вода” ЕООД, гр. Кюстендил за периода 2012 - 2016 година - Решение на ДКЕВР № БП-1 от 28.01.2013 г./
- Прекратяване на внесен за одобряване бизнес план за периода 2012 –2016 г. – **1 брой** /„Напоителни системи“ ЕАД с Протокол № 111 от 22.07.2013 г./;

Представители на дирекцията участват в работни групи по одобряване на Общи условия на В и К оператори – 30 бр. и в работна група за изразяване на становище по проект на концесионен договор – **1 брой**.

През отчетния период служители от дирекция „Правна” са участвали в процедурите по ценовото регулиране, включително и при изготвяне на 5 решения в сектор „Електроенергетика”, 10 решения в сектор „Топлоенергетика” и 3 броя текущи производства към края на годината, 8 решения в сектор „Газоснабдяване” /и 4 неприключили производства/ и 11 решения в сектор „В и К услуги”.



## IV. ЦЕНОВО РЕГУЛИРАНЕ

### 1. Електроенергетика.

Търговията с електрическа енергия в България се реализира на два пазарни сегмента – по свободно договорени цени и по регулирани цени. 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 до 31.07.2013 са включени потребителите на средно и ниско напрежение, за които крайните снабдители осигуряват електрическа енергия по регулирани цени. След 1.08.2013 г., в едно с промяната на ценовия модел, се промени и обхвата на регулирания пазар. Клиентите на средно напрежение преминаха към снабдяване по свободно договорени цени, като за първите три месеца с оглед непрекъснато снабдяване с електроенергия, доставките се извършваха от НЕК ЕАД и Крайните снабдители, при условията на лицензията за доставчик от последна инстанция. На регулиране останаха само клиентите на ниско напрежение – битовите клиенти и малки стопански клиенти.

Съгласно чл. 4, ал. 2, 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. 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.

През 2013 година са извършени на три пъти изменения в цените на мрежовите услуги и електрическата енергия, необходима за покриване потреблението на регулирания пазар, като крайните цени за битови потребители след трите промени са намалени при електроснабдителните дружества към края на годината спрямо края на предходната година, както следва:

„ЧЕЗ Електро България“ АД – намаление на дневната с 10,2%, на нощната с 27,5%;

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД – намаление на дневната с 10,5%, на нощната с 25,7%;

„Енерго-про Продажби“ АД – намаление на дневната с 10,2%, на нощната с 20,0%;

„ЕСП Златни пясъци“ ООД – намаление на дневната с 6,1%, на нощната с 7,6%.

### 1.2. Първо изменение на цени на електрическата енергия за регулирания пазар.

Със Закон за допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 20 от 28.02.2013 г., в сила от 28.02.2013 г.) е приета нова разпоредба на чл. 31а, според която

Комисията има право да изменя утвърдените цени на електрическата енергия по време на ценовия период.

С Решение по т. 1 от Протокол № 31/28.02.2013 г. и на основание чл. 31а, ал. 2 от Закона за енергетиката, Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е приела съкратена процедура и съкратени срокове за приемане на решение за изменение на цените на електрическата енергия, която включва дата на провеждане на закрито заседание за приемане на доклад и проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия – 01 март 2013 г., които да бъдат оповестени на официалната интернет страница на ДКЕВР. Проведено е обществено обсъждане на проекта на решение за изменение на цените на електрическата енергия и на основните принципи, заложиени в него със заинтересованите лица на 04. март 2013 г., като е даден срок за представяне на становища по проекта на решение за изменение на цените на електрическата енергия до 12.00 часа на 05. Март 2013 г. и непосредствено след този срок е проведено закрито заседание за приемане на окончателно решение за изменение на цените на електрическата енергия.

### **1.3. Второ изменение на цени на електрическата енергия за регулирания пазар.**

В сила от 05.07.2013 г. е Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, с който моделът на ценообразуване в електроенергетиката се адаптира към реалното състояние на вътрешния енергиен пазар. Новият модел на ценообразуване отчита увеличаването на дела на свободния пазар чрез стесняване на кръга на клиентите на крайните снабдителите и въвежда нов механизъм за разпределение на разходите, произтичащи от задълженията на обществения доставчик и крайните снабдителите да изкупуват електрическа енергия на преференциални цени, както и по дългосрочни договори за изкупуване на енергия и разполагаемост, който да осигури равнопоставено разпределение на тежестта между всички участници на вътрешния пазар. Въвежда се като принцип на регулиране създаване на гаранции за осигуряване на баланс между производството и потреблението на електрическа енергия в страната, което е свързано със сигурността на системата и снабдяване с енергия. Предвидено е пропорционално разпределение на тежестта на задължителното изкупуване на електрическа енергия между клиентите на регулирания и свободен пазар. За новия ценови период оценката на тежестта на задължителното изкупуване е за 67% дял от произвежданата енергия в страната и 73% от разходите включени в крайните цени. В тази връзка е предвидено 65% от енергията за задължително изкупуване да се заплаща от клиентите на регулирания пазар и 35% от клиентите на свободния пазар за разлика от действащия пазарен механизъм за предходния ценови период, при който 100% от задължителното изкупуване се заплащаше от клиентите на регулирания пазар. Запазването на досега действащия модел на ценообразуване би довел до необосновано повишение на цените на крайните клиенти и несправедливо поемане на тежестта от задължителното изкупуване само от крайните клиенти на регулирания пазар в нарушение на принципите по чл. 24 от Закона за енергетиката. Предвижда се крайните снабдителите да продават на обществения доставчик количествата електрическа енергия, която са закупили по чл. 31, ал.1 от ЗЕВИ и по чл. 162 от ЗЕ с цел премахване на съществуващите до момента добавки в цената за пренос, които по съществуването си представляват разходи за енергия. В новия модел на ценообразуване е предвидено определяне от страна на ДКЕВР на пределна стойност на разходите за студен резерв, с цел прилагане на тръжна процедура от страна на системния оператор за максимално ефективно формиране необходимия студен резерв за гарантиране сигурността на

снабдяването. Това е свързано с икономия на разходи, които при досега действащия модел се отразяваха в цената за достъп до електропреносната мрежа.

С Решение № Ц-17/28.06.2012 г. на ДКЕВР са утвърдени, считано от 01.07.2012 г., цени на дружествата в сектор „Електроенергетика“. Съгласно цитираното решение и в съответствие с изискванията на действащата при постановяването му Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, отм.) при утвърждаване на цените на енергийните предприятия, получили лицензия за производство на електрическа енергия, за пренос на електрическа енергия, за обществена доставка на електрическа енергия и за управление на електроенергийната система, комисията е приложила метода на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ с регулаторен период от една година. При прилагането на този метод на ценово регулиране комисията извършва следващ регулаторен преглед при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи.

С Решение на Народното събрание ДВ бр. 57/29.06.2013 г. ценовият/регулаторният период, завършващ на 30 юни 2013 г., за цените на дружествата в сектор „Електроенергетика“ е удължен до 31 юли 2013 г.

За да установи необходимостта от извършване на регулаторен преглед по отношение на дружествата, спрямо които се прилага метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“, Комисията е извършила анализ и оценка на информацията за отчетените резултати от електроенергийните предприятия по време на текущия ценови период, в т. ч. анализ и оценка на отчетеното общо финансово състояние, анализ на отчетените технически и икономически показатели, както и анализ и оценка на постигнатите показатели за качество. Резултатите от извършения анализ са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-267/10.06.2013 г., приет от комисията с Протоколно решение № 84/19.06.2013 г., т. 2.

Предложенията на дружествата за утвърждаване на нови прогнозни необходими приходи и цени, включително икономически обосноваването на 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 по-високи, спрямо действащите.

На 23.07.2013 г. са проведени открито заседание за обсъждане на доклада за цени и обществено обсъждане на проект на решение за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“, след което в законоустановения срок са постъпили възражения и допълнителни данни от енергийните дружества, които са разгледани и обсъдени.

При утвърждаване на цените на електроразпределителните дружества и на крайните снабдители за електрическа енергия, Комисията прилага метод на регулиране „горна граница на приходи“. С решение от 2008 г. комисията е определила регулаторен период за тези дружества с продължителност от 5 години, който завършва на 30.06.2013 г. Предвид изтичането на регулаторния период за електроразпределителните дружества и крайните снабдители с електрическа енергия, комисията е извършила анализ и оценка на информацията за отчетените резултати от електроенергийните предприятия по време на текущия ценови период, отразени в доклад вх. № Е-ДК-267/10.06.2013 г., приет от комисията с Протоколно решение № 84/19.06.2013 г., т. 2. При този анализ е установено общото финансово състояние на регулираните дружества по пренос и доставка на електрическа енергия, както и отклоненията на отчетените стойности на ценообразуващите елементи спрямо утвърдените в действащите цени, и изпълнението на инвестиционните програми.

С решение по т. 2 от протокол № 102 от 05.07.2013 г. комисията на основание чл. 4, ал. 5 от Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия е приела

решение за третия регулаторен период да се запази досега прилагания метод за регулиране на цените на електроразпределителните дружества „Горна граница на приходи“, при продължителност на регулаторния период от две години с цел приемственост и постигане на устойчивост в регулирането на цените за пренос и достъп до електроразпределителните мрежи. Прилаганият метод на регулиране „горна граница на приходите“ предполага за всеки регулаторен период, Комисията да установи необходимото общо ниво на приходите на дружествата, при което те да могат да осъществяват дейността си по лицензията, без създаване на предпоставки за необосновано високи печалби или загуби за дружествата.

За електроснабдителните дружества цените се определени като утвърдените от комисията необходими годишни приходи за дейностите по лицензията за крайно снабдяване с електрическа енергия включват и компонента за дейността крайно снабдяване в размер до 3 на сто от утвърдената средна покупна цена за енергия на дружеството като част от цената по чл. 30, ал. 1, т. 6 ЗЕ. Компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост за дейностите по доставка и снабдяване с електрическа енергия, определени по реда на чл. 9 и 14 от Наредбата.

#### **1.4. Трето изменение на цени на електрическата енергия за регулирания пазар.**

Със Заповед № З-Е-320/14.12.2013 г. е назначена работна група, която да събере, анализира и представи информация за възможностите за изменение на цените на електрическата енергия, съгласно разпоредбата на чл. 31а от Закона за енергетика (ЗЕ), според която Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията) има право да изменя утвърдените цени на електрическата енергия по време на ценовия период. В алинея втора на чл. 31а от ЗЕ е предвидено, че при изменението на цените по време на ценовия период Комисията може да приема съкратени процедури и срокове.

Със заявление с вх. № Е-13-01-94/09.10.2012 г. „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК) е поискала утвърждаване на нови цени на електрическа енергия и по-точно цената, по която дружеството, в качеството си на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители и електроразпределителните дружества.

Във връзка с реструктурирането на „НЕК“ ЕАД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО) и издаването на лицензия на „ЕСО“ ЕАД за пренос на електрическа енергия, със заявление № Е-13-41-139/05.11.2013 г. дружеството е предложило и изменение на цената за достъп до електропреносната мрежа и цената за пренос на електрическа енергия при запазване на общата цена за мрежови услуги по преноса и достъпа през/до електропреносната мрежа. С решение № Р - 205/18.12.2013 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране разрешава преобразуването на дружествата и издава на „ЕСО“ ЕАД лицензия за извършване на дейността „пренос на електрическа енергия“.

С писмо Вх. № Е-12-00-1201/18.12.2013 г. е получено становище от Научно - технически съюз на енергетиците в България относно намаляване на технологичните разходи на електроенергия в електроснабдителните системи.

Видно от приложените към цитираните заявления данни и постъпилото становище Комисията намира, че е налице хипотезата на чл. 31а, т. 2 от ЗЕ. Законодателят вмениява като правомощие на Комисията в тези хипотези, както беше посочено по-горе, да приема съкратени процедури и срокове. Предвид изложеното,

образуваните административни производства по двете заявления са разгледани в рамките на една процедура, приета от ДКЕВР на основание чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ.

С Решение по т. 2 от Протокол № 206/18.12.2013 г. и на основание чл. 31а, ал. 2 от Закона за енергетиката Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е приела съкратена процедура и съкратени срокове за приемане на решение за изменение на цените на електрическата енергия, която включва дата на провеждане на закрито заседание за приемане на доклад и проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия – 20 декември 2013 г., оповестени на официалната интернет страница на ДКЕВР. Приета е дата на провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение за изменение на цените на електрическата енергия и на основните принципи, заложи в него със заинтересованите лица – 27 декември 2013 г. от 9:30 часа, срок за представяне на становища по проекта на решение за изменение на цените на електрическата енергия до 11:00 часа на 30 декември 2013 г. и дата на провеждане на закрито заседание за приемане на окончателно решение за изменение на цените на електрическата енергия – 30 декември 2013 г. след изтичане на срока за подаване на становища.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 19 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 10, ал. 6 от Наредба №1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредба №1), ДКЕВР има правомощието да определя максимални размери на технологични разходи на електрическа енергия, които могат да бъдат признати при ценовото регулиране при производство, пренос и разпределение на електрическа енергия, съгласно методика или указания, приети от Комисията. Чл.10, ал. 5 от Наредба №1 гласи, че при утвърждаване на цените за пренос и достъп до електропреносната и/или електроразпределителните мрежи Комисията извършва оценка на разходите за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи. Видно от разпоредбата на чл. 31а, ал. 1, т. 2 от ЗЕ Комисията може, след като изиска необходимата информация, да промени признатите стойности на технологичните разходи преди изтичането на ценовия период съгласно чл. 31а, ал. 1, т. 2 от ЗЕ. Съгласно § 1, т. 23 от Допълнителните разпоредби на Наредба №1 „ценови период“ е период, през който цените остават непроменени от Комисията - обикновено дванадесет месеца. Определеният в Наредба №1 период е примерно посочен, доколкото законът вменява правомощие на Комисията в чл. 31а да изменя цените при наличие на определени предпоставки. Съгласно т. 7 от приетата от ДКЕВР Методика за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение на електрическа енергия (Методиката), Комисията определя средногодишни технологични разходи за всяка ценова година от регулаторните периоди. Следователно, ценовата година зависи от утвърдената цена, а тя от своя страна, както бе посочено по-горе, може да бъде изменяна от Комисията като бъде изменян размерът на технологични разходи на енергийните предприятия при производство, пренос и разпределение на електрическа енергия. Предвид изложеното, ДКЕВР може да изменя размера на технологични разходи на енергийните предприятия по време на ценовата година, когато има основания за това. С решение по т. 6 от Протокол № 207 от 19.07.2013 г., ДКЕВР е определила максимален размер на технологичните разходи.

В изпълнение на заповед № 3-Е-320/14.12.2013 г., с която е възложено да се събере, анализира и представи информация за възможностите за изменение на цените на електрическата енергия работната група констатира и Комисията прие, че са налице основания за изменение на цените съгласно чл. 31а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, чрез изменение на признатия размер на другите ценообразуващи елементи, при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.

След публикуването на доклада и проекта на решение за утвърждаване на цени на електрическата енергия, и след проведеното на 27.12.2013 г. обществено обсъждане за разглеждането им, в определения от Комисията с Решение по т. 2 от Протокол №206/18.12.2013 г., в срок са постъпили възражения от част от енергийните дружества и други заинтересовани лица, които детайлно са обсъдени от Комисията.

При осъществяване на правомощията си, Комисията се ръководи от принципите по чл. 23, чл. 24 и чл. 31 от Закона за енергетиката и прилага унифициран метод за ценообразуване, основан на разпоредбите на ЗЕ и на Наредба №1, които гарантират обективност и равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия.

След детайлен преглед, ДКЕВР прие решение за всяко от дружествата, като крайните цени на електроенергията за битови потребители по дружества са следните:

„ЧЕЗ Електро България” АД – дневна – 0,14949 лв./кВтч, нощна – 0,08508 лв./кВтч;

„ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД – дневна – 0,15327 лв./кВтч, нощна – 0,08676 лв./кВтч;

„Енерго-про Продажби” АД – дневна – 0,15958 лв./кВтч, нощна – 0,08862 лв./кВтч;

„ЕСП Златни пясъци” ООД – дневна – 0,17162 лв./кВтч, нощна – 0,09259 лв./кВтч.

## **2. Топлоенергетика.**

През 2013 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-36/30.09.2013 г. за определяне на преференциална цена на електрическата енергия при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ на „В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД;

- решение № Ц-37/ 29.11.2013 г. за 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 „ТЕЦ Г. Оряховица” ЕАД;

- решение № Ц-38/ 29.11.2013 г. за 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 „Топлофикация-Разград” ЕАД;

- решение № Ц-41/19.12.2013 г. за определяне на преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин на „Оранжерии Гимел” АД – Оранжерийен комплекс 200 дка (с. Братаница, обл. Пазарджик);

- решение № Ц-41/19.12.2013 г. за определяне на преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин на „Оранжерии Гимел” АД – Оранжерийен комплекс 500 дка (с. Звъничево, обл. Пазарджик).

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 01.08.2013 г., с решение № Ц-024/ 29.07.2013 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 23 дружества от сектор „Топлоенергетика“.

Считано от 01.09.2013 г., с решение № Ц-33/29.08.2013 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 2 дружества.

Считано от 01.01.2014 г., с решение № Ц-42/21.12.2013 г., ДКЕВР утвърди пределни цени на топлинната енергия и определи преференциална цена на електрическата енергия при прилагане на метода на ценово регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ на „Юлико Евротрейд“ ЕООД.

Във връзка с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа със следните свои решения:

- № 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.

- № Ц-17/28.03.2013 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 31 дружества, считано от 01.04.2013 г.

В производство към края на годината са 3 броя заявления, както следва:

- заявление № Е-12-00-1017/15.10.2013 г. за утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия на „Топлофикация Петрич“ ЕАД;

- заявление № Е-ЗЛР-Л-32/13.06.2013 г. за утвърждаване на цена на топлинна енергия с топлоносител пара на „ТЕЦЕКО“ ЕООД;

- заявление № Е-14-31-12/03.09.2013 г. за утвърждаване на пределна цена на топлинна енергия и определяне на преференциална цена на електрическа енергия на „Брикел“ ЕАД.

### **Издаване на сертификати за произход на електрическата енергия произведена по комбиниран начин**

През 2013 г. в изпълнение на Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, на 36 дружества - производители на електрическа енергия по комбиниран начин, са издадени 38 сертификата за произход на електрическа енергия, произведена през периода 01.01.2012 г. – 31.12.2012 г.

На електронната страница на ДКЕВР е публикуван регистър на издадените сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин.

Издадени са общо 38 бр. сертификати за произход на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин както следва:

|    | <b>Производител</b>                  | <b>Решение №</b>      | <b>Сертификат №</b> |
|----|--------------------------------------|-----------------------|---------------------|
| 1  | „Топлофикация София” ЕАД             | С-04 от 05.08.2013 г. | <u>ЗСК-14-01-12</u> |
| 2  | „Топлофикация София” ЕАД             | С-04 от 05.08.2013 г. | <u>ЗСК-15-01-12</u> |
| 3  | „ЕВН България Топлофикация” ЕАД      | С-04 от 05.08.2013 г. | <u>ЗСК-16-01-12</u> |
| 4  | „Топлофикация Плевен” ЕАД            | С-04 от 05.08.2013 г. | <u>ЗСК-13-01-12</u> |
| 5  | „Топлофикация-Бургас” ЕАД            | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-21-01-12</u> |
| 6  | „Далкия – Варна” ЕАД                 | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-26-01-12</u> |
| 7  | „Топлофикация Враца” ЕАД             | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-5-01-12</u>  |
| 8  | „Топлофикация Враца” ЕАД             | С-05 от 08.08.2013 г. | <u>ЗСК-40-01-12</u> |
| 9  | „Топлофикация Разград” ЕАД           | С-02 от 10.06.2013 г. | <u>ЗСК-4-01-12</u>  |
| 10 | „Топлофикация ВТ” АД                 | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-6-01-12</u>  |
| 11 | „Топлофикация Казанлък” АД           | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-2-01-12</u>  |
| 12 | „Юлико Евротрейд” ЕООД               | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-10-01-12</u> |
| 13 | „Софиягаз” ЕАД                       | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-35-01-12</u> |
| 14 | „Топлофикация Русе” АД               | С-04 от 05.08.2013 г. | <u>ЗСК-20-01-12</u> |
| 15 | „Топлофикация Перник” ЕАД            | С-04 от 05.08.2013 г. | <u>ЗСК-9-01-12</u>  |
| 16 | „Топлофикация Сливен” ЕАД            | С-04 от 05.08.2013 г. | <u>ЗСК-19-01-12</u> |
| 17 | „Топлофикация Габрово” ЕАД           | С-04 от 05.08.2013 г. | <u>ЗСК-12-01-12</u> |
| 18 | „Биовет” АД                          | С-04 от 05.08.2013 г. | <u>ЗСК-11-01-12</u> |
| 19 | „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД | С-04 от 05.08.2013 г. | <u>ЗСК-33-01-12</u> |
| 20 | „В&ВГД Оранжерии Петрич” ООД         | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-29-01-12</u> |
| 21 | „КОГРИЙН” ООД                        | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-39-01-12</u> |
| 22 | „Брикел” ЕАД                         | С-04 от 05.08.2013 г. | <u>ЗСК-18-01-12</u> |
| 23 | „Видахим” АД                         | С-04 от 05.08.2013 г. | <u>ЗСК-7-01-12</u>  |
| 24 | „Девен” АД                           | С-04 от 05.08.2013 г. | <u>ЗСК-22-01-12</u> |
| 25 | „ТЕЦ Свилоза” АД                     | С-04 от 05.08.2013 г. | <u>ЗСК-24-01-12</u> |
| 26 | „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД            | С-04 от 05.08.2013 г. | <u>ЗСК-23-01-12</u> |
| 27 | „Оранжерии Гимел” АД                 | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-37-01-12</u> |
| 28 | „Оранжерии Гимел” АД                 | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-38-01-12</u> |
| 29 | „Скът” ЕООД                          | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-36-01-12</u> |
| 30 | "Декотекс" АД                        | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-31-01-12</u> |
| 31 | „Алт Ко” АД                          | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-1-01-12</u>  |
| 32 | ЧЗП „Румяна Величкова”               | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-28-01-12</u> |
| 33 | „Зебра” АД                           | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-30-01-12</u> |
| 34 | „Унибел” АД                          | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-8-01-12</u>  |
| 35 | „Димитър Маджаров – 2” ЕООД          | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-27-01-12</u> |
| 36 | „Доверие Енергетика”                 | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-41-01-12</u> |



|    |                     |                       |                     |
|----|---------------------|-----------------------|---------------------|
| 37 | „Овердрайв” АД      | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-32-01-12</u> |
| 38 | „МБАЛ-Търговище” АД | С-01 от 27.05.2013 г. | <u>ЗСК-3-01-12</u>  |

### 3. Газоснабдяване.

През 2013 г. регулирането на цените на природния газ се извършва съгласно Наредба за регулиране на цените на природния газ. Извършени са анализи и оценки на дейността на лицензираните дружества, с цел утвърждаване цени на природния газ.

Съгласно действащата нормативна уредба, Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за всяко тримесечие на 2013 г. е утвърждавала пределни цени на природния газ при продажба от обществения доставчик „Булгаргаз” ЕАД на крайните снабдителни и клиенти, присъединени към газопреносната мрежа.

През отчетната 2013 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 клиенти към газоразпределителните мрежи на следните лицензирани дружества:

| <i>№</i> | <i>Решение №</i>               | <i>Анонс и име на дружеството</i>  |
|----------|--------------------------------|--|
| 1.       | <b>№ Ц-16 от 28.03.2013 г.</b> | Цени на природния газ на „Булгаргаз” ЕАД при продажба от Обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, за II <sup>то</sup> тримесечие на 2013 г.  |
| 2.       | <b>№ Ц-21 от 28.06.2013 г.</b> | Цени на природния газ на „Булгаргаз” ЕАД при продажба от Обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, за III <sup>то</sup> тримесечие на 2013 г.   |
| 3.       | <b>№ Ц-23 от 08.07.2013 г.</b> | Отказ за изменение на утвърдените цени на „Овергаз Юг” АД с решение № Ц-16/28.05.2009 г.   |
| 4.       | <b>№ Ц-28 от 12.08.2013 г.</b> | Цени на „Ситигаз България” 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 обособена територия Тракия и община Твърдица.  |
| 5.       | <b>№ Ц-29 от 12.08.2013 г.</b> | Цени на „Черноморска технологична компания” 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 Добруджа с включени територии на общините Търговище и Омуртаг. |
| 6.       | <b>№ Ц-35 от 27.09.2013 г.</b> | Цени на природния газ на „Булгаргаз” ЕАД при продажба от Обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, за IV <sup>то</sup> тримесечие на 2013 г.  |
| 7.       | <b>№ Ц-39 от 02.12.2013 г.</b> | Цени на „Черноморска технологична компания” 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 и община Бяла Слатина.                                   |
| 8.       | <b>№ Ц-40 от 18.12.2013 г.</b> | Цени на природния газ на „Булгаргаз” ЕАД при продажба от Обществения доставчик на потребители, присъединени към газопреносната мрежа, за I <sup>во</sup> тримесечие на 2014 г.   |

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

| № | Преписка                       | Име на дружеството | Относно   |
|---|--------------------------------|--------------------|---|
| 1 | вх. № Е-15-21-13/21.10.2013 г. | "Примагаз" АД      | Утвърждаване на цени за разпределение и снабдяване с природен газ, цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово в състава на община Варна за периода 2014 – 2018 г. |
| 2 | вх. № Е-15-22-9/10.10.2013 г.  | "Каварна Газ" ООД  | Утвърждаване на цени за разпределение и снабдяване с природен газ, цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на общините Каварна и Шабла за периода 2014 – 2018 г.   |
| 3 | вх. № Е-15-23-10/19.11.2013 г. | "Газинженеринг"ООД | Утвърждаване на цени за разпределение и снабдяване с природен газ, цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Долни Дъбник за периода 2014 – 2018 г.  |
| 4 | вх. № Е-15-39-19/16.12.2013 г. | "РИЛАГАЗ" ЕАД      | Утвърждаване на цени за разпределение и снабдяване с природен газ за територията на регион "Запад" за периода 2014 – 2018 г.  |

#### 4. В и К услуги.

През 2013 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.:**

- *"Кюстендилска вода" ЕООД, гр. Кюстендил за периода 2012 - 2016 година - Решение на ДКЕВР № БП-1 от 28.01.2013 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” ООД, гр. Перник - Решение № БП-5 от 19.12.2013 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 – 11 бр.:**

- *"Меден кладенец" ЕООД, гр. Кубрат - Решение на ДКЕВР № Ц-2/07.01.2013 г.;*
- *"В и К" ЕООД, гр. Пловдив - Решение на ДКЕВР № Ц-3/07.01.2013 г.*
- *"Стамболово" ЕООД, с. Стамболово Решение на ДКЕВР № Ц-4/07.01.2013 г.*
- *"Кюстендилска вода" ЕООД, гр. Кюстендил Решение на ДКЕВР № Ц-8/28.01.2013 г.*

- "В и К - Варна" ООД, гр. Варна Решение на ДКЕВР № Ц-9/28.01.2013 г.
- "В и К - П" ЕООД, гр. Панагюрище Решение на ДКЕВР № Ц-11/18.02.2013 г.
- "В и К - Стенето" ЕООД, град Троян Решение на ДКЕВР № Ц-12/26.02.2013 г.
- "ВКС" ЕООД, гр. Пещера Решение на ДКЕВР № Ц-22/28.06.2013 г.
- "В и К - Берковица" ЕООД, гр. Берковица Решение на ДКЕВР № Ц-30/19.08.2013 г.
- "Бързийска вода" ЕООД, с. Бързия Решение на ДКЕВР № Ц-31/19.08.2013 г.
- "В и К" ЕООД, гр. Благоевград Решение на ДКЕВР № Ц-32/19.08.2013 г.

С Протокол № 111 от 22.07.2013 г. на ДКЕВР е прекратен внесен за одобряване бизнес план за периода 2012 –2016 г. на „Напоителни системи“ ЕАД.

С Решение № ПП-12 от 12.12.2013 г. на ДКЕВР, са прекратени внесените за одобряване бизнес планове за периода 2014 -2018 г. на 56 (петдесет и шест) В и К оператора.

С Протоколно решение 199/12.12.2013 г. по т. 4 са приети *Указания за формата и съдържанието на информацията, необходима за удължаване на настоящия регулаторен период на одобрените бизнес планове за развитието на дейността на В и К операторите до 31.12.2015 г.*, както и *Модел към Указанията за формата и съдържанието на информацията, необходима за удължаване на настоящия регулаторен период на одобрените бизнес планове за развитието на дейността на В и К операторите до 31.12.2015 г.*, които са публикувани на интернет страницата на комисията ([www.dker.bg](http://www.dker.bg)).

## V. КОНТРОЛ

### 1. Електроенергетика.

През 2013г. експерти от дирекцията са участвали в работни групи за промяна на Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, Правилата за измерване на количеството електрическа енергия, Правилата за управление на електроенергийната система, Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и разпределителните електрически мрежи, Правилата за управление на електроразпределителните мрежи и Наредба № 6 за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи, както и в извънредни проверки и регулаторни одити на енергийните дружества, а именно:

1. Във връзка с жалба от „Изотсервиз“ АД, с вх. № Е-12-00-794/26.11.2012г. със заповед на председателя на ДКЕВР е сформирана работна група със задача да извърши извънредна проверка на място и по документи на „Зит Сервиз“ ЕООД по повод прекъсване на захранването с електрическа енергия от „Зит Сервиз“ ЕООД на обекти на жалбоподателя, както и да установи дали „Зит Сервиз“ ЕООД извършва подлежаща на лицензиране дейност по Закона за енергетиката. В резултат на извършената проверка, работната група състави и връчи на „Зит Сервиз“ ЕООД констативен протокол № Е-01/28.01.2013г., с който е установено, че дружеството извършва дейностите: снабдяване с електрическа енергия и разпределение на електрическа

енергия без издадени лицензии по установения от закона ред, в нарушение на разпоредбите на Закона за енергетиката. Във връзка с констатациите от проверката е съставен АУАН № 1/15.02.2013г. и издадено НП № НП-16/26.07.2013г., с което на „Зит Сервиз“ ЕООД е наложена санкция в размер на 50 000 лв.

2. В изпълнение на Заповед № 3-Е-24/04.02.2013г. и заповед № 3-Е-31/11.02.2013г. на и. д. председател на ДКЕВР е извършена проверка на място и по документи в „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „ЧЕЗ Електро България“ АД, „ЕВН България Електроразпределение“ АД и „ЕВН България Електроснабдяване“ АД, във връзка със сигнали от граждани за грешки в отчитането на електрическата енергия и начисляване на количества, които не отговарят на обичайното потребление на клиентите в гр. Гоце Делчев, гр. Сандански, гр. Благоевград, с. Кулата, гр. Пловдив, Асеновград, Раковски, Стамболийски, Хисаря, с. Войсил, с. Крумово и с. Войводиново. В резултат на проверките на дружествата са връчени 2 броя констативни протоколи. Съставени са 8 броя АУАН и са издадени 8 броя наказателни постановления. Нарушенията се състоят в това, че дружествата са подменили съществуващите средства за търговско измерване на клиенти, като констативните протоколи от подмяната са съставени в отсъствие на потребителя и липсват подписи на двама свидетели, които не са служители на дружеството. Тези действия не отговарят на разпоредбите на Общите условия и представляват нарушение на издадените на дружествата лицензии за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

3. В изпълнение на заповед № 3-Е-244/29.10.2012 г. на Председателя на ДКЕВР, е извършена проверка на място и по документи, съдържащи се в преписката по жалба, с вх. № Е-12-00-705/11.10.2012 г., от Сотир Немов, управител на „Си Комерсиал“ ЕООД, със седалище и адрес на управление гр. Самоков, ул. „Искър“ № 42 срещу „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, във връзка със спазването на условията на издадената му лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. В резултат на извършената проверка на дружеството са дадени следните задължителни писмени указания:

1. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да довърши процедурата по присъединяване на обекта на „Си Комерсиал 7“ ЕООД.
2. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД до приключване на процедурата по присъединяване да заплаща на „Рилски лен“ АД цена за предоставен достъп съгласно Методиката за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ.
3. В десет дневен срок от получаване на настоящото решение „ЧЕЗ Разпределение България“ АД да уведоми ДКЕВР за предприетите действия.

4. Извършена е проверка на данните и документите, съдържащи се в преписка по жалба, с вх. № Е-04-00-343/12.03.2013 г., от Гюрга Маринова, с адрес: ул. „Огоста“ № 8, гр. Раковски, срещу „ЕВН България Електроразпределение“ АД, за отказ от страна на електроразпределителното дружество да присъедини обект на жалбоподателя. В резултат от извършената проверка на дружеството са дадени следните задължителни указания:

1. ЕВН България Електроразпределение” АД да предложи на жалбоподателката Гюрга Маринова договор за присъединяване от разпределителен шкаф НН, отстоящ на 75 метра от обекта, след подаване на ново искане за проучване на условията за присъединяване. 2. „ЕВН България Електроразпределение” АД да уведоми Комисията в десет дневен срок за предприетите действия.

5. В изпълнение на заповед № 3-Е-100/22.05.2012г. на Председателя на ДКЕВР е извършена проверка по документи, съдържащи се в преписката по жалба, с вх. № Е-12-00-249/18.05.2012 г., от „Тракия 2006” ЕООД, гр. Пловдив, ж. к. „Тракия”, бл. 127 срещу „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, относно незаконосъобразно сключен договор за присъединяване на обект – електрическа централа за производство на електрическа енергия от биомаса, находяща се в община Малко Търново към електроразпределителната мрежа. В резултат от извършената проверка се установи, че подадената жалба не изхожда от лице, чиито права са засегнати, тъй като „Тракия 2006” ЕООД не участва в процедурата по присъединяване на централата. От друга страна от представените по преписката писмени доказателства не бяха констатирани нарушения в самата процедура по присъединяване на електрическа централа – когенерация на биомаса по отношение на “БС Пауър” ЕООД и “Перун 2012” ЕАД, поради което ДКЕВР е приела жалбата за неоснователна и е прекратила образуваната преписка.

6. В ДКЕВР е постъпила жалба, с вх. № Е-12-00-811/30.11.2012 г. от „Сиди Груп” АД, подадена на основание чл. 22 от Закона за енергетиката (ЗЕ), срещу отказ от страна на електроразпределителното дружество да премести електромерното табло до или на границата на имота на жалбоподателя. В резултат на извършената проверка е съставен констативен протокол № 7/05.04.2013 г. Същият е връчен на упълномощени представители на енергийното дружество на 09.04.2013г. На 29.05.2013 г., електроразпределителното дружество уведомява ДКЕВР, че се е съобразило с констатациите на работната група, като на 18.05.2013 г. е монтирало средството за търговско измерване на жалбоподателя в разпределителната касета, собственост на дружеството. Също така на жалбоподателя е гарантирана възможността и правото да наблюдава показанията на СТИ, съгласно чл. 27, ал. 1 от Общите условия.

7. Във връзка с постъпила в ДКЕВР жалба, от Тихомир Трифонов срещу „Енерго Про Мрежи” АД и на основание чл. 22, ал. 1 от Закона за енергетиката, е извършена проверка по приложените към преписката документи и представеното от електроразпределителното дружество становище по случая. Жалбоподателят възразява, срещу предложените от дружеството условия за присъединяване към електроразпределителната мрежа на обект с партиден номер 2389, находящ се в местността „Ракитника”. В резултат на извършената проверка, ДКЕВР е дала на „Енерго Про Мрежи” АД следните задължителни писмени указания:

- „Енерго Про Мрежи” АД да присъедини обекта на жалбоподателя съгласно разпоредбите, предвидени в чл. 117, ал. 8 от Закона за енергетиката и Наредбата за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи, при наличие на свободен капацитет и след представяне на документи за собственост на съоръженията.

- „Енерго Про Мрежи” АД до приключване на процедурата по изкупуване на съоръженията да заплаща цена за предоставен достъп съгласно Методиката за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително

предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ.

- В двадесет дневен срок от получаване на настоящото решение, „Енерго Про Мрежи” АД да уведоми ДКЕВР за предприетите действия.

8. Извършена проверка във връзка със Заповед № 3-Е-164/02.07.2013 г. на Председателя на ДКЕВР на „ЧЕЗ Разпределение България” АД и „ЧЕЗ Електро България” АД по жалба от Искра Урумова и Стефан Урумов относно извършена смяна на титуляр на партида и последващо прекъсване на електрозахранването. В резултат от извършената проверка, ДКЕВР е приела жалбата за основателна, съставени и връчени са констативен протокол № Е-18/03.07.2013г., АУАН № 29/03.07.2013 г. на „ЧЕЗ Разпределение България” АД и АУАН № 30/03.07.2013 г. на „ЧЕЗ Електро България” АД.

9. Извършена проверка на „ЧЕЗ Разпределение България” АД в изпълнение на заповед № 3-Е-125/21.05.2013г. на Председателя на ДКЕВР в с. Копривлен, във връзка с възникнал инцидент, завършил с трагичен край. В резултат от установеното от работната група на място и по документи е изготвен констативен протокол № Е-015/23.05.2013 г. със задължителни указания към „ЧЕЗ Разпределение България” АД и доклад за резултатите от проверката. С писмо, с вх. № Е-13-62-90/06.06.2013 г., ЕРД е уведомило ДКЕВР за действията, които е предприело за изпълнение на задължителните указания. Изготвено и изпратено писмо до Върховна Административна Прокуратура, във връзка с тяхно запитване за предприетите действия от страна на ДКЕВР.

10. Проверка на място в „ЧЕЗ Разпределение България” АД в съответствие със Заповед № 3-Е-172/09.07.2013г. на Председателя на ДКЕВР във връзка с техническото състояние на енергийни съоръжения в гр. София. Съставени и връчени на място са 13 броя констативни протоколи. Изготвен е доклад за резултатите от проверката.

С писмо, изх. № Е-03-17-93/08.08.2013г., ДКЕВР е изпратила до МИЕ писмо, към което са приложени констативните протоколи, снимков материал, с молба за извършване на проверка от страна на МИЕ във връзка с правомощията му по чл. 75, ал. 1, т. 1 от ЗЕ.

11. Извършена проверка на място в „ЧЕЗ Разпределение България” АД във връзка със Заповед № 3-Е-16/24.06.2013г. на Председателя на ДКЕВР относно осигуряване на необходимите материални запаси, включително резервни части, необходими за функциониране на мрежата, съгласно т. 3.1.5.4 от издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия”. В резултат на извършената проверка са съставени и връчени констативен протокол № Е-016/24.06.2013 г., 3 броя АУАН и са издадени 3 броя НП, с които на дружеството е наложена санкция в размер на 3 000 000 лв.

12. Извършена проверка в изпълнение на Заповед № 3- Е-189/13.08.2013 г. на Председателя на ДКЕВР на място и по документи в „ЧЕЗ Разпределение България” АД във връзка с възникнала авария на 12.08.2013г. в мрежа 110kV, гр. София. Изготвени са доклад и констативен протокол за резултатите от проверката. Работната група е установила, че е налице нарушение на условията на лицензията за дейността

„разпределение на електрическа енергия”, поради което е издадено НП и на дружеството е наложена санкция в размер на 1 000 000 лв.

13. Във връзка с постъпила в ДКЕВР жалба, с вх. № Е-11В-00-61/23.09.2013 г., от Владимир Петков съгласно заповед № З-Е-309/25.11.2013 г. на Председателя на ДКЕВР, е извършена проверка на място и по приложените към преписката документи. Жалбоподателят настоява „ЧЕЗ Разпределение България” АД да възстанови индивидуалното измерване на потребената електрическа енергия за обект вила, собственост на неговата съпруга Благойка Томова, находящ се в гр. Лом, местност „Садовете”, като твърди, че е присъединен от дружеството към електроразпределителната мрежа през 1986 г. и желае консумираната електрическа енергия, за посочения обект, да не се отчита по общ електромер в трафопост, собственост на сдружение „Лозарско дружество – Община Лом”, а по индивидуален договор с „ЧЕЗ Електро България” АД за продажба на електрическа енергия. В резултат на извършената проверка и от представените документи по преписката се установи, че случаят е изяснен и предприетите действия от дружеството са в изпълнение на процедурата, предвидена в действащата нормативна уредба.

14. Във връзка с постъпила в ДКЕВР жалба от д-р Кирил Стойчев срещу „ЧЕЗ Разпределение България” АД и в изпълнение на заповед № З-Е-262/21.10.2013 г. на Председателя на ДКЕВР е извършена проверка на място в с. Липница и по приложените към преписката документи. Жалбоподателят възразява, срещу качеството на доставяната електрическа енергия за имота му, която не отговаря на показателите за качество, съгласно стандарт БДС EN50160. В резултат на извършената проверка, комисията е приела жалбата за основателна и е постановила решение, с което дава на дружеството следното задължително указание: В тридневен срок от получаване решението, „ЧЕЗ Разпределение България” АД да извърши проверка на качеството на електрическата енергия за период от седем дни на адреса на жалбоподателя и на пет адреса на клиенти на дружеството, посочени от кметския наместник на с. Липница, като предостави на ДКЕВР, Кирил Стойчев и клиентите, за които е извършено измерването, екземпляр от констативните протоколи и анализ на резултатите от проверката.

15. Съгласно заповед № З-Е-315/28.11.2013 г. на Председателя на ДКЕВР е извършена проверка на място и по документи в „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД във връзка със сигнал на жители на с. Белодол, община Поморие, област Бургас, че подаваната електрическа енергия е с качество, извън стандарт БДС EN 50160. В резултат от извършената проверка, ДКЕВР е дала на дружеството следните задължителни писмени указания:

- „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД да предприеме действия за подобряване качеството на предоставяната електрическа енергия по електроразпределителната мрежа НН в с. Белодол, община Поморие, област Бургас.
- „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД да уведоми комисията в двадесет дневен срок за предприетите действия.

16. Във връзка с постъпила в ДКЕВР жалба чрез „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, с вх. № Е-11П-00-73/23.07.2013 г., от Пенко Пенков, представител на Димчо Николаев Пенков и в изпълнение на заповед № З-Е-239/25.09.2013 г., е извършена проверка на място и по приложените към преписката документи. Жалбоподателят възразява срещу доставка на електрическа енергия от

„ЕВН България Електроразпределение” ЕАД на адрес с клиентски № 1001429821/ИТН 2862366/ и титуляр Димчо Николаев Пенков, която не отговаря на показателите за качество, съгласно стандарт БДС EN50160. В резултат на извършената проверка е установено, че случаят е изяснен и доставяната електрическа енергия, отговаря на показателите за качество, съгласно стандарт БДС EN50160, поради което ДКЕВР е прекратила преписката като неоснователна.

## 2. Топлоенергетика.

**През 2013 г. са извършени 4 извънредни проверки в следните дружества:**

- „Топлофикация София” ЕАД, гр. София;
- „Тецеко” ЕООД, гр. Свищов;
- „Видахим” АД, гр. Видин - дадени предписания от контролните органи на ДКЕВР;
- Извънредна проверка по документи относно прилагането на чл. 162 от ЗЕ на 7 заводски централи за периода 01.08.2013 г. – 31.10.2013 г.

В резултат на извършените проверки не са констатирани нарушения в изпълнението на лицензионните условия.

## 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 2013 г., експерти от дирекцията участваха в работни групи, които извършиха 2 (две) проверки на лицензирани дружества в областта на газоснабдяването:

| <i>№</i> | <i>Енергийно предприятие</i> | <i>Заповед № на Председателя на ДКЕВР</i> | <i>Констативен протокол</i> |
|----------|------------------------------|---|-----------------------------|
| 1.       | „Правецгаз1” АД              | З-Е-100/23.04.2013 г.                     | № Г-1/25.04.2013г.          |
| 2.       | „Примагаз” АД                | З-Е-180/26.07.2013 г.                     | № Г-2/02.08.2013г.          |

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 внесени на заседания на ДКЕВР за одобряване.

### Последващ контрол

Експерти от дирекцията участваха в работни групи, които извършиха 1 (една) извънредна проверка на лицензирано дружество в областта на газоснабдяването.

| <i>№</i> | <i>Енергийно предприятие</i> | <i>Заповед № на Председателя на ДКЕВР</i> | <i>Констативен протокол</i> |
|----------|------------------------------|---|-----------------------------|
|----------|------------------------------|---|-----------------------------|



|    |  |                       |                       |
|----|--|-----------------------|-----------------------|
| 1. | „Черноморска технологична компания” АД | З-Е-181/26.07.2013 г. | № Г-И-01/01.08.2013г. |
|----|--|-----------------------|-----------------------|

Извънредната проверката е извършена вследствие на посъпил в ДКЕВР сигнал от “Многопрофилна болница за активно лечение – Търговище” АД срещу „Черноморска технологична компания” АД.

В производство към края на годината са следните процедури:

1. Преписка по писмо и последваща жалба на „Рила газ“ ЕАД срещу „М-Газ“ ЕАД, относно сключен договор между „М-Газ“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД за присъединяване към преносната мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД на обект за компресиране на природен газ на „М-Газ“ ЕАД.

2. Преписка образувана по писмо на „Мегакрон“ ООД срещу „Булгаргаз“ ЕАД, относно начислине количество природен газ на „Мегакрон“ ООД.

3. Преписка образувана по подадено в ДКЕВР заявление от „Рила газ“ ЕАД за одобряване на Общи условия на договорите за продажба на природен газ на „Рила газ“ ЕАД.

4. Преписка образувана по писмо на „Черноморска технологична компания“ АД, относно предоставяне на ползването на газопроводно отклонение в с. Езерово, община Белослав, собственост на ТЕЦ „Варна“.

5. Преписка образувана по подадено в ДКЕВР заявление с вх. № Е-15-45-13/18.04.2013 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за сертифициране на независим преносен оператор - чл. 81д във връзка с §192 от ПЗР на Закона за енергетиката.

6. Процедура по одобряване на Проект на Правила за ползване на газопреносните мрежи и механизъм за разпределение на капацитет и Процедура за управление на претоварването, подаден от „Булгартрансгаз“ ЕАД.

7. Процедура по одобряване на Договор за пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

8. Процедура по одобряване на Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

9. Процедура по одобряване на Проект на Хармонизиран договор за пренос и съхранение на природен газ на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

### **ВиК контрол**

През годината в главна дирекция „Разглеждане на жалби и решаване на спорове“, дирекция „Регулиране и контрол – В и К услуги“ и новосформираната главна дирекция „Контрол и решаване на спорове“ са разгледани и образувани преписки по внесени общо 627 бр. жалби на потребители на В и К услуги.

В жалбите са изложени проблеми, свързани с нарушено водоснабдяване, лошо качество на питейната вода, нерешени градоустройствени проблеми, нереализирани инвестиционни намерения, нерегламентирано ползване на вода, прилагането на утвърдените от ДКЕВР цени и др., които засягат отделни райони или цели населени места и имат значим социален, здравен и екологичен ефект в рамките на обособените територии. Системното нарушаване на поетите с Общите условия ангажменти от посочените ВиК оператори е дало основание на отделни потребители или на инициативни комитети да потърсят съдействието на ДКЕВР, в качеството му на контролен орган върху дейността на дружествата, за предприемане на действия по компетентност.

По своя характер жалбите могат да бъдат систематизирани в следните групи:

- несъгласие с начислени количества вода по индивидуални партиди – 256 бр.;
- несъгласие с разпределение на разход „общо потребление“ – 155 бр.;
- отказ от присъединяване към В и К системите – 8 бр.;
- нарушено водоснабдяване (ниско налягане и липса на вода) – 34 бр.;
- несъгласие с цените на предлаганите В и К услуги – 24 бр.;
- прекъснато водоснабдяване – 17 бр.;
- неправомерно инкасиране на услугите отвеждане/пречистване на отпадъчните води, без изградена мрежа или връзка с ПСОВ – 4 бр.;
- наводняване на имоти от канализационната/водопроводната мрежи – 11 бр.;
- лошо качество на питейната вода – 2 бр.;
- други (технически и административни услуги, вменяване на задължения на потребителите за закупуване на водомери на СВО, неизвършен отчет на измервателен уред, липса на задължителни реквизити във фактури и др.) – 116 бр.

Част от проблемите, които потребителите поставят на вниманието на В и К оператора и на ДКЕВР не са обхванати от посочените по-горе групи. Независимо от факта, че те са обект на ограничен брой жалби, не следва да бъдат игнорирани като маловажни или неотнормирани към контролирания показател за качество. Като пример могат да бъдат посочени:

Липса на гъвкава политика при изготвяне на месечните графици за посещенията на проверителите на дружеството, които следва да включват и съботно-неделни посещения и в извънработно време за улеснение на потребителите при осигуряването на достъп до имотите. Тази препоръка е отразявана в протоколите от предходни извънредни проверки, но В и К операторът не е предприел действия за изпълнението ѝ, което несъмнено рефлектира върху достоверността на отчетите, а в сгради в режим на етажна собственост и върху разход „общо потребление“ в посока на завишаването му. Наличие на неидентифицирани потребители в сгради в режим на етажна собственост, консумацията на които се разпределя между легитимните такива под формата на разход „общо потребление“.

Поставяне под съмнение на резултатите от извършваните метрологични проверки и несъгласие с издаваните протоколи за съответствие/несъответствие на измервателните уреди, независимо дали става въпрос за индивидуални или общи водомери.

Наличие на измервателни уреди на сградните инсталации с полезен живот на работа над 30 години, без задължителните знаци, удостоверяващи тяхната годност, по които В и К операторът продължава да формира задължения за консумираната вода. По данни на В и К оператора броят на индивидуалните водомери в обслужваната територия е 1 263 055 бр., а броят на проверените/подменените - 116 842 бр., което формира ниво от 0,093, при нормативно изисквано от 0,2.

Във връзка с правомощията на ДКЕВР по ЗЕ и ЗРВКУ и подзаконовите нормативни актове, свързани с постъпили жалби и сигнали от отделни потребители, органи на местното самоуправление, държавни органи, средства за масово осведомяване и В и К оператори срещу В и К оператори, са изпълнени следните основни дейности:

- обработка на постъпили жалби и преписки с В и К операторите и с потребителите за изясняване и решаване на поставените проблеми;
- събиране на необходими доказателства за изясняване на обстоятелствата по съответната жалба;
- проверка на информацията, представена от В и К операторите;
- извършени 4 бр. извънредни проверки по жалби на потребители;
- разгледани 9 бр. жалби, включени в рамките на плановите проверки на „В и К - Сливен” ООД, гр. Сливен, „В и К - Шумен” ООД, гр. Шумен, „В и К - Варна” ООД, гр. Варна, „В и К“ ЕООД, гр. Плевен и „В и К” ЕАД, гр. Бургас;
- комисията се е произнесла с решения по 88 бр. преписки по жалби;
- текущо през годината са проведени срещи с жалбоподатели и извършвани консултации.

Броят на жалбите е индикатор за обществените нагласи към дейността на В и К операторите и качеството на предоставяните В и К услуги в обслужваните територии. През изминалата година жалбите и сигналите от потребителите запазват устойчиво ниво, с идентичен характер и честота на поставяните проблеми.

### **Регулаторен контрол**

ДКЕВР ежегодно следи и анализира постигнатите нива на показателите за качество на предоставяните В и К услуги в страната, както въз основа на изготвяните и представяни в Комисията годишни отчетни доклади на В и К операторите, така и чрез планови проверки, съгласно чл. 23 от ЗРВКУ.

За изпълнение на контролните дейности през 2013 г. в съответствие с разпоредбите на ЗРВКУ с протоколно решение № 36 от 18.03.2013 г. на ДКЕВР е приет график за извършване на планови проверки на дейността на В и К операторите през 2013 г. Извършени са планови проверки на дейността на следните В и К оператори:

„Софийска вода” АД;  
 „В и К – Сливен“ ООД, гр. Сливен;  
 „В и К – Шумен“ ООД, гр. Шумен;  
 „В и К - Варна“ ООД, гр. Варна;  
 „В и К“ ООД, гр. Габрово;  
 „Бяла“ ЕООД, гр. Севлиево;  
 „В и К“ ООД, гр. Монтана;  
 „В и К“ ЕООД, гр. Видин;  
 „В и К“ ООД, гр. Враца;  
 „В и К – С“ ЕООД, гр. Стрелча;  
 „В и К – Батак“ ЕООД, гр. Батак;  
 „ВКТВ“ ЕООД, гр. Ракиново;  
 „В и К“ ЕООД, гр. Пловдив;  
 „В и К“ ЕООД, гр. Плевен;  
 „В и К“ ЕООД, гр. Хасково;  
 „В и К – в ликвидация” ЕООД, гр. Пазарджик;  
 „В и К“ ЕАД, гр. Бургас;  
 „В и К“ ООД, гр. Търговище.

Предмет на проверките са постигнатите нива на характерни показатели за качество на предоставяните на потребителите В и К услуги (загуби на вода, изпълнение

на изискванията на Закона за измерванията, енергийна ефективност, качество на питейната вода и др.), прилагането на цените, сравнителен анализ на отчетените и утвърдените приходи и разходи, както и изпълнението на ремонтната и инвестиционна програми.

Предвид спецификата на дейността по предоставяне на В и К услуги и с оглед на факта, че регулаторният период започва от 01.01.2009 г., в констативните протоколи са анализирани отчетни данни от изминалите четири години на одобрените бизнес планове. Избраният подход позволява да бъдат проследени тенденциите в развитието на дейността на проверените В и К оператори и изведени характерни за обслужваната територия проблеми, със значим обществен интерес, което от своя страна определя необходимостта от своевременни действия за преодоляването им в рамките на действащия бизнес план.

Събраната информация е анализирана, а направените констатации и препоръки относно напредъка в развитието на дейността са докладвани на заседания на Комисията и са предоставени на В и К операторите със срок за изпълнение. Този подход гарантира по-високо качество и ефективност в работата на експертите на Комисията, като същевременно усилията се концентрират върху конкретни проблеми, които изискват своевременна намеса на регулаторния орган, най-често продиктувана от необходимостта да бъде защитен потребителския интерес.

За резултатите от проверките са съставени констативни протоколи и са връчени на 16 бр. В и К оператори. От тях 13 бр. са разгледани на закрито заседание на Комисията.

Предвид направените констатации в протоколите и на основание разпоредбите на чл. 21, ал. 1, ал. 2, ал. 4 и ал. 5, и чл. 23, ал. 1 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), комисията е взела решения за изпращане на препоръки на 10 бр. дружества за представяне на допълнителна информация.

Във връзка с установените нарушения на Закона за измерванията, извлечения от констативните протоколи в частта, свързана с последващата проверка на измервателните уреди, собственост на В и К операторите (неспазване на указаните срокове в Заповед № А - 412/16.08.2004 г. (посл. изм. с Заповед № А-441/13.10.2011 г.) на Председателя на ДАМТН, са изпратени на ДАМТН, в качеството □ на компетентен орган по ЗИ.

## **ОСЪЩЕСТВЯВАНЕ НА ПРОЦЕСУАЛНО ПРЕДСТАВИТЕЛСТВО ПРЕД СЪДИЛИЩАТА ОТ ДИРЕКЦИЯ „ПРАВНА”**

### **1.1. Образувани, приключили и висящи през 2013 г. съдебни дела в сектор „Електроенергетика” (първоинстанционни и касационни):**

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: 390 бр., от които 62 висящи, 266 прекратени, 6 спечелени, 56 загубени

1.1.2. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за определяне на разполагаемост, образувани – 8 бр., от които 5 висящи, 2 спечелени и 1 прекратено;

1.1.3. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за определяне на свободни мощности, образувани 3 бр., от които 1 висящо производство, 1 прекратено и 1 загубено;

1.1.4. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решения на ДКЕВР по жалби, вкл. мълчалив отказ – 25 броя, от които 13 висящи, 4 спечелени, 5 загубени и 3 прекратени;

1.1.5. Дела пред ВАС по жалби срещу наредби, протоколни решения, методики, указания на ДКЕВР и Общи условия – образувани 56 броя, от които 46 висящи, 8 прекратени, 1 спечелено, 1 загубено;

1.1.6. Дела, образувани по жалби срещу издадени от ДКЕВР наказателни постановления – 27 броя, от които 3 спечелени и изменени, 20 висящи, 2 загубени и 2 прекратени;

1.1.7. Дела, образувани по жалби по Закона за достъп до обществената информация – 3 броя, от които 1 спечелено и 2 прекратени;

1.1.8. Дела пред Комисията за защита от дискриминацията /ВАС/АС и КЗК, във връзка с производства по Закона за защита от дискриминацията и ЗЗК – 8 броя, от които 7 висящи производства /от тях 1 спряно/ и 1 спечелено;

1.1.9. Дела по жалби за присъждане на вреди и ЗОДОВ – 10 бр., от които 9 висящи производства и 1 прекратено.

Общо брой дела в сектор “Електроенергетика” за 2013 г.: 530 бр.

Спечелени и изменени - 18

Прекратени: 284

Загубени: 65

Висящи производства: 163

## **1.2. Образувани, приключили и висящи през 2013 г. съдебни дела в сектор**

### **„Газоснабдяване” (включително първоинстанционни):**

1.2.1. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за определяне на цени: образувани през 2013 г. – 6 бр., от които 3 спечелени и 3 висящи.

1.2.2. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР по жалби – образувано през 2013 г. против мълчалив отказ – 1 висящо /спряно/, от минали години – 2, от които 1 спечелено и 1 загубено;

1.2.3. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за издаване на лицензии, вкл. обявяване на конкурс и отнемане на лицензия – от минали години - 1 висящо производство и 1 спечелено на първа инстанция;

1.2.4. Дела пред районните съдилища по жалби срещу издадени от ДКЕВР наказателни постановления: образувани през 2013 г. – 3 броя, от които 1 спечелено, 1 загубено и 1 висящо производство; от минали години – 1 загубено.

1.2.5. Дела пред ВАС по жалби срещу наредби, протоколни решения, методики и указания на ДКЕВР и искания за спиране на тяхното изпълнение: 1 висящо производство и от минали години - 1 загубено;

1.2.6. Дела по жалби за присъждане на вреди: образувано 2, от които 1 висящо производство и 1 прекратено;

Общо брой дела в сектор “Газоснабдяване” за 2013 г.: 19 бр.

Спечелени и прекратени: 7

Загубени: 4

Висящи производства: 8

### **1.3. Образуванни, приключили и висящи през 2013 г. съдебни дела в сектор „Топлоенергетика” (включително първоинстанционни):**

1.3.1 Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за утвърждаване/определяне на цени и мълчалив отказ по заявления за цени: образуванни през 2013 г. – 23 бр., от които 5 спечелено, 12 висящи и 6 прекратени, от минали години – 2, от които 2 висящо производство;

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: образуванни през 2013 г. – 3 броя, от които 1 висящо производство, 1 загубено и 1 спечелено;

1.3.3 Дела по жалби по Закона за достъп до обществената информация – от минали години - 1 спечелено;

1.3.5. Дела, образуванни по жалби срещу решения на ДКЕВР, с които са одобрени и изменени общи условия на лицензианти – през 2013 г. 4 образуванни - 2 спечелени /прекратени/, 1 прекратено и 1 висящо производство;

1.3.6. Дела по жалби и други – 2 висящи производства.

Общо брой дела в сектор “Топлоенергетика” за 2013 г.: 35 бр.

Спечелени и прекратени: 16 бр.

Висящи дела – 18 бр.

Загубено - 1

### **1.4. Образуванни, приключили и висящи през 2013 г. съдебни дела в сектор „Водоснабителни и Канализационни услуги” (включително първоинстанционни):**

1.4.1. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за утвърждаване на цени на В и К услуги, образуванни през 2013 г. - 2 броя, от които 2 висящи производства; от минали години - 1 прекратено;

1.4.2. Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР по жалби, вкл. срещу мълчаливи откази: образуванни през 2013 г. - 9, от които 2 прекратени, 2 загубено и 5 висящи производства, от минали години – 2, от които - 1 спечелено и 1 прекратено;

1.4.3 Административно-наказателни дела срещу наказателни постановления издадени за нарушение на ЗРВКУ: образуванни - 3, от които 1 загубено, 1 спечелено и 1 висящо;

1.4.4 Дела пред ВАС образуванни по жалба срещу решение на ДКЕВР за даване на задължителни указания/отказ за одобряване на бизнес план – 1 висящо от 2013 г. и от минали години – 1 спечелено;

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” през 2013 г.: 20 бр.

Спечелени и прекратени: 7 бр.

Загубени: 3 бр.

Висящи дела – 10 бр.

## ПРЕДПРИЕМАНЕ НА ПРАВНИ ДЕЙСТВИЯ ПО СЪБИРАНЕ НА ВЗЕМАНИЯ НА ДКЕВР

През 2013 г. дирекция „Правна“ е предприела действия по откриване на **37 броя** 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 и при издаването на **6 броя** Актове за установяване на публично държавно вземане.

### VI. РАЗВИТИЕ НА ПАЗАРА

#### 1. Пазар на електроенергия.

Във връзка с извършени законодателни промени през 2013 г. започна работата по изготвяне на нов Проект за изменение и допълнение на „Правила за търговия с електрическа енергия“ (ПТЕЕ). Същите са приети от ДКЕВР с решение по протокол № 110 от 18.07.2013 г. по т. 1 и отменят „Правила за търговия с електрическа енергия“, приети от ДКЕВР с решение по протокол № 94 от 25.06.2010 г. по т. 5 (ДВ, бр. 64 от 2010 г.). Структура на електроенергийният пазар не е променена и включва: пазар на електрическа енергия чрез двустранни договори, борсов пазар, пазар на балансираща енергия, пазар на резерв и допълнителни услуги и пазар за предоставяне на междусистемна преносна способност (капацитет).

Изменена и допълнена е *Глава четвърта* от ПТЕЕ – *Борсов пазар на електрическа енергия*, в която е регламентирано сключването на отделни независими една от друга сделки за доставка на електрическа енергия, съответстващи на почасовите продукти за борсова търговия или блокови продукти (комбинация от почасови продукти). За постигане на ликвидност на борсовия пазар, администратора на борсовия пазар може да сключи договор с регистриран търговски участник (маркет-мейкър).

Измененията в *Глава пета - Отговорност за балансиране*, включват формиране на комбинирани балансиращи групи, в които участват производители на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

Допълненията в приетите през 2013 г. ПТЕЕ включват регламентирането на:

- договор за уреждане на обмена на електрическа енергия във връзка с участието на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в комбинирана балансираща група. Предмет на този договор е уреждане на взаимоотношенията във връзка с разликата между произведеното количество електрическа енергия от производители на електрическа енергия от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия и утвърденото по график за всеки период на сетълмент.

- договор свързан с изискванията на чл. 100, ал. 4 от ЗЕ за компенсиране на разходите, произтичащи от наложените задължения към обществото на енергийните предприятия. Предмет на договора е заплащането на обществения доставчик от производители и търговци, доставящи електрическа енергия на крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, цена за консумираната от тях електроенергия за „задължение към обществото” по одобрена от ДКЕВР методика.

ПТЕЕ бяха допълнени с „Методика за определяне на цените на балансираща енергия”, като неразделна част от правилата.

Съгласно действащите Правила за търговия с електрическа енергия, системният оператор представя периодични отчети за сделките с електрическа енергия по свободно говорени цени. Към края на 2013 г. структурата на балансиращите групи е както следва:

| Тип на БГ       | КБГ Производители | КБГ Търговци | КБГ Самостоятелни потребители | Общо      |
|-----------------|-------------------|--------------|-------------------------------|-----------|
| Стандартни БГ   | 6                 | 35           | 1                             | 42        |
| Специални БГ    |                   |              |                               | 8         |
| Комбиниранни БГ |                   |              |                               |           |
| <b>Общо</b>     |                   |              |                               | <b>50</b> |

## 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.**

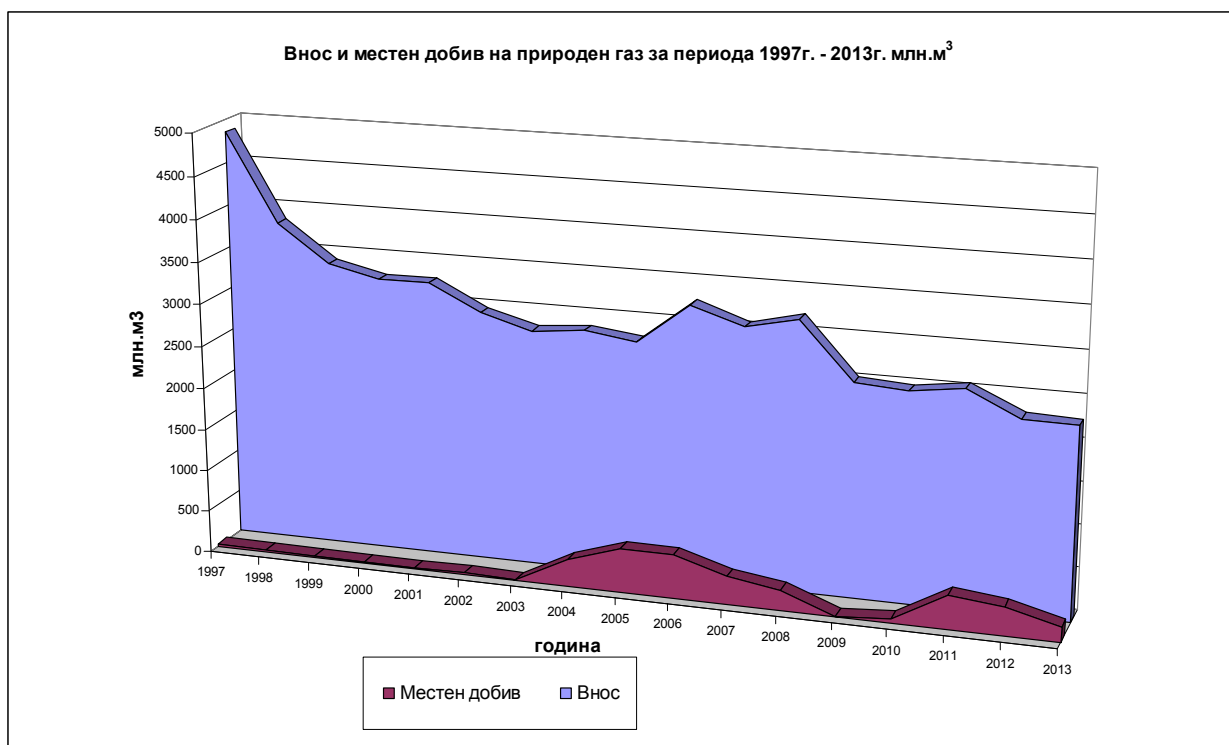
Съгласно действащата „Енергийна стратегия на България” и в съответствие с Директива 2009/73/ЕО и Регламент (ЕО) №715/2009/ЕО на Европейския парламент през 2013 г. газовият сектор в Република България се развива в насока либерализация на пазара на природен газ и осигуряване условия за изграждане на нови газоразпределителни мрежи.

През 2013 г. основната част от природния газ беше внос, осъществен от „Булгаргаз” ЕАД като обществен доставчик в Република България и един търговец. Тенденциите в развитието на пазара на природен газ в Република България са представени в следните таблици и графики:

*Внос и местен добив на природен газ в млн. м<sup>3</sup> за периода 1997 г. – 2013 г.*

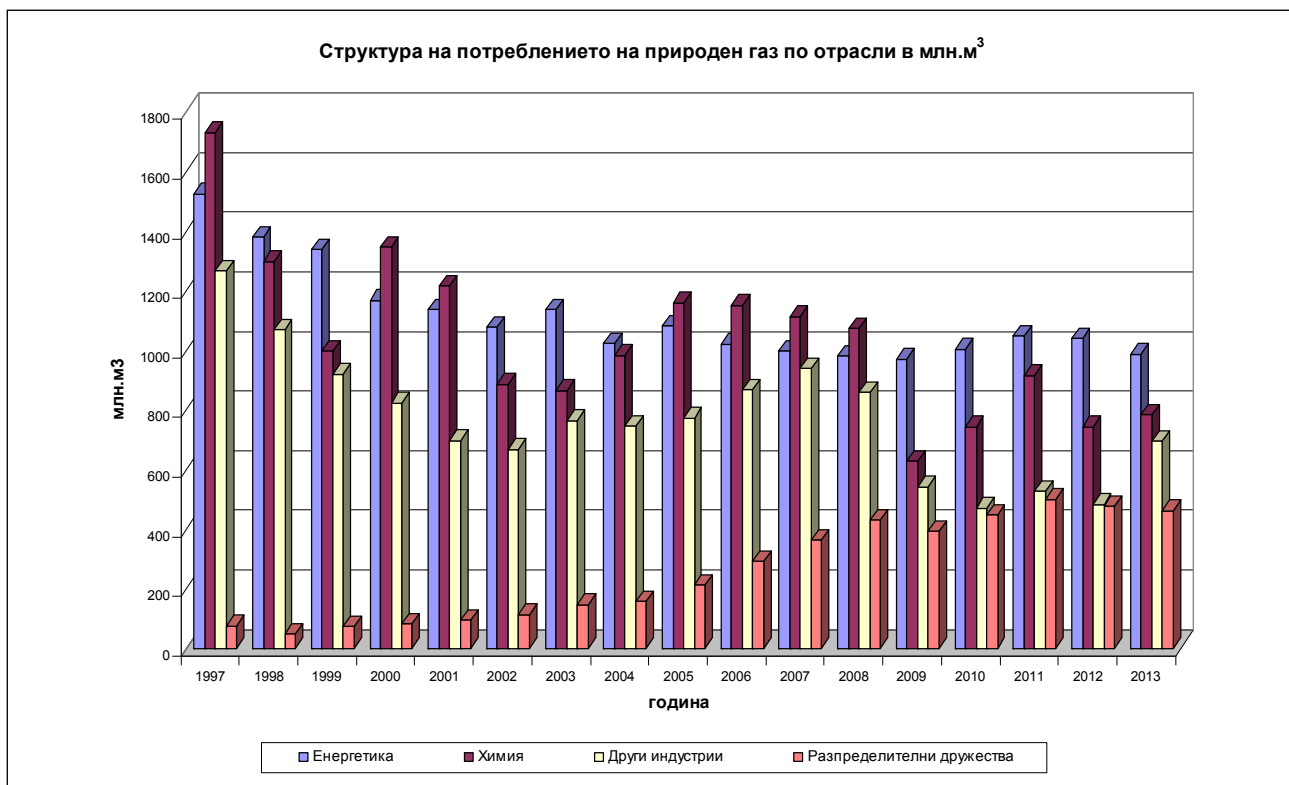
| Година       | 1997        | 1998        | 1999        | 2000        | 2001        | 2002        | 2003        | 2004        | 2005        | 2006        | 2007        | 2008        | 2009        | 2010        | 2011        | 2012        | 2013        |
|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Внос         | 4856        | 3824        | 3381        | 3250        | 3260        | 2958        | 2788        | 2848        | 2768        | 3249        | 3048        | 3190        | 2521        | 2480        | 2563        | 2281        | 2263        |
| Местен добив | 33          | 28          | 22          | 18          | 18          | 19          | 13          | 329         | 528         | 517         | 333         | 246         | 9           | 54          | 406         | 336         | 176         |
| <b>Общо</b>  | <b>4889</b> | <b>3852</b> | <b>3403</b> | <b>3268</b> | <b>3278</b> | <b>2977</b> | <b>2801</b> | <b>3177</b> | <b>3296</b> | <b>3766</b> | <b>3381</b> | <b>3436</b> | <b>2530</b> | <b>2534</b> | <b>2969</b> | <b>2617</b> | <b>2439</b> |





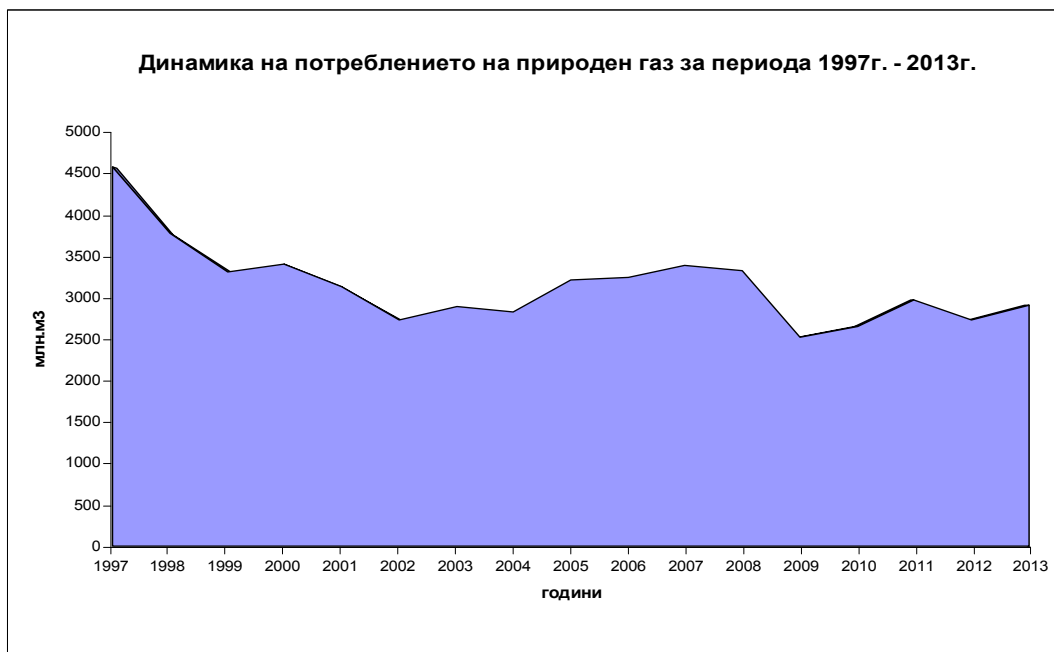
**Структура на потреблението на природен газ по отрасли в млн. м<sup>3</sup>**

| Година                    | 1997        | 1998        | 1999        | 2000        | 2001        | 2002        | 2003        | 2004        | 2005        | 2006        | 2007        | 2008        | 2009        | 2010        | 2011        | 2012        | 2013        |
|---------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Енергетика                | 1524        | 1379        | 1336        | 1167        | 1136        | 1076        | 1135        | 1021        | 1081        | 1019        | 996         | 979         | 970         | 1003        | 1047        | 1038        | 987         |
| Химия                     | 1730        | 1297        | 996         | 1345        | 1214        | 886         | 865         | 982         | 1158        | 1150        | 1113        | 1073        | 627         | 743         | 914         | 743         | 782         |
| Други индустрии           | 1265        | 1068        | 918         | 823         | 697         | 666         | 763         | 745         | 772         | 867         | 937         | 859         | 542         | 469         | 527         | 482         | 694         |
| Разпределителни дружества | 75          | 47          | 74          | 82          | 93          | 113         | 147         | 158         | 212         | 291         | 362         | 430         | 391         | 446         | 499         | 475         | 462         |
| <b>Общо</b>               | <b>4594</b> | <b>3791</b> | <b>3324</b> | <b>3417</b> | <b>3140</b> | <b>2741</b> | <b>2910</b> | <b>2906</b> | <b>3223</b> | <b>3327</b> | <b>3408</b> | <b>3341</b> | <b>2530</b> | <b>2661</b> | <b>2987</b> | <b>2738</b> | <b>2925</b> |



*Динамика на потреблението на природен газ в България в млн. м.куб. за периода 1997 г. – 2013 г.*

| Година     | 1997 | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 |
|------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Консумация | 4594 | 3791 | 3324 | 3417 | 3140 | 2741 | 2910 | 2836 | 3223 | 3253 | 3408 | 3341 | 2530 | 2661 | 2987 | 2738 | 2925 |



Потреблението на газоразпределителните дружества е около 15,7% от общото потребление на природен газ, което за 2013 г. е 2 925 млн. м<sup>3</sup>.

През 2013 г. се наблюдава раздвижване на пазара на природен газ. Появи се втори търговец, който осъществява внос и същевременно продава на газоразпределителни дружества и крайни клиенти. Макар и вносът да е на руски газ, то това е положителна стъпка в посока отваряне на пазара.

В следващата графика е представено съотношението на реализираните количества природен газ от обществения доставчик (на крайни клиенти и газоразпределителни дружества), по регулирани цени и от търговците на природен газ също на крайни клиенти и газоразпределителни дружества, но по свободно договорени цени.



*Забележка:* Данните, предоставени от обществения доставчик са предварителни. Окончателните отчетни данни ще бъдат предоставени в рамките на финансовата година.

### 3. Състояние на В и К сектора.

С Решение No: РД-02-14-2234/22.09.2009 г. на основание на §34, ал.2 от преходни и заключителни разпоредби на ЗИДЗВ (обн. ДВ, бр.47 от 2009 г.), във връзка с чл.198а от Закона за водите, Министерът на Регионалното развитие и благоустройството е обявил обособени територии на действие на В и К операторите, с посочени обхват и граници. Съгласно това решение са определени **51** В и К оператори.

Същевременно, общо 12 други В и К оператори, извън обхвата на списъка по Решение РД-02-14-2234/22.09.2009 г. са подавали за одобрение бизнес планове за развитие на дейността като В и К оператори. Част от посочените компании оперират общински активи, други – частни такива. Част от тези компании имат действащи одобрени бизнес планове, други имат одобрени бизнес планове за предходен период.

Към 31.12.2013 г. следните В и К оператори имат действащи одобрени бизнес планове за развитие на дейността:

- 2 В и К оператори с одобрени първи тригодишни бизнес планове за периода 2011 – 2013 г.
- 53 В и К оператори с одобрени втори петгодишни бизнес планове за периода 2009 – 2013 г.
- 2 В и К оператори с одобрени втори петгодишни бизнес планове за различни периоди: 2010 – 2014 г., и 2012 – 2016 г.
- 6 В и К оператори имат одобрени първи тригодишни бизнес планове, но не са внесли за разглеждане и одобрение втори петгодишни бизнес планове, от които 3 са със 100% общинско участие, и 3 със 100% частно участие.

Разпределението по собственост на капитала за посочените В и К оператори е както следва:

| Структура на капитала                                     | Брой      |
|---|-----------|
| 100% държавно участие                                     | 14        |
| 51% държавно участие 49% общинска собственост             | 15        |
| 77,10% частно участие 22,90% общинско търговско дружество | 1         |
| 52% общинско участие 48% Частно участие                   | 1         |
| 100% общинско участие                                     | 24        |
| 100% частно участие                                       | 8         |
| <b>ОБЩО</b>   | <b>63</b> |

Действащия регулаторен период към момента е 2009 – 2013 г. Съгласно изискванията на ЗРВКУ, следващия петгодишен регулаторен период следваше да бъде 2014 – 2018 г. С § 14 на Закона за изменение и допълнение на Закона за водите (ЗИДЗВ) – обн. ДВ бр. 103 от 29.11.2013 г. - настоящият регулаторен период (2009 – 2013 г.) по смисъла на чл. 10, ал. 1 от ЗРВКУ бе удължен до 31.12.2015 г., а следващият регулаторен период ще започва от 01.01.2016 г., респективно ще обхване периода 2016 – 2020 г.

Съгласно изискванията на Глава единадесета "а" Управление, планиране и изграждане на В и К системи. Предоставяне на В и К услуги. Единна информационна система за В и К услуги. Регистриране на асоциации по В и К и на В и К оператори (нова - дв. бр. 47 от 2009 г., в сила от 24.09.2009 г.) от Закон за водите и Закона за изменение и допълнение на Закона за водите (обн. ДВ бр. 103 от 29.11.2013 г.) се предвижда реализирането на процес по отписване от счетоводния баланс на търговските дружества – действащи В и К оператори с държавно и/или общинско участие, и/или общинските администрации на имущество и активи – публична държавна и/или публична общинска собственост и предаването им за стопанисване и управление от Асоциации по В и К и като последващ етап сключването на договори между Асоциациите по В и К и определеният В и К оператор за съответната обособена територия.

## 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). 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. С последната промяна на устройствения правилник на ДКЕВР, от 2 декември 2013 г. същата отпадна като дирекция в новата структура на ДКЕВР, но дейността по обработка на постъпилите жалби се запази и вече се извършва от специализираните отдели към новосъздадената Главна дирекция „Контрол и решаване на спорове”.

За 2013 г. в ДКЕВР са постъпили 3480 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 отговор до ДКЕВР, становища 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. От общия брой постъпили жалби за около 50% са осъществени повече от едно запитвания до дружествата. Експертите се запознават подробно с всеки проблем, анализират новите обстоятелства и факти като по част от образуванияте преписки се изготвят доклади и решения. Приетото от ДКЕВР решение по всеки конкретен случай се изпраща на заинтересованите по преписката лица и институции.

За 2013 г. в Главна дирекция „Разглеждане на жалби и решаване на спорове” са изготвени доклади и приети решения по 192 бр. жалби, от които 64 бр. са в сектора водоснабдяване и 128 бр. в секторите електроснабдяване, топлоснабдяване и газоснабдяване.

Освен посочените жалби, Комисията се е произнесла с решения, относно постъпили жалби със специфични за отделните сектори проблеми, които са разглеждани и решавани в специализираните дирекции.

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”. В повечето случаи потребителите подават жалбите си направо в ДКЕВР, а не както е посочено в Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, чрез съответните дружества.

Разпределението по сектори на постъпилите в ДКЕВР жалби, както и процентното им разпределение спрямо общия брой жалби, регистрирани в деловодната система, е следното:

- за сектор „Електроенергетика” – 2332 броя (67%);
- за сектор „Топлоенергетика” – 476 броя (14%);
- за сектор „Водоснабдителни и канализационни услуги” – 627 броя (18%).
- за сектор „Газоснабдяване” – 45 броя (1%);

Разпределението на жалбите по сектори е показано таблично:

| №  | Видове жалби  | Процентно разпределение % | Брой на постъпили жалби по сектори |
|----|---|---------------------------|------------------------------------|
| 1. | сектор „Електроенергетика”                          | 67                        | 2332                               |
| 2. | за сектор „Топлоенергетика”                         | 14                        | 476                                |
| 3. | за сектор „Водоснабдителни и канализационни услуги” | 18                        | 627                                |
| 4. | за сектор „Газоснабдяване”                          | 1                         | 45                                 |
|    | <b>ОБЩО ЖАЛБИ:</b>                                  | <b>100</b>                | <b>3480</b>                        |

За периода от началото на 2013 г. до 02.12.2013 г. регистрираните запитвания на потребители по обявените телефони в Главната дирекция на ДКЕВР са средно около 32 броя дневно. Посещенията на потребители в ДКЕВР, с искане за консултации, съвети и разяснения, са около 26 броя седмично. Средномесечният брой постъпващи жалби в ДКЕВР за периода е 290 броя на месец или приблизително 10 бр. жалби на ден.

Експертите от Главната дирекция приемат потребителите и дават необходимите разяснения и указания. При необходимост за тези срещи са привличани и експерти от специализираните дирекции.

Председателят и членовете на ДКЕВР приемат потребители, с конкретно поставени въпроси, при предварително записан час в приемен ден.

## **А. АНАЛИЗ НА ПОСТЪПИЛИТЕ ЖАЛБИ В ПО СЕКТОРИ**

### **1. Сектор „Електроенергетика”.**

От общо 3480 броя жалби, постъпили в ДКЕВР, най-голям брой – 2332 броя са постъпилите жалби към сектор „Електроенергетика”. Анализът на постъпилите жалби за 2013 г. към сектор “Електроенергетика” и разпределението им по видове показва определени тенденции. Същите се отнасят основно за начислено потребление, проблеми с електромерите и тарифните превключватели, условията за присъединяване към електроразпределителната мрежа. 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, 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.

## **2. Сектор „Топлоенергетика”.**

От информацията за постъпилите 476 броя жалби в сектор “Топлоенергетика” и разпределението им по видове могат да се направят следните констатации:

Най-голям е броят на жалбите срещу “Топлофикация София” ЕАД и фирмата за дялово разпределение „Техем сървисис” ЕООД. Значителна част 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. Част 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. 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.

## **3. Сектор „Водоснабителни и канализационни услуги”.**

От общо 3480 броя жалби, постъпили в ДКЕВР, 627 броя са постъпилите жалби към сектор “В и К услуги”. 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 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.

## **4. Сектор „Газоснабдяване”.**

От постъпилите общо 3 480 броя жалби в ДКЕВР, за сектор “Газоснабдяване” са насочени 45 броя. Преобладаващата част от исканията на потребителите се отнасят до забавено присъединяване към газоснабителната мрежа, несъгласие с начислени суми, качество на услугата и прекъсване на газоподаването при забавено плащане.

## **Б. ИНФОРМАЦИЯ ЗА РАБОТАТА НА ЕКСПЛОАТАЦИОННИТЕ ДРУЖЕСТВА С ПОТРЕБИТЕЛИТЕ ЗА 2013 Г.**

За изготвяне на годишния отчетен доклад на ДКЕВР за 2013 г. е изискана отчетна информация, относно постъпилите жалби в експлоатационните дружества за 2013 г.

Същата е представена по сектори, както следва:

## I. ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА

Постъпили жалби на потребители за 2013 г., подадени към електродружествата:

| Категории Жалби  | Жалби (бр.)  | Удовлетворени жалби (бр.) |
|--|--------------|---------------------------|
| Правото на потребителя да бъде присъединен   | 1399         | 126                       |
| Правото на лицензианта да прекъсне доставката  | 1293         | 228                       |
| Искания за проверка на средство за търговско измерване                                 | 3959         | 345                       |
| Грешки при отчитане на средството за търговското измерване или грешно изготвени сметки | 28926        | 1342                      |
| Други  | 26736        | 5125                      |
| <b>ОБЩО ЖАЛБИ:</b>   | <b>62313</b> | <b>7166</b>               |

Броят на всички подадени жалби в дружествата за 2013 г. е 62313 бр., като броят им спрямо предходната година /26 659 бр./ е значително завишен.

Общият брой регистрирани потребители са 4 837 224.

Най – голям брой на жалби са регистрирани към „ЧЕЗ Разпределение България” АД. 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.

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 на критериите за класифициране.



## II. ТОПЛОФИКАЦИОННИ ДРУЖЕСТВА

Постъпилите жалби на потребители за 2013г. в топлофикационните дружества

| Постъпили жалби по видове                       | Съотношение % | Общ брой на постъпилите жалби |
|---|---------------|-------------------------------|
| Качество на услугата                            | 7,19          | 1342                          |
| Несъгласие с нормативни документи               | 15,00         | 2799                          |
| Несъгласие с начислени суми за топлинна енергия | 48,34         | 9021                          |
| Други   | 29,47         | 5499                          |
| <b>ОБЩО</b>                                     | <b>100</b>    | <b>18661</b>                  |

Общият брой потребители за сектора са 564335 броя.

Броят на подадените жалби в дружествата за 2013 г. е 18661 броя., като има нарастване с 34% спрямо 2012 г.

Значителна част са жалбите срещу начислените суми. 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.

## III. ГАЗОСНАБДИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА

За 2013 г. общият брой потребители за сектора са 65132 битови и 5545 стопански.

В газоразпределителните дружества са получени общо 278 бр. жалби от потребители, като броят им е значително завишен спрямо 2012 г. Преобладаващият брой подадени жалби 202 са срещу ”Софиягаз” ЕАД. Основните несъгласия, изразени в жалбите, са свързани с начислявани суми.

## IV. В и К ДРУЖЕСТВА

В табличен вид са посочени обобщените данни за подадените към В и К дружествата жалби за 2013 г.

Данни за общия брой жалби, постъпили към В и К дружествата за 2013 г., разпределени по видове:

| Брой постъпили жалби по видове           | Постъпили жалби, бр. | Удовлетворени жалби, бр. |
|--|----------------------|--------------------------|
| Право на потребителя да бъде присъединен | 750                  | 744                      |
| Разход „общо потребление“                | 1345                 | 1 240                    |
| Несъгласие с начислени водни количества  | 4193                 | 3 958                    |
| Нарушено водоподаване                    | 599                  | 540                      |
| Други                                    | 4 295                | 4 104                    |
| <b>ОБЩО</b>                              | <b>11 182</b>        | <b>10 586</b>            |

Общият брой постъпили жалби, подадени към В и К дружествата, е 11182 броя, от които са удовлетворени 10586. Основният проблем, поставен в жалбите, се отнася до несъгласие с начислени водни количества. Не малък процент са жалбите срещу начислени количества „обща нужда”, в сгради, в режим на етажна собственост. Най – голяма част от общия подаден брой жалби, от категория други, което говори за недостатъчна информираност на потребителите и недостатъчно добро качество на обслужването.

#### ИЗВОДИ:

В сферата на работа с потребителите, експлоатационните дружества не провеждат достатъчна разяснителна дейност, тъй като извършеният анализ на подадените жалби за 2013 г. показва непознаване на преобладаващата част от потребителите на нормативните разпоредби, регламентиращи взаимоотношенията им с експлоатационните дружества.

Предвид това е необходимо експлоатационните дружества, в изпълнение на техните законови и лицензионни задължения, да предприемат конкретни действия, целящи увеличаване качеството на обслужването и информираността на потребителите, относно правата и задълженията, посочени както Общите условия на експлоатационните дружества, така и в нормативните уредби, регламентиращи реда и условията, при които предоставят услугите.

#### VIII. ИКОНОМИЧЕСКИ АНАЛИЗИ И РЕГУЛАТОРЕН ОДИТ

Основните направления в дейността на дирекцията са свързани с осъществяване 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 2013 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 задължнялост 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**

### **1. ОСИГУРЯВАНЕ РАБОТАТА НА КОМИСИЯТА**

През 2013 г. ДКЕВР е провела 211 закрити и открити заседания и 40 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 4 наредби, 43 решения за цени, 5 решения за бизнес планове, 17 решения за разрешения, 15 решения за издаване на лицензии, 38 решения за изменение на лицензии, 1 решение за обявяване на конкурс за определяне на титуляр на лицензия, 11 решения за общи условия, 4 решения за сертификати, 251 решения по жалби, 13 решения за прекратяване на преписки, 5 решения за външни експерти, 6 решения за обществени поръчки.

Оригиналите на тези актове и документите към тях са изготвени съгласно Устройствения правилник на ДКЕВР и на нейната администрация и са 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 главния секретар на ДКЕВР на съответните дружества.

Съгласно чл.25 (1), т.1 и т.5 от Закона за енергетиката на интернет страницата на Комисията се водят и актуализират регистърът на издадените лицензии и регистърът на издадените разрешения.

През 2013 г. в деловодството на ДКЕВР са обработени следните документи: входящи писма – 14871 бр.; изходящи писма – 7519 бр.; вътрешни преписки - 2453 бр. и сканирани документи - 15559 бр.

### **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 01.01.2013 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 114 щ. бр., а по трудово правоотношение – 7 щ. бр. Реално заетите щатни бройки към 31.12.2013 г. са 113 щ. бр.

През 2013 год. са прекратени служебните правоотношения с 40 служителя:

- 17 по взаимно съгласие;
- 3 в изпитателен срок;
- 2 поради получена най-ниска годишна оценка на изпълнението на длъжността;
- 3 с предизвестие;

- 2 поради завръщане на замествания служител;
- 11 поради съкращаване на длъжността;
- 2 със споразумение преминаха на служба в друга администрация;

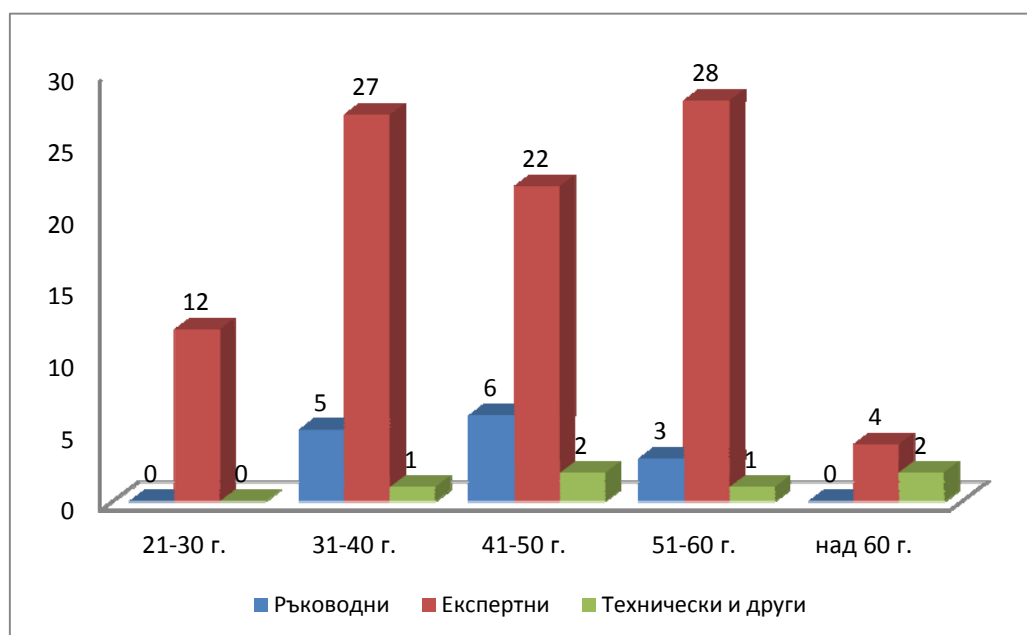
Назначени са 32 души по служебно правоотношение.

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

Проведоха се 6 конкурса за назначаване на експерти. Всичките приключиха с назначаване на необходимите специалисти за съответните дирекции.

Реално зетите 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         | 5         | 6         | 3         | 0         |
| Експертни           | 12        | 27        | 22        | 28        | 4         |
| Технически и други  | 0         | 1         | 2         | 1         | 2         |
| <b>Общо</b>         | <b>12</b> | <b>33</b> | <b>30</b> | <b>32</b> | <b>6</b>  |



В Комисията работят висококвалифицирани специалисти, като над 94% 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 39 човека.

## **3.ИНФОРМАЦИОННО ОСИГУРЯВАНЕ**

### **Основни дейности**

През 2013г. бяха проведени отделни конкурсни процедури, в съответствие със законовите изисквания на ЗОП, съответно за доставка на стационарни телефонни услуги, доставка на мобилни телефонни услуги, доставка на настолни компютърни конфигурации и печатащи устройства, и доставка на озвучителна техника за заседателните зали на комисията.

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 сървъри и персонални компютри – операционни системи и приложения, регулярно архивиране на критични данни. Поддръжка и профилактика на активно мрежово оборудване – конфигуриране, наблюдение, контрол; поддръжка на непрекъсваемите токозахранващи устройства и охлаждащите климатични инсталации. Поддържане на мрежовата инфраструктура, рутиране, DNS услуги, защитна стена на ДКЕВР. Осигурява се и се поддържа персонален мрежов акаунт и електронна поща на всеки служител, поддръжка на софтуерната платформа за документооборот, защита срещу зловреден софтуер.

### **Сервизна поддръжка**

Със собствени усилия, а където се е налагало и с външна помощ, е извършвана своевременна сервизна поддръжка на техниката в ДКЕВР – принтери, монитори, настолни и преносими компютри, сървъри, активно мрежово оборудване, мултимедийни прожектори, аудио-визуална техника и др.

### **Други дейности**

Съдействие на служителите на ДКЕВР при работата им с утвърдения за работа в комисията софтуер; поддръжка на информационен монитор във фойето на партера, техническо осигуряване на заседателните зали – озвучаване, мултимедийна визуализация, звукозапис и др.; поддръжка и актуализация на системата за контрол на достъпа; осигуряване на работни места за членовете на одитни групи; участие в тръжни процедури за доставка и в комисии по инвентаризация.

## Х. МЕЖДУНАРОДНА ДЕЙНОСТ

С изменението на ЗЕ, обнародван в ДВ бр. 54 от 17.07.2012 г. беше транспониран Третия енергиен либерализационен пакет, и по-конкретно Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и съвета от 13.07.2009 г., относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия, и Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и съвета от 13.07.2009 г., относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ.

Цитираните директиви предвиждат нови правила относно националните регулаторни органи (НРО). Разпоредбите на член 35 от Директивата за електроенергия и член 39 от Директивата за природен газ повишават независимостта на регулаторните органи. Чл. 36 и 37 от Директивата за електроенергия и чл. 40 и 41 от Директивата за природен газ възлагат на НРО нови цели, задължения и права.

Въведените изменения на административнонаказателните разпоредби са обусловени от необходимостта контролът, който изпълнява ДКЕВР да бъде обвързан с възможността да бъдат налагани съответстващи и пропорционални на извършените нарушения санкции.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 27 на ЗЕ, е предвидено в правомощията на ДКЕВР да сертифицира операторите на газопреносни системи за спазване на изискванията за независимост и да наблюдава тяхното спазване. Предвид законовите изисквания, в шестмесечен срок от влизане в сила на ЗЕ, операторът на газопреносната система „Булгартрансгаз“ ЕАД подава в ДКЕВР искане за сертифициране на независим преносен оператор, като през 2012 г. операторът стартира подготовката по заявлението за сертифициране.

В Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-45-13/18.04.2013 г., подадено от „Булгартрансгаз“ ЕАД, (Дружеството), с ЕИК № 175203478 за сертифициране на независим преносен оператор за изпълнението на изискванията за независимост на основание чл. 81д, във връзка с § 192 от ПЗР от Закона за енергетиката, чл. 98 и сл. от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ, бр. 33 от 05.04.2013 г.) и в съответствие с параграфи 4, 5 и 6 от чл. 10 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО и член 3 от Регламент (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1775/2005. Цитираните Директива 2009/73/ЕО и Регламент (ЕО) №715/2009 съдържат разпоредби, касаещи изискванията и процедурите за сертифициране на операторите на газопреносни системи. Тези изисквания са транспонирани в българското законодателство чрез Закона за енергетиката: чл.21, ал. 1 т.27, чл.21, ал. 3 и др., Глава осма "а" (нова - дв, бр. 54 от 2012 г., в сила от 17.07.2012 г.) Сертифициране на оператори на преносни мрежи. Правила за осъществяване на инвестиции. Независимост на преносните оператори. Редът за сертифициране на операторите и регламентиран и в Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. (издадена от Председателя на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, обн., дв, бр. 33 от 5.04.2013 г.). Със Заповед № З-Е-134/28.05.2013 г. на Председателя на ДКЕВР, е открита процедура за сертифициране на независим преносен оператор по инициатива на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Назначена е работна група, която да проучи преписката, да извърши преглед от формална страна на заявлението и приложенията към него за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в

енергетиката (Наредбата, обн. ДВ, бр. 33 от 05.04.2013 г., НЛДЕ) и да извърши преценка за неговата основателност. Процедурата по сертифициране на оператора е в ход.

В Държавната комисия за енергийно и водно регулиране постъпи Заявление с вх. № Е-12-00-183/29.11.2012 г. за временно освобождаване по чл. 172г и чл. 172д от Закона за енергетиката, респективно чл. 36 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, подадено от „Ай Си Джи Би“ АД – инвестиционно дружество, регистрирано по Търговския закон с ЕИК 201383265 за реализация на газова междусистемна връзка България – Гърция.

Със Заповед № 3-Е-303/17.12.2012 г. е сформирана работна група със задача да изготви указания за прилагане на правила и механизми за управление и разпределение на капацитета на новата инфраструктура, съгласно чл. 172г, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 36, § 6 от Директивата. Процедурата по издаване на освобождаване е в ход.

С Решение №Р-074/11.02.2008 г. ДКЕВР е дала на „Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл“ ГмбХ за срок от 25 (двадесет и пет) години разрешение за изключение от прилагането на разпоредбите на чл. 21, ал. 1, т. 6 и т. 9, чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8 и чл. 172 от Закона за енергетиката по отношение на българската отсечка на газопровода „Набуко“. В ДКЕВР постъпи заявление с вх. № Е-12-00-236/02.04.2013 г., подадено от „Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл“ ГмбХ за изменение на Решение № Р-074/11.02.2008 г., изменено с Решение № И1-074/12.01.2009 г. и Решение № И2-074/14.05.2009 г. на ДКЕВР, по отношение удължаване срока на валидност на предоставеното разрешение за освобождаване от прилагането на разпоредби на ЗЕ за проекта „Набуко“ в неговата форма „Набуко Запад“. Процедурата е в ход, в съответствие с чл. 36, §9 на Директива 2009/73/ЕО, а именно произнасяне от страна на Европейската комисия.

## **1. Агенция за сътрудничество на енергийните регулатори (АСЕР). Съвет на европейските енергийни регулатори (СЕЕР)**

**1.1. Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори** предоставя интегрирана рамка, в която националните регулаторни органи (НРО) си сътрудничат за прилагането на законодателството за вътрешния енергиен пазар в целия Европейски съюз. Тази рамка цели да подпомогне разработването на общоевропейски правила за мрежите (в Мрежовите кодекси), последователното им прилагане, както и координацията на националните регулатори.

Основната част от дейността на Агенцията се осъществява в четирите работни групи, както и в координационните групи на Регионалните инициативи за електроенергия и газ. Те обединяват представители на НРО и на Агенцията за консолидиране на опита на регулаторните органи и тяхното разбиране за развитието на техните националните енергийни пазари с визията за ЕС. Работните групи и Съветът на регулаторите се събират ежемесечно.

В съответствие със заключенията на Европейския съвет от м. май 2013 г. като приоритетни задачи през 2013 г. са определени:

- а) ефективното въвеждане и прилагане на Третия енергиен пакет и
- б) ускоряването на въвеждането на мрежовите кодекси.



В процес на разработване и предстоящо приемане във вид на регламенти за задължително прилагане от всички страни-членки на ЕС са следните Мрежови кодекси:

#### Мрежови кодекси за електроенергия

1. Разпределение на капацитет и управление на претоварването (CACM NC)
2. Дългосрочно (предварително) разпределение на капацитет (FCA NC)
3. Изисквания за мрежовите връзки приложими за всички производители (RfG NC)
4. Свързване на потреблението (DCC NC)
5. Свързване към преносната система за постоянен ток с високо напрежение (HVDC)- предстои публикуване от ENTSO-E
6. Оперативна сигурност (OS NC) и оперативно планиране и графици (OPS NC)
7. Контрол върху честотата на товара и резерви (LFC&R NC)
8. Извънредни ситуации - предстои публикуване от ENTSO-E
9. Балансиране на електроенергията

#### Мрежови кодекси за газ

1. Механизми за разпределение на капацитета за европейската газова преносна мрежа (CAM NC) – публикуван **Регламент (ЕС) № 984/2013** на ЕК от 14.10.2013 г.
2. Балансиране на газа в преносните системи (BAL NC)
3. Оперативна съвместимост на газовите системи и правила за обмен на данни (IO NC)
4. Хармонизиране на преносните тарифни структури – Рамкови насоки (TAR FG)

Експерти от сектор Международно сътрудничество съдействаха за запознаване с документите и подготовката на позиции на ДКЕВР по мрежовите кодекси.

В сектор Електроенергетика през м. април беше попълнена в базата данни на ACER информацията за 2012 г. за годишния мониторингов доклад на агенцията по Електроенергийната регионална инициатива на основа на данни от ЕСО ЕАД.

От 2012 г. 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 и Европейската комисия. През м. октомври 2013 г. ЕК публикува първия списък с проекти от общ европейски интерес, които биха могли да получат финансиране по Механизма за свързване на Европа за периода 2014 – 2020 г. С участието на България са 11 проекта – четири в областта на електроенергетиката и седем в природния газ.

В началото на 2013 г. беше извършено обновяване на състава на участниците от ДКЕВР в работните групи на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори. През годината не беше осъществено участие в срещи на такава група. Агенцията препоръча на ДКЕВР да активизира участието си в заседанията на работните групи и Съвета на регулаторите.

Представители на ДКЕВР участваха в срещи с Европейската комисия по въпросите за завършването на вътрешния европейски енергиен пазар до 2014 г. , препоръките на ЕК към България за политиката в енергийния сектор от м. април 2013 г., регулираните цени и др.

**1.2. Членството на ДКЕВР в Съвета на европейските енергийни регулатори (СЕЕР)** има за цел развитието на добри регулаторни практики у нас чрез усвояване на опита и познания на 30-те участващи регулатора от ЕС и Европейското икономическо пространство, както и извън тях.. В работата на СЕЕР, освен въпросите на вътрешния европейски енергиен пазар, са включени и областите за потребителите, интелигентните мрежи, енергийната сигурност, международната енергийна стратегия.

През годината са изготвени отговори на въпросници на групите и информация за базата данни от показатели за състоянието на пазарите на електроенергия и газ.

## **2. Регионалната асоциация на енергийните регулаторни органи (ERRA)**

ДКЕВР членува и в **Регионалната асоциация на енергийните регулаторни органи (ERRA)**, към която са създадени постоянни комитети „Лицензиране и конкуренция” и „Цени и тарифи” и работни групи. Асоциацията провежда специализирани регулаторни курсове за обучение по основни теми в областите електроенергетика и газ.

Представител на ДКЕВР участва в курс за обучение на тема „Енергийно регулиране в страни с развиващи се пазари”, организиран от асоциацията.

## **3. Участие в Работни групи към СЕВ (Съвет по Европейски въпроси)**

### **3. 1. Работна Група 31 „Стратегия Европа 2020”**

ДКЕВР чрез своите представители в Работни група 31 “Стратегия 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 (2013-2020) с цел адекватно адресиране на Препоръките на Съвета на Европа от 10 юли 2013 г. относно оценката на НПП на Република България (2012-2020г.).

Националната програма за реформи (НПП) 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 ѝ следва приетия график за провеждане на Европейския семестър и европейските приоритети представени в Годишния преглед на растежа за 2013г. и Доклада по механизма за ранно предупреждение от 2013г.

С приложението на мерките, заложи в НПП, се спазват и ангажиментите на страната по Пакта „Евро плюс” за повишаване на конкурентоспособността, заетостта и устойчивостта на публичните финанси.

През изминалата 2013 г. България запази националните цели като беше предвидена междинна оценка и евентуално преразглеждане на тези цели към средата на

периода на стратегия „Европа 2020“. За постигането на целите приоритетно беше работено върху подобряване на конкурентоспособността на младите хора на пазара на труда, подобряване на бизнес средата и повишаване на доверието в държавните институции. През 2013 г. съществени промени бяха реализирани и относно либерализацията в сектор енергетика.

Към приетата през април 2013 г. Национална програма за реформи на Република България (2013-2020 г.) беше подготвен План за действие, който съдържа 207 мерки и е актуализация на приетия през април 2011 г. План за действие към Националната програма за реформи (2011-2015 г.). Изпълнението на заложените мерки допринесе 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 на конкурентоспособността на страната. В утвърдения за 2013 г. План за действие към НПР – Държавната комисия за енергийно и водно регулиране участва със 5 мерки в изпълнение на Специфична препоръка 7 отнасяща се до премахването на бариерите на пазара, договорките за гарантирана печалба и контрола на цените на електроенергия в т.ч и гарантиране независимостта на операторите на преносни и разпределителни мрежи.

Изготвяне на Годишната програма за 2013 г. за участието на Република България в процеса на вземане на решения на ЕС. Годишната програма е общодостъпен документ, който се публикува на електронната страница на правителството и задава политическата рамка за участието на България в процеса на вземане на решение на ЕС.

### **3.2. 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.

Изпълнение на мерките заложи в Плана за действие за 2013 г, които пряко произтичат от препоръки и/или ангажименти към Европейската комисия.

### **4. Двустранно сътрудничество, други участия**

Дирекция „Регулиране и контрол - Природен газ” участва 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 (РСИ), 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).

## **5. Международна дейност на ДКЕВР през 2013 г. с ресор ВиК**

През 2013 г. международната дейност на комисията с ресор В и К сектор обхваща 4 насоки:

**5.1. програмата „Водата на р. Дунав“** - това е нова програма, изпълнявана съвместно от Световната банка и Международната асоциация на водоснабдителните дружества, работещи на територията на водосборния басейн на река Дунав със седалище в Австрия. Цели на програмата са така наречените “smart policies, strong utilities, and sustainable services<sup>1</sup>” във В и К сектора в басейна на река Дунав. Адресати на програмата са В и К оператори, техни асоциации, министерства и регулатори за насърчаване на информиран стратегически диалог за основните предизвикателства пред сектора. Друга цел на програмата е укрепване на техническия и управленски капацитет на комуналните услуги в сектора и държавните институции. Обхваща 11 държави - Албания, Босна и Херцеговина, България, Косово, Македония, Молдова, Румъния, Сърбия, Украйна, Хърватска, и Черна гора. През 2013 г. са осъществени 3 от мероприятията на програмата, като представители на ДКЕВР са взели участие в тези дейности:

- Стартиращо мероприятие, 22-24 май 2013 г. във Виена/Австрия;
- семинар „Бенчмаркинг, по кой път ще продължим?“, 26-27 септември 2013 г. в Букурещ/Румъния;
- семинар „Добри практики при регулирането на В и К сектора“, 25-27 ноември 2013 г., във Флоренция/Италия.

---

<sup>1</sup> Интелигентни политики, силни дружества за комунални услуги, и устойчивост на услугите

**5.2. работна група „Регулиране ВиК сектора в Европа”** – съвместен проект на Училището за регулатори във Флоренция и Публично-частно партньорство в икономиката/Висше бизнес училище към Сорбоната/Париж. Към училището за регулатори във Флоренция вече има създадени работни експертни групи в 3 сектора: енергетика, транспорт и комуникации & медии. През 2014 г. предстои създаване на експертна работна група за 4 сектор: регулиране на В и К сектора в Европа, като в работната група ще участват представители на академичните среди, регулатори и ВиК оператори от цяла Европа. За тази цел през 2013 г. бяха организирани 2 семинара с участие на представители на ДКЕВР:

- стартиращо мероприятие на тема "Интелигентно управление&регулиране на ВиК услугите в Европа", 7-8 февруари 2013 г., Флоренция/Италия;
- семинар „Регулиране на В и К сектора в Европа”, 28-29 ноември 2013 г., Флоренция/Италия.

При вторият семинар, освен представители на ДКЕВР, от България, за участие бяха регистрирани и научен сътрудник от Икономическия институт към БАН и 2 служители на В и К Стара Загора, като България е една от 4<sup>те</sup> страни, получили покана за сформирание на екипи със задание за работа при стартиране на проекта. Другите 3 държави са Италия, Испания и Португалия. Финансирането на работата на тази експертна работна група за ВиК сектора се очаква да се поеме от ВиК оператори и ЕК (осигурено е финансиране от няколко европейски В и К оператори, а от страна на ЕК се очаква финансирането да се осъществи чрез ГД „Научни изследвания и иновации” по рамкова програма „Хоризонт 2020”). През първото тримесечие на 2014 г. се очаква да се финализира „пътната карта” за дейността на работната група; да стартира работата по заданията в 4<sup>те</sup> държави и да се разработи предложение за възможни обучения.

**5.3. двустранни срещи с други водни регулатори** – през ноември 2013 г. ДКЕВР бе посетена от представители на италианският енергиен и воден регулатор – Службата за регулиране на секторите електроенергетика, газ и ВиК с цел обмяна на опит и практики между двата регулатора.

**Организация за икономическо сътрудничество и развитие /ОИСР/** - През 2013 г. ОИСР проведе 2 проучвания в сферата на ВиК сектора чрез изпращане на въпросници – първото проучване е от началото на 2013 г. и е съвместно проучване с ЕК на тема „Регулаторни индикатори в 12 сектора” /енергетика, газ, телекомуникации, пощенски услуги, транспорт, вода, свободни професии и пр./, един от които е ВиК сектора, а второто проучване е от средата на 2013 г. и е самостоятелна разработка на ОИСР на тема „Прилагане на по-добри регулаторни практики в сектор ВиК”.

## **XI. ФИНАНСОВО-СТОПАНСКА ДЕЙНОСТ**

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) е първостепенен разпоредител с бюджетни кредити.

След изменение на Устройствения правилник на ДКЕВР, финансово-стопанската дейност се осъществява от отдел “Финансово-стопанска дейност и човешки ресурси” към Дирекция “Административно-стопанско, финансово и информационно обслужване”. В отдела се прогнозира, планира, изготвя, актуализира, изпълнява и отчита бюджета на ДКЕВР при спазване на законовите и подзаконовите нормативни актове и Указания на МФ.

Дейността на комисията и на нейната администрация се финансира от

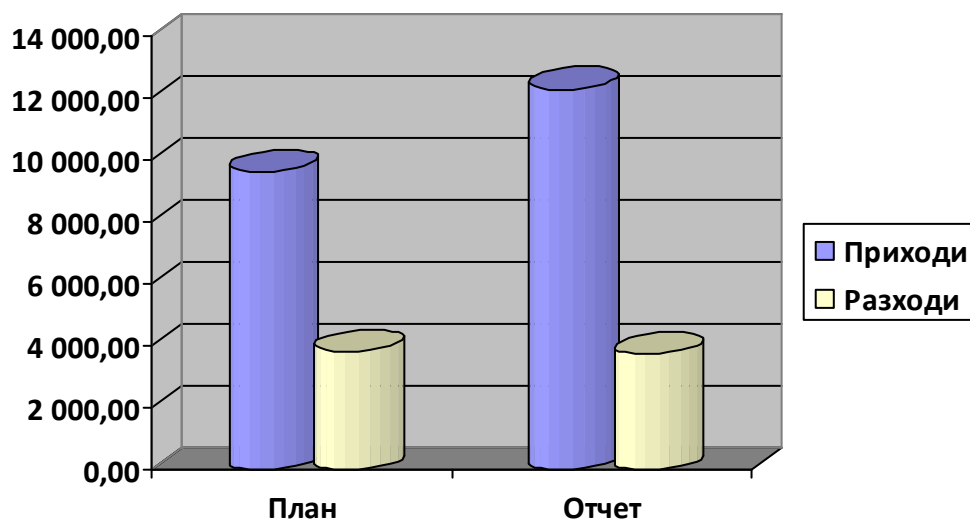
събраните приходи, представляващи такси, събирани съгласно Тарифата по Закона за енергетиката (приета с ПМС № 266 / 2004 г. (изм. ДВ бр.10 от 06.02.2009 г.) и Тарифата по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (приета с ПМС № 49 / 2006 г.), глоби и имуществени санкции.

Приетият със Закона за държавния бюджет на Република България за 2013 г. и извършени корекции бюджет на комисията е:

- приходи - 9 620 хил.лв. и
- разходи - 3 833 хил.лв.

| 2013 г.                   |         | В ХИЛ.ЛВ. |
|---------------------------|---------|-----------|
| Показатели                | План    | Отчет     |
| <b>Приходи</b>            | 9 620,0 | 12 271,0  |
| в т.ч. държавни такси     | 9 420,0 | 11 791,0  |
| <b>Разходи</b>            | 3 833,4 | 3 740,4   |
| Текуща издръжка           | 3 735,2 | 3 653,3   |
| <b>Капиталови разходи</b> | 98,2    | 87,1      |

След направен финансов анализ се отчита преизпълнение на приходната част с 2 651 хил. лв. (27,56 %) и икономия на разходите с 93 хил. лв. или 2,43 % от бюджета на комисията за 2013 г.



### Приходи

Отчита се и ръст на събраните приходи спрямо 2012 година със 735 хил. лв.

Реализираните приходи са законосъобразни и са отчетени в съответствие с ЕБК за 2013 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.

Изпълнението и преизпълнението на приходната част на бюджета на ДКЕВР за 2013 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;
- събрани суми от Териториалните дирекции на НАП на държавни вземания, след предприети действия по принудително събиране.

### **Разходи**

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 30,48 % от събраните приходи.

### **Одити**

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

Със Заповед № ОД-1-047/06.02.2013 г. се извърши финансов одит на годишния финансов отчет за 2012 г. на ДКЕВР. Отчетът е заверен без резерви с обръщане на внимание.

През м. февруари 2013 г. беше връчен предварителния Одитен доклад на Сметната палата за извършен одит на съответствието при финансовото управление на ДКЕВР за периода от 01.01.2011 г. до 30.09.2013 г., а на 01.07.2013 се получи и окончателния Одитен доклад със заключение:

„Създадена е добра организация за изпълнение, контрол и събираемост на приходите. За одитирания период в ДКЕВР извършените разходи са законосъобразни и са в съответствие с действащите нормативни актове. В ДКЕВР е създадена организация за управление и стопанисване на предоставеното имущество с разграничаване на правомощията и задълженията на съответните длъжностни лица.”

Дадени са пет препоръки, които своевременно са изпълнени.

Настоящият Годишен отчет за дейността на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и нейната администрация е приет с Протоколно решение по т. 2 от Протокол № 19 от 31.01.2014 г.

## **БОЯН БОЕВ**

*Председател на ДКЕВР*