



**ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ОТЧЕТ ЗА ДЕЙНОСТТА НА
ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
ЗА 2009 ГОДИНА**

АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКЕВР

С Ъ Д Ъ Р Ж А Н И Е:

- I. Въведение*
- II. Правна рамка*
- III. Лицензиране*
- IV. Ценово регулиране*
- V. Контрол*
- VI. Развитие на пазара*
- VII. Жалби и работа с потребителите*
- VIII. Административно обслужване*
- IX. Международна дейност*
- X. Финансово стопански дейности*
- XI. Финансово управление и контрол*
- XII. Приоритети и перспективи*

I. ВЪВЕДЕНИЕ

С член единствен на 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.

С Постановление на Министерския съвет №110 от 6 юни 2005 г. (обн., ДВ, бр. 49 от 2005 г.) е прието изменение и допълнение на Устройствения правилник. Комисията е оределена като независим специализиран държавен орган, който осъществява регулирането на дейностите в енергетиката в съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ) и канализационните и водоснабдителните услуги в съответствие с разпоредбите на Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ). Комисията става Държавна комисия за енергийно и водно регулиране.

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 и във водоснабдителните и канализационни услуги.

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



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

Специализираната администрация подпомага Комисията при осъществяване правомощията ѝ по Закона за енергетиката (ЗЕ) и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (ЗРВКУ) и е структурирана в следните дирекции:

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

Настоящият отчет съдържа информация за дейността, осъществена от ДКЕВР през 2009 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 2009 г., административното устройство и финансовото ѝ състояние, както и основните задачи и приоритети, стоящи пред нея през 2010 година.

Основни насоки в работата на ДКЕВР през 2009 г. е задълбочената работа в подготовката, организацията и изпълнението по разглеждане на заявления за утвърждаване на цени, лицензиране, разрешаване извършването на сделки на разпореждане с имущество, провеждане на планови и извънредни проверки по спазване условията на лицензиите, приемане на актуализирани Правила за търговия с електрическа енергия, подготовка на нови Правила за търговия с електрическа енергия, Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници, Методика за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки по регулирани цени, въпроси, свързани с развитие и контрола по отношение отварянето на пазара на електрическа енергия, стимулиране въвеждането на възобновяеми енергийни източници в енергийния баланс, актуализиране на преференциалните цени за продажба на електрическа енергия, произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници, извършването на необходимите проверки и издаването на сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници, участие в подготвените промени на Закона за енергетиката.

II. ПРАВНА И РЕГУЛАТОРНА РАМКА

1. Подзаконови нормативни актове, предвидени в ЗЕ, ЗВАЕИБ приети или изменения по предложение на ДКЕВР от Министерски съвет:

- 1.1. Проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката;
- 1.2. Наредба за регулиране на цените на природния газ (Обн. ДВ. бр.55 от 2004 г., изм. ДВ. бр.64 от 2007 г., изм. ДВ. бр.2 от 2010 г.);
- 1.3. Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин (Приета с ПМС № 110 от 14.05.2007 г. Обн. ДВ. бр.41 от 22 Май 2007г., изм. ДВ. бр.10 от 6 Февруари 2009г., изм. ДВ. бр.93 от 24 Ноември 2009г.);
- 1.4. Наредба за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници (Обн. ДВ. бр.10 от 6 Февруари 2009г.);
- 1.5. Тарифа за таксите, които се събират от ДКЕВР по ЗЕ (Приета с ПМС№266/04.10.2004г., Обн. ДВ бр.89/12.10.2004г., изм.ДВ бр.41822.05.2007г., изм. ДВ бр.10/06.02.2009г.)

2. Регулаторни документи, разработени и приети от ДКЕВР.

- 2.1. Правила за търговия с електрическа енергия , приети с решение на ДКЕВР № П-1 от 24.03.2008 г. на ДКЕВР, обн. ДВ. бр.46 от 2008 г., изменени с решение № П-3 от 08.06.2009г.)
- 2.2. Указания за определяне цената на природния газ при продажба от обществен доставчик на крайните снабдители и на потребители присъединени към преносната мрежа , приети с протоколно решение на ДКЕВР №168/30.12.2009г., т.1
- 2.3. Указания за образуване на цени на водоснабдителните и канализационните услуги при ценово регулиране чрез „горна граница на цени”, приети с протоколно решение на ДКЕВР № 23/23.02.2009г. , т.9
- 2.4. Методика за компенсиране на разходите на обществен доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници, приета с протоколно решение на ДКЕВР №78/22.06.2009г.
- 2.5. Методика за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия в съответствие, с която всеки производител е длъжен да сключва сделки по регулирани цени, приета с протоколно решение на ДКЕВР № 31/09.03.2009г., т.2
- 2.6. Справки към Указания на ДКЕВР за образуване на цени на водоснабдителните и канализационните услуги при ценово регулиране чрез „горна граница на цени”, приети с протоколно решение №23/23.02.2009г., т.9
- 2.7. Справки по чл.4, ал.4 и чл.8, ал.3 от Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, приета с протоколно решение на ДКЕВР.

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.

Съгласно чл.39, ал.1 т. 5 от Закона за енергетиката бяха издадени лицензии на следните дружества:

№	Дружество	Лицензии	Срок
1.	„Лонико” ЕООД	№Л-293-15/02.02.2009 г.	10 г.
2.	„Евроквест енерджи трейдинг” ООД	№Л-294-15/09.02.2009 г.	10 г.
3.	„Арда Енерджи Груп” ООД	№Л-295-15/23.02.2009 г.	10 г.
4.	„Гривко България” ООД	№Л-296-15/04.03.2009 г.	10 г.
5.	„Енерджи Холд” ООД	№Л-298-15/16.03.2009 г.	10 г.
6.	„Щаткрафт Маркетс ГмбХ ” ООД	№Л-299-15/16.03.2009 г.	10 г.
7.	„Електриксити Трейд” ООД	№Л-300-15/06.04.2009 г.	10 г.
8.	„ИВАС 2008” ООД	№Л-302-15/18.05.2009 г.	10 г.
9.	„ЕНЕРДЖИ БРОС” ООД	№Л-304-15/17.08.2009 г.	10 г.
10.	„ТИНМАР- ИНД” АД	№Л-305-15/31.08.2009 г.	10 г.
11.	„Алпик Енерджи СЕ” АД	№Л-306-15/31.08.2009 г.	5 г.

12.	„РЕ ТРЕЙДИНГ СЕЕ” ООД	№Л-308-15/28.09.2009 г.	10 г.
13.	„ЕНЕРГО ПРО-БЪЛГАРИЯ” ЕАД	№Л-309-15/02.11.2009 г.	10 г.
14.	ЧЕЗ, а.с.	№Л-311-15/23.11.2009 г.	10 г.
15.	„Елпауър” ООД	№Л-314-15/07.12.2009 г.	10 г.
16.	„Елпауър” ООД	№Л-314-15/07.12.2009 г.	10 г.
17.	„РУДНАП ГРУП БЪЛГАРИЯ”ЕООД	№Л-317-15/23.12.2009 г.	10 г.

Във връзка чл.21, ал.1, т. 1 от Закона за енергетиката и на основание чл.39, ал.1, т.5 беше изменена на лицензия на “Енерджи Партнърс” АД за дейността „търговия с електрическа енергия”, като се промени наименованието на дружеството на „ВИВИД ТРЕЙД” АД.



Съгласно чл.39, ал.3 т. от Закона за енергетиката бяха издадени лицензии на следните дружества:

№	Дружества	Лицензия	Срок
1.	„НЕКО” ООД	№ Л-290-01/02.02.2009 г. Производство на ел. енергия от вятърна централа 72 MW преди изграждане на енергийния обект	15 г.
2.	„ЕЛИКА БЪЛГАРИЯ” ООД	№ Л-291-01/02.02.2009 г. Производство на ел. енергия от вятърна централа 236 MW преди изграждане на енергийния обект	20 г.
3.	„Нимекс - 2004” ООД	№ Л-292-01/02.02.2009г. Производство на ел. енергия от вятърна централа 9 MW преди изграждане на енергийния обект	35 г.
4.	ТЕЦ „Хасково”	№ Л-297-01/04.03.2009г. Производство на ел. енергия ТЕЦ Хасково- 130,4 MW преди изграждане на енергийния обект	35 г.
5.	„Хаос Инвест” ЕАД	№ Л-303-01/20.07.2009г. Производство на ел. енергия от вятърна централа 16 MW преди изграждане на енергийния обект	25 г.
6.	„Уиндрафт Симонсфелд БГ ” АД	№ Л-307-01/28.09.2009г. Производство на ел. енергия от вятърна централа 40 MW преди изграждане на енергийния обект	35 г.
7.	„Габрица Уинд”ЕООД	№ Л-313-01/30.11.2009 г. Производство на ел. енергия от вятърна централа 74 MW преди изграждане на енергийния обект	25 г.

8.	„Рес Технолджи” ЕООД	№ Л-313-01/30.11.2009 г. Производство на ел. енергия от фотоволтайна инсталация 20MW преди изграждане на енергийния обект	25 г.
----	-------------------------	--	-------

2. Топлоенергетика

През 2009 г. бяха издадени 2 бр. нови лицензии.

№	Дружество	Лицензия
1.	„ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД гр. Стара Загора	Решение № Л-312/23.11.2009 г. за издаване на лицензия № Л-312-03/23.11.2009 г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 10 г.
2.	„Неохим” АД гр. Димитровград	Решение №Л-310/16.11.2009 г. за издаване на лицензия № Л-310-03/16.11.2009 г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 15 г.

През 2009 г. бяха проучени и взети решения по 7 бр. преписки по заявления за изменение на лицензии във връзка с удължаване на срока за изграждане на енергиен обект, изграждане на нови мощности, прекратяване на лицензии, извеждане от експлоатация на генериращи мощности, продължаване срока на лицензия и др.

	Дружество	Лицензия	Решение
1.	„Полимери” АД гр. Девня	Лицензия №Л-251-03/20.12.2007 г. за производство на електрическа и топлинна енергия с условие за изграждане на енергиен обект	Решение № И1-Л-261-03 от 19.01.2009 г. за изменение на лицензията във връзка с удължаване срока на изграждане на енергийния обект
2.	„Петромакс Пауър” ООД гр. Силистра	Лицензия №Л-251-03/20.12.2007 г. за производство на електрическа и топлинна енергия с условие за изграждане на енергиен обект	Решение № И1-Л-251-03 от 01.06.2009 г. за изменение и допълнение на лицензията във връзка с удължаване срока на изграждане на енергийния обект и изграждане на нов енергиен обект
3.	„Ен ко ген” АД, гр. Русе	Лицензия № Л-265-03/14.04.2008 г. за производство на електрическа и топлинна енергия с условие за изграждане на енергиен обект	Решение № И1-Л-265 от 26.10.2009 г. за изменение на лицензията във връзка с удължаване срока на изграждане на енергийния обект

4.	„Топлофикация Лозница” ЕАД	Лицензия №Л-121-02/15.01.2003 г. за производство на топлинна енергия за срок 10 г. Лицензия №Л-120-05/15.01.2003 г. за пренос на топлинна енергия, срок 10 г.	Прекратена и архивирана е преписка №23/2009 г. по заявление за прекратяване на лицензиите
5.	„Топлофикация Разград” ЕАД	Лицензия №Л-082-02/21.02.2001 г. за производство на топлинна енергия за срок 20 г.	Решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г. за изменение на лицензията във връзка с извеждане на стари и въвеждане на нови енерг. съоръжения - издаване на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия
6.	„Захар” ЕАД гр. Стара Загора	Лицензия № Л-207-03/31.08.2006 г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 10 г.	Решение № Л-312/23.11.2009 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант
7.	„Захар” ЕАД гр. Стара Загора	Лицензия № Л-207-03/31.08.2006 г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 10 г.	Решение № Л-312/23.11.2009 г. за прекратяване на лицензията

Във връзка с издаване на разрешения за сключване на договори за кредит, учредяване на залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионната дейност, или други сделки през 2009 г. са разгледани преписки и взети решения за следните дружества:

№	Дружество	Решение №	Вид на разрешението
1.	„Топлофикация Разград” ЕАД	№ Р-103/20.07.2009 г.	Разрешава сключване на договор за банков кредит с „ОББ” АД
2	„Топлофикация Разград” ЕАД	№ Р-103/20.07.2009 г.	Разрешава учредяване на особен залог на машини и съоръжения
3.	„Топлофикация Казанлък” АД	№ Р-110/19.10.2009 г.	Разрешава учредяване на особен залог по договор за банков кредит с „Уникредит Булбанк” АД
4.	„Топлофикация Разград” ЕАД	№ Р- 112/21.12.2009 г.	Разрешава сключване на договор за банков кредит с „ПроКредит банк (България)” АД и да сключи договор за особен залог на търговското предприятие на „Топлофикация Разград” ЕАД

На основание чл. 4, ал. 3 и чл. 82, ал. 1, т. 2 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката през 2009 г. са прекратени 2 броя преписки, както следва:

1. Преписка № 17/2009 г., образувана по заявление вх. № Е-ЗЛР-Л-21/21.05.2009 г., за издаване на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Коген Загоре” ООД, с. Ястребово;

2. Преписка № 23/2009 г., образувана по заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-11/09.04.2009г., подадено от „Топлофикация Лозница” ЕАД за

прекръпяване на лицензия за производство на топлинна енергия и на лицензия за пренос на топлинна енергия.

В производство към края на годината са 10 броя преписки, както следва:

1. **преписка № 31/2009 г.** за издаване на лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия с условие за изграждане на енергиен обект на „ТЕЦЕКО“ ЕООД, гр. Свищов;
2. **преписка № 59/2009 г.** за изменение на лицензия № Л-261-03/10.03.2008 г. на „Полимери“ АД, гр. Девня, за производство на електрическа и топлинна енергия с условие за изграждане на енергиен обект във връзка с удължаване срока на неговото изграждане;
3. **преписка № 73/2009 г.** за изменение на лицензия № Л-262-03/10.03.2008 г. на „Костенец ХХИ“ АД, гр. Костенец за производство на електрическа и топлинна енергия с условие за изграждане на енергиен обект във връзка с удължаване срока на неговото изграждане;
4. **преписка № ПЦ- 112/2009 г.** за утвърждаване на цена на топлинна енергия с гореща вода на „Бул Еко Енергия“ ООД, гр. София, във връзка с изменение на лицензията за пренос на топлинна енергия;
5. **преписка № ПЦ- 120/2009 г.** за утвърждаване на цена на топлинна енергия с водна пара на „ТЕЦЕКО“ ЕООД, гр. Свищов;
6. **преписка № ПЦ – 132/2009 г.** за утвърждаване на цена на топлинна енергия с гореща вода и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „Овердрайв“ АД, гр. София;
7. **преписка № ПЦ 139/2009 г.** за утвърждаване на цени на топлинна енергия с водна пара и с гореща вода и определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство на „Декотекс“ АД, гр. Сливен;
8. **преписка № 81/2009 г.** за продължаване срока на лицензия № Л-031-02/15.11.2000 г. на „Топлофикация София“ ЕАД за производство на топлинна енергия от ВОЦ;
9. **преписка № 82/2009 г.** за прекръпяване на лицензия № Л-031-02/15.11.2000 г. на „Топлофикация София“ ЕАД по отношение на ВОЦ „Орландовци“;
10. **преписка № 83/2009 г.** за изменение/допълнение на лицензия № Л-047-03/06.123.2000 г. на „Девен“ АД, гр. Девня за производство на електрическа и топлинна енергия във връзка с извеждане на стари и въвеждане в експлоатация на нови енергийни съоръжения;

3. Газоснабдяване

Съгласно § 130, ал.1 и ал. 2 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката през 2009 г. експерти от дирекцията участваха в подготовката и издаването по служебен път на лицензии за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за 29 (двадесет и девет) газови дружества. Също по служебен път бяха прекратени лицензиите за дейността „обществено снабдяване с природен газ“.

През 2009 г. бяха издадени и връчи лицензии за „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на „Свиленград–газ“ АД за територията на община Свиленград за срок от 35 години.

Бяха изменени лицензиите на 4 (четири) дружества като към техните територии се добавиха нови общини.

Поради изтичане крайния срок на действие на издадени лицензии и подадени заявления от съответните дружества, експерти от дирекцията чрез анализи, становища и доклади участваха в подготовка на проекто-решения за продължаване срока на лицензиите.



ДКЕВР със свои Решения измени и издаде следните лицензии:

№	Име на дружеството	Решение №	Лицензия №
1	"Черноморска технологична компания" АД	С Решение №И1-Л-131/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-131-12/10.02.2004 г. и издаде лицензия № Л-131-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	№ Л-131-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител" на обособена територия "Мизия"
2	"Черноморска технологична компания" АД	С Решение №И2-Л-132 от 27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-132-12/26.02.2004 г. и издаде лицензия № Л-132-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	№ Л-132-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител" на обособена територия "Добруджа" и териториите на общините Добрич и Тервел
3	"Камено-газ" ЕООД	С Решение №И1-Л-143 от 27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-143-12/11.10.2004 г. и издаде на лицензия № Л-143-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-143-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител" на територията на община Камено

4	"Монтанагаз" АД	С Решение №И2-Л-148/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-148-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-148-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-148-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител" на територията на община Монтана
5	"Примагаз" АД	С Решение №И2-Л-153/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-153-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-153-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-153-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител" на територията на община Варна и кметства Вл.Варненчик, Младост и Аспарухово
6	"Каварна газ" ООД	С Решение №И1-Л-154/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-154-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-154-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител" ----- С Решение №И2-Л-154/19.10.2009 г. измени територията на лицензиите чрез присъединяване на община Шабла	Лицензия №Л-154-08/17.12.2004 г., за „разпределение на природен газ“ Лицензия № Л-154-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител" на територията на община Каварна
7	"Газинженеринг" ООД	С Решение И1-Л-155/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-155-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-155-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител" ----- С Решение И2-Л-155/28.09.2009 г. продължи срока на издадените лицензии до 17.12.2039 г.	Лицензия №Л-155-08/17.12.2004 г. , за „разпределение на природен газ“ Лицензия № Л-155-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
8	"Черноморска технологична компания" АД	С Решение №И2-Л-158/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-158-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-158-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия №Л-158-08/17.12.2004 г. , за „разпределение на природен газ“ Лицензия № Л-158-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
9	"Газоснабдяване Враца" ЕАД	С Решение №И2-Л-160/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-160-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-160-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-160-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
10	"Централгаз" АД	С Решение № И1-Л-161/27.04.2009 г. прекрати лицензия № Л-161-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-161-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-161-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"

11	"Овергаз Запад" АД	С Решение №И2-Л-163/27.04.2009 г. прекрати лицензия № Л-163-12 / 17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-163-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител" С Решение №И3-Л-163/15.06.2009 г. измени лицензиите по отношение наименованието на дружеството С Решение №И4-Л-163/31.08.2009 г. измени територията на издадените лицензии чрез присъединяване на общините Монтана, Мездра и Петрич С Решение №И5-Л-163/07.12.2009 г. измени територията на издадените лицензии чрез присъединяване на общините Банско и Разлог	Лицензия №Л-163-08/17.12.2004 г. , за „разпределение на природен газ“ Лицензия № Л-163-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
12	„Овергаз Юг“ АД	С Решение №И3-Л-164/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-164-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-164-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител" С Решение №И4-Л-164/28.05.2009 г. измени лицензия №Л-164-08/17.12.2004 г. по отношение наименованието на лицензианта	Лицензия №Л-164-08/17.12.2004 г. , за „разпределение на природен газ“ Лицензия № Л-164-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
13	"Кожухгаз" АД	С Решение № И1-Л-170/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-170-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-170-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-170-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
14	"Севлиевогаз 2000" АД	С Решение №И1-Л-172/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-172-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-172-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-172-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
15	"КОМЕКЕС" АД	С Решение №И2-Л-174/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-174-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-174-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-174-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
16	"Софиягаз" ЕАД	С Решение №И1-Л-176/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-176-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-176-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-176-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
17	"Газоснабдяване Нови Пазар" АД	С Решение №И2-Л-177/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-177-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-177-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-177-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
18	"Балкангаз 2000" АД	С Решение № И1-Л-179/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-179-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-179-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-179-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"

19	"Варнагаз" АД	С Решение №И2-Л-181/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-181-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-181-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-181-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
20	"Добруджа газ" АД	С Решение №И1-Л-183/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-183-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-183-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-183-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
21	"Софиягаз" ЕАД	С Решение №И2-Л-184/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-184-12/17.12.2004 г. и издаде лицензия № Л-184-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител" ----- С Решение №И3-Л-184/29.06.2009 г. измени територията на издадените лицензии чрез присъединяване на община Божурище	Лицензия №Л-184-08/17.12.2004 г. , за „разпределение на природен газ“ Лицензия № Л-184-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
22	"Кнежа газ" ООД	С Решение №И1-Л-185/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-185-12/14.03.2005 г. и издаде лицензия № Л-185-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-185-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
23	"Овергаз Изток" АД	С Решение №И2-Л-189/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-189-12/03.06.2005 г. и издаде лицензия № Л-189-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-189-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
24	"Правецгаз 1" АД	С Решение №И1-Л-197/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-197-12/24.01.2006 г. и издаде лицензия № Л-197-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-197-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
25	"Ситигаз България" ЕАД	С Решение №И2-Л-209/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-209-12/25.09.2006 г.и издаде лицензия № Л-209-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител" ----- С Решение №И3-Л-209/25.05.2009 г. измени територията на лицензиите, като добави община Кърджали	Лицензия №Л-209-08/25.09.2006 г., за „разпределение на природен газ“ Лицензия № Л-209-12/27.04.2009 г., за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
26	"Рилагаз" АД	С Решение №И1-Л-210/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-210-12/25.09.2006 г. и издаде лицензия № Л-210-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-210-12/27.04.2009 г., за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
27	"Костинбродгаз" ООД	С Решение №И1-Л-211/27.04.2009 г. прекрати лицензия №Л-211-12/25.09.2006 г. и издаде лицензия № Л-211-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-211-12/27.04.2009 г., за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
28	"Овергаз Север"ЕАД	С Решение №И2-Л-223/27.04.2009 г. прекрати лицензия № Л-223-12/08.03.2007 г. и издаде лицензия № Л-223-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-223-12/27.04.2009 г., за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"

29	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин"ООД	С Решение №И1-Л-234/27.04.2009 г. прекрати лицензия № Л-234-12/ 09.07.2007 г. и издаде лицензия № Л-234-12/27.04.2009 г. за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"	Лицензия № Л-234-12/27.04.2009 г., за "снабдяване с природен газ от краен снабдител"
30	"Свиленград-газ" АД	С Решение №Л-301/06.04.2009 г. издаде лицензии	Лицензия № Л-301-08/06.04.2009 г., за „разпределение на природен газ” Лицензия № Л-301-12/06.04.2009 г., за “снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Свиленград за срок от 35г.

През отчетния период се обработиха и анализираха подадените заявления на следните **газоразпределителни дружества** за изменение, преобразуване и прекратяване на лицензии:

№	Име на дружеството	Решение за прекратяване на лицензии №	Прекратени лицензии №
1	„Софиягаз” ЕАД	С Решение №ИЗ-Л-184/29.06.2009 г.	Лицензия № Л-176-08/17.12.2004 г. , за „разпределение на природен газ” Лицензия № Л-176-12/27.04.2009 г. , за "снабдяване с природен газ от краен снабдител" за територията на община Божурище
2	"Монтанагаз" АД	С Решение №И4-Л-163/31.08. 2009 г.	Лицензия №Л-148-08/17.12.2004 г. , за „разпределение на природен газ” Лицензия № Л-148-12/27.04.2009 г. , за "снабдяване с природен газ от краен снабдител", за територията на община Монтана
3	"Кожухгаз" АД	С Решение №И4-Л-163/31.08. 2009 г.	Лицензия №Л-170-08/17.12.2004 г. , за „разпределение на природен газ” Лицензия № Л-170-12/27.04.2009 г. , за "снабдяване с природен газ от краен снабдител", за територията на община Петрич

4	"Газоснабдяване Враца" ЕАД	С Решение №И4-Л-163/31.08. 2009 г.	Лицензия №Л-160-08/17.12.2004 г. , за „разпределение на природен газ” Лицензия № Л-160-12/27.04.2009 г. , за "снабдяване с природен газ от краен снабдител", за територията на община Мездра
---	----------------------------	------------------------------------	--

През 2009 година чрез участие в работни групи експерти от дирекцията обработиха, анализираха и подготвиха доклади за:

- за изграждане подземно газово хранилище в находище „Галата” по 2 (две) подадени заявления от „Овергаз Инк.” АД. Преписките бяха прекратени;
- издаване от Комисията разрешения за особен залог на имущество и получаване на банков заем от „Овергаз Юг” АД и „Овергаз Изток” АД.

През 2009 година дирекцията поддържаше постоянна връзка и кореспонденция с газоразпределителните дружества за решаване на възникнали въпроси по издадени лицензии и нови заявления.

През годината в ДКЕВР постъпваше актуална отчетна информация от лицензираните дружества за изпълнението на бизнес плановете и показателите от годишните финансови отчети, която експертите анализираха, обработваха и отразяваха в справки и доклади на ниво Комисия и международни отчети.



През отчетния период чрез участие в работни групи експерти от дирекцията обработиха, анализираха и подготвиха доклади за утвърждаване на бизнес плановете на следните лицензирани дружества:

№	Решение №	Дружество	Относно	Период на бизнес план
1	№БП-001/04.03.2009 г.	"Черноморска технологична компания" АД	одобрен бизнес план за обособена територия Мизия	2008 - 2017 г.
2	№БП-002/04.03.2009 г.	"Софиягаз" ЕАД	одобрен бизнес план за територията на Столична община (в т.ч. СОР Банка) и община Божурище	2007 -2011 г.
4	№БП-003/04.03.2009 г.	"Монтанагаз" АД	одобрен бизнес план за територията на община Монтана	2007 - 2011 г.
3	№БП-004/04.03.2009 г.	"Кожух газ" АД	одобрен бизнес план за територията на община Петрич	2007 - 2011 г.
5	№БП-005/06.04.2009 г.	"Черноморска технологична компания" АД	одобрен бизнес план за територията на община Търговище	2009 - 2013 г.
6	№БП-006/28.05.2009 г.	"Рила газ" АД	одобрен бизнес план за обособена територия Запад	2009 - 2013 г.
7	№БП-008/25.06.2009 г.	"Булгаргаз" ЕАД	одобрен бизнес план	2009 - 2013 г.
8	№Л-301/06.04.2009 г.	Свиленград-газ" АД	одобрен бизнес план за територията на община Свиленград	2009 - 2013 г.
9	№ИЗ-Л-209/25.05.2009 г.	"Ситигаз България" АД	одобрен бизнес план за обособена територия Тракия и община Кърджали	2009 - 2013 г.
10	№И2-Л-155/28.09.2009 г.	"Газинженеринг" ООД	одобрен бизнес план за територията на община Долни Дъбник	2009 - 2013 г.
11	№И5-Л-163/07.12.2009 г.	"Овергаз Запад" АД	одобрен бизнес план за териториите на общини Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог	2009 - 2013 г.

IV. ЦЕНОВО РЕГУЛИРАНЕ

1. Електроенергетика

Стратегическата цел през 2009 г. в процеса на ценообразуване и утвърждаване на цените на електрическа енергия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и потребителите и справедливо разпределение на разходите, при производството на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници върху всички потребители. С приетите решения комисията стимулира създаването на един ефективен либерализиран пазар на електрическа енергия.

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

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

В изпълнение на горепосочените разпоредби с Решение № Ц-04/30.03.2009 г. Комисията определи, считано от 01.04.2009 г. преференциални цени за продажба на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници и водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, без ДДС, както следва:

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

- на електрически централи, работещи с енергийни култури до 5 МВт;
- на водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 МВт.

С Решения № Ц-14/12.05.2009 г. и № Ц-15/12.05.2009 г. Комисията определи съответно преференциална цена за продажба на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници – ниско напорни руслови водноелектрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт и преференциална цена за продажба на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници – ниско напорни осови водноелектрически централи с инсталирана мощност до 5 МВт

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

В изпълнение на тези правомощия, е извършено текущо наблюдение на фактическите стойности на необходимите приходи на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, „ТЕЦ Бобов дол” ЕАД, „ТЕЦ Марица 3” АД, „Топлофикация Русе” ЕАД (блок 4), „ТЕЦ Варна” ЕАД, „НЕК” ЕАД, „ЕСО” ЕАД въз основа на представените от дружествата отчетни данни за 2008 г.

Изискана е и отчетна информация от „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД и „Енел Марица Изток 3” АД, които продават електрическа енергия на обществения доставчик по силата на дългосрочни договори. По силата на решения № Р-017/23.08.2004 г. и № И2-Р-001/25.02.2003 г. на ДКЕВР цената, по която те продават електрическа енергия на обществения доставчик, се образува в съответствие с клаузите на сключените от тях договори. Независимо от това, комисията наблюдава отчетните данни и на тези

производители при извършване на текущото наблюдение, поради това че цените за производство – пренос – обществена доставка, са взаимно свързани.

Резултатите от извършеното текущо наблюдение са отразени в отделен доклад, приет от комисията с протоколно решение № 48/13.04.2009 г.

Въз основа на резултатите от текущото наблюдение е констатирано, че по отношение на енергийните предприятия, регулирани чрез прилагане на метода «норма на възвръщаемост», са налице обстоятелства за осъществяване на регулаторен преглед.

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 обвързването на всички предложени цени по веригата производство, пренос и доставка до краен потребител и отчитането на факта, че всички нови прогнозни стойности на необходимите приходи, съответно цени са значително завишени, спрямо действашите. Цените и необходимите приходи на ВЕЦ над 10 МВт не са променени, спрямо утвърдените с Решение № Ц-021/26.06.2008 г.

За енергийните предприятия получили лицензия за разпределение на електрическа енергия и за снабдяване с електрическа енергия на потребители, присъединени към разпределителните мрежи на съответната територия се прилага метода на регулиране „горна граница на приходите“. При този метод на регулиране комисията утвърждава необходимите приходи за първата година от регулаторния период и ги изменя в края на всяка година от регулаторния период. От 01.07.2009 г. започна втория ценови период от втория регулаторен период за електроразпределителните дружества и крайните снабдители. Предвидените корекции на необходимите приходи са във връзка с индекса на инфлация, който влияе на разходите, коефициента на ефективност, неизпълнението на целевите показатели за качество и разликата между прогнозни и действителни разходи за закупуване на енергия, както и разходи, предизвикани от промяна в структурата на потребление.

Съгласно чл.24 от НРЦЕЕ цените, по които електроразпределителните предприятия и крайните снабдители купуват електрическа енергия се изменят ежегодно в съответствие с промените в покупните цени на електрическата енергия

Въз основа на одобрените прогнозни необходими приходи на тези дружества бяха утвърдени цени на електрическа енергия за втория ценови период по групи потребители и тарифна структура.

Съгласно разпоредбите на чл. 93а, ал.1 и чл.94а от Закона за енергетика общественият доставчик, съответно крайните снабдители, изкупуват задължително електрическата енергия, произведена от ВЕИ по преференциална цена, определена от ДКЕВР. Компенсирането на разходите на енергийните предприятия от наложени им задължения към обществото, каквото задължение представлява изкупуването на електрическа енергия, произведена от ВЕИ по преференциална цена, трябва да се поема от всички потребители по недискриминационен и прозрачен начин.

В тази връзка Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с протоколно решение No78/22.06.2009 г. прие Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници, в която се определя начина за компенсиране на разходите, механизмът, по който тези разходи се установяват по размер и се възстановяват на енергийните предприятия, които са ги претърпели. Възстановяването им става чрез въведената в Методиката „добавка за зелена енергия“.

Така всички потребители въз основа на тяхното измерено потребление възстановяват разходите, произтичащи от задължения към обществото.

С решение № Ц-23/25.06.2009 г., на комисията считано от 01.07.2009 г. бяха утвърдени следните цени без ДДС:

- цени, по които производителите продават електрическа енергия на обществения доставчик;
- цена, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители;
- цена, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на електроразпределителните дружества за покриване на технологичните разходи по преноса през електроразпределителните мрежи;
- цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа;
- добавка към цената за пренос за зелена енергия;
- цена за достъп до електропреносната мрежа;
- цени, по които електроразпределителните дружества пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение до всички потребители и цени за достъп до електроразпределителните мрежи;
- цени, по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 мил. лв.

-
С решение Ц-32/28.09.2009 г. Комисията в съответствие с приетите Насоки за регулиране на българските електропроизводствени дружества, измени цената за разполагаемост, по която „ТЕЦ Варна”ЕАД продава студен резерв на „ЕСО”ЕАД.

2. Топлоенергетика

Считано от 01.08.2007 г. ДКЕВР прилага метод на регулиране чрез стимули “горна граница на цени” при утвърждаването на цените за енергия и ценообразуващите елементи на дружествата от сектор „Топлоенергетика”.

През 2009 г. в съответствие с разпоредбите на глава трета от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ) при прилагане на метода на регулиране “горна граница на цени” комисията утвърди на енергийните предприятия от сектора цени за първата година от регулаторния им период и утвърди изменения на цени в края на съответната година на дружества с различна продължителност на регулаторния им период.

Съгласно § 3 от Преходната разпоредба на Постановление на Министерския съвет № 289/28.11.2008 г. за изменение и допълнение на НРЦТЕ комисията може да измени цените на енергия преди изтичането на ценовия период в съответствие с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа.



Във връзка с промяната на цените на входа на газопреносната мрежа ДКЕВР утвърди изменение на пределните цени на топлинната енергия и е определил преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, на дружества, работещи с основно гориво природен газ както следва:

- с решение № Ц-06/30.03.2009 г. считано от 01.04.2009 г. за 24 дружества;
- с решение № Ц-64/30.12.2009 г. считано от 01.01.2010 г. за 26 дружества.

В изпълнение на правомощията на ДКЕВР на основание чл. 38 от Закона за енергетиката от дружествата в сектор „Топлоенергетика“ през м. март 2009 г. беше поискана отчетна технико-икономическа информация, необходима за извършване на текущо наблюдение на фактическите стойности на необходимите приходи на енергийните предприятия и техните компоненти, като резултатите от това наблюдение са представени в доклад вх. № Е-ДК-215/25.05.2009 г., изготвен съвместно от експерти на дирекции „Топлоенергетика“, „ИАРП“ и „Правна“.

Във връзка с разпоредбата на чл. 4, ал.1, т.2, б.”а”от НРЦТЕ за изменение на утвърдените цени на електрическата и/или топлинната енергия в края на поредната година от регулаторния период бе указано на дружествата да подадат съответното заявление за изменение на цени за енергия до 10.04.2009 г.

Считано от 01.07.2009 г. с решение № Ц-22/25.06.2009 г. ДКЕВР утвърди пределни цени на топлинната енергия и определи преференциални цени на електрическата енергия от комбинирано производство за трети ценови период на 22 дружества, за втори ценови период на 4 дружества и на 9 дружества в резултат на изменение на цената на природния газ.

Считано от 01.09.2009 г. с решение № Ц-29/24.08.2009 г. ДКЕВР утвърди пределни цени на топлинната енергия и определи преференциални цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, за втория ценови период от двугодишния регулаторен период на 5 дружества от сектор „Топлоенергетика”.

През 2009 г. преписките по утвърждаване на нови и изменение на утвърдени цени на топлинна и/или електрическа енергия на други дружества както следва:

- на 3 нелицензирани дружества, които работят с инсталации за комбинирано производство, са определени преференциални цени на електрическа енергия - „Унибел” АД, „МБАЛ – Търговище” АД и „Доверие Енергетика” АД;

- на 1 нелицензирано дружество - „Енергоконсулт” ЕАД са утвърдени цени на топлинна енергия с гореща вода и са определени преференциални цени на електрическа енергия от комбинирано производство;

- на 1 новолицензирано дружество - „ТЕЦ Горна Оряховица” ЕАД е утвърдена цена на топлинна енергия с водна пара и е определена преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство за първи ценови период;

- на 1 лицензирано дружество - „Топлофикация Разград” ЕАД, е утвърдена цена на топлинната енергия с гореща вода и определена преференциална цена на електрическата енергия за първи ценови период.

С решения на комисията са прекратени 3 бр. преписки за утвърждаване и/или определяне на цени за енергия от комбинирано производство на следните дружества:

1. Преписка № ПЦ-16/2009 г., образувана по заявление вх. № Е-12-00-444/19.03.2009 г., за определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство, подадено от „К-К и Ко” АД, гр. София;

2. Преписка № ПЦ-66/2009 г., образувана по заявление вх. № Е-12-00-816/21.05.2009 г., за утвърждаване на цени на топлинна енергия с гореща вода и водна пара и за определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство, подадено от „Коген Загоре” ООД, с. Ястребово;

3. Преписка № ПЦ-131/2009 г., образувана по заявление вх. № Е-03-15-36/17.09.2009 г., за утвърждаване на цена на топлинна енергия с гореща вода, подадено от „ПУДООС” при МОСВ, гр. София.

3. Газоснабдяване

Регулирането на цените на природния газ се извършва съгласно действащата Наредба за регулиране на цените на природния газ, приета с ПМС № 131 от 15.06.2004 г., последно изменена и обнародвана в ДВ бр. 64 от 07.08.2007 г. (в сила до края на 2009 година).

Съгласно действащата нормативна уредба Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисия) за всяко тримесечие на 2009 година утвърди цени на природния газ при продажба от обществения доставчик “Булгаргаз” ЕАД на крайните снабдители и потребители, присъединени към газопреносната мрежа.



През 2009 г. на основание подадени заявления, експерти от дирекция „Газоснабдяване” участваха чрез анализи, становища, доклади и изготвянето на проекто Решения за утвърждаване цени за пренос и снабдяване с природен газ, както и цени за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи.

ДКЕВР със свои Решения утвърди цените на следните търговски дружества:

№	Решение №	Дружество
1	№ Ц-05 от 30.03.2009 г.	утвърди цени на природен газ на „Булгаргаз” ЕАД за II-ро тримесечие на 2009 г.
2	№ Ц-08 от 01.04.2009 г.	утвърди цени за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдетел” за обособена територия Мизия от 01.04.2009 г. на „Черноморска технологична компания” АД
3	№ Ц-09 от 01.04.2009 г.	утвърди цени за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдетел” от 01.04.2009 г. на „Софиягаз” ЕАД
4	№ Ц-11 от 30.04.2009 г.	утвърди цени за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдетел” на „Черноморска технологична компания” АД, за територията на община Търговище

5	№ Ц-12 от 30.04.2009 г.	утвърди цени за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдетел” на „Варнагаз” АД
6	№ Ц-13 от 30.04.2009 г.	утвърди цени за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдетел” на „Газоснабдяване Нови Пазар” АД
7	№ Ц-16 от 28.05.2009 г.	утвърди цени за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдетел” на „Овергаз Юг” АД, за общините Асеновград, Първомай, Пещера и Пазарджик
8	№ Ц-17 от 08.06.2009 г.	утвърди цени за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдетел” на „Газоснабдяване Враца” ЕАД, за община Мездра
9	№Ц-18 от 08.06.2009 г.	утвърди цени за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдетел” на „Кожухгаз” АД, за община Петрич
10	№Ц-19 от 08.06.2009 г.	утвърди цени за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдетел” на „Монтанагаз” АД
11	№Ц-20 от 15.06.2009 г.	утвърди цени за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдетел” на „Овергаз Запад” АД, за община Кюстендил
12	№Ц-24 от 25.06.2009 г.	утвърди цени на природен газ на „Булгаргаз” ЕАД за III-то тримесечие на 2009 г.
13	№Ц-27 от 03.08.2009 г.	утвърди цени за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдетел” на „Рилагаз” АД, за обособена територията Запад
14	№Ц-28 от 17.08.2009 г.	утвърди цени за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдетел” на „Ситигаз България” АД, за обособена територия Тракия и община Кърджали
15	№Ц-33 от 30.09.2009 г.	утвърди цени на природен газ на „Булгаргаз” ЕАД за IV-то тримесечие на 2009 г.
16	№Ц-36 от 26.10.2009 г.	утвърди цени за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдетел” на „Газинженеринг” ООД, за община Долни Дъбник
17	№Ц-37 от 16.11.2009 г.	утвърди цени за „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдетел” на „Каварна газ” ООД, за териториите на общини Каварна и Шабла
18	№Ц-63 от 30.12.2009 г.	утвърди цени на природен газ на „Булгаргаз” ЕАД за I-во тримесечие на 2010 г.

4. В и К услуги

На основание на изискванията на разпоредбите на ЗРВКУ през 2009 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.;
- Преглед, анализ и оценка на внесени заявления за цени за предоставяни ВиК услуги на В и К оператори и изготвяне на Доклади за утвърждаване на цени. По изготвените доклади ДКЕВР е взела следните Решения за утвърждаване на цени:

В и К оператор	Утвърдени цени от ДКЕВР
	Решение №
1. „В и К” ЕООД, гр. Благоевград	№ Ц-10 от 27.04.2009 г. № Ц-60 от 17.12.2009 г.
2. „В и К” ЕООД, гр. Пловдив	№ Ц-21 от 15.06.2009 г.
3. „В и К” ЕООД, гр. Добрич	№ Ц-25 от 29.06.2009 г.
4. „В и К Чамкория - 2006” ЕООД, гр. Самоков	№ Ц-26 от 29.06.2009 г.
5. „В и К” ООД, гр. Русе	№ Ц-39 от 30.11.2009 г.
6. „В и К” ООД, гр. Исперих	№ Ц-40 от 30.11.2009 г.
7. „Аспарухов вал” ЕООД, гр. Кнежа	№ Ц-41 от 30.11.2009 г.
8. „В и К Меден кладенец” ЕООД, гр. Кубрат	№ Ц-42 от 30.11.2009 г.
9. „Водоснабдяване - Дунав” ЕООД, гр. Разград	№ Ц-43 от 30.11.2009 г.
10. „В и К” ООД, гр. Силистра	№ Ц-44 от 30.11.2009 г.
11. „В и К” ЕООД, гр. Стара Загора	№ Ц-45 от 30.11.2009 г.
12. „В и К” ЕАД, гр. Бургас	№ Ц-46 от 30.11.2009 г.
13. „В и К” ЕООД, гр. Хасково	№ Ц-47 от 30.11.2009 г.
14. „В и К” ООД, гр. Шумен	№ Ц-48 от 30.11.2009 г.
15. „В и К” ООД, гр. Търговище	№ Ц-49 от 17.12.2009 г.
16. „ВКС” ЕООД, гр. Пещера	№ Ц-50 от 17.12.2009 г.
17. „В и К” ООД, гр. Сливен	№ Ц-51 от 17.12.2009 г.
18. „В и К -Йовковци” ООД, гр. Велико Търново	№ Ц-52 от 17.12.2009 г.
19. „В и К” ЕООД, гр. Дупница	№ Ц-53 от 17.12.2009 г.
20. „В и К -Паничище” ЕООД, гр. Сапарева баня	№ Ц-54 от 17.12.2009 г.
21. „В и К” ООД, гр. Кърджали	№ Ц-55 от 17.12.2009 г.
22. „В и К” ЕООД, гр. Видин	№ Ц-56 от 17.12.2009 г.
23. „В и К” ООД, гр. Враца	№ Ц-57 от 17.12.2009 г.
24. „В и К” ООД, гр. Монтана	№ Ц-58 от 17.12.2009 г.
25. „В и К” АД, гр. Ловеч	№ Ц-59 от 17.12.2009 г.
26. „В и К” ЕООД, гр. Плевен	№ Ц-61 от 17.12.2009 г.
27. „Софийска вода” АД, гр. София	№ Ц-62 от 23.12.2009 г.

На база данни в горната таблица може да се обобщи, че общия брой на Решенията за одобряване на цени са както следва:

- 26 бр. по метода горна граница на цени;
- 2 бр. по метода норма на възвращаемост.



При одобряване на цените за ВиК услугите Комисията стриктно е спазила разпоредбите на чл. 13 от ЗРВКУ за изпълнение на принципите за осигуряване на необходимите средства на В и К операторите за изпълнение на техните задачи и социалната защита на потребителите.

При утвърждаване на цените на В и К оператори с подписани договори за кредити с Европейската банка за възстановяване и развитие и задължения по програма ИСПА Комисията се е съобразила с поетите ангажименти по договорите.

На основание на цитираните по-горе Решения за утвърждаване на цени по видове ВиК услуги (доставяне на вода на потребителите, отвеждане на отпадъчни води и пречистване на отпадъчни води) са влезли в сила общо 152 бр. цени.

- Преглед, анализ, оценка и внасяне за разглеждане в ДКЕВР на доклади за одобряване на внесени Общи условия на В и К оператори- 2 бр.;
- Изготвяне на Справка за социалната поносимост на цените на В и К услугите по райони и области за 2009 г. на база информация от НСИ с цел спазване на разпоредбите на чл.13, ал.1, б.е, т.5 от ЗРВКУ;
- Изискване и обработване на информация и изготвяне на справки, свързани с плащания на „такса регулиране” от В и К операторите по смисъла на Тарифата за таксите;
- Набиране и обработка на информация за създаване и поддържане на база данни за В и К операторите, свързани с приходите и разходите за регулираните ВиК услуги, утвърдените цени, достигнатите нива на

показателите за качество на ВиК услугите и др. за периода 2006 г. - 2009 г.;

- Набиране и обработка на данни за изготвяне на сравнителни таблици за обема на подадената и фактурирана вода, дължина на водопроводната мрежа, специфични загуби на вода, цени и приходи за периода 2006 г. - 2009 г. и др. характерни показатели за оценка на В и К операторите в изпълнение на нормативните изисквания към дейността по предоставяне на В и К услуги на потребителите.

V. КОНТРОЛ

1. Електроенергетика

1.1. Проверки

Експерти от дирекцията са участвали в седем проверки - извънредни, планови и по документи, както следва:

1. Извънредна проверка на „ЕВН България Електроснабдяване” АД относно постъпили в ДКЕВР сигнали от потребители за завишени сметки за консумирана електрическа енергия за м. януари 2009г. във връзка със заповед № 3-Е-24/05.03.2009г. на Председателя на ДКЕВР. Дадено задължително предписание в срок до 01.07.2009г. дружеството да приведе издаваните фактури в съответствие с Решение Ц-021 от 26.06.2008 г. на ДКЕВР и да представи в комисията доказателства за това.

2. Проверка по документи в съответствие със заповед № 3-Е-147/01.12.2008 г. на Председателя на ДКЕВР относно изпълнение на протоколни решения № 157/13.10.2008 г., т. 2 и № 204/22.12.2008 г., т. 1 на ДКЕВР във връзка с отмяната на тримесечното отчитане. Съставен е акт за извършване на административно нарушение от „ЧЕЗ Разпределение България” АД и „ЧЕЗ Електро България” АД и са връчени наказателни постановления на двете дружества с имуществена санкция от по 250 000 лв.

3. Извънредна проверка на „ЧЕЗ Разпределение България” АД във връзка със заповед № 3-Е-32/30.03.2009 г. на Председателя на ДКЕВР относно прехвърляне на собствеността на съоръженията, собственост на „П и М Електрик” ООД съгласно договора за присъединяване.

4. Планова проверка в „ЧЕЗ Разпределение България” АД и „ЧЕЗ Електро България” АД по заповед № 3-Е-33/02.04.2009 г. на Председателя на ДКЕВР по изпълнение на условията на лицензии № Л-135-07/13.08.2004 г. и № Л-135-11/13.08.2004 г. за дейностите „разпределение на електрическа енергия” и „обществено снабдяване с електрическа енергия”. Дадени 22 задължителни предписания със съответните срокове за изпълнение.

5. Проверка на място и по документи в „ЧЕЗ Разпределение България” АД във връзка с влязло в сила определение на Петчленен състав-II колегия на Върховния административен съд от 02.10.2009г. по административно дело № 12703/09г. по описа на ВАС, с което се отменя определение № 8772/01.07.2009г. по адм. дело № 486/2009г., пето отделение на ВАС, уважил искането за спиране на допуснатото по силата на чл. 13 от ЗЕ предварително изпълнение на Протоколно решение № 204/22.12.2008 г., т. 1 на ДКЕВР.

Задачата на работната група беше да установи степента на изпълнение от страна на „ЧЕЗ Разпределение България” АД на задължението за преминаване към едномесечно отчитане на потребената електрическа енергия от потребителите на енергийното дружество. Бяха дадени следните задължителни предписания на дружеството:

- да започне незабавно поетапно въвеждане на ежемесечно отчитане на средствата за търговско измерване на потребената електрическа енергия от потребителите.

- в срок до 31.01.2010 г. да приключи поетапното въвеждане на ежемесечното отчитане на средствата за търговско измерване на потребената електрическа енергия на всички потребители.

- „ЧЕЗ Разпределение България” АД да не допусне преминаването от тримесечно към едномесечно отчитане на електрическата енергия да се отрази на сигурността и качеството на доставките на електрическа енергия и на обслужването.

6. Проверка на техническото състояние на енергийните обекти на „Кремиковци” АД във връзка с установяване фактическите присъединявания за снабдяване на обекти на потребители с електрическа енергия и съответствието с нормативните изисквания. Дадено е следното задължително предписание: В срок до един месец „Кремиковци” АД да преустанови снабдяването с електрическа енергия на обектите на 44-те юридически лица, присъединени към заводската електрическа мрежа, които не са потребители на „ЧЕЗ Разпределение България” АД и „ЧЕЗ Електро България” АД;

7. Проверка по документи и на място В «ЧЕЗ Разпределение България» АД във връзка с решение на ДКЕВР № 204/ 22.12. 2008 г., т. 1 в изпълнение на протоколно решение на ДКЕВР № 157/ 13.10.2008 г., т. 2 и констативен протокол № Е-07/ 16.10.2009 г. Установено е, че към момента на приключване на проверката дружеството не е започнало реално едномесечно отчитане на консумираната от потребителите електрическа енергия.

1.2 Общи условия на електроразпределителните и електроснабдителните дружества.

Във връзка с чл. 98а и чл. 98б от ЗЕ са разгледани и одобрени с решение на комисията № ОУ-004/06.04.2009г. изменения на Общи условия на договорите за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на “ЕОН България Мрежи” АД и Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия на “ЕОН България Продажби” АД.

2.Топлоенергетика

2.1. Проверки

През 2009 г. са извършени седем планови проверки по изпълнение на условията на издадените лицензии в следните дружества:

- „ЕВН Топлофикация България” ЕАД;
- „Топлофикация Враца” ЕАД;
- „Топлофикация ВТ” АД;
- „Далкия Варна” ЕАД;
- „Топлофикация Плевен” ЕАД;
- „Топлофикация Шумен” ЕАД;
- „Топлофикация Бургас”ЕАД.

В резултат на извършените проверки на четири дружества на основание чл. 80, ал. 3 от ЗЕ са дадени предписания от контролните органи на ДКЕВР както следва:

- „ЕВН България Топлофикация” ЕАД – на дружеството е дадено предписание в двумесечен срок считано от 20.03.2009 г. да представи в ДКЕВР програма за

изкупуване на енергийни съоръжения и обекти, които съгласно ЗЕ трябва да са собственост на лицензианта.

„ЕВН България Топлофикация” ЕАД е представило в ДКЕВР исканата програма.

- „Топлофикация Велико Търново” АД - на дружеството е дадено предписание в двумесечен срок считано от 27.05.2009 г. да представи в ДКЕВР програма за изкупуване/подмяна на средствата за търговско измерване, които съгласно ЗЕ трябва да са собственост на лицензианта.

„Топлофикация Велико Търново” АД е представило в ДКЕВР доказателства, че са изпълнени дадените на дружеството предписания от контролните органи на ДКЕВР.

- „Далкия Варна” ЕАД – на дружеството са дадени следните предписания:

- в двумесечен срок считано от 29.05.2009 г. да представи в ДКЕВР програма за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, които съгласно ЗЕ трябва да са собственост на лицензианта;

- в двумесечен срок считано от 29.05.2009 г. да приведе информацията към издаваните от дружеството фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди в съответствие с Приложение №1 към чл. 31, ал. 3 от одобрените от ДКЕВР Общи условия и представи в ДКЕВР необходимите доказателства.

Дружеството не е изпълнило дадените от контролните органи на ДКЕВР предписания.

С цел преустановяване на нарушенията комисията е наложила принудителна административна мярка, като дружеството е задължено да представи в ДКЕВР програма за изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, които съгласно ЗЕ трябва да са собственост на лицензианта, като и да приведе информацията към издаваните от „Далкия Варна” ЕАД фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди в съответствие с Приложение №1 към чл. 31, ал. 3 от одобрените от ДКЕВР Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Топлофикация-Варна” ЕАД на потребителите в град Варна в едномесечен срок..

„Топлофикация Шумен” ЕАД – на дружеството са дадени предписания:

- в двумесечен срок да приведе информацията към издаваните от дружеството фактури на потребителите на топлинна енергия за битови нужди в съответствие с приложението към чл. 32, ал. 3 от одобрените от ДКЕВР Общи условия и да представи в ДКЕВР необходимите доказателства.

- в двумесечен срок и на основание чл. 68, ал. 7 от Наредба №16-334 от 6 април 2007 г. за топлоснабдяването да се монтират общи водомери за БГВ във всички действащи АС, монтирани в сгради с изградени инсталации за БГВ.

- в двумесечен срок дружеството да предприеме действия за прехвърлянето собствеността на съоръженията, собственост на битови потребители, които съгласно чл. 137, ал. 3 от ЗЕ следва да са собственост на дружеството.

През 2009г. е извършена извънредна проверка във „Видахим” АД във връзка с постъпил сигнал в ДКЕВР относно режимите на натоварване на съоръженията в ТЕЦ и Завода за пневматични гуми. При извършената проверка е констатирано, че производството на електрическа енергия е в съответствие с топлинния товар.

Беше извършен преглед и анализ на получената от лицензиантите информация относно:

1. Изпълнение на производствената програма включително:

- Технически отчет;
- Отчет за технико-икономическите показатели на централата;
- Производствени помесечни справки;
- Справка за комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия.

2. Изпълнение на приетите от ДКЕВР показатели за качество на топлоснабдяването включително:

- Норми за качество на топлинната енергия;
- Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия;
- Качество на търговските услуги.

В съответствие с изискванията на устройствения правилник на комисията, експерти от дирекцията вземаха участие при обработване на жалби и сигнали на лицензианти и на потребители на топлинна енергия, извършване на проверки по тях, изготвяне на отговори и даване на съответни препоръки и указания на енергийни дружества.

2.2. Общи условия

В изпълнение изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) през 2009 г. са разгледани и одобрени 3 бр. общи условия на договори, от които:

- 1 бр. общи условия за продажба на топлинна енергия от производител на потребители за битови нужди.
- 1 бр. общи условия за продажба на топлинна енергия от доставчик на потребители за битови нужди.
- 1 бр. общи условия за продажба на топлинна енергия от производител на потребители за стопански нужди.

3. Газоснабдяване

3.1. Текущ контрол

В съответствие със законовите и подзаконовите нормативни актове, и Устройствения правилник на ДКЕВР през 2009 г. експерти от дирекцията участваха в работни групи, които извършиха периодични планови проверки на 12 (дванадесет) лицензираните дружества в областта на газоснабдяването.

№	Енергийно предприятие	Заповед № на Председателя на ДКЕВР
1	"ЦЕНТРАЛГАЗ" АД, за територията на община Габрово	№3-Е-5/10.01.2009 г.
2	"КОСТИНБРОДГАЗ" ООД, за територията на община "Костинброд"	№3-Е-20/18.02.2009 г.
3.	"ПРАВЕЦГАЗ 1" АД, за територията на община Правец	№3-Е-20/18.02.2009 г.

4.	"БАЛКАНГАЗ 2000" АД, за територията на община Ботевград	№3-Е-20/18.02.2009 г.
5.	"ГАЗО-ЕНЕРГИЙНО ДРУЖЕСТВО-ЕЛИН ПЕЛИН"ООД, за територията на община Елин Пелин	№3-Е-20/18.02.2009 г.
6.	"ОВЕРГАЗ ЮГ" АД, (слети териториите на общини Асеновград, Пещера, Пазарджик и Първомай)	№3-Е-25/10.03.2009 г.
7.	"ПРИМАГАЗ" АД (за територията на община Варна и кметства Вл.Варненчик, Младост и Аспарухово)	№3-Е-34/06.04.2009 г.
8.	"ВАРНАГАЗ" АД, за територията на община Варна	№3-Е-34/06.04.2009 г.
9.	"КАРЛОВОГАЗ" ООД, за територията на община Карлово	№3-Е-56/22.05.2009 г.
10.	"ТРАНС ГАЗ ЕНД ТРЕЙД"АД, за територията на община Стралджа	№3-Е-56/22.05.2009 г.
11.	"ПРОМИШЛЕНО ГАЗОСНАБДЯВАНЕ" ООД, за територията на община Сливен	№3-Е-56/22.05.2009 г.
12.	"СЕВЛИЕВОГАЗ - 2000" АД, за територията на община Севлиево	№3-Е-81/03.07.2009 г.

3.2. Последващ контрол

В отговор на изпратени писма, становища и жалби до ДКЕВР, експерти от дирекцията участваха в работни групи, които извършиха 6 (шест) извънпланови проверки на лицензирани дружества в областта на газоснабдяването.

№	Енергийно предприятие	Заповед № на Председателя на ДКЕВР
1	"РИЛАГАЗ" АД, за обособена територия Запад	№3-Е-6/12.01.2009 г.
2	"КОСТИНБРОДГАЗ" ООД + "Коко Кола Къмпани България" АД + "Софиягаз" ЕАД	№3-Е-44/22.04.2009 г.
3	„КАРЛОВОГАЗ" ООД, за територията на община Карлово	№3-Е-57/22.05.2009 г.
4	"Биовет" АД, град Пещера	№3-Е-74/22.06.2009 г.
5	Газово находище "Галата"	№3-Е-92/16.07.2009 г.
6	"ДАЛКИЯ - ВАРНА" ЕАД	№3-Е-105/17.08.2009 г.

4. В и К услуги

Към 31.12.2009 г. дейността по предоставяне на В и К услуги на територията на Република България се осъществява от 63 дружества, от които:

- 14 дружества със 100% държавна собственост;
- 15 дружества със смесена собственост (51% държавна);
- 26 дружества със 100% общинска собственост;
- 8 дружества със 100% частна собственост.

Степента на покритие с водоснабдителни услуги към края на 2009 г. е 98%, при канализационните достига до 55%, а от услугата „пречистване на отпадъчни води” се ползва около 40% от населението. Обобщаване на данните показва, че водоснабдителната мрежа в страната е изградена основно през 50-те и 60-те години на миналия век, с преобладаващ процент на етернитовите и стоманени тръби. По експертна оценка общото състояние на мрежата е незадоволително, с високи експлоатационни разходи, чести аварии и ниска ефективност, с реален здравен риск за населението. Разхищението на вода, поради високите нива на загубите, продължава да бъде основен експлоатационен проблем в цялата страна. Съгласно одобрените тригодишни бизнес планове нивото на загубите на вода за различните В и К оператори се изменя от 45% до 70%, съобразно специфичните условия в обслужваната територия. Общ проблем е незадоволителното състояние на водомерното стопанство за водните количества на вход водоснабдителни системи и нерегламентираното ползване на вода, което не позволява да бъдат изготвени обективни водностопански баланси по системи.

На основание на обобщени данни за ВиК сектора може да се констатира, че общите приходи за 2009 г. са 502 338 591 лв., което представлява ръст с 10,73% спрямо 2008 г., а фактурирани количества питейна вода за 2009 г. са 373 034 237 м³, като потреблението на питейна вода е намаляло с 2,61% спрямо 2008 г.

4.1. Регулаторен контрол

За изпълнение на контролните дейности през 2009 г. в съответствие с разпоредбите на ЗРВКУ с протоколно решение на ДКЕВР е приет график за планови проверки за текущ контрол на дейността на В и К операторите.

Съгласно приетия график за текущ контрол са извършени 38 планови проверки на дейността на В и К операторите за регулаторен контрол на достигнатите нива на показателите на ВиК услугите за периода на действие на одобрените бизнес планове за 2006 г. – 2009 г. На основание на направените проверки са съставени и подписани констативни протоколи с препоръки за дейността и са изготвени доклади.

На основание на поставени въпроси в жалби на потребители, свързани с нивата на услугите и ефективността на предоставените ВиК услуги са проведени 22 бр. извънредни проверки, за които са съставени констативни протоколи с препоръки към В и К операторите и срок за изпълнение.

4.2. Нива на услугите

В съответствие с резултатите от направените проверки се оценява състоянието и развитието на ВиК операторите. Анализът на достигнатите нива на показателите за качество на предоставяните В и К услугите от В и К операторите за периода 2005 г. – 2008 г. и обективната оценка на резултатите показва, че преобладаващият брой оператори са подобрили стандартите за обслужване на потребителите

5. Съдебен контрол върху дейността на ДКЕВР

5.1. Образувани, приключили и висящи през 2009 г. съдебни дела в сектор “Електроенергетика”:

5.1.1. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решения на ДКЕВР за утвърждаване/определяне на цени на ел. Енергия - 12 спечелени дела на първа и касационна инстанция, 7 висящи дела и 1 прекратено дело;

5.1.2. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решения на ДКЕВР за определяне на разполагаемост – 3 загубени и 3 висящи;

5.1.3. Дела пред ВАС, образувани срещу решения на ДКЕВР за определяне на технологични разходи – 1 загубено;

5.1.4. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решения на ДКЕВР за изменение на лицензии – 3 загубени;

5.1.5. Дела пред ВАС, образувани по жалби на потребители – 4 броя, от които 2 прекратени и 2 висящи.

5.1.6. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу протоколни решения на ДКЕВР – 4 броя, от които 2 спечелени и 2 прекратени.

5.1.7. Дела пред Софийски районен съд по заведените срещу ДКЕВР искове по ЗОДОВ (ЗОДВПГ) – 5 висящи;

5.1.8. Дела пред районните съдилища, образувани по жалби срещу издадени от ДКЕВР наказателни постановления – 4 висящи.

Общо брой дела в сектор “Електроенергетика”: 39 бр.

Спечелени и прекратени: 19 бр.

Загубени: 7 бр.

Висящи производства: 21 бр.

5.2. Образувани, приключили и висящи през 2009 г. съдебни дела в сектор “Топлоенергетика”:

5.2.1. Дела пред ВАС на първа инстанция, образувани срещу решения на ДКЕВР за определяне на цени – 7 бр., от които 6 - спечелени и 1 – висящо;

5.2.2. Дела пред ВАС на втора инстанция, образувани срещу решения на ДКЕВР за определяне на цени – 4 бр., от които - 3 спечелени и 1 висящо;

5.2.3. Дело пред Софийски апелативен съд, на втора инстанция – 1 бр., висящо;

5.2.4. Дело пред СГС, на втора инстанция, – 1 бр., висящо;

5.2.5. Дело пред Русенски районен съд - 1 бр., спечелено;

5.2.6. Дело пред Административен съд София-град – 1 бр., висящо.

Общо брой дела в сектор “Топлоенергетика”: 11 бр.

Спечелени: 4 бр.

Висящи дела – 7 бр.

5.3. Образувани, приключили и висящи през 2009 г. съдебни дела в сектор “Газоснабдяване”:

5.3.1. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решение на ДКЕВР за обявяване на конкурс за определяне на титуляр на лицензия за „разпределение на природен газ” – 4 спечелени.

5.3.2. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решения на ДКЕВР за продължаване на срока на издадени лицензии – 2 броя спечелени.

5.3.3. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решение на ДКЕВР за определяне на титуляр на лицензия за „разпределение на природен газ” – 2 броя, от които 1 загубено и 1 висящо.

5.3.4. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решения на ДКЕВР за определяне на цени – 19 , от които 4 спечелени, 2 загубени и 13 висящи.

5.3.5. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу други решения на ДКЕВР – 7 висящи.

5.3.6. Дела пред ВАС, образувани по жалби срещу решения на ДКЕВР за откриване на процедури за събиране на публично държавно вземане – 6 висящи.

5.3.7. Дела пред районните съдилища, образувани по жалби срещу издадени от ДКЕВР наказателни постановления - 2 висящи.

Общо брой дела в сектор “Газоснабдяване”: 42 бр.

Спечелени и прекратени: 10 бр.

Загубени: 3 бр.

Висящи производства: 29 бр.

5.4. Образувани, приключили и висящи през 2009 г. съдебни дела в сектор “В и К услуги”:

5.4.1. Дело пред ВАС, образувано по жалба срещу решение на ДКЕВР за определяне на цени на ВиК услуги – 1 висящо;

5.4.2. Дело пред ВАС, образувано по жалба срещу решение на ДКЕВР за одобряване на бизнес план – 1 висящо;

5.4.3. Дело пред Административен съд – София град, образувано по жалба срещу решение на ДКЕВР с което е отказан достъп до обществена информация - 1 висящо.

Общо брой дела в сектор “ВиК услуги”: 3 бр.

Висящи: 3 бр.

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

През 2009 г. дирекция “Правна” е предприела действия по откриване на 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, както следва :

В сектор „Топлоенергетика” – 14 процедури, в сектор „Газоснабдяване” – 20 процедури, в сектор „Електроенергетика” – 8 процедури и в сектор „ВиК услуги” – 3 процедури.

VI. РАЗВИТИЕ НА ПАЗАРА

1. Развитие на пазара на електрическа енергетика

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

А. По подготовка на предложението за вземане решение от ДКЕВР, по реда на чл. 21, т. 17а от Закона за енергетиката:

Съгласно изискванията на ЗЕ, предвид пълната либерализация на пазара на електрическа енергия от 01.07.2007 г. и необходимостта да се осигури потреблението за регулирания пазар, крайните снабдители осигуряват снабдяването с електрическа енергия с определено качество и надеждност на битови потребители и предприятия с

по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 млн. лв.

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

1. С Решение № ТЕ-017 от 15.06.2009 г. е определена разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик за периода 01.07.2009 г. - 01.07.2010 г.

2. Подготовката за определяне на решението на ДКЕВР включва:

- Събиране, обобщаване и анализ на данните получени за отделяне на количествата, необходими за снабдяване на потребителите по § 126 от ПЗР на ЗИДЗЕ, от количествата необходими за снабдяване на потребителите по чл. 94а на ЗЕ. Събиране, обобщаване и анализ на данните получени от крайните снабдители за количествата електрическа енергия, които са им необходими за регулирания пазар и количествата електрическа енергия, необходими на електроразпределителните дружества за технологични разходи по разпределителните мрежи.

а. Обработка и анализ на резултатите от обсъжданията и подготовка на вариант на Решение № ТЕ-017/15.06.2009 г.

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

с. Разработка на окончателен вариант на Решение № ТЕ-017/15.06.2009 г.

В. По чл. 23, т. 4 от УП на ДКЕВР относно регулирането и контрола по отношение на отварянето на пазара на електрическа и подготовката на окончателния проект на правила за търговия с електрическа енергия:

1. Във връзка с измененията и допълненията в Закона за енергетиката предвиждащи въвеждане на балансиращи групи и регламентиране на дейността на пазара на електрическа енергия след либерализирането му за всички потребители по реда на чл. 20 от Правилата за условията и ред за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, по предложение на „ЕСО“ ЕАД, беше организирано изготвянето на предложения за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия. В тази връзка към ДКЕВР беше създадена консултативна работна група (КРГ) с представители на енергийните предприятия, потребители и други заинтересовани страни. КРГ разгледа всички предложения за изменения и допълнения в ПТЕЕ, които чрез председателя на КРГ ще бъдат внесени за разглеждане от комисията. Новите предложения за изменение и допълнение на ПТЕЕ предвиждат: въвеждане на почасови графици по всички сделки, независимо дали се сключват по регулирани или свободно-договорени цени; въвеждане на балансиращи групи и нова регистрационна процедура за координаторите на балансиращи групи; въвеждане на пазарен механизъм в работата на пазара на балансираща енергия; въвеждане на отделен сетълмент за координаторите на балансиращи групи и доставчиците на балансираща

енергия, както и регламентиране на условията за участие в пазара на приоритетните производители (ВЕИ и централи с комбиниран цикъл на производство).

2. Във връзка с изложено официално становище на Европейската комисия за неспазване от страна на Р.България на задълженията предвидени в Директива 2003/54/ЕД и Регламент (ЕО) № 1228/2003 с протоколно решение № 32/16.03.2009 г., по т.10, ДКЕВР съгласува изменените Тръжни правила за разделяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения в контролните зони на „Електроенергийния системен оператор” ЕАД и съседните му контролни зони за 2009 г.

3. Във връзка с изпълнение на изискванията залежали в член 5, параграф 2 от Регламент (ЕО) № 1228/2003, ДКЕВР съгласува представения от „ЕО” ЕАД проект на „Обща схема за изчисляване на междусистемната преносна способност (капацитет) и резерва за сигурност на междусистемните обмени.

4. С протоколно решение № 154/03.12.2009 г. по т. 2.1 на ДКЕВР бяха разгледани и съгласувани „Тръжни правила за разделяне и предоставяне на преносните способности по междусистемното сечение в контролните зони на „Електроенергийен системен оператор” ЕАД и CN TRANSELECTRICA SA за 2010 година”. Тръжните правила са разработени съвместно от „ЕО” ЕАД и CN TRANSELECTRICA SA в качеството им на „оператори на електропреносни мрежи”, в които се уреждат всички въпроси, отнасящи се до разделяне и предоставяне на преносните способности по междусистемното сечение в контролните зони през 2010 г.

5. С протоколно решение № 154/03.12.2009 г. по т. 2.2 на ДКЕВР бяха разгледани и съгласувани „Тръжни правила за разделяне и предоставяне на преносна способност по междусистемните сечения в контролните зони на „Електроенергийен системен оператор” ЕАД и EMS (Сърбия), MERSO (Македония), HTSO (Гърция) и TRANSELECTRICA (Румъния) за 2010 година”. Правилата са разработени във връзка с изискванията на Регламент (ЕО) № 1228/2003 за въвеждане на Общи правила и процедури за разделяне и предоставяне на разполагаема преносна способност (капацитет) в двете посоки по междусистемните сечения на електроенергийната система на България и електроенергийните системи на Гърция, Сърбия, Македония и Румъния през 2010 г.

Издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от ВЕИ.

На основание с чл. 21, ал. 1, т. 14 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 19, ал. 1 от Закона за възобновяемите и алтернативните енергийни източници и биогоривата (ЗВАЕИБ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) издава сертификати на производителите на електрическа енергия за произхода на стоката електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници.

Съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от възобновяеми енергийни източници (Наредбата) сертификатите за произход се издават като официални непрехвърляеми документи.

Съгласно § 2 от ПЗР от Наредбата ДКЕВР издава и признава сертификати за произход за количествата електрическа енергия, произведена след 1 януари 2008 г. от ВЕИ.

За 2009г. в ДКЕВР са подадени 347 заявления за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия. Всички подадени заявления са проверени за съответствие с изискванията на разпоредбата на чл. 4 от Наредбата и връчени на 323 производители на електрическа енергия от ВЕИ.

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

Сертификати за произход на електрическата енергия произведена по комбиниран начин

Експерти от дирекцията участваха в изготвянето на Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическата енергия произведена по комбиниран начин (Наредбата).

В съответствие с разпоредбите на чл. 4 и чл. 8 от Наредбата бяха изготвени и тествани справките, които дружествата трябва да представят в ДКЕВР във връзка с издаването на сертификати за произход на електрическата енергия произведена по комбиниран начин

Въз основа на представената от дружествата в сектор „Топлоенергетика” информация за изпълнение на производствената им програма за 2008 г. бяха направени необходимите проверки и изчисления на количествата електрическа енергия произведена по комбиниран начин за които в съответствие с чл. 2 от Наредбата следва да се издадат от ДКЕВР сертификати за произход.

След направените пресмятания за 31 дружества, бяха организирани работни срещи с тях, на които бяха представени резултатите от направените за 2008 г. изчисления и разяснени редица въпроси свързани с предстоящото през 2010 г. издаване на сертификати за произход.

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

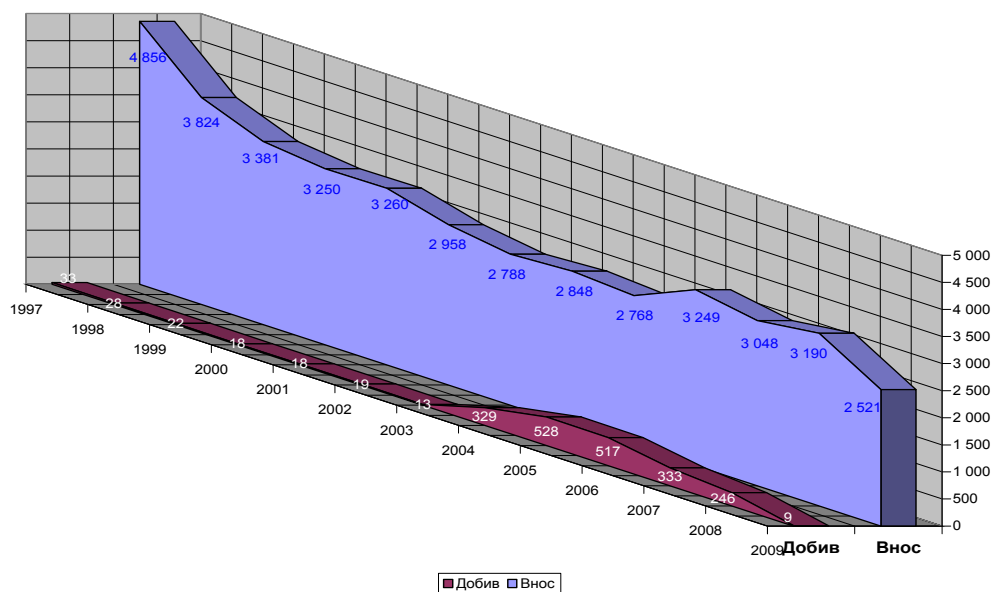
Съгласно действащата „Енергийна стратегия на България” и в съответствие с Директиви 2003/55/ЕС и 2004/67/ЕС, и Регламент (ЕО) 1775/2005 на Европейския парламент през 2009 г. газовият сектор в Република България се развиваше в насока либерализация на пазара на природен газ и осигуряване условия за изграждане на нови газоразпределителни мрежи.

И през 2009 г. основната част от природния газ е внос осъществен от “Булгаргаз” ЕАД, като обществен доставчик.

До настоящия момент тенденциите в развитието на пазара на природен газ в Република България са представени в следните таблици и графики:

Внос и Добив на природен газ за периода 1997 г. – 2009 г.

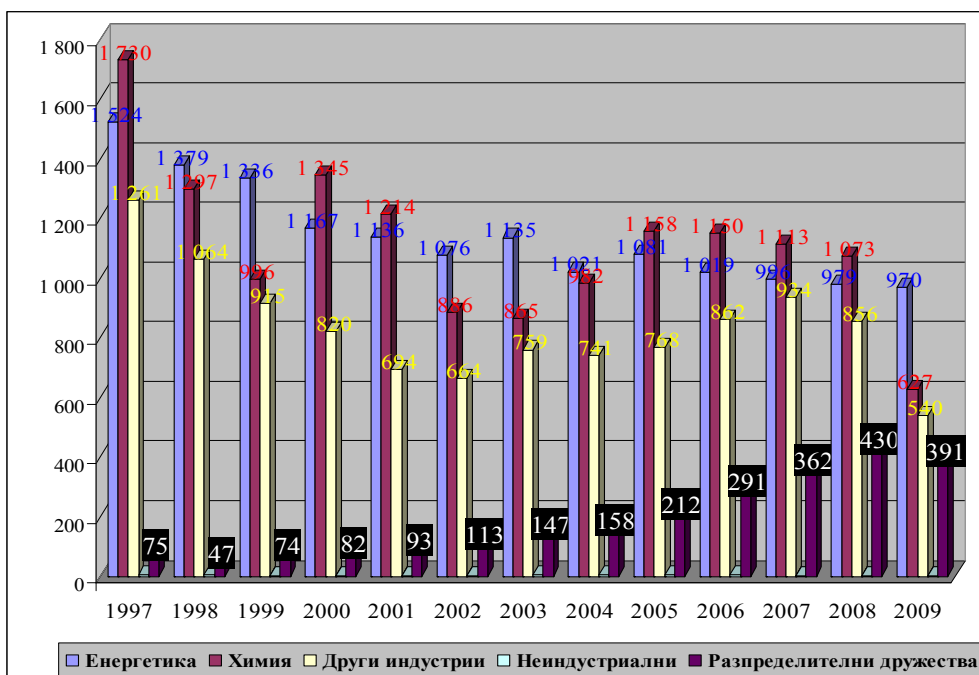
Година	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Внос	4 856	3 824	3 381	3 250	3 260	2 958	2 788	2 848	2 768	3 249	3 048	3 190	2 521
Добив	33	28	22	18	18	19	13	329	528	517	333	246	9
Общо	4 889	3 852	3 403	3 268	3 278	2 977	2 801	3 177	3 296	3 766	3 381	3 436	3 421



През отчетния период наличното количество природен газ в газопреносната мрежа е 3 421 млн.м³ общо, като природен газ от внос е 2 521 млн.м³, а от местен добив - 9 млн.м³.

ОСНОВНИ ГРУПИ ПОТРЕБИТЕЛИ в млн. м³

Година / Потребител	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Енергетика	1 524	1 379	1 336	1 167	1 136	1 076	1 135	1 021	1 081	1 019	996	979	970
Химия	1 730	1 297	996	1 345	1 214	886	865	982	1 158	1 150	1 113	1 073	627
Други индустрии	1 261	1 064	915	820	694	664	759	741	768	862	934	856	540
Неиндустриални	4	4	3	3	3	2	4	4	4	5	3	3	2
Разпределителни дружества	75	47	74	82	93	113	147	158	212	291	362	430	391
Общо	4 594	3 791	3 324	3 417	3 140	2 741	2 910	2 906	3 223	3 327	3 408	3 341	2 530



През 2009 г. потреблението на природен газ общо в страната е 2 530 млн.м³, като се забелязва спад спрямо 2008 г.

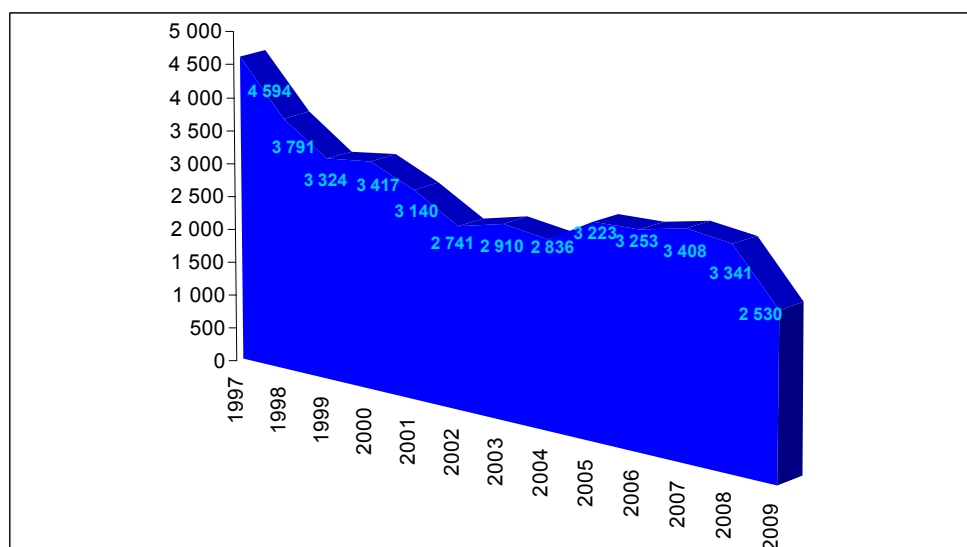
Запазва се тенденция на намалена консумацията на природен газ от химическата индустрия и топлофикационните дружества, които са едни от главните потребители в Република България.

Отчита се намаляване на потреблението на природен газ при газоразпределителните дружества и другите индустрии.

Прилаганата от ДКЕВР действащата регулаторна рамка и през 2009 г., стимулираше инвеститорския интерес в газовият сектор и осигуряваше условия за изграждане на нови газоразпределителни мрежи, и развитие на пазара на природен газ.

Динамика на потреблението на природен газ за периода 1997 г. – 2009 г.

Година	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Консумация	4 594	3 791	3 324	3 417	3 140	2 741	2 910	2 836	3 223	3 253	3 408	3 341	2 530



Общото потребление на природен газ за страната през 2009 г. е 2 530 млн.м³, като пазарния дял на обществен доставчик „Булгаргаз“ ЕАД е 99,64%.

Пазарният дял на търговеца на природен газ „Дексия“ ООД е 0,36%.

От общото количество природен газ, което е 2 530 млн.м³, потреблението на газоразпределителните дружества е около 15,45%.

3. Конкурси

През 2009 г. дирекция „Газоснабдяване“ продължи дейно да участва в развитието на газовият сектор с насоки либеризация на пазара на природен газ и осигуряване на условия за изграждане на нови газоразпределителни мрежи.

С оглед осъществяването на тези условия, в началото на 2009 г. експерти от дирекцията, участваха в работна група и изготвиха Проект на конкурсна документация.

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

VII. ЖАЛБИ И РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИТЕ

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) разглежда жалби, съгласно чл. 22 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на потребители срещу лицензианти или на лицензианти срещу лицензианти, свързани с изпълнението на лицензионната дейност, както и на потребители срещу В и К оператори или на В и К оператори срещу В и К оператори, свързани с предмета на регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (ЗРВКУ).

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

ПОСТЪПИЛИ В ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ ЖАЛБИ И ИСКАНИЯ ЗА ДОБРОВОЛНО УРЕЖДАНЕ НА СПОРОВЕ

През 2009 г. в ДКЕВР са осъществени две процедури за доброволно уреждане на спор. Постъпилите в деловодството и регистрирани във входящия регистър „Архимед“ на ДКЕВР жалби за 2009 година са 2157 броя. За около 30% от разглежданите жалби са осъществени повече от едно запитвания до дружествата. Това се обяснява с наличието на непълноти и несъответствия в някои от отговорите на дружествата с клаузи от общите условия или нормативните документи и условията на издадените им лицензии.

Разпределението по сектори на постъпилите в ДКЕВР жалби, за отчетния период и регистрирани в „Архимед“ е следното:

- за сектор “Електроенергетика” – 1356 броя (63%);
- за сектор “Топлоенергетика” – 389 броя(18%);
- за сектор “Газоснабдяване” – 54 броя(3%);

-за сектор “Водоснабдителни и канализационни услуги” –352 броя(16%).

- други (правни,общоадминистративни) – 6 бр.

Препратените жалби в ДКЕВР по компетентност от Народното събрание, Приемната на Президента на Република България, Министерския съвет, Министерства, Комисии, Агенции, Асоциации, Области, Общини, Кметства и други са общо - 203 броя или 9% от общия брой жалби, подадени в ДКЕВР.

Входящите писма по запитвания на ДКЕВР във връзка с жалби на потребители са 1669 бр. т.е. за около 21% отговорите по жалбите се просрочват неоправдано.

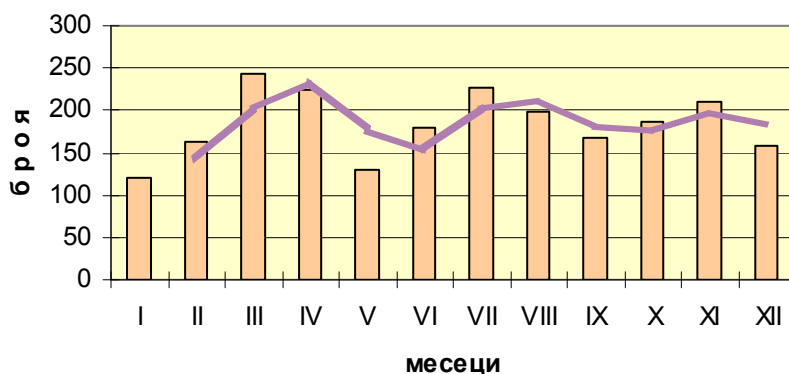
Разпределението на жалбите по сектори е показано на фиг.1.

Фиг 1. Разпределение на жалбите по дейности за 2009



Интензивността на жалбоподаването през годината е показана в графиката по долу. Не се забелязват големи разлики в отделните месеци на годината. Относително висока е активността на жалбоподателите е през март-април, юни и ноември.

Разпределение на жалбите през 2009 г. по месеци



Запитванията по телефона (тел. 980 15 51) на потребителя в ДКЕВР за 2009 година, са повече от 2550 т.е. минимум 7-10 броя дневно.

Средномесечният брой постъпващи жалби в ДКЕВР за периода е 180 броя/месец или приблизително 6 жалби на ден.

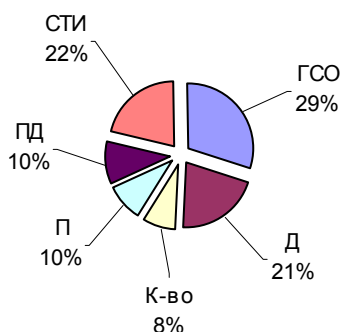
А. АНАЛИЗ НА ПОСТЪПИЛИТЕ ЖАЛБИ ПО СЕКТОРИ

I. От информацията по постъпилите жалби за сектор “Електроенергетика” и разпределението им по видове, могат да се направят следните изводи:

Към сектор “Електроенергетика” са насочени 1356 броя жалби от общо постъпилите или приблизително 63 % от всички, постъпили в Комисията.

Разпределението на жалбите по показатели е дадено на фиг. 2.

Фиг 2. Разпределение на жалбите по показатели за 2009 г.



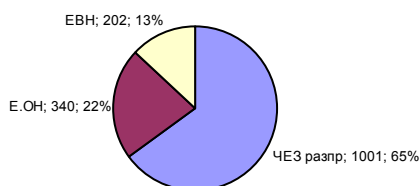
СТИ- Ср търговско измерване; П- присъединяване ; ПД-прекъсване на доставката

ГСО-грешни сметки или отчитане; К-во-качество; Д-други

Разпределението по показатели говори, че относително най-голям брой са за грешки по отчитането и фактурирането на дължимите суми - 29%. Недоволствата и исканията за проверка работата на електромерите (СТИ) е 22% , а други, касаещи различни проблеми, свързани с обслужването, получаване на известия и т. н. са 21%. Жалбите по качеството на доставяната енергия са едва 8% като количество, но следва да се отбележи, че в повечето случаи те се отнасят за цели групи потребители или населени места т. е. засягат значителен брой потребители.

Разпределението на жалбите по дружества е показано на фиг. 3

Фиг3. Разпределение на жалбите за 2009 г по дружества



Видно е, че жалбите, подавани в „ЧЕЗ“ са 65% от всички жалби, подадени за сектора „Електроенергетика“, като най-малко са жалбите срещу ЕВН.

За разрешаването на проблемите, поставени в жалбите и сигналите на потребителите от електросектора са написани общо 1724 писма-запитвания до дружествата за годината (или средно 144 писма /месечно).Повторните запитвания са 366 или 21 %. Това означава, че експертите в отдела обработват (проучват, анализират, съгласуват със други дирекции, съставят писма) по 6-7 жалби ежедневно. В немалка степен е и натоварването от телефонните консултации и обяснения по запитванията на потребителите.

II. От информацията по постъпили жалби за сектор “Топлоенергетика” и разпределението им по видове могат да се направят следните констатации:

Към сектор “Топлоенергетика” са насочени 389 броя жалби или 18 % от всички постъпили жалби в ДКЕВР за отчетния период.

Най - голям брой жалби са срещу “Топлофикация София” ЕАД и фирмата за дялово разпределение „Техем сървисис” ЕООД.

Само 27% от жалбите са подадени и в съответното топлофикационно дружество и фирмата за топлинно счетоводство.

Жалбите се отнасят предимно до:

- предложения за промяна на Закона за енергетика и Наредбата №16-334 за топлоснабдяването;
- проверка на изравнителни сметки за отоплителен сезон 2008/2009
- начисляване на суми за сградна инсталация при отказ от ползване услугите на топлофикация;
- оспорване на механизма за изчисляване на топлинната енергия отдадена за сградна инсталация и на щранг лирите;
- определяне на технологичните разходи в абонатните станции;
- данните за отопляем обем на имотите;
- топлинната енергия необходима за подгряване на 1 м³ вода.

III. От информацията по постъпилите жалби за сектор “Газоснабдяване” и разпределението им по вид, могат да се направят следните констатации:

- от постъпилите общо 2157 броя жалби в ДКЕВР, за сектор “Газоснабдяване” са насочени само 54 броя или 3% от общия брой жалби.

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

- от общо 2157 броя жалби постъпили в ДКЕВР, 352 броя са постъпилите жалби към сектор “В и К услуги” или 16% от общия брой жалби.

**Б. ИНФОРМАЦИЯ ЗА РАБОТАТА НА ЕНЕРГИЙНИТЕ ДРУЖЕСТВА С
ПОТРЕБИТЕЛИТЕ ЗА 2009 Г.**

I. ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА

От всички електроразпределителни дружества са постъпили отчетни данни за работата на енергийните дружества с битовите потребители за 2009 г.

Броят на подадените жалби в дружествата (по данни от справките, подадени от тях) за 2009 г. е 25 990. Основно жалбите са насочени към оспорване на изчисляване на междинните суми във връзка с тримесечното отчитане, особено през второто полугодие. Най-малко жалби са регистрирани във връзка с правото на потребителя да бъде присъединен – 865 бр. Наблюдава се голям процент жалби, свързани с качеството на снабдяването – 25,5%. За 2008г. този процент е бил едва 15,2%. В Комисията са подадени 10,4% от общия брой жалби на електропотребители.

Средният брой жалби на 1000 потребители за сектора е 4,41. За ЧЕЗ този показател е 6,18, за Е.ОН е 4,99, за ЕВН-4,73. Напълно или частично удовлетворени по данни от дружествата са 38,6% от регистрираните жалби на потребители. До момента няма еднозначно формулирани и/или одобрени от Комисията критерии за удовлетвореност на жалбите. Понастоящем за удовлетворени се считат жалби, на които е изпратен отговор от деловодството и жалбоподателя не е изпратил възражение.

Електроразпределителни дружества
Постъпили жалби на битови потребители за периода 1.1 ÷ 31.12. 2009 г.

	Постъпили жалби (вкл. запитвания) относно:	Общ брой постъпили жалби (вкл. запитвания)
1	Правото на потребителя да бъде присъединен (П)	865
2	Правото на лицензианта да прекъсне присъединяването или доставката (ПД)	691
4	Качество (К)	3299
5	Грешки при изготвяне на сметките (ГСО)	4603
6	Други (от общ характер)	15829
7	ВСИЧКО:	25990
Общ брой битови потребители: 5 889 052		

II. ТОПЛОФИКАЦИОННИ ДРУЖЕСТВА

Постъпили жалби на битови потребители за период 1.I-31.12.2009 г.

Броят на подадените жалби в дружествата за 2009 г. е 8065.

В Комисията са подадени 4,8 % от общия брой жалбите на потребители на ТЕ.

Значителни по брой - 2010 бр. са жалбите срещу начислените суми за ползвана топлинна енергия. Най-много жалби са класифицирани като „други” – 4652 броя. . Този тип жалби са свързани с претенции за разпределение на топлинната енергия, начислявани лихви за забавено плащане и дела, заведени от съдия –изпълнител към длъжници. Удовлетворени са (напълно или частично) едва 38,1% от жалбите на битовите потребители. Това обосновава необходимостта от засилване на контролната дейност при лицензиантите в сектор Топлоенергетика. Средният брой жалби на 1000 потребители е – 14.8 бр. Този показател превишава значително аналогичния за електроенергийния сектор, което е показателно за възникващите там проблеми.

	Постъпили жалби (вкл. запитвания) относно:	Общ брой постъпили жалби (вкл. запитвания)
1	Начислени суми за ТЕ	2010
2	Технологични разходи на ТЕ в АС	195
3	ТЕ за БГВ	390
4	ТЕ отдадена от Сгр инсталация	420
5	Дялово разпр. в СЕС	849
6	Други	4652
7	общо	8065

*разликата в сбора общ бр. е поради факта, че в някои жалби се поставя повече от един проблем.

Общ брой битови потребители: 545 819

III. ГАЗОСНАБДИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА

През 2009 г. в газоснабдителните дружества са получени общо 239 броя жалби на потребители. От тях 22,5% са подадени и в Комисията. Основните теми в жалбите на гражданите са проблеми с отчитането на разходомерите и проблеми , свързани с присъединяването на нови потребители. В някои случаи се касае за неизпълнение на задължения по условията на лицензиите.

В някои дружества основно са жалби, отнасящи се за забавено присъединяване към газоснабдителните мрежи.

Удовлетворени са 77% от жалбите. Средният брой жалби на 1000 потребители е – 5,26 бр.

IV. ВиК ОПЕРАТОРИ

Общият брой на получените при операторите жалби за отчетния период е 3669. От тях 9,5% са подадени и в Комисията. Основната тема на жалбите в сектора е начислените количества „обща вода” и проблеми с разпределението в сгради етажна собственост. Средният брой жалби на 1000 потребители е – 1.27 броя. По отчетните данни на дружествата са удовлетворени 87,5% от подадените жалби.

VIII. АДМИНИСТРАТИВНО ОБСЛУЖВАНЕ

1. Човешки ресурси

Управлението на човешките ресурси в ДКЕВР има съществено значение за постигане на по-висока удовлетвореност на гражданите и бизнеса по отношение извършваните регулаторни дейности от комисията.

След извършване на съществени съкращения на персонала през 2008 г., съгласно чл.12, ал. 2 от УП на ДКЕВР и на нейната администрация общата численост на персонала към 01.01.2009 г. е 128 щатни бройки, в това число: председател, двама зам.-председатели и десет членове на комисията и 115 служители в обща и специализирана администрация. По служебно правоотношение са 109 щ.бр., а по трудово правоотношение 6 щ.бр. Реално заетите щатни бройки към 31.12.2009 г. са 122.

Изтеклата 2009 година се оказа не по-малко напрегната за ДКЕВР откъм обезпечаване на комисията със специалисти. Напуснаха седем много добри специалисти (един директор на дирекция, трима началник на отдели и трима експерти). Същите се ориентираха към частния сектор, където възнагражденията са значително по-високи. Един директор беше назначен за член на ДКЕВР. Трябва да се отбележи, че комисията полага усилия за преодоляване на проблема текучество. В нея работят високо квалифицирани специалисти, като 95% са с висше образование: инженери, икономисти, юристи и други специалисти.



За попълване на свободните длъжности се приложи Наредбата за провеждане на конкурсната процедура по назначаване на държавни служители.

Проведоха се десет конкурса за назначаване на експерти и ръководни кадри. Повечето от тях приключиха с назначаване на необходимите специалисти за съответните дирекции. За съжаление имаше случаи, в които нивото на кандидатите беше много ниско и конкурсите приключваха без назначаване.

През 2009 г. беше извършена проверка от Министерство на държавната администрация и административните реформи (МДААР), назначена със заповед № ПИ-20/13.02.2009 г. с цел: обща политика по спазване на законодателството за държавния

служител в ДКЕВР, която завърши с положителни констатации и с препоръка за повишаване в ранг на четирима служители.

През отчетната 2009 г. се проведе и редовното атестиране на служителите от администрацията. В съответствие с Наредбата за атестиране на служителите в администрация, се премина от изготвяне на лични планове на служителите до годишното им оценяване към 30.11.2009 г. Като краен резултат се подписаха годишни лични оценки за индивидуалното изпълнение от всички оценени служители в администрацията и се изготвиха и подписаха заповеди за повишаване в ранг.

- **Обучение на кадрите и участие в семинари**

През финансовата 2009 година служителите в комисията взеха участие в различни специализирани курсове за повишаване на своята квалификация, но поради финансовата обстановка в страната те бяха значително по-малко от предходните години. В тясно сътрудничество с Института по публична администрация (ИПА) през първата половина на 2009 г. петнайсет от служителите ни преминаха през различни форми на обучение и квалификация, организирани от ИПА. Всички планирани семинари и курсове към ИПА за второто полугодие на 2009 г. бяха отменени за началото на 2010 г. Други шестнайсет служители взеха участие в различни курсове и семинари, свързани с промени в нормативните актове. В две международни обучения по ЕРРА (през първото полугодие на годината) взеха участие шест служители от комисията.

2. Здравословни и безопасни условия на труд

В изпълнение на сключения договор със СТМ за провеждане на задължителни профилактични прегледи, съгласно изискванията на Закона за здравословни и безопасни условия на труд и Наредба № 3/18.09.2002г. на Министерство на здравеопазването за минималните изисквания за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд при работа с видеодисплей в ДКЕВР бяха проведени прегледи на 112 души. При прегледите се проведеха индивидуални разговори с всички служители, бяха им връчени лични амбулаторни картони с резултатите от изследванията.

Заклучението на специалистите от медицинския център е че, няма пряка връзка между регистрираните заболявания и условията на труд. Работодателят е предприел всички необходими мерки по Закона за безопасни условия на труд.

3. Достъп до обществена информация

През 2009 година в ДКЕВР са постъпили 20 заявления за достъп до обществена информация. На 18 от заявленията е отговорено в нормативно указание срок.

4. Медийна политика

Вътрешните и външните комуникации в ДКЕВР през изминалата 2009 година бяха изключително динамични. Специфичните особености при вземането на

непопулярни решения и извършените промени в ръководството и състава на комисията, поставиха големи предизвикателства в комуникационен аспект.

Едновременно с това, бе извършен задълбочен граждански мониторинг върху дейността на ДКЕВР. Неговата цел бе да се установи степента на изпълнение на гарантираното от нормативната уредба участие на гражданите в консултативния процес и дейността на регулатора. Специализирани интервюта и наблюдения се извършиха от експерти на четири неправителствени организации, като водеща роля имаха представителите на Институт отворено общество. От страна на членовете и експертите от различните дирекции на ДКЕВР беше указано пълно съдействие при подготовката и провеждането на изследването.

Резултатите бяха обобщени в Мониторингов доклад, който официално е представен пред заинтересовани лица и медии. В него специално се подчертават постигнатите позитивни резултати, като бяха дадени и някои общи насоки за подобряване на дейността.

От страна на всички работещи в ДКЕВР бяха положени усилия за утвърждаването и поддържането на единна информационна политика. Фокусът на комуникационната дейност беше насочен към привличане на неправителствените и бизнес организации, като партньори в процеса на регулиране. Връзките с обществеността, медиите и държавните институции имаха за цел да се постигне хармоничен процес при подаването на информация. Заедно с това, се положиха усилия за изпращане на позитивни послания за работата на ДКЕВР към отделните целеви групи. В съответствие с утвърдените добри практики през изтеклата година, представители на регулатора бяха водещи лектори на редица мероприятия. По този начин се увеличи информираността на различните категории потребители и се подобри сътрудничеството с представители на техните организации.

Резултатът от положените усилия е в по-доброто ситуиране и разпознаване на ДКЕВР в общественото пространство. В редица важни случаи медиите формираха публичния образ на комисията като единствен балансьор между компаниите и потребителите им.

През 2009 година се подобри и работата на сформирания към комисията Консултативен съвет. Членовете на съвета имаха достъп до проектите на важни решения на ДКЕВР, свързани с промяна на цените, приемането на указания и методики в отделните сектори.

Един от акцентите за повишаване на прозрачността и доверието в дейността на ДКЕВР беше привличането и работата с независими експерти в съответните области.

По утвърдена традиция след всяко открито заседание или обществено обсъждане представителите на медиите имаха възможност да получат актуална информация и отговори на техни въпроси.

През изминалата година се планираха и проведеха мероприятия за повишаване на вътрешната комуникация и позитивния имидж на комисията. В съответствие с вътрешните правила на електронната страница се публикуваше информация за дейността на ДКЕВР. Поддържаха се и регистри на издадените лицензии и сертификати за произход на енергия, произведена от ВЕИ. На обществено обсъждане бяха подложени проектите на решенията на регулатора, които се отнасят до широк кръг потребители – цени на електрическа енергия, топлинна енергия, природен газ и В и К услуги. Те преминаха при повишен интерес и с присъствие на заинтересовани лица, неправителствени организации, граждани и медии.

Осъществени са мероприятия за подобряване на нивото на съвместната работа с Националния омбудсман. Редовно са провеждани вътрешни срещи по съществуващите проблеми и при оформянето и предаването в публичното пространство на еднозначни послания за работата на регулатора и неговото място и значение в отделните регулирани сектори.

Като цяло добрата работа с ресорните журналисти и лидерите на общественото мнение, доведе до появата на редица публикации с по-задълбочен характер и ясно дефинирани позитивни послания.

5. Информационно обслужване

През 2009 г. беше изградена съвместно с интернет доставчика Спектър Нет АД оптична преносна среда със 100 Mbps свързаност до рутер в сградата на ДКЕВР. Осигурен бе достъп до интернет със скорост 10 Mbps за международен и 40 Mbps за български трафик при 100% гарантирана симетрична скорост.

Извърши се въвеждане, настройка и поддръжане на Blackberry услугата, която е интегрирана с корпоративната система за електронни съобщения.

Беше инсталиран и конфигуриран актуален софтуер за защитна стена на антивирусна система за повишаване ефективността и надеждността на антиспам и антивирусната защита. Извърши се поддръжка, профилактика и актуализиране на активното и пасивно оборудване в сървърна зала на ДКЕВР.

Постоянно се извършваше актуализация и обновяване на официалната Web-страница на ДКЕВР, поддръжка и актуализация на правно-информационните системи, периодично бе извършвана настройка, хардуерен и софтуерен „ъпгрейд” на сървърните машини, персоналните компютри – операционни системи и приложения, регулярно архивиране на критични данни. Поддържаха се активното мрежово оборудване на ДКЕВР – конфигуриране, наблюдение, контрол; поддръжка на UPS-ите; на мрежовата инфраструктура, рутирането, DNS услугите, защитната стена на ДКЕВР. Осигуряваше се и се поддържаха персонален мрежов акаунт и електронна поща на всеки служител. При инсталиране на нови машини и замяна на дефектирали компоненти бе извършвано архивиране и последващо възстановяване на персоналната информация и конфигурационни настройки на всеки служител поотделно.

При необходимост със собствени усилия, а където се е налагало и с външна помощ е извършвана пълна сервизна поддръжка на компютърната техника в ДКЕВР – принтери, монитори, настолни и преносими компютри, сървъри, активно мрежово оборудване и др. Специалистите от информационно обслужване извършиха хардуерно и софтуерно инсталиране и поддръжка на системата за Контрол на достъпа.

IX. МЕЖДУНАРОДНА ДЕЙНОСТ

1. Членство в Европейски съюз

Изпълнените задачи през 2009 г. могат да се обособят в следните групи:

- Редовно участие на заседанията на Работна група 14 „Енергетика” към Съвета за координация и мониторинг. Перманентно представяне на информация, касаеща различни аспекти от дейността на ДКЕВР.
- Изпълнение на всички задачи заложи в Плана за действие за 2009г, които пряко произтичат от препоръки и/или ангажиманти към Европейската комисия.

- Приключи изпълнението на проекта за „Изграждане на Регулаторен капацитет за Възобновяемите Енергийни източници” субсидиран от програма ESMAP на Световната банка в подкрепа на енергийния сектор.

Главният предмет на проекта е да се постигне прогрес по отношение развитието на българския пазар на ВЕИ, чрез установяване на сигурна и стабилна регулаторна рамка, изградена на основата на устойчива регулаторна база, управлявана от адекватно обучени специалисти.

Бяха проведени три учебни семинара в сградата на ДКЕВР, с участието на представители на ДКЕВР, консултантите от IPA и заинтересовани лица, представители на бизнеса и други организации:

- ноември 2008г.- върху схемите за поддръжка на ВЕИ, насоки и правила;
- февруари 2009г. -върху методологията за ценообразуване на енергията от ВЕИ и
- месец юни 2009г.- относно проблематиката с възобновяемата топлинна енергия и гаранциите за произход в контекста на новата директива 2009/28 за ВЕИ на ЕС.

Постигнатите по проекта резултати отразени в представения от консултанта заключителен доклад на хартиен и магнитен носител бяха разгледани, обсъдени и приети на заседание на ДКЕВР с Протокол № 134 от 02.11.2009г.

- ДКЕВР чрез свои представители в работна група 31 „Лисабонска стратегия” взе участие в проект за подобряване ефективността и координацията между ключовите административни звена, имащи отговорности по разработването и изпълнението на политики свързани с Лисабонската стратегия, изпълнен от Прайсуотърхаус Купърс България с възложител МДААР.

2.Членство в международни организации.

2.1.Проекти

През месец ноември 2009 г. започна изпълнението на проекта „Европейски модел на електроенергиен пазар и приложението му в България”. Партньори по проекта са ДКЕВР, Министерството на икономиката, енергетиката и туризма и ЕСО ЕАД и регулатора NVE от Норвегия.

2.2. Съвет на европейските енергийни регулатори (СЕЕР), Европейска група на регулаторите за електричество и газ (ЕГРЕГ)

През 2009 г. основният фокус на международното сътрудничество беше подготовката за съвместна работа в мрежата на европейските енергийни регулатори и участието в работни групи на европейските и регионални регулаторни организации.

ДКЕВР в качеството си на пълноправен член на Съвета на Европейските Енергийни Регулатори (CEER) и на Европейската регулаторна група за електричество и газ (ERGEG) участва в периодичните срещи на двете групи в Брюксел, като за втора година представя доклад за развитието на пазара на електричество и природен газ у нас. Докладът съдържа информация за броя на участниците на пазара, дела на най-големите сред тях, структурата на потребителските цени, институционалната система за сигурност на доставките.а и др. Въз основа на националните доклади СЕЕР прави сравнение между държавите-членки, като публикува показатели, характеризиращи степента на пазарно развитие.

Програмата “Регионални инициативи“ цели ускоряване на интеграцията на националните енергийни пазари. ДКЕВР е активен участник в работата на газовия регион Юг-Югоизток, а през януари беше домакин на работните групи към региона.

Тридесет представители от комисията са включени в експертни групи на СЕЕР/ЕРГЕГ. През годината, за съжаление не сме имали участие в заседания на групите, поради финансовата обстановка в страната.

На страницата на Европейските енергийни регулатори (СЕЕР/ЕРГЕГ) <http://www.energy-regulators.eu> са публикувани също рамкови насоки и първите кодекси, представляващи регулаторната рамка на интегрираните европейски електроенергийна и газова мрежи. През 2010 г. пред европейските енергийни регулатори предстои изпълнение на повишените изисквания към тях от сектора и Европейската комисия и включване в новата Агенция за сътрудничество на енергийните регулатори (АСЕР). В края на годината ДКЕВР определи своя представител в Съвета на регулаторите на АСЕР и заместника му.

В изпълнение на Плана за действие с мерките, произтичащи от членството на България в ЕС за 2009 г., част Енергетика, беше изготвен и предоставян на ЕК и „Доклад за пазарното влияние на участниците на пазара на електрическа енергия и защитата на конкуренцията”.

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

След обединяването на Съвета на европейските енергийни регулатори (CEER) и Европейската група на регулаторите за електричество и газ (ERGEG) в Европейски енергийни регулатори (EER), бяха включени представители от дирекция „Газоснабдяване”, от ДКЕВР в експертни групи, като целта е да бъдат създадени механизми за насърчаване развитието на ефективни и конкурентноспособни вътрешни пазари за електричество и газ в Европа.

Експерти от дирекция „Газоснабдяване” бяха включени в следните работните групи:

- Група за действие в газовия сектор (GWG TF);
- Група за действие по регионалните инициативи (RIG TF);
- Група за действие по регионалните инициативи в газовия сектор (GRI TF);
- Група за действие по инвестиционната рамка в газовия сектор (GIF TF);
- Група за действие по наблюдението на газовия пазар (GMM TF);
- Група за действие по разделяне, докладване, бенчмаркинг анализи (URB TF);
- Група за действие по сигурност на снабдяването с природен газ (SS TF);
- Група за действие по съхранението на газ (GST TF);
- Група за действие по втечен природен газ (LNG TF);
- Група за действие по газовите мрежи и пазара на газ (GNM TF).
-

Специалисти от дирекция „Газоснабдяване” взеха участие в подготовката, структурирането и финализирането на годишния доклад отнасящ се до дейността на ДКЕВР, изискван ежегодно от Европейската група на регулаторите за електричество и газ (ERGEG), от всички страни членки на Европейския съюз.

Докладът предоставя пълна информация, относно основните достижения през съответната година в:

- областите регулиране и действие на електро-енергийния пазар и пазара на природен газ;
- сигурност на снабдяването;
- задължения към обществото и
- въпроси, свързани с конкуренцията.

Дирекция „Газоснабдяване” подготви информация за ежегодните публикации на националните доклади на EER, за оценка на развитието на Европейския енергиен пазар в периода 2004 г.- 2008 г., включваща въпроси за ефективно разделяне, описание на пазара на едро (внос, местен добив, търговия) и описание на пазара на дребно.

Бяха попълнени съответните показатели към годишния доклад на електронната страница на Европейските енергийни регулатори (EER).

Експерти от дирекцията участваха в групата по регионалните инициативи в газовия сектор (Gas Regional Initiative Task Force) към Европейската група на регулаторите за електричество и газ (ERGEG) чрез изготвяне на документ “Правила за внос и доставка на природен газ в Република България”, включващи:

- национална регулаторна рамка и нормативна база;
- изисквания;
- процедури и времеви график;
- правила за балансиране.

През януари 2009 г. ДКЕВР беше домакин на проведените срещи на Регионалния координационен комитет (Regional Coordination Committee) и на Групата на заинтересованите лица (Stakeholders Group) към Групата за действие по регионалните инициативи в газовия сектор за регион Юг-Югоизток (GRI - SSE). Експерт от дирекцията презентира доклад на тема «Структура на пазара на природен газ в Република България», Като беше разгледана гледната точка и на Преносния системен оператор. Обсъдени бяха актуални въпроси, свързани с януарската газова криза, изграждането на газопровода Южен поток, и проблеми по прозрачността и търговията с природен газ в ЕС. Срещите бяха инициирани от Европейската група на регулаторите за електричество и газ (ERGEG) и ще изиграят съществена роля в осигуряване на възможност за бъдещо интегриране на ДКЕВР в дейността на ERGEG.

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

Експерти от дирекция „Газоснабдяване” участваха в курсове за обучение към Регионалната асоциация на енергийните регулаторни органи (ERRA) на тема „Теория на регулирането”.

По задание на ERRA беше извършен бенчмаркинг анализ на българските газоразпределителни дружества.

3. Двустрано сътрудничество, други участия

През 2009 г. експерти от дирекция „Газоснабдяване” участваха в работни срещи за изготвяне на становища и проекти към:

- с представители на Световната банка, относно настоящото състояние на българския газов пазар и бъдещото му развитие;
- осъществяваха кореспонденция с представители на „Набуко Газ Пайплайн Интернешънъл ГмбХ“, относно изменение на Решение на ДКЕВР за предоставяне на регулиран достъп на трети страни;
- осъществяваха кореспонденция с Европейската комисия, относно изменение на Решение на ДКЕВР за предоставяне на регулиран достъп на трети страни;
- по запитване на IERN, беше изготвен годишен профил на българския енергиен пазар в сектор „Газоснабдяване“;
- участие в изготвянето на документ по въпросник, отправен от RWE Supply and Trading GmbH свързан с внос/износ, търговия и лицензиране на дейностите в сектор „Газоснабдяване“;
- за участие в ежегодния Международен енергиен форум; експерти от дирекцията изготвиха доклад на тема „Европейска политика в енергетиката. Разделяне и конкуренция в газовия пазар“;
- изготвяне на становище, изискано от Главна дирекция Транспорт и енергетиката” към Европейската комисия чрез МИЕТ по изменение на т. 3 от Насоките от Регламент (ЕК) 1775/2005;
- беше извършена извънредна проверка на „Булгартрансгаз” ЕАД, относно Нарушение №2009/2183 по описа на Европейската комисия и издаване на задължителни предписания по изпълнение на Регламент (ЕК) 1775/2005;
- беше изготвен доклад, относно одит на Европейската Сметна палата;
- беше изготвено становище, относно необходимост от избор на модел за отделяне на операторите на преносни системи, като част от изискванията на Трети енергиен либерализационен пакет.

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



ENERGY REGULATORS REGIONAL ASSOCIATION
РЕГИОНАЛНА АСОЦИАЦИЯ ОРГАНОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЕНЕРГЕТИКИ

Membership Profiles

BULGARIA
State Energy and Water Regulatory Commission (SEWRC)

Key Statistics (2008)

Population	7.64 mln (Dec. 2007)
GDP/Capita	\$ 5982
Generation	Fossil fuel: 57.64 % Nuclear: 36.06 % Hydro: 6.3 %
Electricity Market Size	39.94 TWh/year
Surplus Installed Capacity over Demand	1,250 MW
Net Electricity Exporter	5.4 TWh/year (Greece, FRY, Macedonia, Albania)
Natural Gas Imported	3,190 bln cm (95.5%)
Natural Gas Consumed	3,341 bln cm
Natural Gas Reserves:	0,850 bln cm

Summary

- The State Energy Regulatory Commission (SERC) was established in 1999, 87 staff members.
- As of February 2005 it became the State Energy and Water Regulatory Commission (SEWRC), 118 staff members.
- Konstantin Shushulov was appointed SERC Chairman in 2001.
- The Commission has thirteen members (6 responsible for energy sector and 6 for water supply and sewage sector) inclusive of the Chairman and two Vice Chairmen nominated by a Council of Ministers' resolution and appointed by the Prime Minister for a five-year period (may be re-appointed for one more term).
- SEWRC is responsible for tariff setting and quality of services of enterprises in the gas, electric, district heating and

ERRA Training
SUMMER SCHOOL: INTRODUCTION TO ENERGY REGULATION

Conference Proceedings

Laws
• On Energy
SEWRC Org. Chart
• Chart
Annual report
• 2007 (available only in Bulgarian)
Grid Code
• Code
Licenses
• Sample
• Application Form
Tariff Methodology
• Methodology

През годината дейността ни в рамките на Регионална асоциация на енергийните регулаторни органи (ЕРРА) беше насочена към програмите за обучение и обмен на информация чрез комитетите „Лицензиране и конкуренция” и „Цени и тарифи”. В обучението „Дейности по мониторинг” и летния курс „Въведение в енергийното регулиране” в Будапеща участваха 6 експерти от комисията.

През 2009г. експерти от дирекция „Електроенергетика” са участвали в:

- гр. Варшава – Полша – Участие в среща на Регионалната асоциация на енергийните регулаторни органи (ЕРРА).

- обучение по мониторинг на електроенергийния пазар в периода 19.01.2009 г. - 22.01.2009 г., организирано от Регионалната асоциация на енергийните регулаторни органи (ЕРРА) със седалище Будапеща.

1. Проведеното обучение допринесе за запознаване с най-добрите практики в другите страни при избора им на различни процедури, форми и схеми за извършване на дейностите по мониторинг на пазара, което ще бъде в помощ на регулаторните органи за установяване на интегриран контрол върху дейностите в своите комисии.

2. Споделеният опит със специалисти от регулаторните органи на останалите страни участнички в обучението, допринесоха за обмяната на повече информация, относно проблемите касаещи либерализацията на пазара на електрическата енергия, както и определянето на цените и тарифите в електроенергийния сектор.

- Международен ядрен форум, организиран от Булатом България – юни 2009г.;

- Международен енергиен форум в к.к. „Св. св. Константин и Елена” – юни 2009г.;

2.4. Енергийна общност на страните от Югоизточна Европа

През м. ноември 2009г. ДКЕВР след двегодишна пауза отново участва в среща на Регулаторния съвет на Енергийната общност и в 15-я Атински форум. Водеща тема беше обособяването на 8^{-ия} електроенергиен регион в Европа.

Международният енергиен форум в к.к. „Св. св. Константин и Елена” през м. юни предостави възможност за отговорна дискусия между партньорите в енергийния сектор: държавните власти, енергийните предприятия, учените, потребителите, по проблемите на енергетиката в България.

Х. ФИНАНСОВО-СТОПАНСКА ДЕЙНОСТ

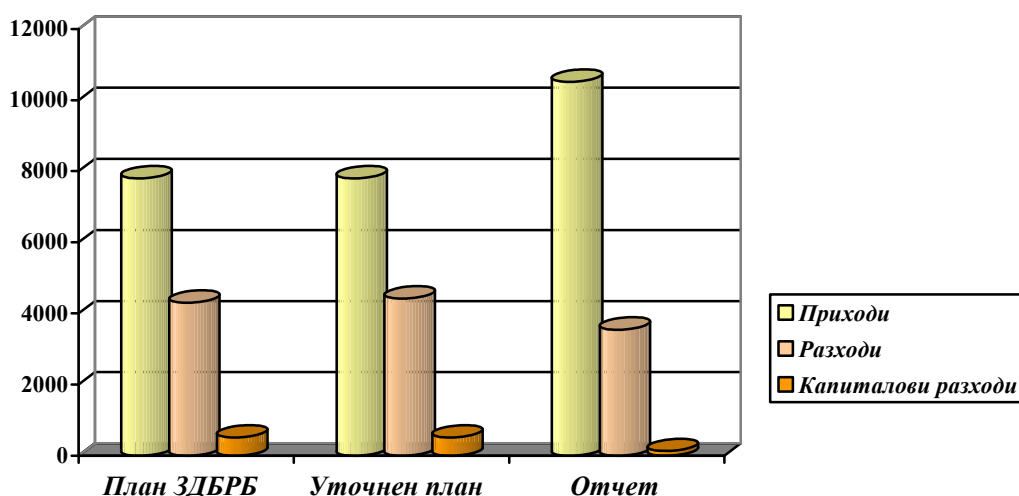
Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е първостепенен разпоредител с бюджетни кредити. Дейността на Комисията и на нейната администрация се финансира от събраните приходи, представляващи такси, събирани съгласно Тарифата по Закона за енергетиката (приета с ПМС № 266 / 2004 г. (изм. с ДВ бр.10 от 06.02.2009 г.) и Тарифата по Закона за регулиране на водоснабдителните и

канализационните услуги (приета с ПМС № 49 / 2006 г.) и глоби и имуществени санкции.

Със Законът за държавния бюджет на Република България за 2009 г. е утвърден годишния бюджет на Комисията: приходи в размер на 7 800 хил.лв. и разходи в размер на 4 299,9 хил. лв., след извършени корекции на разходната част същата възлиза на 4 416,5 хил. лв.

в хил.лева			
Показатели	План ЗДБРБ 2009 г.	Уточнен план за 2009 г.	Отчет 2009 г.
Приходи	7 800	7 800	10 514
в т.ч. държавни такси	7 760	7 635	10 302
Разходи	4 300	4 416	3 546
в т.ч. издръжка	803	783	573
Капиталови разходи	511	511	133

Хил. лв.



След направен финансов анализ се вижда преизпълнение на приходната част с 2 714 007 лв. (34,8 %) и икономия на разходите с 19,7 % от утвърдения план на ДКЕВР със ЗДБРБ за 2009 г. Разходите по бюджета на ДКЕВР са изразходвани при строго съблюдаване на принципите за законосъобразност, целесъобразност, ефективност и ефикасност.

През годината Комисията се съобрази с финансовата обстановка в страната, оптимизира и ограничи разходите си, като извършените разходи представляват само 33,73 % от събраните приходи.

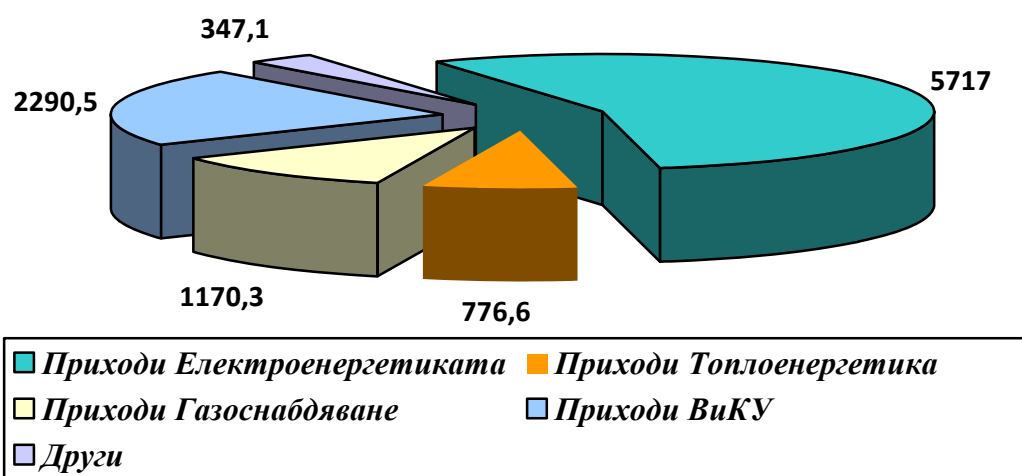
Като администратор на приходи, ДКЕВР е събрала от:

Държавни такси в размер на 10 301 533 лв. разпределени по сектори, както следва:

- приходи в сектор „Електроенергетика” — 5 717,0 хил.лв.;
- приходи в сектор „Топлоенергетика” — 776,6 хил. лв.;
- приходи в сектор „Газоснабдяване” — 1 170,3 хил. лв.;
- приходи в сектор “ВиКУ” — 2 290,5 хил.лв.;
- други държавни такси (заявления, сертификати, закупена конкурсна документация и принудително събрани държ. такси чрез АДВ); — 347,1 хил.лв.;

Глоби, санкции и наказат. лихви — 207,8 хил.лв.;

Наем от собственост — 4,8 хил.лв.



Изпълнението и преизпълнението на приходната част на бюджета на ДКЕВР за 2009 г. се дължи на следните фактори:

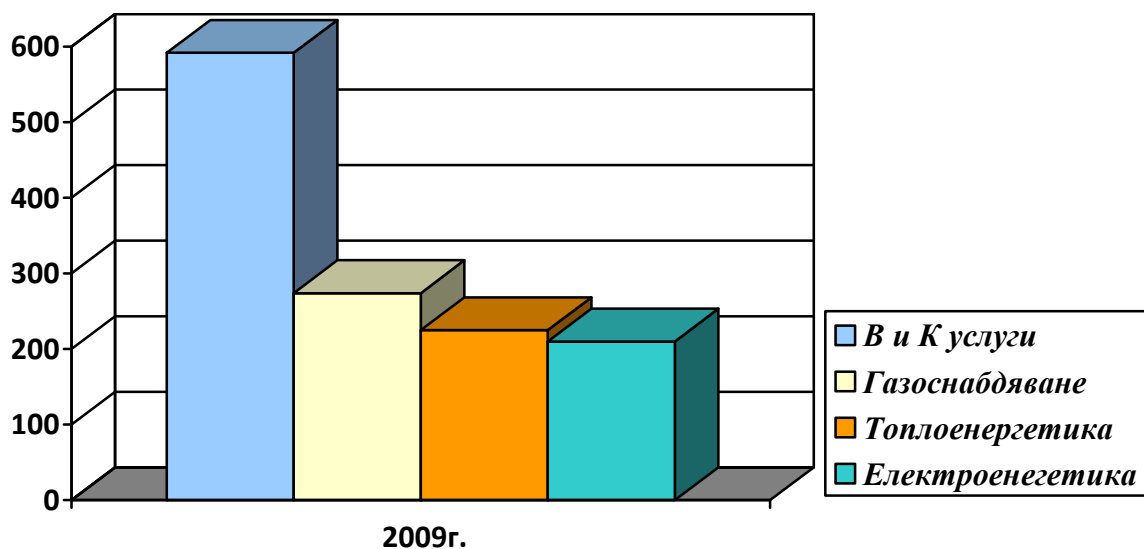
- платени годишни такси по Тарифите;
- платени такси за заявление за издаване на сертификат за произход на електрическа енергия, произведени от централи, използващи ВЕИ събирани за първи път от 2009 г.;
- внесени първоначални такси за значителен брой издадени през годината нови лицензии за търговия с ел. енергия;
- платени просрочени държавни такси от минал период;
- платени такси за разглеждане на заявления за утвърждаване на цени и други;

- постъпили суми по банковата сметка на ДКЕВР от Агенцията за държавни вземания, след предприети действия по принудително събиране.

През отчетния период просрочените задължения към ДКЕВР от енергийни дружества и В и К оператори са в размер на 1 300,6 хил. лева разпределени, както следва:

Просрочия	хил. лв.
В и К услуги	592
Газоснабдяване	274
Топлоенергетика	225
Електроенергетика	210
Просрочия общо	1 301

Хил. лв.



С най-голямо относителен дял от просрочията- 3,4 % е на В и К оператора - „В и К” ЕАД - гр. Бургас.

За неплатените в срок държавни такси бяха предприети действия за принудително събиране чрез Агенцията за държавни вземания (АДВ). През 2009 г. ДКЕВР откри 45 процедури за установяване на публични държавни вземания. Някои от тях, в определения им срок, бяха погасени, а за останалите се издадоха Актове за УПДВ и същите бяха изпратени в АДВ за принудително събиране.

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

- Със Заповед № ПИ-10-02/10.02.2009 г. се извърши проверка на изпълнението на препоръките по одитен доклад № 1-000001407/2008 г. за извършен одит на ефективност и ефикасност на регулаторната дейност в ДКЕВР в областта на топлинното и комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия за периода от 01.01.2005 до 31.12.2007 г.
- Със Заповед № ОЗ-10-005/17.02.2009 г. се извърши одит на финансовото управление на ДКЕВР за периода 01.01.2008 г. до 31.12.2008 г., който приключи с одитен доклад вх. № 37-08-009/21.10.2009 г., констатациите са за създадена добра организация за изготвяна на проектобюджета за 2008 г. и процеса по съставянето му.

Реализираните приходи са законосъобразни и са отчетени в съответствие с ЕБК за 2008 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.

Изградена е система за финансово управление и контрол в съответствие изискванията. Дадена е препоръка за извършване за оценка на финансовите рискове и рисковете в областта на човешките ресурси.

- Със заповед № ЗР-1003/20.05.2009 г. е извършен одит и заверка на годишния финансов отчет на ДКЕВР за 2008 г. Отчетът е заверен без резерви с обръщане на внимание за събиране на просрочията от клиенти.

XI. ФИНАНСОВО УПРАВЛЕНИЕ И КОНТРОЛ

През 2009 година въз основа на направения преглед и анализ в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране бяха актуализирани и допълнени вътрешните правила на системите за финансово управление и контрол в комисията.

Изготви се стратегия за управление на риска по дирекции, също така бе разписана процедура за външно докладване на сигнали за корупция в комисията в съответствие ЗФУКПС и съдействат за постигане на целите на ДКЕВР.

Разписаните процедури във въведените контроли на всички контролни дейности регламентират процесите, подробно разписани, като процедури свързани с осъществяване на предварителния контрол, целящи намаляване на риска, и са предназначени да дадат разумна увереност, че целите на комисията ще бъдат постигнати. Те са задължителни за всички дирекции в структурата на комисията.

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

За 2009 година заложените в годишния план одитни ангажименти бяха изпълнени.

Утвърден бе стратегическия план за 2009 – 2011 година на вътрешния одит в ДКЕВР.

XII. ПРИОРИТЕТИ И ПЕРСПЕКТИВИ ПРЕД ДКЕВР ПРЕЗ 2010 год.

1. Приемане на нови Правила за търговия с електрическа енергия.

2. Актуализиране на методиката за отчитане изпълнението на целевите показатели за качеството на ел. енергия и качеството на обслужване на ОД, крайните снабдителите и операторите на мрежите.

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

4. Актуализация на Правилата за търговия с природен газ.

5. Издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин.

6. Увеличаване плътността на газоразпределителните мрежи на територията на Република България.

7. Мониторинг върху спазване условията на издадените лицензии на операторите на преносните мрежи.

8. Разглеждане и одобряване на бизнес планове на ВиК оператори.

9. Оценка и въздействие за намаляване загубите на вода с цел рационално използване на водните ресурси.

10.Доразвиване на единна информационна система за качествата на ВиК услугите.

11.Контрол върху дейността на ВиК операторите.

12.Актуализиране, съгласуване и приемане на наредби за цени, за нивата на показателите на ВиК услугите и тарифа за таксите.

13.Предложение за промени в Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката.

14.Разработване на единна информационна система за счетоводна отчетност на ВиК услуги.

15.Продължаване политиката на добра събираемост на приходите от такси и повишаване събираемостта на просрочените вземания на ДКЕВР.

16. Мониторинг и контрол по изпълнение условията на лицензионните дейности.

АНГЕЛ СЕМЕРДЖИЕВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКЕВР