

**ОТЧЕТ ЗА ДЕЙНОСТТА НА
ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
ЗА 2006 ГОДИНА**

I. ВЪВЕДЕНИЕ

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 2006 г., при упражняване на дадените ѝ от ЗЕ и ЗРВКУ правомощия:

- Правна и регулаторна рамка;
- Ценово регулиране;
- Лицензиране;
- Контрол;
- Развитие на пазара на електрическа енергия и природен газ;

- Жалби и работа с потребителите.

Отчетът също така отразява международната дейност на комисията през 2005 г., административното устройство и финансовото ѝ състояние, както и основните задачи и приоритети, стоящи пред нея през 2007 година.

II. ПРАВНА И РЕГУЛАТОРНА РАМКА

Като специализиран държавен орган, осъществяващ регулирането на дейностите в енергетиката Държавната комисия за енергийно и водно регулиране чрез свои представители участва в изготвянето на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ. бр. 74 от 08.09.2006г. в сила от 08.09.2006 г., ЗИДЗЕ) и на Проект на Закон за насърчаване на възобновяемите енергийни източници.

В изпълнение на разпоредбите на ЗИДЗЕ са изготвени следните проекти на подзаконовни нормативни актове:

- Проект на Постановление за изменение и допълнение на Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия;
- Проект на Постановление за изменение и допълнение на Наредба за регулиране на цените на природния газ;
- Проект на Постановление за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране цените на топлинната енергия;
- Проект на Наредба за сертификатите за произход.

В изпълнение на разпоредбите на Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (ДВ,бр.18 от 25.02.2005 г., в сила от 20.01.2005 г.) след проведена съгласувателна процедура в съответствие с Устройствения правилник на МС са внесени и приети от Министерски съвет следните подзаконовни нормативни актове:

- Наредба за дългосрочните нива, условията и реда за формиране на годишните целеви нива на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги;
- Наредба за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационни услуги;
- Наредба за условията и реда за регистриране на експерти за осъществяване на контрол на водоснабдителните и канализационните оператори;
- Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги.

На основание чл. 6, ал. 1, т. 4 от ЗРВКУ са разработени и приети от ДКЕВР писмени указания относно прилагането на подзаконовите нормативни актове, както следва:

- Указания за формата и съдържанието на информацията необходима за изготвяне на бизнес план за развитието на дейността на В и К оператора и справките към тях;
- Указания за образуване на цени на водоснабдителните и канализационните услуги при ценово регулиране чрез норма на възвръщаемост на капитала и за формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването и справките към тях;
- Указания за прилагане на Наредбата за дългосрочните нива, условията и реда за формиране на годишните целеви нива на показателите за качество на водоснабдителните и канализационните услуги;

- Модели за оценка ефективността на дейността на В и К операторите при прилагане на ЗРВКУ и подзаконовите нормативни документи;
- Електронни модели за изчисляване на цените на В и К услуги.

Във връзка с правомощието на ДКЕВР по чл. 6, ал. 1, т. 5 ЗРВКУ е разработен модел на Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите.

Вътрешни правила:

През месец март 2006 г., е разработен и утвърден Правилник за вътрешния ред, пропускателния режим и охрана в сградата на ДКЕВР.

Във връзка с промяна на структурата на комисията, през отчетния период са разработени и нови Вътрешни правила за работа на администрацията.

1. Електроенергетика

През 2006 г. на основание Закона за енергетиката, Наредбата за регулиране на цените на електрическа енергия и Указанията за образуване на цените на електрическа енергия е извършен регулаторен преглед на производителите на електрическа енергия, „НЕК” ЕАД и електроразпределителните дружества, като резултатите от него бяха публично оповестени в ИНТЕРНЕТ страницата на ДКЕВР.

Извършеният при регулаторния преглед анализ на представената за 2005 г. отчетна информация и прогнозни данни за 2006 г. беше предпоставка за икономическите аспекти при решенията, относно нивото на разходно образувашите елементи на цените на всички електроенергийни предприятия по веригата производство, пренос и обществена доставка, разпределение и обществено снабдяване.

През 2006 г. електроенергийните дружества подадоха заявления за изменение на действащите цени на електрическа енергия, преди изтичане на ценовия период, при наличие на обстоятелства чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаване на цената, но е довело до значително увеличаване на прогнозните разходи.

Икономическият мотив за промяна на утвърдените цени на производителите преди изтичането на ценовия период е обусловен от заявеното повишаване на разходите на централите за покупка на горива. Извършен е преглед и анализ на отчетеното междинно финансово състояние на лицензиантите към първото тримесечие на 2006 г., прогнозното финансово състояние към края на първото полугодие на 2006 г. (прогнозирано на основата на приходи по действащи цени и реални разходи за горива) и установяване на конкретното за всяко дружество годишно повишение на променливите разходи при прилагане на действащите цени на горивата и как то е повлияло на финансовото управление на всяко едно от дружествата.

Икономическите аспекти при решенията, относно нивото на разходно образувашите елементи на електропроизводствените предприятия бяха определени при следния общ подход:

- за всички дружества размера на условно-постоянни разходи е запазен на нивото на утвърдените от комисията за 2005 г.;
- одобрените променливи разходи са съобразени с предложените и доказани от дружествата нива, съгласно подписани договори за доставка на горива и при отчитане на складовите наличности към началото на 2006 г.;
- регулаторната база на активите за производство на електрическа енергия е в съответствие с балансовите им стойности към края на 2005 г.,

- за производителите на електрическа енергия цените са изчислени за цялото количество нетна произведена енергия и брутна разполагаема мощност и общия за дружествата размер на необходимите приходи;

В резултат на направените констатации и въз основа на преизчислените необходими годишни приходи в съответствие с действащите цени на горивата и при запазване на всички останали технико-икономически параметри на цените непроменени, бяха утвърдени нови цени на електрическата енергия в сила от 01.07.2006 г.

Изменените цени на производителите на електрическа енергия доведоха до съществени отклонения между одобрените и действителни разходи на „НЕК“ ЕАД, поради което на основание чл. 4, ал. 1, т. 1 от НРЦЕЕ Комисията извърши регулаторен преглед на дружеството. Във връзка с подадените от „НЕК“ ЕАД заявления извършения регулаторен преглед на предоставената от дружеството информация беше при следната последователност (чл. 3 от НРЦЕЕ):

- Анализ и оценка на предоставената от „НЕК“ ЕАД отчетна информация за 2005 г. и за първото полугодие на 2006 г.

- Анализ и оценка на предоставената от „НЕК“ ЕАД прогнозна информация за 2006 г.

- Одобряване на прогнозни необходими приходи за регулаторния период, включително икономически обосновани разходи и норма на възвръщаемост на капитала.

Въз основа на регулаторния преглед на преносното предприятие бяха утвърдени в сила от 01.10.2006 г. следните цени:

- цена по която общественият доставчик продава електрическа енергия на обществените снабдители, както и цената за продажба между съседни обществени снабдители;

- цена за пренос на електрическа енергия по преносната мрежа.

Разпоредбата на параграф 15 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за Енергетиката регламентира задължение за „НЕК“ ЕАД да отдели дейностите, свързани с управление на електроенергийната система и с организиране на пазар на електрическа енергия в юридическо и организационно отношение от другите дейности на дружеството, не по-късно от датата на влизане в сила на Договора за присъединяване на Република България към Европейския съюз. В изпълнение на това задължение, дружеството подаде заявление за изменение на съществуващата лицензия за пренос на електрическа енергия и издаване на нови лицензии съответно за дейностите „управление на електроенергийната система“ и „организиране на пазар на електрическа енергия“.

След изменение на издадената на „НЕК“ ЕАД лицензия за пренос на електрическа енергия, като от нея отпадат всички условия свързани с осъществяване на дейностите по „управление на електроенергийната система и „организиране на пазара на електрическа енергия“, възникна необходимостта утвърдената с решение Ц-018/28.09.2006 г. от ДКЕВР цена за пренос на електрическа енергия да се раздели на цена за пренос на електрическата енергия и цена за достъп до електропреносната мрежа.

По силата на чл.22, ал.3 и чл.23 ал.3 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия необходимите годишни приходи, съответно утвърдените в следствие на тях цени на електрическа енергия на електроразпределителните предприятия се изменят за всяка година от регулаторния период с коефициент на инфлация, намален с коефициента за ефективност и с разлика между прогнозни и действителни показатели за предишни ценови периоди, като по отношение на цената за

продажба на електрическа енергия се отчитат и настъпилите промени в покупните цени на електрическа енергия.

Решението на Комисията относно нивото на утвърдените през 2006 г. отделни елементи на необходимите приходи на електроразпределителните дружества беше обусловено от прилагането на следния общ подход:

- равнището на утвърдените условно-постоянни разходи (без разходи за амортизации) за 2006 г. са на ниво в утвърдени цени за 2005 г., коригирани с коефициент на инфлация 1.05;

- утвърдените разходи за закупена електрическа енергия и разполагаема мощност са на основата на представена от дружествата прогноза за 2006 г. и процент технологичен разход;

- стойността на дълготрайните материални активи и прогнозния среден кумулативен номинален размер на инвестициите за 2006 г. за дейността разпределение на електрическа енергия са на ниво утвърдени в цени 2005 г.

- необходимите приходи са разпределени като всички ценообразуващи елементи са алокирани съответно към дейността разпределение и към дейността снабдяване.

- премахнато е първото стъпало на дневната тарифа с оглед постигане на равнопоставеност между битовите потребители.

Въз основа на утвърдените необходими приходи на електроразпределителните предприятия бяха утвърдени новите цени за продажба на електрическа енергия по които обществените снабдители продават електрическа енергия на потребители, присъединени към разпределителните мрежи, както и цени за пренос на електрическа енергия през разпределителните мрежи на средно напрежение, в сила от 01.10.2006 г.

2.Топлоенергетика

След приключването на регулаторния преглед през 2005 г. и утвърждаването на цените на топлинната и електрическа енергия от комбинирано производство в сила съответно от 01.11.2005 г. за 22 дружества и от 01.01.2006 г. за 4 дружества от сектор “Топлоенергетика”, с решения на Комисията са извършени две увеличения на крайните цени на природния газ, в резултат на промяната на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа, съответно в сила от 01.01.2006 г. и от 01.04.2006 г. Увеличението е с 9,4% спрямо цената на природния газ, с която са изчислявани действащите цени на топлинната енергия

За същия период, на основата на информация и подадени от лицензирани енергийни предприятия заявления за промяна на цени на електрическа и топлинна енергия, е констатирано и значително увеличение на цените на твърди и течни енергийни горива.

Това са обстоятелства, възникването на които не е могло да бъде предвидено. Във връзка с това на дружествата от сектор “Топлоенергетика” беше дадено предписание в срок да подадат заявления за изменение на действащите към момента цени на топлинна и/или електрическа енергия, като приложат и допълнително поискани отчетни и прогнозни данни.

Оценката на икономическата обосновааност за необходимостта от промяна на цената на топлинната енергия поради промяна на цената на горивата имаше за цел да оцени как и в каква степен е повлияло на финансовото управление увеличението на цената на горивата за всяко едно от дружествата.

Констатациите за това, доколко е значително или не, настъпилото изменение в размера на разходите за покупка на горива, е разгледано при отчитане на следните общи за всички дружества предпоставки:

- дружествата за производство на енергия са капиталоемки и поддържането на сигурно и качествено снабдяване на потребителите изисква достатъчно сигурен капитал за необходими инвестиции и ремонти. Дружествата насочват паричния си потенциал за покриване на увеличените текущи разходи за покупка на горива, което създава условия за нереализиране на планираните основни ремонти и нови инвестиции;

- утвърдената норма на възвръщаемост на капитала на топлофикационните дружества, както и установената практика при финансовото управление на активите и пасивите на предприятията от сектора, не предполагат наличие на големи възможности за гъвкаво финансово-икономическо поведение на топлофикациите спрямо настъпили значителни промени в извънкорпоративната икономическа среда;

- структурата на разходите на топлофикационните дружества включва нисък относителен дял на постоянните разходи и висок на променливите разходи (свързани с покупката на горива). Това предполага голяма чувствителност при финансовото управление на паричните потоци към ценовите равнища свързани с крайните продажни цени и цените на закупуваното гориво за производство;

Преценката беше извършена след подробен преглед и анализ на отчетеното междинно финансово състояние на лицензиантите към първото тримесечие на 2006 г., прогнозното финансово състояние към края на първото полугодие на 2006 г. (прогнозирано на основата на приходи по действащи цени и реални разходи за горива) и установяване на конкретното за всяко дружество годишно повишение на променливите разходи при прилагане на действащите цени на горивата, като резултатите бяха публично оповестени в Интернет страницата на ДКЕВР.

Общите констатации, които доказват икономическата обоснованост на необходимата корекция на крайните продажни цени са следните:

- характерът на дейността на дружествата от сектор „Топлоенергетика” и фактът, че по-голямата част от тях прогнозира да приключат първо полугодие на 2006 г. на загуба, са сигнали, че при равни други условия и запазване на нивото на приходите в съответствие с действащи цени за енергия, увеличените разходи за дейността създават реални условия за отчитане на текущи загуби до края на ценовия период и/или не осъществяване на планираните ремонти и инвестиционни мероприятия;

- независимо от това, че за повечето дружества не се наблюдават значителни изменения на структурата на финансиране на дейността им към края на първо полугодие на 2006 г. спрямо отчетеното към края на 2005 г., продължаването на практиката приходите да не покриват реалните разходи ще даде съответния негативен финансов ефект;

- при равни други условия, приближаването на разходите за покупка на горива с реалните им средногодишни стойности ще предостави възможност на дружествата от сектора да приключат ценовия период без сериозни отклонения от утвърдените от ДКЕВР норми за цената на капитала им;

В резултат на направените констатации и въз основа на преизчислените необходими годишни приходи в съответствие с действащите цени на горивата и при запазване на всички останали технико-икономически параметри на цените непроменени, бяха утвърдени нови цени на топлинна енергия и на електрическата енергия от комбинирано производство на дружества в сектор “Топлоенергетика” в сила от 01.07.2006 г.

3. Газоснабдяване

Регулирането на крайните цени на газоразпределителните дружества се извършва чрез прилагане на метода “нетна настояща стойност”, който осигурява на дружествата условия за интензивна инвестиционна дейност. Всички лицензирани

предприятия образуват подлежащите на утвърждаване цени на основата на публикувани Указания за образуване на цените, разработени в съответствие със специфичните изисквания на приложимия метод на регулиране.

През годината не са извършвани корекции на необходимите приходи на тези от дружествата, за които продължава регулаторния период. Цената за пренос на газопреносната компания се запазва.

Утвърдените от Комисията, отделни елементи на необходимите приходи са определени при спазване на следните принципи, валидни за всички газоразпределителни дружества:

- утвърдените постоянни и променливи разходи са съобразени с предложените и доказани от дружествата нива, в съответствие с утвърдените от Комисията Указания;
- регулаторната база на активите за газоразпределителните и газопреносното предприятие са изчислени в съответствие с направените предложения от дружествата и при спазване на Указанията на Комисията;
- за газоразпределителните предприятия нормата на възвръщаемост на собствения капитал, след данъчно облагане е равна на утвърдената от комисията стойност и е една за всички дружества;
- за газопреносното предприятие нормата на възвръщаемост на собствения капитал е в съответствие с приетите от Комисията Указания.

4. В и К услуги

Във връзка с утвърждаването на първите регулирани цени на В и К услуги и бизнес планове за развитие на дейността на дружествата от В и К сектора са изготвени следните материали:

- Финансов анализ на резултатите и актуално финансово състояние на „В и К” операторите към 31.12.2005 г.
- Методика за изчисляване на норма на възвръщаемост на капитала и определяне на средни и пределни стойности за групите В и К оператори за първия регулаторен период 2006-2008 г.
- Определяне на горна граница на нетния оборотен цикъл за групите В и К оператори за първия регулаторен период 2006-2008 г.

Извършеният анализ е първия по рода си задълбочен преглед на финансовото състояние на В и К сектора като е обхваната почти цялата съвкупност от дружествата, част от В и К сектора (59 броя В и К оператори). В продължение на 2 месеца първичната информация от В и К дружествата бе систематизирана и обобщавана в електронни модели за всяко дружество.

Резултатите от финансовото управление на дружествата от В и К сектора през периода 2004-2005 г. определят финансовото състояние на дружествата към 31.12.2005 г. като добро. Констатирани са и някои позитивни тенденции, а именно:

- Резултатите от анализа на общите коефициенти за рентабилност на дружествата от В и К сектора разкриват способността им да създават собствени парични средства и да финансират собствения си растеж, като отчитат обща рентабилност за периода 2004-2005 г. в размер на 2.74%.
- Отчетната структура на източниците за финансиране на дейността на дружествата от В и К сектора предполага относително ниска степен на финансова обремененост, което е свързано със съответната степен на финансов риск и липсата зависимост от основните им кредитори.
- Дружествата от В и К сектора отчитат темп на нарастване на общите нетните приходи от продажби, срещу минимален спад на стойността на общите им

дълготрайни активи. В края на периода нарастването на приходите от продажби превишава изменението на активите с +4.12%.

- Положителна тенденция се забелязва и в изменението мащаба на дейността на дружествата от В и К сектора, което е признак за нарастването на финансовия им обхват.
- Резултатът от оборота на общата парична маса на В и К сектора за 2005 г. е положителен в размер и представлява индикатор за способността на В и К дружествата да генерират парични средства и парични еквиваленти, както и да гарантират тяхното ефективно оползотворяване.
- За 2005 г. общите генерирани общи нетни парични потоци на В и К сектора са:
 - общ положителен поток в размер на +51'513 хил.лв., получен от оперативната дейност на В и К операторите, който е показател за високата им оперативна способност, както и доказателство за възможността им да правят нови инвестиции, без да прибягват до външни източници на финансиране;
 - общ отрицателен поток в размер на -33'366 хил.лв., възникнал от инвестиционната дейност на В и К операторите, който посочва размера на общите разходи, направени за ресурси, предназначени да генерират бъдещ приход и парични потоци;
 - общ отрицателен поток в размер на -10'220 хил.лв., генериран от финансовата дейност, който представя вземанията на институциите, които са предоставили капитал на В и К дружествата.

Получените резултати и изводите от анализа ще дадат възможност на комисията да определи приоритетите на икономическата си политика по отношение на правомощията ѝ във В и К сектора. Информационната база позволява изготвянето, както на детайлизирани справки за показателите, предмет на анализа така и за включване на допълнителни коефициенти и измерители, необходими за извършването на специфични допълнителни анализи.

Високата корелация между финансовото състояние на В и К оператора и финансовото осигуряване на инвестиционната му програма, както и високата степен на еластичност на ценовия елемент „възвръщаемост на капитала” оказваща значително въздействие върху изискването за общ доход на всеки конкретен В и К оператор, а оттук и върху съответните В и К цени за крайния потребител породил необходимостта от създаване на методика за изчисляване на норма на възвръщаемост на капитала и определяне на средни и пределни стойности за групите В и К оператори за първия регулаторен период 2006-2008 г.

Предвид факта, че паричните средства, които участват в кръгооборота са значителна по големина величина спрямо общия оборот на дружествата от В и К сектора, както и констатациите, че голяма част от потребителите им имат закъснения и/или проблеми при плащането на услугите, което предполага наличието на висока несъбираемост на вземанията, от една страна и от друга стимулиране на събираемостта на вземанията, бе основание за определянето на обоснована пределна величина на необходимия оборотен капитал (на база нетен оборотен цикъл) за целите на ценообразуването на В и К услугите.

С цел ограничаване на нивото на прогнозните необходими приходи на В и К операторите за първия ценови период, приетите пределни нива на нормите на възвръщаемост на собствения и привлечен капитал и горни граници на нетния

оборотен цикъл за групите В и К оператори бяха използвани при даването на задължителни указания за преработване на внесените бизнес планове, както следва:

- нивото на социалните разходи на работодателите - до 5% от прогнозните разходи за възнаграждения;
- прогнозните разходи за възнаграждения на В и К операторите - увеличение до 5% спрямо отчетената за базовата година;
- всички останали годишни прогнозни разходи на В и К операторите, (с изключение на разходите за амортизации), които имат характер на постоянни разходи бяха ограничени до нивото на отчетените за базовата 2004 г.;
- прогнозните годишни разходи за амортизации на В и К операторите бяха съобразени с прогнозното годишно ниво на дълготрайните активи, включени в регулаторната база на активите при изчисляването на цените, получена в резултат на съществуващи активи за дейността и инвестиции и обоснован технически и икономически полезен живот за тях;
- прогнозните количества вода на входа на ВС за 2007 г. да се посочат като сбор от фактурираните количества вода за базисната 2005 г. и общите годишни загуби на вода, изчислени на база годишното целево ниво на загубите;
- разходите, които имат характер на променливи разходи, бяха преизчислени в съответствие с прогнозните количества вода за 2006 г.;

5. Изграждането на Единна Система за Счетоводно Отчитане (ЕССО) за регулаторни цели на топлоснабдителните дружества; газоразпределителните дружества и на „Булгаргаз“ ЕАД

В съответствие с чл. 37 от Закона за енергетиката (ЗЕ) енергийните предприятия водят отделна счетоводна отчетност за всяка лицензирана дейност. За осигуряване на стандартизиран подход в счетоводната система на енергийните предприятия, за нуждите на регулирането, Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (комисията) приема Единна Система за Счетоводно Отчитане (ЕССО).

През изминалата 2006 г. бяха финализирани разработените съвместно от консултанти от Американската Агенция за Международно Развитие “PIERCE ATWOOD” и експерти от комисията, три системи за счетоводно отчитане за регулаторни цели – съответно за „Булгаргаз“ ЕАД, за газоразпределителните и за топлоснабдителните дружества. Единните счетоводни системи са разработени при спазването на националното ни финансово-счетоводно законодателство, със Закона за енергетиката, и в съответствие с Международните стандарти за финансови отчети (МСФО) и Международните счетоводни стандарти (МСС), и съобразно тяхната приложимост за енергийните дружества.

В процеса на изграждане на счетоводните системи бяха организирани редица срещи с представители на дружествата от съответния енергиен сектор, които изявиха желание да дадат своя професионален принос и компетентни знания. По този начин се спазва изискването на разпоредбите на чл.23, ал.1, т.2 от ЗЕ за осигуряване на равнопоставеност между отделните категории енергийни предприятия и се даде възможност на всяко дружество да внесе в комисията конкретни предложения във връзка със спецификата на своята дейност и да обоснове аргументирано своите препоръки.

Изграждането на ЕССО за всеки от посочените енергийни сектори премина през различни етапи на разработване и обсъждане преди окончателното им приемане, а именно:

5.1.ЕССО на топлоснабдителните дружества

Проекто-варианта на Единна Система за Счетоводно Отчитане (ЕССО) за регулаторни цели на топлоснабдителните дружества в Енергийния сектор е разработен от консултантска фирма "PIERCE ATWOOD" съвместно с експерти от Комисията.

Комисията е приела окончателния вариант на „Единна Система за Счетоводно Отчитане за регулаторни цели на топлоснабдителните дружества”, която включва:

1. Единен сметкоплан за регулаторни цели за топлоснабдителните дружества.
2. Правила към Единен регулаторен сметкоплан.
3. Форми за регулаторно отчитане, включително годишна отчетна форма.
4. Инструкция към формите за регулаторно отчитане.

Предвид изискването за осигуряване на стандартизиран подход в счетоводната система на енергийните предприятия за регулаторни цели, Държавната комисия за енергийно и водно регулиране въвежда от 01.01.2007 г. използването на Единен регулаторен сметкоплан за газоразпределителните дружества и Единен регулаторен сметкоплан за топлоснабдителните дружества, които са в пълно съответствие със съпътстващите ги отчетни образци за целите на регулаторното счетоводство.

Единна Система за Счетоводно Отчитане (ЕССО) за регулаторни цели на "Булгаргаз" ЕАД, която включва Индивидуален сметкоплан на "Булгаргаз" ЕАД и Методика за разделяне на активите и разходите по видове дейности, се прилага от дружеството преди 01.01.2007 г.

5.2.ЕССО на газоразпределителните дружества и на „Булгаргаз” ЕАД

През 2006 г. комисията е разгледала и приела проект на Единна Система за Счетоводно Отчитане (ЕССО) за регулаторни цели на "Булгаргаз" ЕАД и Единна Система за Счетоводно Отчитане (ЕССО) за регулаторни цели на газоразпределителните дружества в енергийния сектор.

Окончателния вариант на „Единна Система за Счетоводно Отчитане за регулаторни цели на газоразпределителните дружества” включва:

1. Единен сметкоплан за регулаторно отчитане на газоразпределителните дружества.
2. Правила към Единен сметкоплан.
3. Форми за регулаторно отчитане.
4. Указания към форми за регулаторно отчитане на газоразпределителните дружества.

III. ЦЕНОВО РЕГУЛИРАНЕ

1. Електроенергетика

Във връзка с подадените заявления за утвърждаване на цени за енергия от производителите на електрическа енергия на основание Закона за енергетиката, Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия и Указанията за ценообразуване при производство на електрическа енергия беше извършен анализ и оценка на отчетната и прогнозна информация, съдържаща се в подадените заявления от производителите. Съгласно Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, производителите на електрическа енергия, спрямо които комисията прилага метод на регулиране „норма на възвръщаемост на капитала”, могат да подават заявления за изменение на утвърдените цени преди изтичане на ценовия период при

наличие на обстоятелства, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаване на цените, но е довело до значително увеличаване на прогнозните разходи.

Беше извършен задълбочен анализ на предоставените договори за доставка на въглища от мините доставчици. Отчитайки количеството, калоричността и цената на отчетената складова наличност на основното гориво и утвърденото нетно производство на централите за първата година от регулаторния период са определени: необходимото количество основно гориво и средно претеглените му калоричност и цена, предвид подписаните нови договори за доставка на гориво. Увеличаването на цените на основните горива доведе до увеличаване на променливите разходи. Значителността на възникналите допълнителни разходи за горива са преценени и от гледна точка на запазване на стабилното финансово състояние на производителите. Предвид на гореизложеното с решения на комисията бяха утвърдени цени при продажба на електрическа енергия от производителите на обществения доставчик, както следва:

- с Решение №Ц-004 от 27.02.2006 г. беше утвърдена цена за електрическа енергия на „Топлофикация Русе” - блок №4;
- с Решение №Ц-007 от 30.03.2006 г. беше утвърдена цена за електрическа енергия на ТЕЦ „Бобов дол”;
- с Решение №Ц-012 от 28.06.2006 г. бяха утвърдени цени, по които електропроизводствените дружества „ТЕЦ Марица 3” АД и ТЕЦ „Марица изток 2” АД, ТЕЦ „Варна” ЕАД и АЕЦ „Козлодуй” ЕАД, продават електрическа енергия на обществения доставчик;
- с Решение №Ц-018 от 28.09.2006 г. беше утвърдена цена за разполагаемост, по която ТЕЦ „Варна” ЕАД продава студен резерв на обществения доставчик, както и ценообразуващите елементи (необходими годишни приходи, регулаторна база на активите и норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане).

Електроенергийната система представлява единно цяло и промяната на цената, по която електропроизводствените дружества продават енергия на обществения доставчик задължително рефлектира върху цялата система, в това число и върху останалите енергийни предприятия от веригата – „Националната електрическа компания” ЕАД и електроразпределителните дружества.

Изменените цени на производителите водят до съществени отклонения между одобрените и действителните разходи на „НЕК” ЕАД и съгласно чл. 4, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия е извършен регулаторен преглед на дружеството, в резултат на който с Решение № Ц-018 от 28.09.2006 г. бяха определени от комисията следните цени:

- цена, по която ВЕЦ с инсталирана мощност под 10 MW продават електрическа енергия на обществения доставчик и/или на обществените снабдители;
- цена, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на обществените снабдители;
- цена при продажба на електрическа енергия между обществените снабдители;
- цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа.

Съгласно чл. 4, ал. 1, т. 2 буква „б” от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия за електроразпределителните дружества се прилага метода на регулиране „горна граница на приходите”. В изпълнение на т. 43 от Указанията за образуване на цените на електрическата енергия, в рамките на регулаторния период необходимите приходи на електроразпределителните дружества се коригират с инфлационен индекс и разлики между прогнозни и действителни показатели за предишния ценови период. В резултат на извършените корекции с Решение №Ц-018 от

28.09.2006 г. по пакети „ЧЕЗ”, „ЕОН” и „ЕВН” и „Електроразпределение Златни пясъци” АД са утвърдени:

- необходимими годишни приходи за втория ценови период от първия регулаторен период за дейностите „разпределение на електрическа енергия” и „обществено снабдяване с електрическа енергия”;

- цени на стопански потребители, присъединени към електроразпределителните мрежи на средно и ниско напрежение до преобразуване на дружествата по параграф 17 от ПЗР на ЗЕ;

- цени на битови потребители присъединени към електроразпределителните мрежи ниско напрежение до преобразуване на дружествата по параграф 17 от ПЗР на ЗЕ;

- цени, по които електроразпределителните дружества пренасят електрическа енергия през електроразпределителните мрежи за привилегировани потребители до преобразуването им по параграф 17 от ПЗР на ЗЕ и за всички потребители след преобразуване;

- цени, по които обществените снабдителни след преобразуване по параграф 17 от ПЗР на ЗЕ, съответно крайните снабдителни след 01.07.2007 г. продават електрическа енергия на не привилегировани потребители, съответно на битови потребители и предприятия с по-малко от 50 души нает персонал и с годишен оборот до 19,5 мил.лв. след 01.07.2007 г.

С Решение № Ц-013 от 28.06.2006 г., считано от 01.01.2007 г. комисията е определила преференциална цена за продажба на електрическа енергия, произведена от вятърни централи с нови съоръжения, произведени след 01.01.2006 г.

С Решение № Ц-021 от 29.11.2006 г., в сила от 01.12.2006 г. е утвърдена цена за електрическа енергия, по която ТЕЦ „Варна” АД продава електрическа енергия на обществения доставчик.

С Решение № Ц-032 от 28.12.2006 г. на основание параграф 15 от ПЗР на ЗЕ бяха утвърдени цена за достъп до електропреносната мрежа и цена за пренос през електропреносната мрежа.

2. Топлоенергетика

С Решение №Ц-020/25.10.2005 г. и № Ц - 026/22.12.2005 г. на ДКЕВР бяха утвърдени цени и елементи на необходимите приходи в сила съответно от 01.11.2005 г. за 22 дружества и от 01.01.2006 г. за 4 дружества от сектор “Топлоенергетика”.

Горивната база на 16 дружества от сектора е природен газ, чиято крайна продажна цена подлежи на регулиране от ДКЕВР, 9 дружества са с горивна база въглища и 1 дружество работи с мазут.

След приключването на регулаторния преглед през 2005 г. и утвърждаването на цените на топлинната и електрическа енергия от комбинирано производство, с решения на комисията са извършени две увеличения на крайните цени на природния газ, в резултат на промяната на цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа.

Констатирано бе и значително увеличение на цените на твърди и течни енергийни горива.

През м. януари 2006 г. 7 топлофикационни дружества подадоха заявления за изменение на цените за енергия в резултат на повишените цени на горивата.

Във връзка с горните констатации и на основание чл. 26, ал. 4 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия (Наредбата) и решение на ДКЕВР по т. 4 от протокол №46/13.04.2006 г., на дружествата от сектор “Топлоенергетика” с писмо № Е-14-00-7/19.04.2006 г. беше дадено предписание в срок до 30.04.2006 г. да подадат

заявления за изменение на действащите до момента цени на топлинна и/или електрическа енергия на основание чл. 26, ал. 3 на Наредбата.

На дружествата беше указано, изчисленията на цените да бъдат извършени с актуалните в момента цени на горивата, а по отношение на преференциалните цени на електрическата енергия от комбинирано производство да бъде отчетен факта, че съгласно предоставени данни, средната продажна цена на електрическата енергия за битови потребители за 2005 г. г. е в размер на 106,49 лв./МВтч.

Цените за енергия на дружествата, които работят с природен газ са преизчислени с цена – 302,95 лв./ nm^3 (без ДДС), която бе действащата цена за продажба на природен газ.

Цените на останалите горива бяха изчислени съгласно указанията на ДКЕВР.

Преференциалната цена на електрическата енергия от комбинирано производство бе определена на минималното ниво, изисквано съгласно чл. 33, ал. 2 от ЗЕ.

Всички останали технико-икономически параметри на цените не бяха променени спрямо утвърдените.

След указанията на ДКЕВР бяха подадени заявления за изменение на цени на топлинна и/или електрическа енергия от 11 енергийни дружества.

С Решение №Ц-010/28.06.2006 г. на ДКЕВР бяха утвърдени цени и елементи на необходимите приходи в сила съответно от 01.07.2006 г. за 18 дружества от сектор “Топлоенергетика”.

През 2006 г. 3 дружества подадоха заявления за повторно изменение на цените през текущия регулаторен период и на едно дружество бяха утвърдени нови цени след започване на лицензионната дейност.

На две дружества с издаването на лицензията за производство на електрическа и топлинна енергия бяха утвърдени и цени за енергия.

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 15.06.2004г.

През 2006г. ДКЕВР утвърди цените за пренос на природен газ, както и цените за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи на следните търговски дружества, съгласно предоставените от тях бизнеспланове за пет годишен регулаторен период:

- "Правецгаз 1" АД, за територията на община Правец;
- "Овергаз Инк." АД, за територията на регион Дунав;
- "Костинбродгаз" ООД, за територията на община Костинброд;
- "Рилагаз" АД, за територията на регион Запад;
- "Промишлено газоснабдяване" ООД, за територията на община Сливен.

ДКЕВР утвърди цените на природния газ при продажба от обществен доставчик “Булгаргаз” ЕАД на обществените снабдители и непривилегированите потребители присъединени към газопреносната мрежа за всяко тримесечие на 2006г., съгласно действащата нормативна уредба.

4. В и К услуги

На основание на изискванията на ЗРВКУ през 2006 г. са внесени и одобрени от ДКЕВР Общи условия за предоставяне на ВиК услуги от потребителите на общо 59 ВиК оператори.

На основание на нормативните разпоредби през отчетната 2006 г. започна процесът на ценовото регулиране на ВиК дружествата. Бяха образувани преписки за общо 63 бр. ВиК оператори, от които:

- 12 дружества със 100% държавна собственост;
- 17 дружества с 51% държавна и 49% общинска собственост;
- 27 дружества със 100% общинска собственост;
- други частни оператори.

Съгласно законоустановените срокове до 22.07.2006 г. в ДКЕВР са внесени за разглеждане общо 52 бр. бизнес плана на ВиК оператори. Допълнително са внесени още 7 бр. бизнес планове. Четири ВиК оператора не са внесли бизнес планове в разрез с изискванията на ЗРВКУ.

Внесените през 2006 г. бизнес планове на В и К операторите са анализирани и оценени в съответствие с разпоредбите на ЗРВКУ, подзаконовата нормативна уредба и указанията на ДКЕВР, като са изготвени и внесени в ДКЕВР 59 бр. доклади.

Поради несъответствие на представените през 2006 г. бизнес планове с Указанията към Наредбите за формата и съдържанието на бизнес планове и с отчетните данни на дружествата с Решения на ДКЕВР същите са върнати с указания за коригиране.

Указанията за коригиране, заложи в Решенията на ДКЕВР са в съответствие с основният принцип на държавното регулиране на цените на ВиК операторите за създаване на условия както за повишаване на нивата на ВиК услугите, така и за подобряване на финансовата ефективност на дружествата и на инвестиционната активност в сектора.

Коригираните бизнес планове са представени в ДКЕВР през м.ноември и м. декември 2006 г. съобразно сроковете, поставени от ДКЕВР. Представените бизнес планове са анализирани и оценени, като за част от тях са подготвени доклади за приемането им.

IV. ЛИЦЕНЗИРАНЕ

1. Електроенергетика

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

Съгласно чл. 39, ал.1 т. 5 от Закона за енергетиката бяха издадени лицензии за дейността „търговия с електрическа енергия” на дружествата посочени в таблица №1:

Таблица №1

№	Дружества	Лицензия	Срок
1.	“Е.ОН България Трейдинг”ЕООД	№ Л-199-15/27.02.2006 г.	10г.

2.	“Е.ОН Сейлс енд Трейдинг България”ЕООД	№ Л-200-15/27.02.2006 г.	10 г.
3.	“Енемона Ютилитис”ЕАД	№ Л-201-15/27.02.2006 г.	10 г.
4.	“Енерджи Партньрс” АД	№ Л-202-15/27.02.2006 г.	10 г.
5.	“Транс Евроенерджи” АД	№ Л-203-15/03.04.2006 г.	10 г.
6.	„Болкан Ютилитис” АД	№ Л-204-15/29.05.2006 г.	10 г.
7.	„ТЕЦ Марица 3” АД	№ Л-206-15/31.08.2006 г.	10 г.
8.	„Щаткрафт Саут Ййст Юръп” ЕООД	№ Л-212-15/20.11.2006 г	10 г.
9.	„Мини Марица -Изток” ЕАД	№ Л-213-15/20.11.2006 г.	10 г.
10.	„АЕЦ Козлодуй” ЕАД	№ Л-216-15/18.12.2006 г.	10 г.
11.	„Вивид Пауър” АД	№ Л-217-15/18.12.2006 г.	10 г.
12.	„Аркадия сървис” ООД	№ Л-218-15/18.12.2006 г.	10 г.
13.	„Енергийна финансова група” АД	№ Л-219-15/18.12.2006 г.	10 г.
14.	„ОЕТ- Обединени енергийни търговци” ООД	№ Л-220-15/20.11.2006 г.	10 г.

На основание чл. 41, ал. 1 от ЗЕ и във връзка с чл. 11, ал. 1, т. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката е издадена лицензия № Л-205-01/13.07.2006 г. за дейността “производство на електрическа енергия” чрез нов енергиен обект - вятърна централа на „Калиакра Уинд Пауър” АД.

Във връзка с чл. 58, ал. 2, т. 2 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката е преиздадена лицензия № Л-107-01/10.05.2001 г. на „Пиринска Бистрица – Енергия” АД за дейността „ производство на електрическа енергия”.

На основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и чл. 21, ал. 1, т. 1 от ЗЕ е връчена лицензия № Л-133-01/10.05.2004 г. за дейността „производство на електрическа енергия” на „Руно Казанлък” АД.

На основание чл. 47, ал. 3 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредбата), на „Българско акционерно дружество Гранитоид” АД са приети актуализирани приложения - № 1-И1 и № 1-И2 към лицензия № Л-113-01/20.03.2002 г. за дейността „производство на електрическа енергия”.

На „Електроразпределение-Варна” АД на основание чл. 45, т. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ), чл. 49, т. 6 от Наредбата за лицензиране на дейностите в

енергетиката и т. 3.13.4. от лицензия № Л-139-07/13.08.2004 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия“, е издадено разрешение № Р-033/06.02.2006 г. за извеждане от експлоатация на трафопост.

На основание чл. 21, т. 19 от ЗЕ е издадено разрешение № Р-042/25.09.2006 г. на „Енергийна Компания Марица изток III” АД за сключване на договор за отпускане на кредит от Societe Generale, Paris.

На „Националната електрическа компания” ЕАД съгласно чл. 21, т. 19 от ЗЕ са издадени следните разрешения:

- № Р-041/28.08.2006 г. за сключване на пет годишен договор с ТЕЦ „Варна” ЕАД за продажба на допълнителни услуги и студен резерв;
- № Р-043/18.10.2006 г. за сключване на споразумение с ING Bank;
- № Р-051/06.12.2006 г. за сключване на договори за кредит с Nordik Investment Bank и Пощенска банка АД.

Съгласно чл. 39, ал. 1 и ал.3 и на основание параграф 12, ал. 3 от ПЗР на Закона за енергетиката е преиздадена лицензия на „Енергийна компания Марица изток III” АД за дейността „производство на електрическа енергия” № Р-001-01/06.02.2002 г. под условие относно извършване на рехабилитация и модернизация и увеличаване на мощността на централата.

Преобразуване на електроразпределителните дружества

Съгласно параграф 17, ал. 1 от ПЗР на ЗЕ дейностите, свързани с разпределение на електрическата енергия и оперативно управление на електроразпределителните мрежи, се отделят юридически и организационно от снабдяването с електрическа енергия и другите дейности на електроразпределителните дружества, но не по-късно от датата на влизане в сила на Договора за присъединяване на Р. България към Европейския съюз.

Комисията разгледа подадените заявления от електроразпределителните дружества за преобразуване – разделяне на дейностите, свързани с разпределение на електрическа енергия и оперативно управление на разпределителните мрежи от снабдяването с електрическа енергия и другите дейности съгласно европейското и националното законодателство.

С Решение № Р-048/29.11.2006 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е издала разрешение за преобразуване на „ЧЕЗ” („ЕРП – Столично” АД; „ЕРП – София област” АД и „ЕРП – Плевен” АД).

За електроразпределителните дружества, в които мажоритарен акционер е „ЧЕЗ”, е одобрен следния модел на преобразуване:

“Електроразпределение – Столично” АД, “Електроразпределение – София област” АД и “Електроразпределение – Плевен” АД се преобразуват чрез “отделяне с придобиване” на дейността обществено снабдяване от ново дружество “ЧЕЗ Електро България” АД. Преобразуването на дружествата включва следните етапи:

- учредяване на ново търговско дружество (“ЧЕЗ Електро България” АД), което да осъществява дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия” след преобразуването (“приемащо дружество”);

- преобразуване на електроразпределителните дружества (“преобразуващи се дружества”) чрез запазване на дейността „разпределение на електрическа енергия” на “Електроразпределение – Столично” АД, “Електроразпределение – София област” АД и “Електроразпределение – Плевен” АД и отделяне на дейността обществено снабдяване с електрическа енергия, както и преминаване на правата и задълженията свързани с тази дейност към новото дружество “ЧЕЗ Електро България” АД.

-

С Решение № Р-049/29.11.2006 г. е издадено разрешение за преобразуване на „Е.ON“ („ЕРП-Г.Оряховица“ АД и „ЕРП-Варна“ АД).

За електроразпределителните дружества, в които мажоритарен акционер е „Е.ON“, е одобрен от комисията следния модел на преобразуване: „Електроразпределение – Горна Оряховица“ АД ще осъществява дейността „разпределение на електрическа енергия“, а „Електроразпределение – Варна“ АД ще осъществява дейността „снабдяване с електрическа енергия“.

В тази връзка комисията прекратява съществуващите лицензии, съответно на „Електроразпределение – Варна“ АД за дейността „разпределение на електрическа енергия“, а на „Електроразпределение – Горна Оряховица“ АД за „снабдяване с електрическа енергия“ и изменя съществуващите лицензии. „Електроразпределение – Варна“ АД ще бъде преименувано на “Е.ОН БЪЛГАРИЯ ПРОДАЖБИ” АД, а „Електроразпределение – Горна Оряховица“ АД – “Е.ОН БЪЛГАРИЯ МРЕЖИ” АД.

С Решение № Р-050/29.11.2006 г. е издадено разрешение за преобразуване на „EVN“ („ЕРП-Пловдив“ АД и „ЕРП-Ст. Загора“ АД).

За електроразпределителните дружества, в които мажоритарен акционер е EVN, е одобрен от комисията следния модел на преобразуване: При юридическото разделяне, свързано с преобразуване въз основа на отделяне чрез придобиване „Електроразпределение – Пловдив“ АД ще осъществява лицензионната дейност „разпределение на електрическа енергия“, а „Електроразпределение – Стара Загора“ АД „обществено снабдяване с електрическа енергия“.

Част от обектите, с които ще се осъществява дейността от „Електроразпределение – Пловдив“ АД преминават към „Електроразпределение – Стара Загора“ АД.

Комисията е прекратила съществуващите лицензии, съответно на „Електроразпределение – Стара Загора“ АД за „разпределение на електрическа енергия“, а на „Електроразпределение – Пловдив“ АД за „снабдяване с електрическа енергия“ и изменила съществуващите лицензии.

Преобразуване на „НЕК“ ЕАД

С Решение № Р-052/28.12.2006 г. комисията е издала разрешение за преобразуване на „НЕК“ ЕАД съгласно чл. 53 от ЗЕ и параграф 15 от ПЗР на ЗЕ.

Създадено е ново дружество „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД дъщерно дружество 100% собственост на „НЕК“ ЕАД, което ще отговаря на регламентираните в ЗЕ условия за извършване на дейността „управление на електроенергийната система“. „НЕК“ ЕАД ще бъде вертикално интегрирано предприятие, като група от електроенергиен системен оператор, преносно предприятие, обществен доставчик и производител на електрическа енергия.

2. Топлоенергетика

През 2006 г. са издадени и връчени 4 лицензии.

	Дружество	Лицензия	Срок
1	“БИОВЕТ” АД	Разрешение № Р-037/17.04.2006 г. за разрешаване започване на лицензионна дейност и прилагане на утвърдената с решение № Ц-008/30.03.2006 г. преф. цена връчена лицензия №Л-145-03/13.12.2004 г. за производство на електрическа и топлинна енергия	20 г.
2	БулЕкоЕнергия” ООД	Лицензия № Л-198-02/27.02.2006 г. за производство на топлинна енергия Лицензия №Л-208-05/25.09.2006 г. за дейността "пренос на топлинна енергия"	15 г.
3	„ЗАХАР” ЕАД, гр. Стара Загора	Лицензия № Л-207-03/31.08.2006 г. за производство на ел. и топлинна енергия	10 г.
4	„Фабрика за хартия - Стамболийски” АД	Лицензия № Л-130-03/13.11.2003 г. за производство на ел. и топл. енергия"	10 г.

През 2006 г. бяха проучени и взети решения по 14 бр. преписки по заявления за изменение на лицензии във връзка с изграждане когенерационни инсталации, разширение на територията на лицензии за пренос на топлинна енергия, прекратяване на лицензия, продължаване срока на лицензия и за разрешаване на сделки на разпореждане с основно енергийно оборудване.

№	Енергийно предприятие	Лицензия	Решение
1	"ДЕВЕН" АД	Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-047-03/06.12.2000 г.	Решение № И2-Л-047 / 05.06.2006 г. за изменение на лицензията във връзка с извеждане от експлоатация на генерираща мощност
2	"Топлофикация Ямбол" ЕАД	Лицензия за производство на топлинна енергия № Л-028-02/15.11.2000 г.	Изменение на лицензията във връзка с извеждане от експлоатация на основни съоръжения – преписката е прекратена поради неотстраняване на нередовностите от формална страна

3.	"Топлофикация Пловдив" ЕАД, гр. Пловдив	Лицензия № Л-011-03/17.10.2000 г. за производство на електрическа и топлинна енергия	№ Р-040/26.06.2006 г. разрешаване сключване на договор за покупко-продажба на собст. недвижим имот "Мазутно стопанство" и изменение на лицензия за производство на ел. и топлинна енергия
4.	"Захарни заводи" АД, гр. Горна Оряховица	№ Л-097 от 14.03.2001г. за производство на електрическа и топлинна енергия за срок от 10 г.	Решение №Л-207/31.08.2006 г. за прекратяване на лицензия №Л-097-03/14.03.2001 г.
5.	"Топлофикация ВТ" ЕАД гр. Велико Търново	Лицензия № Л-011-02/17.10.2000 г. за производство на топлинна енергия	№И1-Л-022-02 от 18.09.2006 г. за изменение на лицензията, като допълва Приложение №1 с нов обект- Инсталация за комбинирано производство на ел. и топлинна енергия
6.	"Топлофикация Ловеч" ЕАД, гр. Ловеч	Лицензия № Л-087 от 21.02.2001 г. за производство на топлинна енергия за срок от 5 г. и Лицензия № Л-088 от 21.02.2001 г. за пренос на топлинна енергия за срок от 5 г.	Решение № Пр-Л-087 от 28.09.2006 г. за прекратяване на лицензиите
7.	"Бедек" ЕАД – гр. Трявна,	№ Л-007 от 17.10.2000г. лицензия за производство на топлинна енергия, за срок 10 г.	Решение №Пр-Л-007-02/11.09.2006 г. за прекратяване на лицензия № Л-007-02/17.10.2000 г.
8.	"Енергоконсулт" АД" гр. София	Лицензия № Л-187-05/27.04.2005 г. за пренос на топлинна енергия	Решение № Пр-Л-187-05/ 20.11.2006 г. за прекратяване на лицензията
9.	"Топлофикация Казанлък" ЕАД	Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-043-03/06.12.2000 г.	Решение № Р-039/09.06.2006 г. за разрешаване на ипотека и особен залог
10.	"Топлофикация Бургас" ЕАД	Лицензия за производство на топлинна енергия № Л-023-02/15.11.2000 г.	Решение № Р-036/17.04.2006 г. за даване на разрешение за учредяване на особен залог
11.	"Топлофикация Бургас" ЕАД	Лицензия за производство на топлинна енергия № Л-023-02/15.11.2000 г.	Решение № Р-036/17.04.2006 г., т.1 и т.2 за изменение и допълнение на лицензия № Л-023-02/15.11.2000г.
12.	"Топлофикация Плевен" ЕАД	Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-058-03/08.01.2001 г.	Решение № Р-044/13.11.2006 г. за сключване на договор за банков кредит и договор за издаване на банкова гаранция

13.	"Ямболен" АД	Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № И1-Л-129-03/03.06.2005 г.	Решение № Р-034/20.02.2006 г. за даване на разрешение за сключване на договор за кредит и учредяване на особен залог
14.	"Топлофикация Пловдив" ЕАД	Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-011-03/17.10.2000 г.	Решение № Р-038/29.05.2006 г. за даване на разрешение за сключване на договор за покупко-продажба на собствен недвижим имот, представляващ подстанция 110/20 kV с "НЕК" ЕАД/

През отчетната 2006 г. бяха одобрени бизнес планове на следните лицензирани дружества: "Камибо" ЕООД, "Топлофикация Разград" ЕАД и "Биовет" АД.

3. Газоснабдяване

Съгласно изискванията на Европейския съюз за Общите правила на пазара на природен газ, на Директива 2003/55 на Европейския парламент и на Съвета на Европа за постигане на напълно действащ и конкурентен пазар и от разпоредбата на §22, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Закона за енергетиката (ЗЕ), "Булгаргаз" ЕАД е поискало от ДКЕВР разрешение за преобразуване. Чрез него се даде възможност за юридическо и организационно отделяне на дейностите, свързани с пренос на природен газ от дейностите, свързани с обществена доставка на природен газ до 31 декември 2006г., но не по-късно от датата на влизане в сила на Договора за присъединяване на Република България към Европейския съюз.

На основание чл. 52, ал. 1 от ЗЕ, са прекратени до момента действащите лицензии на "Булгаргаз" ЕАД:

№ Л-146-14/17.12.2004г., за обществена доставка на природен газ;

№ Л-146-06/17.12.2004г., за пренос на природен газ;

№ Л-146-09/17.12.2004г., за транзитен пренос на природен газ и

№ Л-146-10/17.12.2004г., за съхранение на природен газ

Издадени са и нови лицензии на новоучреденото дружество "Булгаргаз" ЕАД за обществена доставка на природен газ и на "Булгартрансгаз" ЕАД за пренос на природен газ, транзитен пренос на природен газ и съхранение на природен газ.

През 2006г. са издадени, изменени и връчени лицензии за дейност "разпределение на природен газ" и дейност "обществено снабдяване с природен газ" на седем газови дружества:

на "Рилагаз" АД, за територията на регион "Запад";

на "Костинброд" ООД, за територията на община Костинброд;

на "Промишлено газоснабдяване" ООД, за територията на община Сливен;

на "Софиягаз" ЕАД, изменени лицензиите за обединената територия на Столична община и СОР Банкя;

на "Ситигаз България" ЕАД, изменени лицензиите за обединената територия на регион "Тракия" и община Хасково.

	Име на дружеството	Решение за издаване на лицензия	№ на Лицензия	Срок
1	"Правецгаз 1" АД	Решение № Л-197/24.01.2006г.	Лицензия №Л-197-08/24.01.2006г. за разпределение на природен газ за територията на община Правец Лицензия №Л-197-12/24.01.2006г. за обществено снабдяване с природен газ за територията на община Правец	15 г.
2	"Рилагаз" АД	Решение № ТПрг-3/13.04.2006г.	Лицензия №Л-210-08/25.09.2006г. за разпределение на природен газ за територията на регион "Запад" Лицензия №Л-210-12/25.09.2006г. за обществено снабдяване с природен газ за територията на регион "Запад"	35 г
3	"Костинбродгаз" ООД	Решение № ТПрг-4/04.07.2006г.	Лицензия №Л-211-08/25.09.2006г. за разпределение на природен газ за територията на община "Костинброд" Лицензия №Л-211-12/25.09.2006г. за обществено снабдяване с природен газ за територията на община "Костинброд"	35 г
4	"Софиягаз" ЕАД	Решение № И1-Л-184/11.09.2006г.	Лицензия № И1-Л-184-08/17.12.2004г. за разпределение на природен газ за обединена територия на Столична община и СОР Банка Лицензия № И1-Л-184-12/17.12.2004 г. за обществено снабдяване с природен газ за обединена територия на Столична община и СОР Банка	35 г
5	"Ситигаз Бълария" ЕАД	Решение № И1-Л-209/29.11.2006г.	Лицензия № И1-Л-209-08/25.09.2006 г. за разпределение на природен газ за обединена територия на регион "Тракия" и община Хасково Лицензия № И1-Л-209-12/25.09.2006 г. за обществено снабдяване с природен газ за обединена територия на регион "Тракия" и община Хасково	35 г

6	"Булгаргаз" ЕАД	Решение № Р-046/29.11.2006г.	Лицензия № Л-214-14/29.11.2006г. за доставка на природен газ Лицензия № Л-214-06/29.11.2006г. за пренос на природен газ Лицензия № Л-214-09/29.11.2006г. за транзитен пренос на природен газ Лицензия № Л-214-10/29.11.2006г. за съхранение на природен газ	35 г
7	"Промислено газоснабдяване" ООД	Решение № ТПрГ-8/11.12.2006г.	Лицензия № Л-215-08/11.12.2006г. за разпределение на природен газ за територията на община Сливен; Лицензия № Л-215-12/11.12.2006г. за обществено снабдяване с природен газ за територията на община Сливен	35 г

През 2006г. са взети от ДКЕВР следните решения за издаване на разрешения:

	Име на дружеството	Разрешение	Решение за издаване на разрешение
1	"Варнагаз" АД	Разрешение № Р-035/17.04.2006г.	№ Р-035/17.04.2006г. даване на разрешение за сключване на договор за банков кредит и учредяване като обезпечение по него залог върху търговското предприятие
2	"Бургасгаз" ЕАД	Разрешение № Р-045/20.11.2006г.	№ Р-045/20.11.2006г. за сключване на договор за кредит и особен залог
3	"Булгаргаз" ЕАД	Разрешение № Р-046/29.11.2006г.	№ Р-046/29.11.2006г. за преобразуване на "Булгаргаз" ЕАД
4	"Овергаз Инк." АД	Разрешение № Р-047/29.11.2006г.	№ Р-047/29.11.2006г. за преобразуване на "Овергаз Инк." АД, чрез отделяне от него на "Дунавгаз" ЕАД, за територията на регион Дунав

През отчетната година беше изготвена конкурсна документация за провеждане на конкурси за определяне на титуляр на лицензия за дейност "разпределение на природен газ" и лицензия за дейност "обществено снабдяване с природен газ" за общините Банско, Сливен и Елин Пелин.

ДКЕВР е одобрила Общите условия на договорите за продажба на природен газ на следните газоразпределителни дружества:

	№ на решение	Дружество
1	№ ОУ-078 от 11.09.2006г.	"Добруджагаз" АД за битови потребители
2	№ ОУ-079 от 18.09.2006г.	"Правецгаз 1" АД за стопански и битови потребители

3	№ ОУ-080 от 04.09.2006г.	"Комекес" АД за стопански и битови потребители
4	№ ОУ-084 от 26.10.2006г.	"Каменогаз" ЕООД за стопански и битови потребители
5	№ ОУ-087 от 06.11.2006г.	"Кнежа газ" ООД за стопански и битови потребители
6	№ ОУ-088 от 06.11.2006г.	"Газинженеринг" ООД за стопански и битови потребители
7	№ ОУ-089 от 06.11.2006г.	"Каварна газ" ООД за стопански и битови потребители
8	№ ОУ-090 от 06.11.2006г.	"Севлиевогаз-2000" АД за стопански и битови потребители
9	№ ОУ-092 от 29.11.2006г.	"Овергаз Инк." АД за 20-те дъщерни дружества, за битови потребители
10	№ ОУ-093 от 29.11.2006г.	"Примагаз" АД за битови потребители
11	№ ОУ-094 от 29.11.2006г.	"Черноморска технологична компания" АД за община Търговище, община Добрич, регион Добруджа и регион Мизия, за битови потребители
12	№ ОУ-095 от 29.11.2006г.	"Балкангаз 2000" АД за стопански и битови потребители

V. КОНТРОЛ

1. Електроенергетика

1.1. Извънредни проверки

Експерти от комисията са участвали в девет извънредни проверки по постъпили в ДКЕВР жалби срещу електроразпределителните дружества, подробно описани в раздел "Жалби".

1.2. Проверки по документи:

Експерти от комисията са участвали в работни групи за извършване на проверки по документи във връзка с постъпили жалби от електроразпределителните дружества срещу „НЕК” ЕАД, както следва:

- жалба от „Електроразпределение – София област” АД относно снабдяването с електрическа енергия на „Биовет” АД;
- жалба от „Електроразпределение – Варна” АД относно снабдяването с електрическа енергия на „Енергия” АД;
- жалба от „Електроразпределение – Горна Оряховица” АД относно снабдяването с електрическа енергия на „Хан Аспарух” АД;
- жалба от „Електроразпределение – Горна Оряховица” АД относно снабдяването с електрическа енергия на „Идеал Стандарт” АД.

След разглеждане на фактите и обстоятелствата бяха съставени констативни протоколи с №№ 2/10.02.2006 г., 3/07.06.2006 г., 4/07.06.2006 г. и 5/31.07.2006 г., с които е установено, че горесцитираните предприятия са пряко присъединени чрез собствени електропроводни линии в подстанциите (ЗРУ 20 kV), собственост на „НЕК” ЕАД и следователно не е налице пречка да бъдат снабдявани с електрическа енергия от „НЕК” ЕАД.

Предвид горното, не са налице нарушения от страна на „НЕК” ЕАД на условията на лицензия № Л-147-13/17.12.2004 г. за извършване на дейността

„обществена доставка на електрическа енергия”.

2. Топлоенергетика

За отчетната 2006 г. бяха извършени три извънредни проверки в следните дружества:

- “Топлофикация София” АД – проверка по 3 бр. жалби от потребители за неизпълнение на задълженията на дружеството за присъединяване на потребители към топлопреносната мрежа. При извършената проверка не са констатирани нарушения.
- “Топлофикация Шумен” ЕАД – проверка относно прилагане на цените на топлинната енергия от дружеството. Не са констатирани нарушения.
- “Топлофикация Ямбол” ЕАД – проверка по изпълнение на условията на лицензия за производство на топлинна енергия и на лицензия за пренос на топлинна енергия. В резултат на констатирани нарушения по изпълнение на условията на лицензиите и на основание чл. 80, ал. 3 от ЗЕ, във вр. с чл. 36, ал. 1 от ЗАНН, срещу “Топлофикация Ямбол” ЕАД са съставени 2 бр. акта за установяване на административно нарушение и 1 бр. наказателно постановление.

Изискана е от лицензиантите информация за изпълнение на одобрените от комисията минимални нива на предоставяна информация към сметките на битови потребители и постигнатите резултати по показателите за качество на топлоснабдяването.

Резултатите от проверките са отразени в констативни протоколи, представени са съответните доклади и взети съответните решения от ДКЕВР.

3. Газоснабдяване

3.1. Текущ контрол

Извършените през 2006г. периодични проверки на лицензираните дружества са в съответствие със законовите и подзаконовите нормативни актове и Устройствения правилник на ДКЕВР и нейната администрация.

През отчетния период са осъществени 2(две) периодични проверки за изпълнение на изискванията заложи в лицензиите на дружествата в областта на газоснабдяването.

№	Енергийно предприятие	Лицензии	Брой задължителн и указания
1	“Балкангаз 2000” АД, за територията на община Ботевград	Лицензия № Л-179-08/17.12.2004г. за разпределение на природен газ Лицензия № Л-179-12/17.12.2004г. за обществено снабдяване с природен газ	-
2	“Газоснабдяване Враца” ЕАД, за територията на община Мездра	Лицензия № Л-160-08/17.12.2004г. за разпределение на природен газ Лицензия № Л-160-12/ 17.12.2004г. за обществено снабдяване с природен газ	-

3.2. Последващ контрол

В отговор на изпратени писма, становища и жалби до ДКЕВР, в сектор “Газоснабдяване” са осъществени 5(пет) извънредни проверки:

№	Енергийно предприятие	Лицензии	Брой задължителни указания
1	“Балкангаз 2000” АД, за територията на община Ботевград	Лицензия № Л-179-08/17.12.2004г. за разпределение на природен газ Лицензия № Л-179-12/17.12.2004г. за обществено снабдяване с природен газ	1
2	“Централгаз” АД, за територията на община Габрово	Извънредна проверка по отнемане на лицензиите на дружеството, за подготовка на становища и доклад за внасяне в ДКЕВР и вземане на решение. Решение по т.5 от протокол 158/29.11.2006г. за отнемане на лицензиите на "Централгаз" АД, за територията на община Габрово-Решение за отнемане №Пр1-Л-161-08/28.09.2006г. за дейност “разпределение на природен газ” и №Пр1-Л-161-12/28.09.2006г. за дейност “обществено снабдяване с природен газ”	1
3	„Софиягаз” ЕАД, за територията на Столична община	Лицензия № Л-184-08/17.12.2004г. за разпределение на природен газ Лицензия № Л-184-12/17.12.2004г. за обществено снабдяване с природен газ	1
4	„Газоснабдяване Попово” АД, за територията на община Попово	Лицензия № Л-156-08/17.12.2004г. за разпределение на природен газ Лицензия № Л-156-12/17.12.2004г. за обществено снабдяване с природен газ	1
5	„Газоснабдяване Разград” АД, за територията на община Разград	Лицензия № Л-169-08/17.12.2004г. за разпределение на природен газ Лицензия № Л-169-12/17.12.2004г. за обществено снабдяване с природен газ	1

3.3. Съдебен контрол върху дейността на ДКЕВР

Осъществяване на процесуално представителство от юристите на комисията пред съдебните органи по обжалвани решения на ДКЕВР за сектор „Електроенергетика“:

- Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за издаване на лицензии за дейността “разпределение на електрическа енергия“ по ЗЕ – 1 спечелено дело;
- Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за определяне на цени на електрическата енергия – 36 бр. – 3 спечелени пред касационна инстанция, 4 спечелени на първа инстанция, 2 прекратени, 27 висящи производства пред първа инстанция;

Общо брой дела пред ВАС в сектор “Електроенергетика”: 37

Спечелени и прекратени: 10

Загубени: 0

Висящи производства: 27

Общ брой на заведените срещу ДКЕВР иски по ЗОДВПГ пред районните съдилища – 857;

Спечелени от ДКЕВР дела на I и II инстанция – 196;

Спрени дела на I и II инстанция до приключване на адм. дело № 7227/2005 г. на ВАС – 387;

Дела, които към момента не са решени на I и II инстанция – 248;

Загубени дела от ДКЕВР – 6;

Дела, по които исковите са подадени срещу ЕРП-та, а ДКЕВР е привлечена като подпомагаща страна – 3.

Осъществяване на процесуално представителство от юристите на комисията пред съдебните органи по обжалвани решения на ДКЕВР за сектор „Газоснабдяване“:

- Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за издаване на лицензии за дейността “разпределение на природен газ “ по § 23 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката – общо 20 бр. спечелени на първа и касационна инстанция: влезли в сила 17бр. и 3бр. висящи на касационна инстанция (насрочени за март 2007г.);
- Дела пред ВАС по жалби срещу протоколни решения на ДКЕВР за откриване на производство обявяване на конкурс при условията на чл. 43, ал. 7 (отменен , сега ал. 9 по изменения ЗЕ) “разпределение на природен газ “ и “ общественно снабдяване с природен газ” за територията на община Сливен – 1 бр. висящо;
- Дела пред ВАС по жалби срещу решение на ДКЕВР за определяне на титуляр на лицензии за дейностите “разпределение на природен газ“ и “обществено снабдяване с природен газ” след проведен конкурс– 6 броя, от които 4 бр. обединени в общо производство – спечелено на първа инстанция и в момента се обжалвана касационна инстанция, 2 бр. висящи дела пред първа инстанция – по конкурсите за териториите на община Сливен и община Костинброд;
- Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за прекратяване на лицензии за дейността “разпределение на природен газ “– 2 бр. – 1 бр. прекратено и 1бр. висящо пред първа инстанция ;
- Дела пред ВАС по жалби срещу решения на ДКЕВР за издаване на актове за установяване на публични държавни вземания – 20 бр.- висящи на първа инстанция

- Дела пред ВАС по жалби срещу подзаконовни нормативни актове (Тарифата за таксите и Описа за новите обособени територии), по които ДКЕВР е привлечена като заинтересована или подпомагаща страна – 3 бр., от които всички са прекратени;

Общо брой дела пред ВАС в сектор “Газоснабдяване”: 73

Спечелени и прекратени: 43

Загубени: 0

Висящи производства: 30

Осъществяване на процесуално представителство от юристите на комисията пред съдебните органи по обжалвани решения на ДКЕВР за сектор „Топлоенергетика”:

Дела пред ВАС срещу решения на ДКЕВР по жалби – 8 бр.,

- Дело пред СГС срещу сметки на “Топлофикация София” АД – 1 бр., висящо пред първа инстанция.
- Дело пред Казанлъшки районен съд- 1 спечелено

Общо брой дела в сектор “Топлоенергетика”: 10

Спечелени и прекратени: 9

Загубени: 0

Висящи производства: 1

Проверки по прокурорски разпореждания:

Постъпили са запитвания от Върховна административна прокуратура във връзка с решение на ДКЕВР за откриване на конкурс за дейността “разпределение на прероден газ” за територията на община Сливен № ТПрГ-1/06.03.2006г. По запитването са представени писмени обяснения и доказателства на Върховна административна прокуратура.

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

През 2006 г. са предприети необходимите правни действия за събиране вземанията на комисията от такси, дължими от:

- Лицензиантите по Тарифата за таксите, които се събират от ДКЕВР за издаване на разрешения и лицензии по ЗЕ в сектор „Газоснабдяване”. Открити са процедури за установяване на публични държавни вземания на 20 газоразпределителни дружества, от които са издадени 20 решения – актове за установяване на публични държавни вземания.
- Лицензиантите по Тарифата за таксите, които се събират от ДКЕВР за издаване на разрешения и лицензии по ЗЕ в сектор „Топлоенергетика”. Открити са процедури за установяване на публични държавни вземания на 13 енергийни дружества, от които 5 са прекратени поради изпълнени задължения. Издадени са 4 акта.
- В и К операторите по Тарифата за таксите, които се събират от ДКЕВР по ЗРВКУ. Открити са процедури за установяване на публични държавни вземания на 18 В и К оператора, от които 17 са прекратени поради изпълнени задължения.

VI. РАЗВИТИЕ НА ПАЗАРА

1. Развитие на пазара на електрическа енергия

На основание чл. 23, т. 4 от Устройствения правилник на ДКЕВР и нейната администрация, са извършени следните дейности свързани с регулирането и контрола по отношение на отварянето 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. 17 от Закона за енергетиката:

1. С Решение ТЕ-009/22.06.2006 г. са определяни разполагаемостта и техническите параметри за производство на електрическа енергия от кондензационните централи за второто полугодие на 2006 г.. Подготовката за определяне на решението на ДКЕВР включва:

- Събиране, обобщаване и анализ на данните получени от “НЕК” ЕАД и ЕРД^{та} за очакваното ниво на потребление за потребители с годишна консумация над 9 GWh., като входни данни при определянето на квотите на отделните кондензационни централи за участие в сделки по свободно договорени цени за периода 01.07.2006 г. до 31.12.2006 г.

- Техничко-икономически анализ за влиянието на освободените разполагаемости за второто полугодие на 2006 г., върху средната продажна цена на електрическата енергия, по която обществения доставчик продава на снабдителите;

- Подготовка на проект на решение за квотите за второто полугодие на 2006 г.;

- Подготовка на обсъждането на проекта на квотите със заинтересованите страни – “НЕК” ЕАД и участващите в пазара електрически централи;

- Провеждане на обсъждането на 07.06.2006 г.

- Обработка и анализ на резултатите от обсъжданията и подготовка на окончателен вариант на Решение ТЕ-009/22.06.2006 г.

2. Във връзка с постъпило с писмо с вх. № Е-14-24-18/27.09.2006 г. от АЕЦ „Козлодуй” ЕАД, искане за промяна на Решение № ТЕ-009/22.06.2006 г. в частта относно квотата на централата за второто полугодие на 2006 г. е направен анализ на предоставената информация. В резултат на направеното проучване с решение ТЕ-010/28.09.2006 г. за централата е определена допълнителна квота за сключване на сделки по свободно договорени цени за периода 01.07.2006г. до 31.12.2006 г.

3. С Решение ТЕ-011/29.11.2006 г. са определяни разполагаемостта и техническите параметри за производство на електрическа енергия от кондензационните централи за първото полугодие на 2007 г.. Подготовката за определяне на решението на ДКЕВР включва:

- Събиране, обобщаване и анализ на данните получени от “НЕК” ЕАД и ЕРД^{та} за очакваното ниво на потребление за всички небитови потребители, като входни данни при определянето на квотите на отделните кондензационни централи за участие в сделки по свободно договорени цени за периода 01.01.2007 г. до 30.06.2007 г.

- Техничко-икономически анализ за влиянието на освободените разполагаемости за първото полугодие на 2007 г., върху средната продажна цена на електрическата енергия, по която обществения доставчик продава на снабдителите;

- Подготовка на проект на решение за квотите за първото полугодие на 2007 г.;

- Подготовка на обсъждането на проекта на квотите със заинтересованите страни – “НЕК” ЕАД и участващите в пазара електрически централи;

- Провеждане на обсъждането на 23.11.2006 г.

- Обработка и анализ на резултатите от обсъжданията и подготовка на окончателен вариант на Решение ТЕ-011/29.11.2006 г.

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

1. Във връзка с измененията и допълненията в Закона за енергетиката (посл. изм. ДВ, бр. 74 от 08.09.2006 г.), на основание чл. 22 от Правилата за условията и ред за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, по предложение на „НЕК“ ЕАД, е изготвено „Предложение за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия“. Извършена е подготовката на документацията по провеждането на общественото обсъждане проведено на 15.12.2006 г. и анализ и обобщаване на постъпилите становища от заинтересуваните лица по чл. 14 ЗЕ във връзка с проведената процедура. Предложението за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия е прието на 29.12.2006 г. от ДКЕВР. Координиране и организация на дейността на създадената Консултативна работна група към Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по въпросите на либерализация на пазара на електрическа енергия, както и на дейността на всички експертни работни групи по изменение и допълнение на техническите правила на мрежите.

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

1. В изпълнение на Плана за действие на Министерството на икономиката и енергетиката във връзка с мониторинговия доклад за присъединяване на Република България към Европейския съюз от 16.05.2006 г. е изготвен Анализ на проблемите пред реалното отваряне на пазара на електрическа енергия спрямо юридическото отваряне към 01.07.2006 г., което е предвидено като мярка по глава 14 “Енергетика”, в частта ѝ “Либерализация на пазарите на електроенергия и природен газ”.

2. Извършени са анализи и са разработени становища по подготовка на договора за студен резерв, спомагателни и системни услуги между „НЕК“ ЕАД и ТЕЦ „Варна“ ЕАД след приватизацията на дружеството от CEZ;

3. Участие в проведените срещи с потенциалните инвеститори за изясняване на вижданията им по отношение на участието на централи „ТЕЦ Варна“, „ТЕЦ Бобов дол“ и „ТЕЦ Русе“ в пазара на електрическа енергия след 2006 г.

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

5. Обучение, срещи и участие в семинари по отварянето на пазара на електрическа енергия.

Определяне на независим оценител

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

1. АС-част на ТП, находящ се на ул. “Хайдушка гора” и ул. “Тулча”, гр. София собственост на “Макбилд” ЕООД;

2. ТП и външно електрозахранване с местонахождение: гр. София, бул. “П. Яворов” собственост на “Нафтимеркс Интернешънъл” ООД;
3. ТП “Сердика” и прилежащ терен, находящ се в гр. Видин, Южна промишлена зона, собственост на “Ел Би Булгарикум” ЕАД;
4. Възлова разпределителна станция “Етерна”, ЗРУ 20 kV и електропроводи “Балканстрой” и “Етернит”, находяща се в гр. Плевен, собственост на “Етерна-2000” АД;
5. МТП “АВВ-Бадалата” и въздушна електропроводна линия 20 kV с местонахождение: гр. Севлиево, м-ст “Бадалата”, собственост на “АВВ Авангард” АД.

Приватизация на електропроизводствени предприятия

Във връзка с приватизацията на ТЕЦ “Варна” ЕАД и ТЕЦ „Бобов дол” ЕАД са проведени срещи между кандидат купувачите на ТЕЦ “Варна” ЕАД и ТЕЦ „Бобов дол” ЕАД, експерти от комисията, представители на Агенцията по приватизация и „НЕК” ЕАД, имащи за цел уточняване на въпроси, свързани с възможности за сключване на дългосрочен договор с обществения доставчик за изкупуване на произведената електрическа енергия и ценообразуването на електрическата енергия и разполагаемост, както и планове на инвеститорите за производство и продажба на електрическа енергия на регулирания и свободния пазар обвързани с националния енергиен баланс.

2. Развитие на пазара на природен газ

Тенденции в развитието на пазара на природен газ и неговата либерализация в съответствие с Директива 2003/55/ЕС

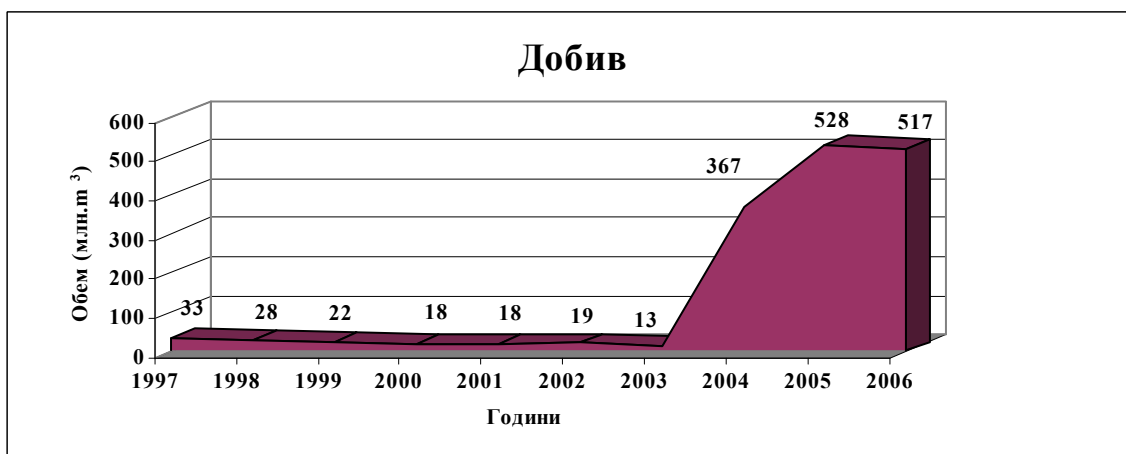
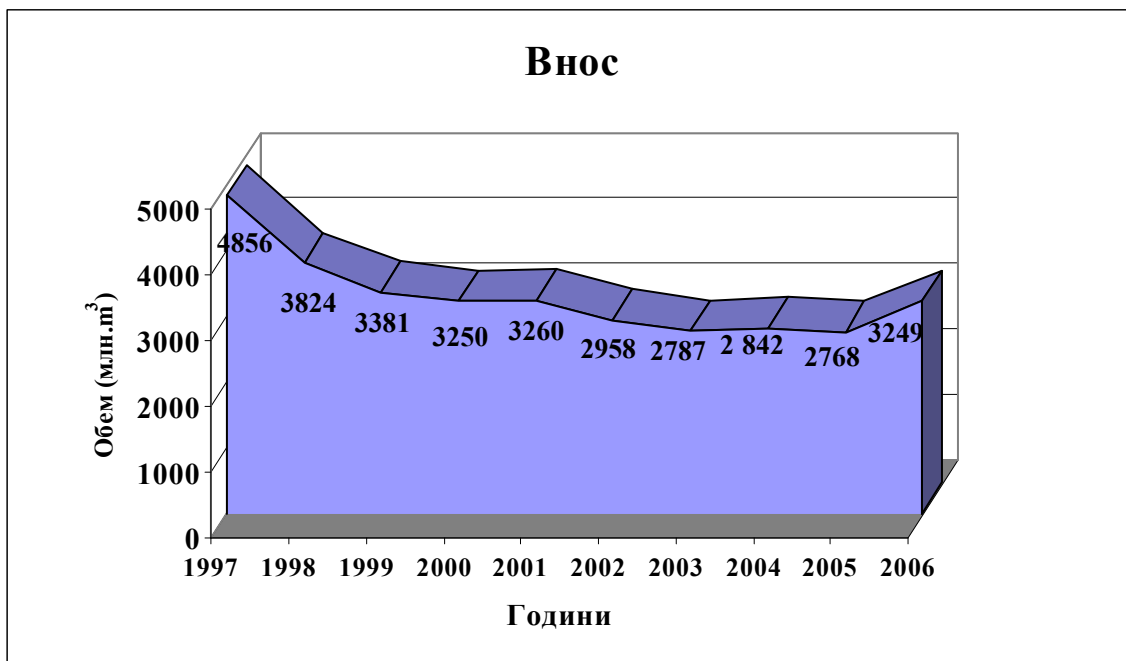
Съгласно приетата от Правителството “Енергийна стратегия на България” и в съответствие с Директива 2003/55/ЕС и Директива 2004/67/ЕС, през 2006г. газовият сектор се разви в насока либеризация на пазара на природен газ и осигуряване на условия за изграждане на нови газоразпределителни мрежи.

През отчетния период наличното количество природен газ в газопреносната мрежа е 3 526 млн.м³ общо, като от внос е 3 249 млн.м³ и от местен добив е 517 млн.м³. През 2006г. потреблението на природен газ е 3 327млн.м³, като разликата се дължи на нагнетеното количество природен газ в газохранилище Чирен и газа в преносната система.

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

Внос и местен добив на природен газ за периода 1997г. – 2006г. (млн. m³)

Година	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Внос	4 856	3 824	3 381	3 250	3 260	2 958	2 787	2 842	2768	3249
Добив	33	28	22	18	18	19	13	367	528	517



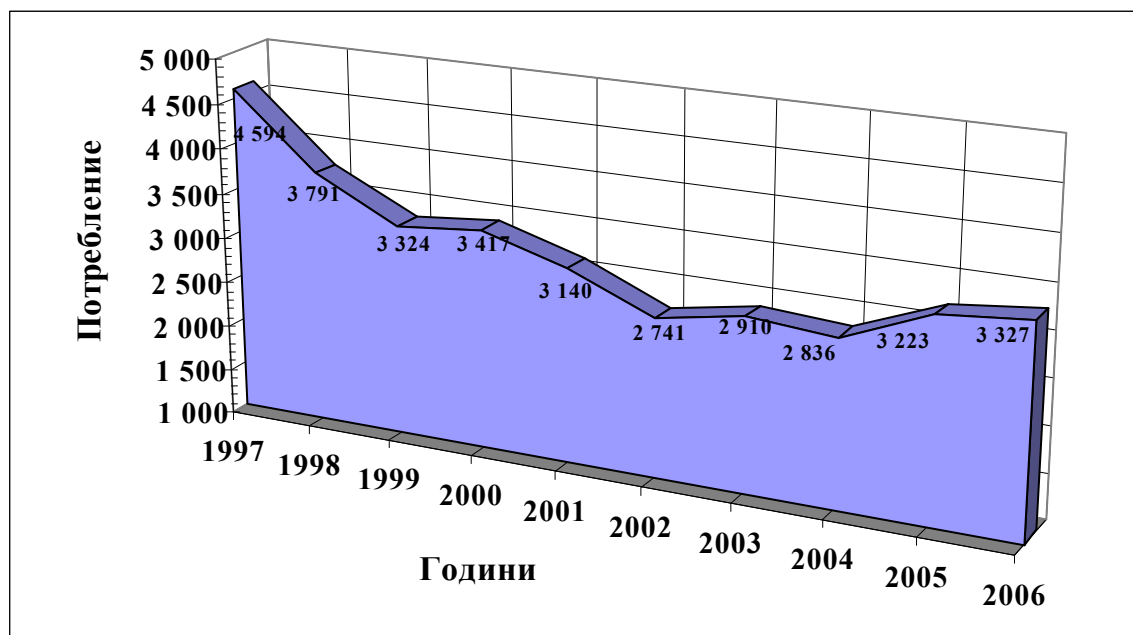
През 2006г. се забелязва увеличение на вноса на природен газ, в сравнение с 2005г., докато при местния добив се наблюдава лек спад.

Основната част от природния газ е внос осъществен от “Булгаргаз” ЕАД, като обществен доставчик.

Потребление на природен газ за периода 1997г. – 2006г. (млн. м³)

Година	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Потребление (млн. м³)	4 594	3 791	3 324	3 417	3 140	2 741	2 910	2 836	3 228	3327

Динамика на потреблението на природен газ за периода 1997г.–2006г.



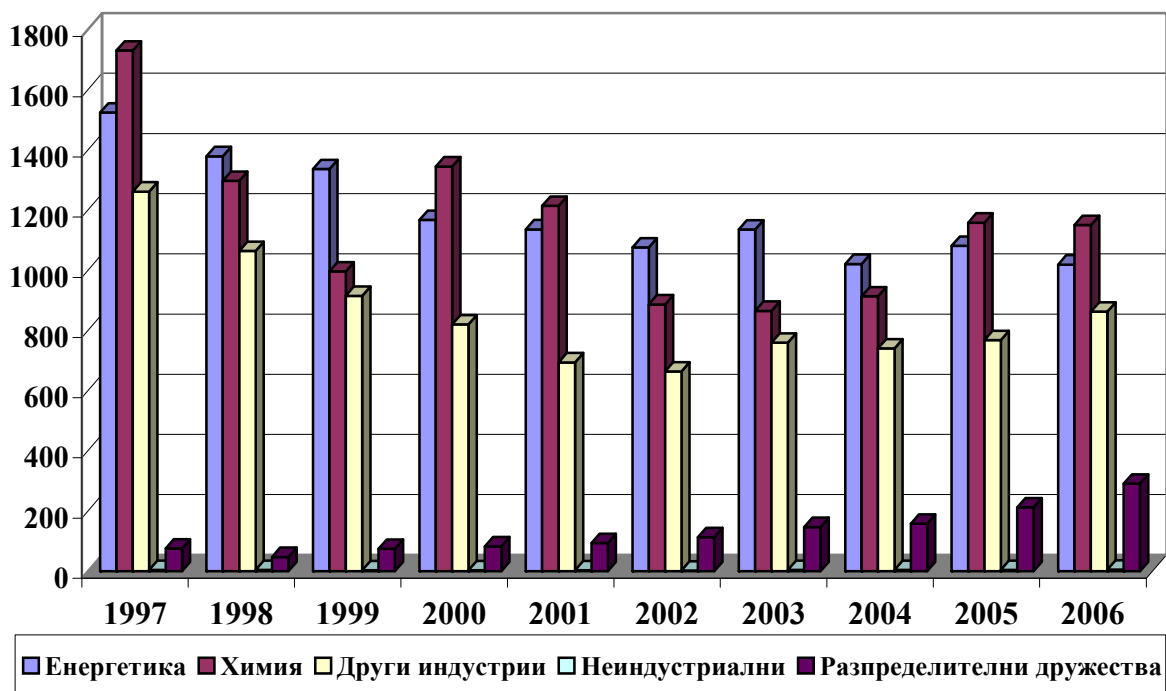
В потреблението на природен газ през 2006г. се забелязва намалена консумация от страна на химическата индустрия и на топлофикационните дружества, които са едни от главните потребители в Република България.

Отчита се тенденция към повишаване на потреблението на природен газ при газоразпределителните дружества и другите индустрии, което води до известна стабилизация на пазара. Това е следствие от действащата регулаторна рамка прилагана от страна на ДКЕВР, която стимулира инвеститорския интерес към разработването му.

Структура на потреблението на природен газ

Година, групи потребители	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Енергетика	1 524	1 379	1 336	1 167	1 136	1 078	1 135	1 021	1 045	1 019
Химическа промишленост	1 730	1 297	996	1 345	1 214	886	865	913	1 179	1 150
Други индустрии	1 261	1 064	915	820	694	664	759	740	775	862
Неиндустриални предприятия	4	4	3	3	3	2	4	4	4	5
Разпределителни предприятия	75	47	74	82	93	113	147	158	225	291
Общо:	4 594	3 791	3 324	3 417	3 140	2 744	2 910	2 836	3 228	3 327

ОСНОВНИ ГРУПИ ПОТРЕБИТЕЛИ -(млн. m³)



Общо за страната за 2006г. са доставени 3 327 млн.м³ природен газ, като пазарния дял на „Булгаргаз“ ЕАД (Обществен доставчик) е 97,76%, а на търговеца на природен газ „Дексия“ ООД е 2,24%.

Привилегированите потребители, с потребление над 20 млн.м³ са 21 броя.

Пазарният дял от потреблението на природен газ на газоразпределителните дружества е около 10% от общото количество и е 291 млн.м³. Броя на битовите потребители за 2006г. е повече от 27 000 .

3. Конкурси

През 2006г. за развитие на газовия сектор в насока либеризация на пазара на природен газ и осигуряване на условия за изграждане на нови газоразпределителни мрежи, ДКЕВР проведе конкурси за определяне на титуляри на лицензия за дейност “разпределение на природен газ”, както следва:

I. С Решение №ТПрг-21 от 02.06.2005г. ДКЕВР откри процедура за провеждане на конкурс за издаване на лицензия за дейност “разпределение на природен газ” на обособена територия “Запад”, а с Решение №ТПрг-27 от 19.12.2005г. ДКЕВР определи конкурсна комисия за провеждане на конкурс за определяне на титуляр на лицензия за дейност “разпределение на природен газ” и лицензия за дейност “обществено снабдяване с природен газ” за същата територия.

С Решение №ТПрг-3 от 13.04.2006г. ДКЕВР определи титуляр за дейност “разпределение на природен газ” на обособена територия “Запад” – съвместно предприятие “Acegas-aps S.p.A и “Costruzioni Dondi” S.p.A - Италия.

II. С Решение № ТПрг-24 от 22.08.2005г. ДКЕВР откри процедура за провеждане на конкурс за издаване на лицензия за дейност “разпределение на природен газ” за територията на община Костинброд, а с Решение №ТПрг-2 от 03.04.2006г. ДКЕВР определи конкурсна комисия за избор на титуляр за лицензия за

дейност “разпределение на природен газ” и лицензия за дейност “обществено снабдяване с природен газ” за същата територия.

С Решение №ТПРГ-4 от 04.07.2006г., ДКЕВР определи титуляр на лицензия за “разпределение на природен газ” и лицензия за дейност “обществено снабдяване с природен газ” за територията на община Костинброд – “Костинбродгаз” ООД, гр. Костинброд.

III. С Решение №ТПРГ-1 от 06.03.2006г. ДКЕВР откри процедура за провеждане на конкурс за издаване на лицензия за дейност “разпределение на природен газ” на територията на община Сливен, а с Решение №ТПРГ-7 от 02.10.2006 г. ДКЕВР определи конкурсна комисия за провеждане на конкурс за определяне на титуляр на лицензия за дейност “разпределение на природен газ” и лицензия за дейност “обществено снабдяване с природен газ” за същата територия.

С решение №ТПРГ-8 от 11.12.2006г. ДКЕВР определи титуляр на лицензия за дейност “разпределение на природен газ” на територията на община Сливен – “Промишлено газоснабдяване” ООД, гр. Сливен.

VII. ЖАЛБИ И РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИТЕ

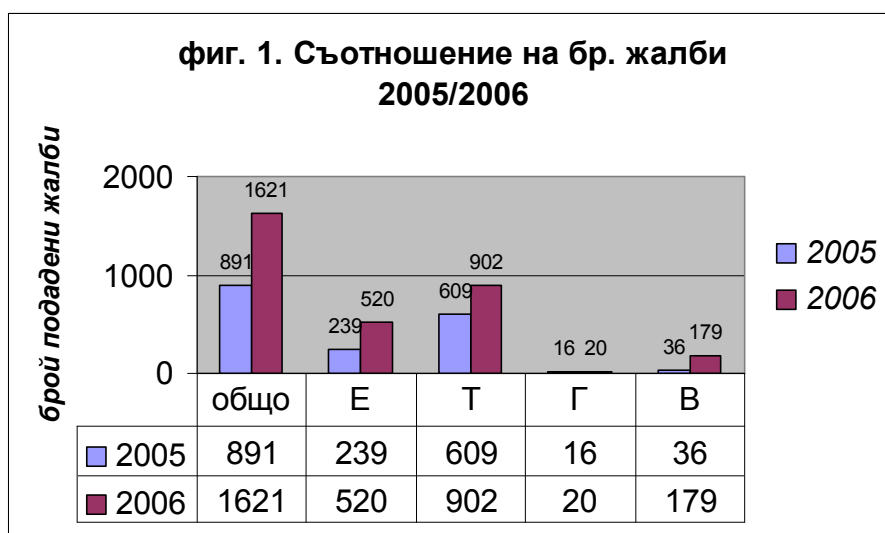
Условията и редът за разглеждането на жалби в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията), помирителната процедура за доброволно уреждане на спорове и воденето на регистри за жалбите и исканията за доброволно уреждане на спорове се определят с утвърдени “Вътрешни правила за работа по жалби и искания за доброволно уреждане на спорове по член 22 от Закона за енергетиката (ЗЕ)”.

Жалбите, отнасящи се до В и К услугите се разглеждат и по реда на Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги (ЗРВКУ).

Постъпили в ДКЕВР жалби, запитвания и искания за доброволно уреждане на спорове за 2006 г.

1. През 2006 година в ДКЕВР не е постъпвало искане за доброволно уреждане на спор.

2. Броят на постъпилите в комисията жалби, вкл. запитвания за 2006 година е – **1621 броя**, спрямо 874 броя за 2005 г. (фиг. 1) или жалбите са се увеличили с **85,5%**. От общия брой постъпили жалби за годината, 17% са повторно подадените по един и същ въпрос жалби, т.е. подадени жалби едновременно чрез две и повече институции или повторни подадени в ДКЕВР.



3. Разпределението на жалбите, вкл. запитванията за 2006 г. по сектори е следното:

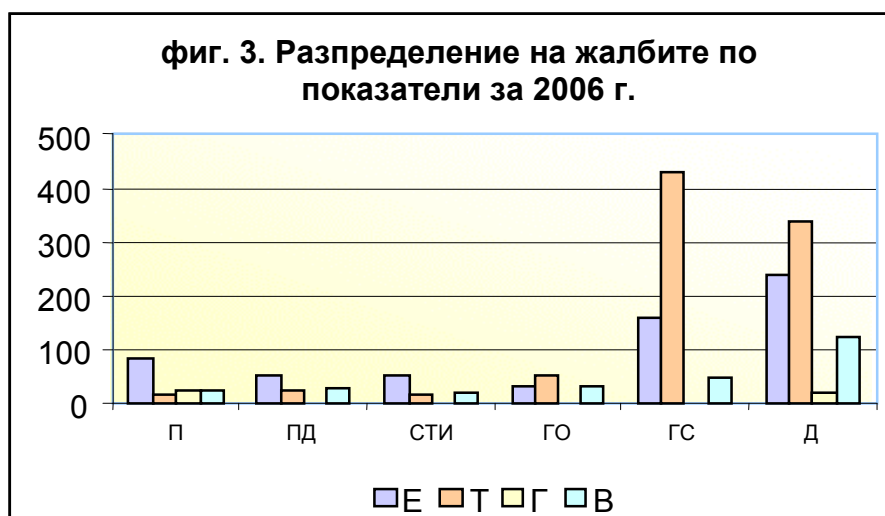
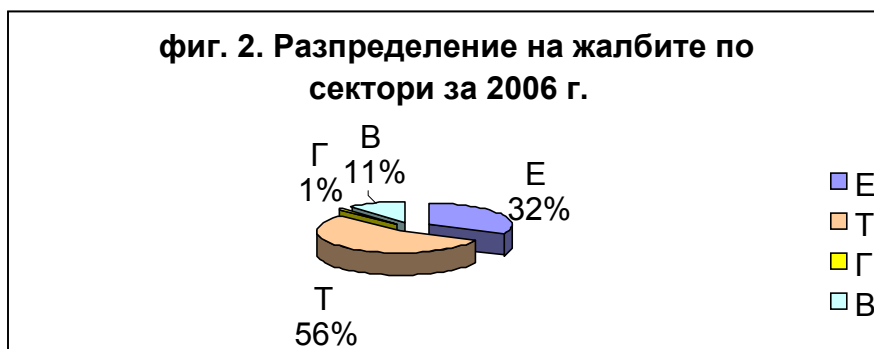
-в сектор “Електроенергетика” – **520 броя**, спрямо 233 броя за 2005 г. или жалбите са се увеличили със 123%;

-в сектор “Топлоенергетика” – **902 броя**, спрямо 595 броя за 2005 г. или жалбите са се увеличили с 52%;

-в сектор “Газоснабдяване” – **20 броя**, спрямо 13 броя за 2005 г.

-в сектор “Водоснабдителни и канализационни услуги” – **179 броя**, спрямо 33 броя за 2005 г., или жалбите са се увеличили повече от четири пъти (регистрирано е най-голямото увеличение на постъпилите жалби).

Разпределението на жалбите по сектори е показано на фиг.2, а по показатели – на фиг. 3.



Легенда: ГО – Грешки в отчитането на средствата за търговско измерване (СТИ); ГС – Грешки при изготвянето на сметките; Д – Други; П – Правото на потребителя да бъде присъединен; ПД – Правото на лицензианта да прекъсне присъединяването и доставката на потребителя; СТИ – Проверка на СТИ

Препратените жалби до ДКЕВР по компетентност от Народното събрание (20 броя), Приемната на Президента на Република България (53 броя), Министерския съвет (12 броя), Министерството на икономиката и енергетиката (59 броя), Комисии, Агенции и Асоциации (162 броя), общини и кметства (52 броя) **са общо - 358 броя**.

Разменената кореспонденция с лицензианти и оператори по разрешаване на жалбите е **общо 1655 броя**, в т. ч. 586 броя с електроенергийни дружества; 824 броя с

топлофикационни дружества; 51 броя с газоснабдителни дружества; 184 броя с ВиК оператори.

Съгласно чл. 98 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), ДКЕВР разглежда само писмени жалби. Предвид на това, устните жалби, вкл. запитванията на потребителите, както и тези по e-mail не се регистрират във входящия регистър на комисията. В тези случаи, на потребителите се дават само разяснения.

Запитванията по телефона (факс) на потребителя за 2006 година са общо **3482** броя (232 ч. или 29 работни дни по 8 ч.).

Разпределението на постъпилите жалби по тримесечия за 2006 година, по сектори е както следва:

За първото тримесечие - общо 499 броя, от които в сектор:

- “Електроенергетика” – 124 броя;
- “Топлоенергетика” – 340 броя;
- “Газоснабдяване” – 3 брой;
- “Водоснабдителни и канализационни услуги” – 32 броя.

За второто тримесечие - общо 221 броя, от които в сектор:

- “Електроенергетика” – 41 броя;
- “Топлоенергетика” – 150 броя;
- “Газоснабдяване” – 4 брой.
- “Водоснабдителни и канализационни услуги” – 26 броя.

За третото тримесечие - общо 429 броя, от които в сектор:

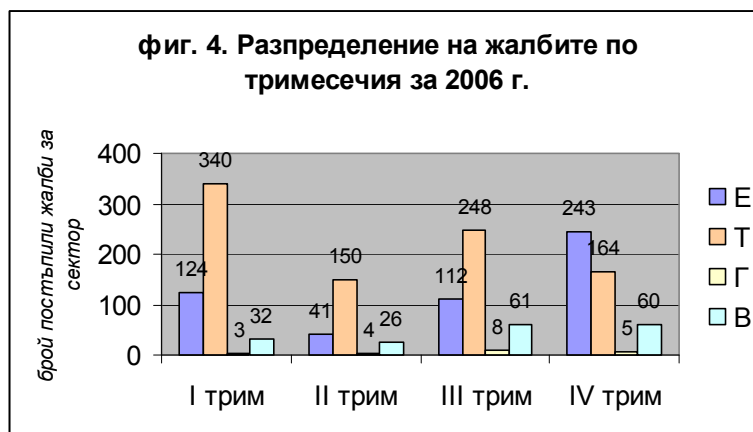
- “Електроенергетика” – 112 броя;
- “Топлоенергетика” – 248 броя;
- “Газоснабдяване” – 8 брой.
- “Водоснабдителни и канализационни услуги” – 61 броя.

За четвъртото тримесечие - общо 472 броя, от които в сектор:

- “Електроенергетика” – 243 броя;
- “Топлоенергетика” – 164 броя;
- “Газоснабдяване” – 5 брой.
- “Водоснабдителни и канализационни услуги” – 60 броя.

От общия брой постъпили жалби, вкл. запитвания за 2006 година – **1621 броя**, най-голям брой жалби – 902 броя, са насочени към сектор “Топлоенергетика”, а най-малко, дори има регистрирано намаление – 20 броя са към сектор “Газоснабдяване”.

От общия брой постъпили жалби за 2006 година, най-много постъпили жалби има през първото тримесечие – 499 броя, а най-малко са за второто тримесечие – 221 броя (фиг. 4).

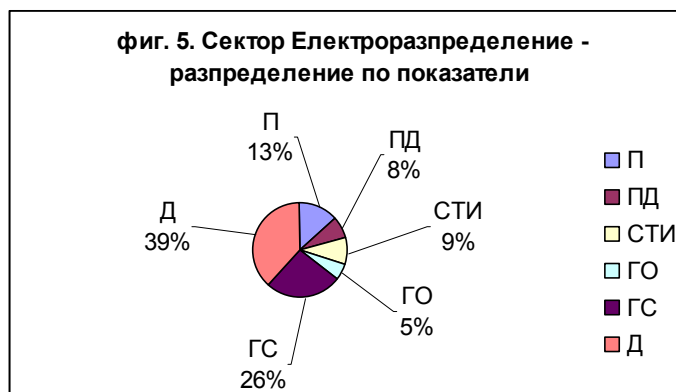


Легенда: Е-Електроенергетика; Т – Теплоенергетика; Г – Газоснабдяване; В – В и К услуги.

Средномесечният брой постъпващи жалби за 2006 г. в ДКЕВР е **135 броя жалби на месец**.

Анализ на постъпилите жалби по сектори

А. От информацията по постъпилите жалби за 2006 година за сектор “Електроенергетика” и тематичното им разпределение (фиг. 4, фиг. 5), могат да се направят следните констатации:



Легенда: ГО – Грешки в отчитането на средствата за търговско измерване (СТИ); ГС – Грешки при изготвянето на сметките; Д – Други; П – Правото на потребителя да бъде присъединен; ПД – Правото на лицензианта да прекъсне присъединяването и доставката на потребителя; СТИ – Проверка на СТИ

1. От постъпилите общо 1621 броя жалби, към сектор “Електроенергетика” са **насочени - 520 броя или 32%**.

2. При разглеждането на жалбите по показатели, най-голям е броят на тези, по показател “Други” (Д) – 39%. Най-често срещаните са свързани с: некачествено снабдяване с електрическа енергия, изразяващо се в прекъсвания или доставка на електрическа енергия, неотговаряща на показателите за качество, водещи до материални щети; нерегламентирано използване на електрическа енергия и други.

Следващата по големина група жалби е за “Грешни сметки” (ГС), които съставляват 26% от общия брой за сектора.

Друга група жалби, “Присъединяване” (П) (13%), са свързани с проблеми по присъединяване на нови потребители, неправилно определени цена и условия за

присъединяване и монтирането на електромерните табла на места, отдалечени от границата на имота на потребителя.

Жалбите, регистрирани във връзка с проверка на средство за търговско измерване (СТИ) и “Прекъсване на доставката” (ПД), заемат съответно 9% и 8% от общия брой.

Експерти на ДКЕВР осъществиха девет извънредни проверки по постъпили в ДКЕВР жалби срещу електроразпределителни дружества, както следва:

- Проверка по постъпила жалба от представители на живущите в ж.к. “Дружба”, бл. 3, вх. Д, срещу „Електроразпределение – Столично” АД, във връзка с получен сигнал за повишено напрежение във вътрешната инсталация на апартаментите им, в резултат на което са повредени голям брой електрически уреди.

Въз основа на проверката и резултатите от нея е съставен констативен протокол №1/27.01.2006 г., с който е установено, че от страна на “Електроразпределение – Столично” АД няма извършени нарушения на условията на лицензията за „Обществено снабдяване с електрическа енергия” и същото изпълнява задълженията си по одобренията от ДКЕВР “Общи условия на договорите за продажба на електрическа енергия”.

- Проверка във връзка с жалба, вх. № Е-04-00-70/20.04.2006 г., от г-жа Пенка Проданова, гр. София, срещу „Електроразпределение – София област” АД, относно искане за присъединяване към електроразпределителната мрежа на енергийното дружество, на обект на жалбоподателката, находящ се в с. Извор.

Въз основа на резултатите от извършената проверка работната група е съставила констативен протокол от 25.05.2006 г., с който е дала задължителни предписания на “Електроразпределение – София област” АД, да извърши необходимите действия за изграждане на присъединяването, в съответствие с Наредба № 6 за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи и монтиране на електромерното табло на границата на имота на жалбоподателката.

- Проверка във връзка с жалба, с вх. № Е-07-00-58/16.08.2006 г., от кметовете на пет села на територията на Пловдивска област, срещу „Електроразпределение – Пловдив” АД, относно влошени показатели на качеството на подаваната от енергийното дружество електрическа енергия.

Въз основа на резултатите от проверката работната група е съставила констативен протокол № 8/09.11.2006 г., с който е дала задължителни предписания на “Електроразпределение - Пловдив” АД, да извърши необходимите действия за решаване на възникналите проблеми.

- Проверка във връзка с жалба, с вх. № Е-04-00-189/06.10.2006 г., от г-н Ангел Ламбев и постъпили сигнали от потребители срещу “Електроразпределение - Пловдив” АД и “Електроразпределение – Стара Загора” АД, относно нарушаване на графика за отчитане на средствата за търговско измерване и завишени сметки за консумирана електрическа енергия за м. септември 2006 г.

В резултат на проверката са съставени констативни протоколи № 6/27.10.2006 г. и № 6а/03.11.2006 г., с които на енергийните дружества са дадени задължителни предписания да преработят образеца на фактурата, като я приведат в съответствие с Общите условия, да преработят издадените за м. септември фактури и върнат надвзетите суми на потребителите.

- Проверка във връзка с жалба, вх. № Е-11В-00-1/12.01.2006 г., от ЕТ „Вяра – Вяра Касабова” срещу “Електроразпределение – Варна” АД, относно присъединяване на обекта на жалбоподателката към електроразпределителната мрежа.

Въз основа на резултатите и на основание чл. 80 от ЗЕ, работната група е съставила констативен протокол №7/31.10.2006 г., с който е дала задължителни предписания на “Електроразпределение – Варна” АД, да извърши необходимите

действия, като изгради присъединяването на обекта на жалбоподателката, в съответствие с Наредба № 6 за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи.

- Проверка в „Електроразпределение – Варна” АД във връзка с постъпили сигнали от потребители, относно влошени показатели на качеството на подаваната от енергийното дружество електрическа енергия.

В резултат на проверката е съставен констативен протокол № 10/22.11.2006 г., с който на енергийното дружество са дадени задължителни предписания за нормализиране на захранването с електрическа енергия в гр. Варна, възложено е да се извърши проверка и профилактика на всички важни елементи на мрежата, да се започнат измервания на качеството на електрическата енергия и др.

- Проверка в „Електроразпределение – Варна” АД, клон Шумен, във връзка с подаден сигнал от Областния управител на гр. Шумен, относно влошени показатели на качеството на електроснабдяването.

Въз основа на резултатите е съставен констативен протокол № 11/05.12.2006 г., с който са дадени задължителни предписания за ремонт на мрежи Н.Н. и Ср.Н. и на енергийното дружество е разпоредено да извърши измервания на качеството на напрежението, за период от по седем дни във всички населени места, за които са постъпили оплаквания.

- Проверка в „Електроразпределение – Столично” АД, „Електроразпределение – София област” АД и „Електроразпределение – Плевен” АД, във връзка с постъпили сигнали от потребители, относно реда и начина за измерване, отчитане и заплащане на електрическата енергия, прилагането на цените по чл. 30, ал. 1 от ЗЕ, включително колко пъти през 2006 г. във фактурите на потребителите са начислени по 75 kWh месечно електрическа енергия, съгласно решение № Ц-018/27.09.2005 г. на ДКЕВР.

След извършване на проверката е съставен констативен протокол № 12/11.12.2006 г., с който е установено, че трите енергийни дружества са нарушили условията на издадените им лицензии за дейността „Обществено снабдяване с електрическа енергия.”

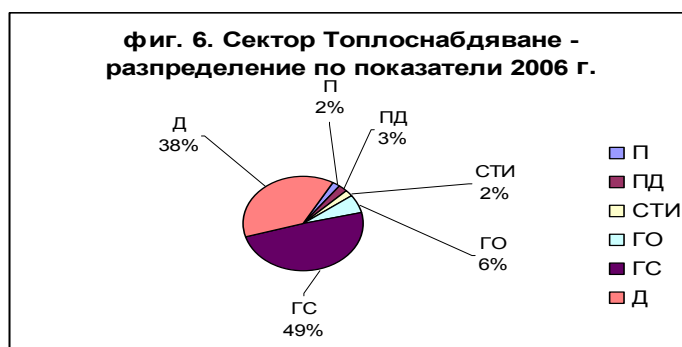
- Проверка в „Електроразпределение – Столично” АД, във връзка с постъпил сигнал от г-жа Весела Ванева, журналист във вестник „Труд”, относно влошени показатели на качеството на подаваната от енергийното дружество електрическа енергия в кв. „Горна Баня”.

В резултат на проверката е съставен констативен протокол № 13/28.12.2006 г. със задължителни предписания на „Електроразпределение – Столично”.

Във връзка с постъпили жалби от електроразпределителни дружества срещу „НЕК” ЕАД, работни групи от експерти на комисията извършиха проверки и съставиха констативни протоколи, както следва:

- жалба от „Електроразпределение – София област” АД, относно снабдяването с електрическа енергия на „Биовет” АД;
- жалба от „Електроразпределение – Варна” АД, относно снабдяването с електрическа енергия на „Енергия” АД;
- жалба от „Електроразпределение – Горна Оряховица” АД, относно снабдяването с електрическа енергия на „Хан Аспарух” АД;
- жалба от „Електроразпределение – Горна Оряховица” АД, относно снабдяването с електрическа енергия на „Идеал Стандарт” АД.

Б. От информацията по постъпилите жалби за сектор “Топлоенергетика” и разпределението им по вид (фиг. 4, фиг. 6), могат да се направят следните констатации:



Легенда: ГО – Грешки в отчитането на средствата за търговско измерване (СТИ); ГС – Грешки при изготвянето на сметките; Д – Други; П – Правото на потребителя да бъде присъединен; ПД – Правото на лицензианта да прекъсне присъединяването и доставката на потребителя; СТИ – Проверка на СТИ

1. От постъпилите общо 1621 броя жалби за 2006 година в ДКЕВР, към сектор “Топлоенергетика” са насочени най-много жалби – 902 броя жалби или 56% от всички постъпили жалби в комисията.

Разглеждайки постъпилите жалби за сектор “Топлоенергетика”, най-големият брой жалби са насочени към „Топлофикация София” АД – 595 броя или 66 %.

Жалбите насочени към “Топлофикация София” АД, която е най-голямата топлофикация и с най-голям брой битови потребители (373 050 броя битови потребители), са адресирани почти винаги и до фирмите за дялово разпределение (ФДР), с които тя има сключени договори за извършване на дяловото разпределение на топлинна енергия между потребителите в сгради-етажна собственост (СЕС).

От тези фирми, към “ТЕХЕМ СЪРВИСИС” ЕООД има най-много жалби, но е необходимо да се отбележи, че тя е най-голямата ФДР и обслужва най-голям брой битови потребители в град София (163 738 броя или приблизително половината от битовите потребители на „Топлофикация София” АД).

Има и значителен брой жалби, които са насочени и само до фирмите извършващи дялово разпределение, което е свързано с периодите преди и след края на отоплителния сезон, когато са изготвени изравнителните сметки от тези фирми.

Тези жалби се пренасочват към Министерството на икономиката и енергетиката, предвид правомощието на Министъра на икономиката и енергетиката да провежда контрол върху прилагането на правилата за дялово разпределение на топлинната енергия в сградите етажна собственост.

За останалите топлофикационни дружества жалбите са както следва:

- “Топлофикация Пловдив” ЕАД - 15 броя;
- “Топлофикация Казанлък” ЕАД - 14 броя;
- “Топлофикация Плевен” ЕАД - 13 броя;
- “Топлофикация Перник” ЕАД – 13 броя;
- “Топлофикация Бургас” ЕАД – 10 броя;
- “Топлофикация Варна” ЕАД – 7 броя, като:

2. От постъпилите жалби за сектор “Топлоенергетика” по показатели е видно, че преобладаващото количество жалби са свързани със сметките за топлинна енергия на битови потребители в сгради-етажна собственост – 49%. Както посочихме, те са

насочени едновременно срещу топлофикационното дружество и срещу фирмата, извършваща дялово разпределение.

Въпреки одобрените от ДКЕВР “ОУ на договорите между топлофикациите и търговец по смисъла на ЗЕ, за извършване на дялово разпределение на топлинна енергия между потребителите в СЕС” и Договорите, сключени между фирмите за дялово разпределение и етажната собственост, продължават жалбите на потребители за високи изравнителни сметки за топлинна енергия на потребители, вероятно поради нерегламентирано ползване на топлинна енергия или поради разпределение на топлинна енергия на потребители при не осигурен достъп за отчет.

На второ място по брой жалби – 38% е показателят “Други”. Тук се отнасят жалбите свързани с технологичните разходи на топлинна енергия в абонатната станция, цената за мощност, топлинната енергия, отдадена от сградната инсталация; топлинната енергия за БГВ, отопляем обем на имот, погасителната давност и други.

Независимо от одобрените от ДКЕВР “Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от топлофикациите на потребители”, продължават жалбите за технологичните разходи на топлинна енергия в абонатната станция, които вече фигурират във фактурите на топлофикационните дружества.

И независимо от приетия Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИДЗЕ, обнародван в ДВ., бр. 74 от 08.09.2006 г.), от 08.09.2006 г., с който е в сила разпоредбата на новата ал. 3 на чл. 32, съгласно която „Комисията утвърждава цена на топлинната енергия за крайните потребители като еднокомпонентна цена”, т. е. с направената промяна в ЗЕ отпада възможността за определяне на компоненти на цената на топлинната енергия, в това число и на компонентата „цена за мощност”, продължават жалбите за цена за мощност.

В. От информацията по постъпилите жалби за 2006 година за сектор “Газоснабдяване” и разпределението им по вид, могат да се направят следните констатации:

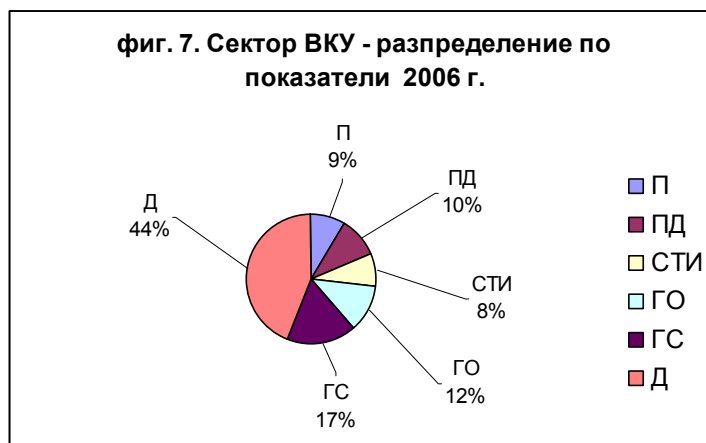
От постъпилите общо 1621 броя жалби в ДКЕВР, към сектор “Газоснабдяване” са насочени - 20 броя (1%) от всички жалби, като предимно се отнасят за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа.

През 2006 година, съвместно с дирекции “Газоснабдяване” и “Правна”, бяха извършени извънредни проверки на следните ГРД:

- “Балкангаз 2000” АД, във връзка с постъпили жалби на потребители, относно отказ за присъединяване или неоснователно забавяне на присъединяването, липса на отговори на дружеството по заявления за присъединяване и жалби на потребители.
- “Булгаргаз” ЕАД, във връзка с жалба на “Софиягаз” ЕАД, относно присъединяване на потребители в нарушение на условията на лицензията.
- “Газоснабдяване Разград” АД и “Турбогаз” ООД във връзка със жалба, относно упражняване на дейност “Разпределение на природен газ” в нарушение на лицензионни права.
- “Газоснабдяване Попово” АД и “Натурела “ ООД, относно упражняване на дейност “Разпределение на природен газ” в нарушение на лицензионни права.

За извършените проверки са съставени констативни протоколи, съдържащи задължителни предписания със срокове за изпълнение.

Г. От информацията по постъпилите жалби за 2006 година за сектор “Водоснабдителни и канализационни услуги” и разпределението им по вид (фиг. 7), могат да се направят следните констатации:



Легенда: ГО – Грешки в отчитането на средствата за търговско измерване (СТИ); ГС – Грешки при изготвянето на сметките; Д – Други; П – Правото на потребителя да бъде присъединен; ПД – Правото на лицензианта да прекъсне присъединяването и доставката на потребителя; СТИ – Проверка на СТИ

1. От общо 1621 броя постъпили жалби в ДКЕВР, за сектор “В и К услуги” 179 или 11%.

2. Най-много жалби – 44 % са по показател “Други”, а в категория “Грешни сметки” са 17%.

Информация за работата на енергийните дружества с потребителите за 2006 г.

За 2006 г., секторът е изискал отчетна информация за работата на енергийните дружества и ВиК оператори с битовите потребители. Изискани са справки за броя на постъпилите жалби от битови потребители по отделни показатели и/или по често срещани проблеми в жалбите, свързани с дейността на енергийните дружества по сектори.

А. Електроразпределителни дружества

Всички 8 електроразпределителни дружества (без ЕРП “Златни пясъци” АД) са представили данни. Най-голям е процентът на подадените жалби – 40 %, във връзка с грешки при изготвянето на сметките (табл. №1). В повечето случаи, става въпрос за оспорване на количества, т.н. служебно начислена енергия или при отклонения от графици за отчитане на електромерите.

Табл. 1. Електроразпределителни дружества
постъпили писмени жалби на битови потребители за 2006 г.

	Постъпили жалби (вкл. запитвания) относно:	Общ брой постъпили жалби (вкл. запитвания)	Брой удовлетворени жалби (вкл. запитвания)
1	Правото на потребителя да бъде присъединен (П)	397	316
2	Правото на лицензианта да прекъсне присъединяването или доставката (ПД)	505	451

3	Искания за проверка на електромер (СТИ)	1266	1115
4	Грешки при отчитането на електромерите (ГО)	3471	3251
5	Грешки при изготвяне на сметките (ГС)	9121	8411
7	Други	8019	5558
8	Общо	22779	18952

Общ брой битови потребители: 4128259

Табл. 2. Топлоснабдителни дружества
постъпили писмени жалби на битови потребители за 2006 г.

	Постъпили жалби (вкл. запитвания) относно:	Общ брой постъпили жалби (вкл. запитвания)	Брой удовлетворени жалби (вкл. запитвания)
1	Начислени суми за ТЕ	3424	679
2	Технологични разходи на ТЕ в АС	75	16
3	ТЕ за БГВ	521	92
4	ТЕ, отдадена от СИ	200	37
5	Сума за мощност	285	60
6	Отопляем обем по проект	46	22
7	Други	2121	1064
8	Общо	6672	1970

Общ брой битови потребители: 548 098

Средният брой подадени жалби на 1000 потребители е 5.52.

Най-малко жалби има във връзка с правото на потребителя да бъде присъединен.

Б. Топлофикационни дружества

От 20 топлофикационни дружества, които имат битови потребители, 16 са представили отчетна информация за работа с потребителите за 2006 г.

Средният брой подадени жалби на 1000 потребители е 12,17.

За дружествата, за които е постъпила информация, (табл. 2) най-голям брой жалби 51% са по показател "Начислени суми за ТЕ".

Табл. 3. Газоснабдителни дружества

постъпили писмени жалби на битови потребители за 2006 г.

	Постъпили жалби (вкл. запитвания) относно:	Общ брой постъпили жалби (вкл. запитвания)	Брой удовлетворени жалби (вкл. запитвания)
1	Правото на потребителя да бъде присъединен (П)	149	110
2	Правото на лицензианта да прекъсне присъединяването или доставката (ПД)	12	3
3	Искания за проверка на разходомер (СТИ)	22	22
4	Грешки при отчитането на разходомерите (ГО)	6	4
5	Грешки при изготвяне на сметките (ГС)	6	5
7	Други	141	94
8	Общо	336	238

Общ брой битови потребители: 20153 (от 28 бр. дружества)**В. Газоразпределителни дружества**

От 47 газоразпределителни дружества, които имат битови потребители, 28 са представили отчетна информация (табл.3) за работа с потребителите за 2006 г.

Средният брой подадени в газоразпределителните дружества жалби на 1000 потребители е 16,7. Най голям брой жалби (149), са свързани със забавено присъединяване на нови потребители.

Г. В и К оператори

От 60 ВиК оператори, 40 броя са подали данни (табл.4) за жалбите на потребителите.

Табл. 4 Оператори В и К

постъпили писмени жалби на битови потребители за 2006 г.

	Постъпили жалби (вкл. запитвания) относно:	Общ брой постъпили жалби (вкл. запитвания)	Брой удовлетворени жалби (вкл. запитвания)
1	Правото на потребителя да бъде присъединен (П)	1125	1207
2	Правото на лицензианта да прекъсне присъединяването или доставката (ПД)	323	318
3	Искания за проверка на водомер (СТИ)	4470	4445
4	Грешки при отчитането на водомерите (ГО)	928	667
5	Грешки при изготвяне на сметките (ГС)	423	266
7	Други	2662	2291
8	Общо	9931	9194

Общ брой битови потребители: 2 669 609

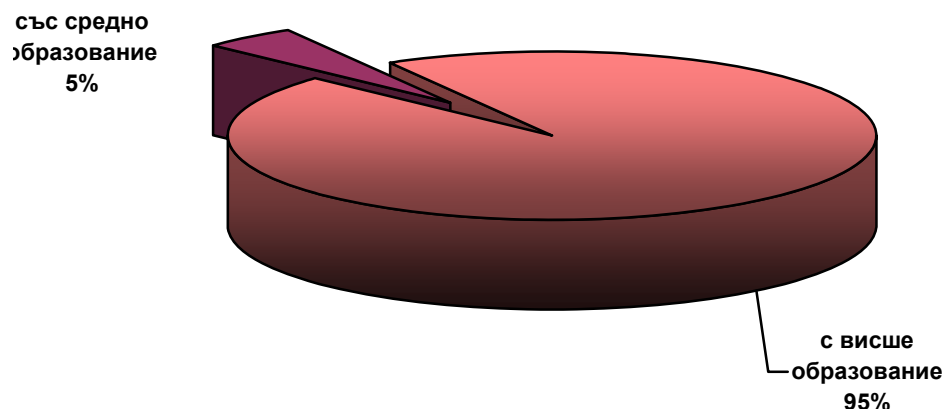
Средният брой подадени жалби на 1000 потребители е 4,38.

IX. АДМИНИСТРАТИВНО ОБСЛУЖВАНЕ

1. Човешки ресурси

Списъчният състав на Комисията към 31.12.2006 г. е 125 щатни бройки, в това число един председател, двама зам.-председатели и десет члена на ДКЕВР, от които 106 служители по служебни правоотношения и 6-ма служители по трудово правоотношение.

Комисията работи с висококвалифицирани кадри, като 95 % са с висше образование - инженери, икономисти, юристи и други.



През м.януари и февруари са проведени конкурси за назначаване на експерти и ръководни кадри (при спазване на Наредбата за провеждане на конкурси за държавни служители) за разкритите от 2006 година четири териториални звена към главна дирекция ВиКУ, съгласно Устройствения правилник на ДКЕВР и нейната администрация.

През отчетната 2006 г. за четвърта поредна година е проведено редовното атестиране на служителите от администрацията. В съответствие с Наредбата за условията и реда за атестиране на служителите в държавната администрация, се премина от изготвяне на лични планове на служителите до годишното им оценяване към 30.11.2005 г. Като краен резултат са подписани годишни лични оценки на индивидуалното изпълнение от всички оценени служители в администрацията.

На основание Заповед № ПИ-175/27.11.2006 г. на министъра на държавната администрация и държавните реформи, в периода от 29.11 до 01.12.2006 година е извършена планова обща проверка по прилагане на законодателството за държавния служител в ДКЕВР, която завърши с протокол, и е издадено задължително предписание.

2. Обучение на кадрите и участие в семинари

В тясно сътрудничество с Института по публична администрация и европейска интеграция /ИПАЕИ/ служители на ДКЕВР са преминавали през различни форми на

обучение и квалификация, организирани от ИПАЕИ. Но за разлика от предходната година, възможността за участие в курсовете бяха значително по-малко.

Семинари и курсове се проведоха и по международни проекти. Обучението се проведе при участието на чужди консултанти и с подчертано голям интерес от страна на заинтересованите служители на комисията.



В периода 24 – 26 ноември в ПОК “Енерго” – Пампорово се проведе годишният специализиран семинар на комисията, който имаше основна тема “Преструктуриране на енергийните дружества”. В него взеха участие външни лектори, които представиха някои специфични особености при преструктурирането на компаниите.

Служителите в комисията участваха и в специализирани курсове за повишаване на квалификацията и в курсове по актуални промени в българското законодателство

3. Здравословни и безопасни условия на труд

В съответствие с Наредба № 3/1987 г. и договора със службата по трудова медицина “МЕДИКУС”ООД /СТМ/, през периода април- октомври 2006г. се проведоха различни профилактични прегледи. Всички препоръки на СТМ са изпълнени.

На основание чл.251, ал.2 от Наредба № 7, във връзка с изпълнение на т.4 от Противопожарно разпореждане № 04-04/20.10.2006 г., беше проведено обучение по

противопожарна охрана- евакуация при пожар на работещите в ДКЕВР, което премина на много добро ниво.

4. Достъп до обществена информация.

През 2006 година в ДКЕВР са постъпили 12 заявления за достъп до информация. На 11 от тях е отговорено в нормативно указания срок.

5. Медийна политика

Работата на ДКЕВР с обществеността, медиите, другите държавни институции и неправителствени организации в страната, имаше за основна цел промяна в нагласите на целевите публики, свързана със специфичните дейности на комисията. Във връзка с разширените ѝ функции по силата на Закона за регулирането на водоснабдителните и канализационни услуги и необходимостта от разширяване обхвата на работата с нови прицелни групи, беше привлечена консултантска агенция. Съвместно с нея бяха планирани и осъществени редица мероприятия по ситуиране в медийното пространство на Комисията като балансатор между регулируемите компании и техните потребители. Проведоха се срещи с представители на медиите и неправителствения сектор. Особено внимание беше обърнато върху работата с независими експерти в съответните области, свързани с дейността на ДКЕВР. Проведоха се редица срещи с представители на браншови организации и външни публики. Като цяло това спомогна за популяризирането на постиженията и дейността на регулатора.

През годината се предприеха редица мероприятия за повишаване имиджа на комисията. Направи се оптимизация на електронната страница. Подобри се информирането и работа с потребителите. Значително беше подобрена работата с медиите. Техните представители бяха допускани на откритите заседания, като след тяхното провеждане им бе предоставяна възможност за преки контакти с членовете на комисията и представителите на дружествата. През 2006 г. реално стартира регулирането във водния сектор. Проведоха се серия от разяснителни семинари.



Проектите на решения на комисията, касаещи широк кръг потребители в двата сектора – енергетика и водоснабдителни и канализационни услуги бяха подложени на обществени обсъждания. Те преминаха при повишен интерес и с широко присъствие на заинтересовани лица, неправителствени организации, граждани и медии. Осъществиха се мероприятия с цел подобряване на прозрачността в работата на комисията.



Ръководството и експертите на ДКЕВР, положиха големи усилия за утвърждаването и поддържането на единна информационна политика. На проведените срещи подробно се разгледаха и обсъдиха съществуващите проблеми, както с организацията на текущата вътрешна и външна информация, така и с оформянето и предаването в публичното пространство на еднозначни послания за работата на комисията и нейното значение в енергийния и воден сектори на страната.. Като резултат от подобрената работата с ресорните журналисти се появиха коментарни материали, които в сравнение с предишни години, имаха по-задълбочен и специализиран характер. Отправените от ДКЕВР послания намериха основно място в тях. В резултат на предприетите действия информацията за мястото и функциите на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране беше прецизирана и нейната популярност в общественото пространство нарасна.

6. Информационно обслужване

В отчетния период се осъществи планиране и изграждане на нова сървърна зала на ДКЕВР, както и необходимите за нея активни и пасивни компоненти, климатизация и др.

Подготвиха се пълни документации и се проведеха три конкурса за доставка на компютърна техника и софтуер съгласно поименния списък за капиталови разходи за 2006 година.

Като резултат е закупено оборудване и софтуер, които са адаптирани и настроени за ползване в информационната средата на ДКЕВР.

Ежедневно е извършвана поддръжка на официалната електронна страница на ДКЕВР, актуализация на правно-информационните системи. Периодично бе извършвано архивиране на критичните данни. Извършвана е поддръжка и на активното мрежово оборудване на ДКЕВР, осигуряване на персонален мрежов акаунт и електронна поща на всеки служител.

X. МЕЖДУНАРОДНА ДЕЙНОСТ

1. Реализирани проекти

През 2006 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране продължи работата си по международни проекти и програми.. Акцентира се върху изпълнението на изискванията във връзка с приемането ни в Европейския съюз и отварянето на конкурентния енергиен пазар в страната.

1.1.Реализирани проекти (енергетика)

За трета поредна година ДКЕВР работи по основният проект с международно финансиране на **Американската агенция за международно развитие (ААМР) “Развитие на енергийното регулиране в България”**. Помощта на консултанта “Пиърс Атууд” се насочи към развитието на нормативната уредба, тарифите, регулаторната отчетност и укрепването на ДКЕВР.



През месец декември приключи работата по съвместния туининг проект **“Укрепване на българския енергиен регулатор”** на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) на Република България и Националната комисия по енергетика на Кралство Испания , който се финансираше по **Националната програма Фар 2003**.

Проектът обхващаше секторите електроенергетика, газоснабдяване и топлоенергетика, разгледани в различни аспекти.



2.Реализирани проекти (ВиК сектор)

Международните ни прояви в областта на ВиК регулирането започнаха със семинар през м. ноември 2005 г., на който беше представен британският опит в регулирането на водния сектор и посещение на делегация от ДКЕВР във Великобритания през февруари 2006 г.



През м. март 2006 г. в ДКЕВР се организира семинар за обучение в рамките на програмата, финансирана от Министерство на външните работи на Великобритания.



2. Инициативи във връзка с Енергийната общност на страните от Югоизточна Европа (ЕОЮЕ)

След подписването на Договора за създаване на енергийна общност на страните от Югоизточна Европа на 25 ноември 2005 г., ДКЕВР участва в изготвянето на документи и работата на общността през годината. Членът на ДКЕВР Валерий Влъчков е избран за председател.

3. Сътрудничество със Световната банка

През изминалата година се финализира процедурата за избор на консултантска фирма по проект „Правни и регулаторни реформи в инфраструктурата“ финансиран от фонд за институционално развитие TF 054933 на Световната банка. На 30 октомври се подписва договор с Пиърс Атууд като фирма изпълнител за сумата от 320 915 щатски долара. Грантът е предназначен за финансиране на основни дейности в подкрепа на укрепване на регулаторната рамка. Предстои съвместната работа по проекта да е в подкрепа на разработването на прозрачни и законови регулаторни правила и процедури за насочване на дейността на инфраструктурните предприятия (за енергийни, водоснабдителни и канализационни услуги) и за подобряване на качеството на регулаторните решения, вземани от ДКЕВР.



3. Дейности на ERRA и други международни участия на ДКЕВР

Продължи и участието на членове и експерти на ДКЕВР в работни срещи на комитетите и работните групи и в програмата за присъствено и електронно обучение към Регионалната асоциация на енергийните регулаторни органи (ERRA). ДКЕВР стана домакин на срещи с Програмата за технически обмен на ERRA на представители на Украинската регулаторна комисия.



Членове на ДКЕВР участваха в работна визита по Програмата за партньорство с Комитета за комунални услуги на щата Ню Джърси, САЩ, и в Световния форум по енергийно регулиране във Вашингтон, окръг Колумбия, през м. октомври .

XI. ФИНАНСОВО-СТОПАНСКА ДЕЙНОСТ

Изпълнението на бюджета на ДКЕВР за 2006 г. към 31.12.2006 г. отнесен към плана, е както следва:

	<u>план</u>	<u>отчет</u>
Приходи – общо	5 107 000	7 716 231
Разходи – общо	3 485 609	3 249 053
в т.ч.:		
Заплати, др.възнагр. и осиг.вноски	2 182 016	2 081 572
Текущи разходи	872 593	783 790
Капиталови разходи	431 000	383 691

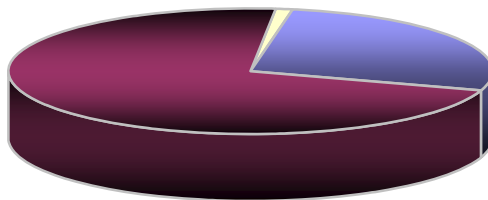
С оглед осигуряване на финансовото изпълнение на вменените допълнителни задачи и дейности на ДКЕВР, произтичащи от изменението и допълнението на ЗРВКУ, разходната част на бюджета на Комисията за 2006 г. се увеличи с допълнително отпуснатите през м.ноември от Министерство на финансите средства в размер на 500 хил.лева.

За нормалното осъществяване дейността на Комисията и при строго съблюдаване на изискванията за законосъобразност и целесъобразност, през отчетната 2006 г. са изразходвани общо 3 249 хил.лв.

Съгласно Закона за държавния бюджет на Република България за 2006 г. са утвърдени разходите на бюджетните ведомства на 93 на сто от годишния размер на разходите. Като се спази това задължително изискване, реалната икономия на ДКЕВР е в размер на 27 хил.лева.

Съгласно ЗЕ и ЗРВКУ са постъпили приходи в размер на 7 716 хил.лв., с което е преизпълнена приходната част на бюджета на ДКЕВР с 51,1 %.

- **приходи в сектор „Енергетика”** – **5 531 хил.лв.;**
- **приходи в сектор “ВиКУ”** – **2 107 хил.лв.;**
- **други приходи (глоби и наказателни лихви)** – **78 хил.лв.**



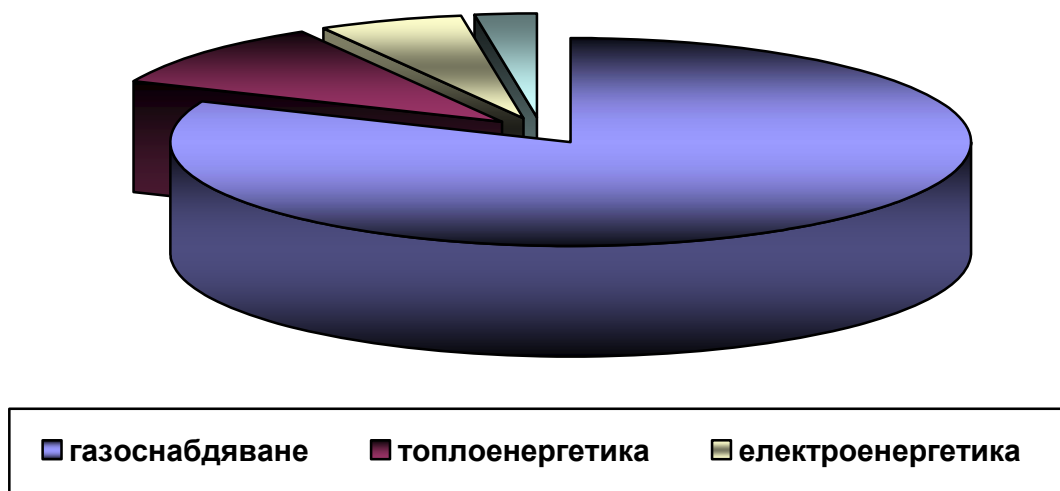
- **приходи в сектор “ВиКУ”**
- **приходи в сектор „Енергетика**
- **други приходи (глоби и наказателни лихви)**

Преизпълнението се дължи на следните фактори:

- значителен брой издадени през годината нови лицензии за търговия с ел.енергия (първоначална такса);
- платени просрочени държавни такси;
- платени такси за разглеждане на заявления за утвърждаване на цени и други;
- постъпили просрочени плащания чрез Агенцията за държавни вземания.

През отчетния период енергийни дружества и ВиК оператори с просрочени задължения към ДКЕВР са в размер на 1 220 хил. лева. По сектори:

• газоснабдяване	-	992 хил.лв.;
• топлоенергетика	-	125 хил.лв.;
• електроенергетика	-	72 хил.лв.;
• ВиКУ	-	31 хил.лв.



И през 2006г. са предприети необходимите правни действия за събиране вземанията на Комисията от такси, дължими от лицензиантите по ЗЕ и ВиК операторите по ЗРВКУ.

В рамките на бюджетната 2006 г. са извършени два външни одита от Сметната палата: одит на финансовото управление на бюджета и имуществото на Комисията за периода от 01.01.2005 г. до 31.12.2005 г. и одит и заверка на годишния финансов отчет за 2005 г. на ДКЕВР.

Одитите приключиха с много добра оценка: „планирането, утвърждаването, изпълнението и отчитането на бюджета на ДКЕВР е в съответствие с нормативните изисквания и взетите управленчески решения са създали условия за законосъобразното управление на бюджетните средства”.

Отчетът за 2005 г. на ДКЕВР е заверен с: „без резерви”.

ХII. ПРИОРИТЕТИ И ПЕРСПЕКТИВИ ПРЕД ДКЕВР

Отваряне на енергийния пазар и дерегулация на търговията с електроенергия и природен газ (2007-2008)

- стратегическата цел е създаването на реална конкуренция в енергийния пазар;
- изпълнението на политиката ще трябва да доведе до намаление на цените за крайните потребители;
- изпълняват се Директиви 96/92 и 98/30 на Европейския съюз за правилата на енергийния пазар.

Продължаване на процеса на приватизация в енергетиката (2007-2009)

- стратегическата цел е оттеглянето на държавата от енергийния сектор;
- очакваният резултат ще се изрази в допълнителни средства за инвестиции в отрасъла;
- визията на ДКЕВР е свързана с изготвянето на регулаторната рамка за работа на дружествата;
- очакваният резултат ще бъде изпълнение на приоритета, съгласно изискванията на Директивите на ЕС.

Усъвършенстване на ценообразуването в енергетиката и ВиК сектора (2007-2009)

- справедливи цени за бизнеса и крайните потребители;
- ограничаване на печалбата на дружествата;
- защита на крайните потребители;
- подпомагане развитието на промишлеността, средния и дребен бизнес.

Лицензионна дейност в енергетиката, концесионна дейност на ВиК услугите и контрол върху тях (2007-2009)

- контрол върху цялостната дейност на дружествата;
- инвестиционни планове и качество на снабдяването;
- контрол върху качеството на продукта – енергия, вода;
- необходимост от сигурност на снабдяването.

Недопускане на декапитализация на дружествата в енергетиката и ВиК сектора и защита на крайните потребители

- стабилност на дружествата в енергетиката и ВиК сектора;
- възможност за конкурентен пазар.

Стимулиране въвеждането на възобновяеми източници на енергия в енергийния баланс на страната и опазване на околната среда (2007-2009)

- ценово поощряване от ДКЕВР изграждането и експлоатацията на обекти за производство на енергия от възобновяеми източници;
- изпълнение на поетите ангажименти от държавата: пазарен стимул на производството на електроенергия от ВЕИ;
- опазване на околната среда чрез намаление на вредните емисии.

Подобряване качеството на водата и качеството на ВиК услугите

- въвеждане на постоянен контрол върху качеството на водата и на ВиК услугите;

- ефективност на водоснабдяването;
- намаление на аварийността и загубите на вода;
- пречистване на водите.

Посочената политика и основни приоритети към нея са тясно свързани с регулаторните функции на ДКЕВР, вменени от ЗЕ и ЗРВКУ. Те се изпълняват в координация с: Министерство на икономиката и енергетиката, Министерство на регионалното развитие и благоустройството, Министерство на околната среда и водите, както и с общините в Република България.