

**УКАЗАНИЯ НА ДЖЕР ЗА ОБРАЗУВАНЕ НА ЦЕНИТЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ
НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИТЕ ДРУЖЕСТВА
ПРИ РЕГУЛИРАНЕ ЧРЕЗ ГОРНА ГРАНИЦА НА ПРИХОДИТЕ**

**ГЛАВА ПЪРВА
ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ**

1.1. С тези указания се определят начинът за образуване на цените, подлежащи на регулиране от Държавната комисия за енергийно регулиране (комисията) видът, формата и съдържанието на необходимата за това ценообразуване информация, която електроразпределителните дружества (ЕРД) задължително представят при подаване на заявления за цени.

1.2. Указанията са разработени на основание чл. 36, ал 1 от Закона за енергетиката, приет на 26 ноември 2003 г., обн. ДВ. Бр. 107 от 9 декември 2003 г. и чл. 5, ал. 8 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, приета с ПМС № 35 от 20 февруари 2004 г.

2. Основните общи изисквания на комисията за целите на ценовото регулиране на ЕРД чрез горна граница на приходите са определени в Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредбата), като специалните изисквания се съдържат в тези указания.

3.1. Указанията съдържат стойности на основни параметри на цените, които комисията приема за първите три регулаторни периода.

3.2. Указанията съдържат специфични изисквания или изключения от общите изисквания, валидни за първия регулаторен период.

3.3 С указанията се определя начинът за образуване на цените за първата година от регулаторния период и за годишни корекции по време на регулаторния период.

4. Регулаторните периоди са както следва:

а) Първи регулаторен период – от 1 януари 2005 г. до 31 декември 2007 г.

б) Следващи регулаторни периоди - всеки пет (5) години след първия регулаторен период.

5.1 Указанията съдържат приложения с макети на таблици, които са неразделна част от заявлението за цени.

5.2. Таблиците включват минималните изисквания на комисията относно предоставяната информация.

5.3. Таблиците съдържат номера на сметки от Единния сметкоплан, приет от комисията.

5.4. ЕРД могат да представят допълнителна информация извън тези таблици, но не могат да заличават редове или колони от тях.

5.5. Комисията може да изисква допълнителна информация по време на проучването на заявлението за цени.

5.6. Комисията взема крайното решение за одобряване на всички предложени от ЕРД параметри на цените.

6.1. Всяко ЕРД подава индивидуално заявление за цени. Електроразпределителните дружества, които са приватизирани в пакет съгласно приетата през юни 2003 г. от Парламента Стратегията за приватизация на електроразпределителните дружества в Република България, подават и консолидирано предложение за цени.

6.2. Цените на електрическата енергия и цените за разпределение са единни за цялата територия, на която енергийните предприятия от един пакет упражняват лицензионната дейност.

7. Заявлението за начални цени за регулаторния период се базира на разходите за предоставяне на услугите.

8. Информацията в заявлението за начални цени включва резултатите от базисната година, необходимите годишни приходи и прогнозните разходи за услугите.

9. ЕРД могат да предлагат промени в необходимите годишни приходи и стойността на услугата за всяка отделна лицензирана дейност (разпределение на електрическа енергия и обществено снабдяване с електрическа енергия). Всяка корекция трябва да бъде обяснена и аргументирана със съответните доказателства в писмена форма в заявлението за цени.

ГЛАВА ВТОРА НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ

Раздел I Основни изисквания към необходимите приходи

10.1. Предложенията за цени за първия ценови период от регулаторния период (начални цени) са базирани на необходимите годишни приходи от базисната година и корекции, описани в Раздел 6.

10.2. Необходимите годишни приходи се изчисляват в съответствие с Чл. 10 от Наредбата, съгласно следната формула:

$$\text{НП} = \text{P} + (\text{РБА} * \text{НВ}),$$

където:

НП са необходимите годишни приходи, лв.;

Р са признатите годишни разходи за дейността по лицензията, описани в Раздел 5, лв.;

РБА е регулаторната база за активите, описана в Раздел 3, лв.;

НВ е норма на възвращаемост на капитала за регулаторния период, описана в Раздел 4, %.

Раздел II Резултати от базисната година

11.1. Базисна година е предходната календарна година или 12-месечен период, предхождащ внасянето на заявление за цени, който ЕРД счита че е оправдано да бъде използван при изчисленията за целите на ценообразуването за следващия регулаторен период.

11.2. ЕРД трябва да докаже, че данните от базисната година са представителни за разходите на дружеството за едногодишен период.

12.1. ЕРД трябва да представи всички приходи, разходи, активи, пасиви, други доходи и загуби за цялото предприятие, както и тяхната разбивка между регулираните дейности и нерегулираните такива.

12.2. Общите резултати от дейността за базисната година и тяхното разделяне по регулирани дейности (разпределение и снабдяване) и нерегулирани дейности се представят в Таблица 1-А.

12.3. ЕРД може да предложи корекции на данните от базисната година за отделните регулирани дейности, както и предвижданите необходими приходи в Таблиците 1-В и 1-С.

13.1. Приходите от дейността включват приходите от основната дейност на ЕРД – разпределение на електрическа енергия и обществено снабдяване.

13.2. Другите доходи включват лихви от влогове във финансови институции и други подобни приходи.

13.3. Трансферно ценообразуване е вътрешно за ЕРД ценообразуване за услугата по преноса от звеното за разпределение, осигурена на звеното за снабдяване. Звеното за снабдяване включва разходите за разпределение в необходимите си годишни приходи за да определи стойността на услугата за продажба на електрическа енергия на непривилегированите потребители.

Раздел III Регулаторна база за активите

14.1. Регулаторната база за активите (РБА) се изчислява съгласно чл. 14 от Наредбата по следната формула:

$$РБА = А - Ф - А_m + ОК + И_{ср.},$$

където:

РБА е регулаторната база за активите, лв.;

А - призната стойност на активите, които се използват и имат полезен живот, лв.;

Ф - стойност на активите, които са придобити чрез финансираня, лв.;

А_м - натрупана амортизация за изтеклия период на използване на активите, обслужващи лицензираната дейност, лв.;

ОК - необходим оборотен капитал, лв.;

Иср. - прогнозен среден кумулативен номинален размер на нетните инвестиции, одобрени от комисията, които ще бъдат извършени през регулаторния период, лв.

14.2. ЕРД предоставя информация за стойността на регулаторната база на активите от базисната година, предложените корекции на регулаторната база на активите, както и предвижданата стойност на регулаторната база активи за следващия регулаторен период обобщено и по дейности в Таблици № 2-А, 2-В и 2-С.

14.3. Разходи за придобиване на ДМА в Таблици 2 включва стойността на активи, които ще влезнат в експлоатация до края на годината, предхождаща началото на регулаторния период.

14.4. Прогнозният среден кумулативен номинален размер на нетните инвестиции, които ще бъдат извършени през регулаторния период, се изчислява по следната формула:

$$\text{Иср.} = (И_{t1} * n + И_{t2} * n-1 + \dots + И_{tn} * 1) / n,$$

където:

I_t – предвиждани нетни инвестиции през година t , лв.

t – поредна година от регулаторния период;

n – брой години в регулаторния период.

14.5. Нетните инвестиции по години са равни на разликата между Инвестиционния план и Плана за извеждане на активи от експлоатация.

14.6. За първия регулаторен период стойността на дълготрайните материални активи в РБА е равна на умножената им с коефициент 2 балансова стойност към края на 2003 г., преди преоценка. Стойността на дълготрайните нематериални активи е равна на балансовата им стойност към края на 2003 г., преди преоценка.

15. ЕРД представя резултатите от преоценка на дълготрайни активи, извършена в съответствие със Закона за счетоводството и Международните счетоводни стандарти и завършена след последното заявление за цени. ЕРД представя разбивка на активите по групи, включени в регулаторната база на активите преди и след преоценката. Таблица № 2-Д представлява формата на информацията за преоценка на активите в регулаторната база.

16.1. Регулаторната база на активите за целите на ценообразуването по лицензирани дейности включва само активи, които обслужват тези дейности. Активи, които не служат за извършване на лицензирана услуга, се изключват от регулаторната база на активите. Примери за такива активи са всички активи, използвани за нелицензирани дейности, почивни бази и активи, закупени от енергийното предприятие над пазарната им стойност. Таблица № 2-Е представлява образец за коригиране на базата на активите с непозволените активи.

16.2. ЕРД не получава възвръщаемост върху финансираня, т. е. безвъзмездно придобити активи (чрез грантове), както и върху активи, придобити със средства на потребителите (присъединяване на потребители). Амортизациите за тези активи се включват в необходимите приходи.

17.1. Регулаторната база на активите включва разумна инвестиционна програма, одобрена от комисията, като част от бизнес плана. Таблица № 2-Г представлява

образец за обобщена инвестиционна програма. ЕРД представя на комисията писмен анализ и доказателства на предлаганата инвестиционна програма за регулаторния период, с подробна аргументация за резултатите от всяка основна инвестиция по отношение на подобряване ефективността на дружеството и/или качеството на обслужването и предоставяната енергия.

17.2. Регулаторната база на активите не включва активи, които имат остатъчна стойност и предстои да бъдат изведени от експлоатация през съответната година на следващия регулаторен период. Таблица № 2-Н представлява образец за план за извеждане на активи от експлоатация по години.

18. ЕРД предоставя обобщена информация за всички инвестиции, направени през предходния регулаторен период, както и писмени доказателства за резултатите от тези инвестиции. Отчетът за изпълнение на инвестиционната програма през предходния регулаторен период се представя също във формата на Таблица № 2-Ф. Обобщените резултати трябва да доказват подобряване на ефективността и/или подобряване на качеството на енергията и услугите.

19.1. ЕРД предоставя информация за натрупаната амортизация на всички активи в регулаторната база на активите към края на текущия регулаторен период, годишна амортизация на заприходените към началото на регулаторния период активи и амортизация на инвестициите за следващия регулаторен период, обобщено и по дейности, както е показано в Таблице № 4-А, 4-В и 4-С.

19.2. Средната кумулативна стойност на амортизациите за инвестиции в Таблице 4 се изчислява по следната формула:

$$A_{\text{ср.}} = [A_{t_1} * n + A_{t_2} * (n-1) + \dots + A_{t_n} * 1] / n,$$

където:

A_t – амортизации за година t , лв.

t – поредна година от регулаторния период;

n – брой години в регулаторния период.

19.3. Амортизацията на активите се базира на последното изследване на амортизацията, направено от ЕРД, което показва очаквания полезен живот на активите по групи.

19.4. ЕРД трябва да предложи амортизации на нематериалните активи.

19.5. Амортизацията се изчислява по линеен метод в зависимост от полезния живот на активите.

19.6. За първия регулаторен период стойността на амортизацията на дълготрайните материални активи е увеличената с коефициент 2 балансова стойност на амортизацията на дълготрайните материални активи към края на 2003 г, преди преоценката.

20.1. Необходимият оборотен капитал в регулаторната база отразява резултатите от проучване за необходимите средства за поддържане на достатъчен размер вземания, материални запаси и парични средства за посрещане на текущите задължения, както и задължения към доставчици. Проучването е елемент от предложението за цени. При

липса на проучване ЕРД прилага изчисления за необходимия оборотен капитал, като се позовава на писмени доказателства. Таблица № 2-Ј, представлява обобщен модел необходимия оборотен капитал.

20.2. За първия регулаторен период стойността на оборотния капитал е равен на 1/8 (една осма) от необходимите годишни приходи на разпределителното дружество, които не включват оборотен капитал.

21. Обобщените данни за РБА и по лицензирани дейности се представят в Таблицы № 1-А, 1-В и 1-С. Предложената РБА трябва да включва предвижданите инвестиции, които ще влезнат в експлоатация по време на регулаторния период, както и прогнозната амортизация на всички активи, включени в прогнозната регулаторна база.

Раздел IV

Възвръщаемост на регулаторната база на активите

22.1. Комисията определя подходящо ниво на възвръщаемост на собствения капитал за ЕРД, което отразява доходността на безрискови ценни книжа в България плюс рисковата премия, отразяваща присъщият за ЕРД риск.

22.2. За първия регулаторен период комисията приема норма на възвръщаемост на собствения капитал 16%, преди данъчно облагане.

22.3. За следващите регулаторни периоди комисията ще прилага Модела за оценка на капиталовите активи или друга методология, при отчитане на редица фактори, като: (1) сравнения с други компании с подобна степен на риск; (2) достъп до финансиране; (3) текущи финансови и икономически условия в страната; (4) цената на капитала; (5) риск на предприятието; (6) финансовата политика и капиталова структура на предприятието; (7) компетентност на мениджърския екип; (8) финансова история на предприятието.

23.1. Комисията определя нормализирана (пазарно-ориентирана) цена на привлечения капитал. Изчисленията се базират на лихви по непогасени заеми на ЕРД. Лихвените проценти, използвани за определяне на необходимите приходи, е възможно да не съответстват на реалните лихви по заемите. ЕРД трябва да покаже, че лихвите по заемите са в същия диапазон, както и лихвите на други дружества с подобна степен на кредитен риск. Всички заеми, участващи в средно претеглената цена на привлечения капитал, които имат по-високи лихви от текущата пазарна лихва, ще бъдат привеждани към пазарните стойности.

23.2. За първия регулаторен период комисията приема действителната цена на привлечения капитал.

24.1. Комисията изисква дългосрочна целева капиталова структура от 50% собствен капитал и 50% привлечен капитал, която ще се прилага от началото на третия регулаторен период.

24.2. За първия регулаторен период структурата на капитала е съществуващата структура към 30.06.2004 г.

24.3. За втория и третия регулаторен период комисията използва последните годишни баланси, отразяващи съотношението между собствения и привлечения капитал, плюс очакваното ниво на инвестиции през регулаторния период, за да определи подходящата капиталова структура.

24.4. Комисията приема, че ЕРД ще използват 100% привлечен капитал за всички необходими нови инвестиции.

25.1. Комисията одобрява норма на възвръщаемост на капитала (средно претеглена цена на капитала). ЕРД ще предлага норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период с подходяща капиталова структура, норма на възвръщаемост на собствения и на привлечения капитал. Нормата на възвръщаемост на капитала се изчислява преди данъчно облагане по следната формула:

$$NB = D_{СК} * \left(\frac{Ц_{СК}}{1 - КДП / 100} \right) + D_{ПК} * Ц_{ПК},$$

където:

- NB - норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане, %;
- $D_{СК}$ - дял на собствения капитал в общия капитал, %;
- $NB_{СК}$ - норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане, %;
- КДП - корпоративен данък върху печалбата по Закона за корпоративното подоходно облагане, %;
- $D_{ПК}$ - дял на привлечения капитал в общия капитал, %;
- $Ц_{ПК}$ - норма на възвръщаемост на привлечения капитал, %.

25.2. Формата за предложени дългосрочни заеми е показана в таблица 5-А.

25.3. Формата на предложената средно претеглена цена на капитала е показана в таблица 5-В.

25.4. За вторите два регулаторни периода среднопретеглената цена на капитала е не по-ниска от 12%.

Раздел V

Разходи за дейността

26.1. Групите разходи за регулаторни цели и тяхната аналитичност се определят в приета от комисията Единна система за счетоводно отчитане.

26.2. ЕРД представя обобщена информация за разходите по видове дейности и групирани по разходни центрове. Таблицы № 6-А, 6-В и 6-С представляват минималния списък разходи, които трябва да бъдат предоставени.

26.3. ЕРД предоставят разбивка на разходите, така че всеки разход да може да бъде идентифициран за нуждите на ценообразуването. ЕРД може да представят подробни разбивки на разходите, ако това е необходимо за аргументиране на предложението за цени или по искане на комисията.

27. ЕРД трябва да представи в комисията резултати от базисната година по месеци за следните показатели:

а) купена енергия, продажби и технологични разходи за разпределение в лева, както е показано в Таблица № 3-А.

б) купена енергия, продажби и технологични разходи за разпределение в мегаватчасове, както е показано в Таблица № 3-В.

в) исторически и прогнозен брой на потребителите, както е показано в Таблица № 3-С.

г) исторически и прогнозен върхов товар, както е показано в Таблица № 3-Д.

28. Комисията приема технологични разходи за разпределение по регулаторни периоди, както следва:

а) За първия регулаторен период технологичните разходи за разпределение са равни на тези, които са включени в цените на дребно в сила от 1 юли 2003 г.

б) За втория регулаторен период одобрените технологични разходи за разпределение са равни на по-малката от двете величини: одобрени технологични разходи за първия регулаторен период минус 3% или действителните общи технологични разходи на ЕРД за 2006 г.

в) За третия регулаторен период одобрените технологични разходи за разпределение са средната величина между одобрените технологични разходи за втория регулаторен период и 12%.

г) За всички регулаторни периоди след третия одобрените технологични разходи за разпределение се базират на договорена между ЕРД и комисията инвестиционна програма за по-нататъшно намаляване на технологичните разходи.

Раздел VI

Корекции на резултатите от базисната година

29.1. ЕРД може да предложи промени в резултатите от базисната година за целите на ценообразуването за следващия регулаторен период. Всички корекции трябва да бъдат известни и измерими - описани по видове разходи и в числено изражение. Комисията може да приеме корекции на резултати от базисната година, произтичащи от очаквани промени в:

а) потреблението;

б) инфлацията;

в) договорените цени;

г) данъци и застраховки;

д) броя на обслужваните потребители;

- е) регулаторната база на активите;
- ж) цената на капитала;
- з) амортизацията;
- и) коефициента за подобряване на ефективността.

29.2. Необходимите годишни приходи може да бъдат коригирани с коефициент, отразяващ несъбираемите приходи, след като ЕРД представи доказателства за причините, поради които те са възникнали. Корекцията на необходимите приходи за първия регулаторен период е по-ниската стойност от 3% от НП и действителното ниво на несъбираемите приходи. ЕРД трябва да представи план за намаляване на несъбираемите приходи. За следващите регулаторни периоди началният максимален коефициент за корекция от 3% ще бъде намаляван на базата на сравнителен анализ в съответствие с добрата практика в региона.

30. ЕРД трябва да представи доказателства за всяка предлагана корекция на резултатите от базисната година. Корекциите трябва да бъдат отразени в таблиците, към заявлението за цени заедно с писмени доказателства, обосноваващи причините за всяка корекция както и съответните количествени изражения.

ГЛАВА ТРЕТА

СТОЙНОСТ НА УСЛУГАТА

Раздел I

Разпределяне на разходите по лицензирани дейности и услуги

31. ЕРД предоставят на комисията разпределение (алокиране) на необходимите приходи за първата година от регулаторния период по видове лицензирани дейности и по услуги в рамките на отделните дейности.

32. ЕРД алокират всички компоненти на необходимите приходи между двата вида лицензирани дейности - разпределение на електрическа енергия и снабдяване. Елементи на необходимите приходи, които се отнасят само за единия тип лицензирана дейност, се алокират единствено към този тип дейност. Елементи на необходимите приходи, които са общи за двете дейности, се разпределят между тях чрез алокационни фактори. Алокационните фактори се определят в приета от комисията Единна система за счетоводно отчитане. Таблица № 7-А представлява пример за резултатите от такова алокиране.

33.1. ЕРД предлагат услугите, за които да се прилага отделно ценообразуване в рамките на съответните лицензирани дейности. ЕРД трябва да направят предложение за цени по видове услуги за началото на втория регулаторен период.

33.2. Предоставяните услуги в дейността разпределение включват без ограничение:

- а) Разпределение на електрическа енергия;
- б) Изключване/повторно включване на потребители
- в) Присъединяване на нови потребители и производители.

33.3. Услугите по снабдяване включват без ограничение:

- а) Продажба на електрическа енергия на непривилегировани потребители;
- б) Отчитане, фактуриране и инкасиране.

34. ЕРД предлагат фактори за алокиране на всички компоненти на необходимите приходи за отделните дейности по видове услуги. В допълнение към факторите за алокиране е необходимо ЕРД да представят и аргументация за избора на съответните фактори, като например: брой работници и служители, брой потребители, продажби, върхови товари. Компоненти на необходимите приходи, които се отнасят само за единия тип услуга се алокират единствено към тази.

35. ЕРД класифицират и разделят разходите си на постоянни и променливи. Постоянни разходи са тези, които не се променят при промяна в обема на пренесената или продадена енергия. Променливи са тези разходи, чиято стойност се променя в зависимост от обема пренесената или продадена енергия.

Раздел II

Разпределяне на разходите по групи потребители

36.1. В заявлението за цени ЕРД може да предлага разделяне на потребителите по групи за всяка услуга, която има отделна цена.

36.2. За първия регулаторен период комисията приема съществуващите групи потребители за отделните услуги. Дружествата имат право да предложат друго групиране на потребителите по всяко време на първия регулаторен период.

37.1. ЕРД предоставя резултатите от проучванията си за стойността на услугата разпределение на електрическа енергия, по групи потребители във формат, показан в Таблица № 7-В.

37.2. ЕРД предоставя резултатите от проучванията си за стойността на услугата по снабдяване и алокирането на разходите към отделните групи потребители във формат, от Таблица № 7- С.

ГЛАВА ЧЕТВЪРТА

ТАРИФНА СТРУКТУРА

Раздел I

Първоначална тарифна структура

38. Тарифната структура за първата година от първия регулаторен период е базирана на съществуващата структура към юли 2004 г., която включва следните основни групи цени: цени на електрическата енергия за потребителите по нива на напрежение, и цени за разпределение на електрическа енергия.

39.1. Цените за крайните потребители в рамките на един пакет се изменят на базата на изменението на сумата от одобрените приходи на ЕРД от един пакет за първия регулаторен период в сравнение с одобрените им приходи към юли 2004 г.

39.2. Конкретното изменение на тарифните цени се определя при спазване на изискването за изравняване на средните продажни цени за потребителите на ниско напрежение.

39.3. Тарифните цени е необходимо да бъдат изменени така че да бъдат покрити одобрените необходими приходи за първата година от първия регулаторен период.

40.1. Цените за разпределение се определят по нива на напрежение – средно и ниско. Привилегированите потребители заплащат цена за разпределение на средно или на ниско напрежение в зависимост от това, на какво ниво на напрежение са присъединени.

40.2. Цената за разпределение на средно напрежение се определя по следната формула:

$$C_{P.CH} = \frac{P_{P.CH}}{E_{CH}},$$

където:

$C_{P.CH}$ - цена за разпределение на средно напрежение, лв./кВтч;

$P_{P.CH}$ - постоянни разходи (включително възвръщаемост) и променливи разходи на ЕРД за дейността разпределение на електрическа енергия по електроразпределителна мрежа високо и средно напрежение, лв.

E_{CH} - прогнозно потребление на електрическа енергия от потребители на средно напрежение и доставената енергия в мрежа ниско напрежение, кВтч

40.3. Цената за разпределение на ниско напрежение се определя по следната формула:

$$C_{P.HH} = \frac{(P_{P.OBЩO} - P_{P.CH})}{E_{HH}},$$

където:

$C_{P.HH}$ - цена за разпределение на ниско напрежение, лв./кВтч;

$P_{P.OBЩO}$ - постоянни разходи (включително възвръщаемост) и променливи разходи на ЕРД за дейността разпределение на електрическа енергия по електроразпределителна мрежа високо, средно и ниско напрежение, лв.;

$P_{P.CH}$ - приходи от потребители на електрическа енергия по мрежа високо и средно напрежение за услугата разпределение, лв.;

E_{HH} - прогнозни продажби на потребители ниско напрежение, кВтч.

40.4. Разходите за разпределение са включени в крайните цени на непривилегированите потребители.

40.5. Цените за разпределение са еднокомпонентни докато ЕРД направи друго предложение - за многокомпонентни цени, придружено от съответната аргументация.

Раздел II

Бъдеща структура на цените

41.1. ЕРД може да подаде заявление за промяна на тарифната структура по време на първия регулаторен период, като представи съответно проучване на кривите на потребление и стойността на услугата за отделните групи потребители.

41.2. За следващите ценови периоди ЕРД може да предложи друга тарифна структура за приемане от комисията. Новата структура се използва за изчисляване на годишните необходими приходи за базисната година за всяка ценова група и трябва да бъде предоставена във формат, подобен на този в Таблица № 8. Таблицата онагледява приходите от тестовата година по настоящи и предлагани цени, изразени в процентни изменения за всяка ценова група.

41.3. Представените в таблица № 9 резултати от първоначалната структура на цените показват възвращаемостта върху регулаторната база, така както е изчислена в резултат на проучването на стойността на услугата за всяка ценова група.

Раздел III

Уеднаквяване нормата на възвращаемост и финализиране на структурата на цените

42. Нормата на възвращаемост върху регулаторната база, показана в Таблица 9, би трябвало, доколкото е възможно, да бъде изравнявана с цел уеднаквяването ѝ за всяка група потребители. Това може да се постигне посредством прецизиране на предложените тарифни цени за всяка потребителска група. ЕРД може да предложи и комисията да приеме аргументирани отклонения от еднаквата норма на възвръщаемост за определени групи потребители.

ГЛАВА ПЕТА

Годишни корекции на цените по време на регулаторния период

43. В рамките на регулаторния период необходимите приходи на ЕРД се коригират ежегодно, както е описано по-долу. Всички други промени в необходимите приходи се извършват при следващия регулаторен преглед и се отразяват в необходимите приходи на ЕРД за следващия регулаторен период.

44.1. За първия регулаторен период ежегодното коригиране на необходимите приходи се извършва по следната формула:

$$НП_t = НП_{t-1} + РЕП_{t-1} * И + Z - Y,$$

където:

НП - годишни необходими приходи на ЕРД, лв.;

РЕП - разходи за експлоатация и поддръжка, лв.;

И - инфлация за 12-месечен период, предхождащ внасянето на предложението;

t - ценови период;

Z - корекция за разлика между прогнозни и действителни разходи за закупуване на енергия през предходната година, лв.;

Y - корекция за изпълнение на показателите за качество на енергията и обслужването за предходната година, лв.

44.2 По време на всички периоди след първия регулаторен период ежегодното коригиране на необходимите приходи се извършва по следната формула:

$$НП_t = НП_{t-1} * (1+И -X) + Z - Y,$$

където:

НП - годишни необходими приходи на ЕРД, лв;

И - инфлация за 12-месечен период, предхождащ внасянето на предложението;

t - ценови период;

X - коефициент за подобряване на ефективността;

Z - корекция за разлика между прогнозни и действителни разходи за закупуване на енергия през предходната година, лв.;

Y - корекция за изпълнение на показателите за качество на енергията и обслужването за предходната година, лв.

44.3. Инфлация за 12-месечен период, предхождащ внасянето на предложението (И), е официалната инфлация, публикувана от Националния статистически институт.

44.4. Коефициентът за подобряване на ефективността (X) се определя на базата подобрена ефективност, постигната от ЕРД през предходния регулаторен период и сравнения с други ЕРД в България и региона.

44.5. Корекцията за разлика между прогнозни и действителни разходи за закупуване на енергия през предходната година (Z) представлява непредвидени и неконтролируеми разходи за закупуване на електрическа енергия, които са били необходими на ЕРД за осигуряване на непрекъснато снабдяване на потребителите.

44.6. Корекцията за изпълнение на показателите за качество на енергията и обслужването за предходната година (Y) отразява съотношението между целевите стойности за качеството на енергията и на обслужването, зададени от комисията, и реално постигнатите резултати в съответствие с условията по лицензията.

45.1. Годишните корекции за разлики между прогнозни и фактически разходи за закупуване на енергия през предходната година (Z), се изчисляват по следната формула:

$$Z_t = (E_{\text{прод.}}^{\text{прогн.}} * C_{\text{прод.}}^{\text{прогн.}} - E_{\text{куп.}}^{\text{прогн.}} * C_{\text{куп.}}^{\text{прогн.}}) - (E_{\text{прод.}}^{\text{факт.}} * C_{\text{прод.}}^{\text{факт.}} - \frac{E_{\text{прод.}}^{\text{факт.}}}{1 - TP_p} * C_{\text{куп.}}^{\text{факт.}})_{t-1} \pm P_{\text{пр.пер.}(t-2)},$$

където:

$E_{\text{прод.}}^{\text{прогн.}}$ - прогнозни продажби на електрическа енергия, кВтч

$C_{\text{прод.}}^{\text{прогн.}}$ - прогнозна средна продажна цена на електрическата енергия, лв./кВтч;

$E_{\text{куп.}}^{\text{прогн.}}$ - прогнозни покупки на електрическа енергия, кВтч

$C_{\text{куп.}}^{\text{прогн.}}$ - прогнозна средна покупна цена на електрическата енергия, лв./кВтч;

$E_{\text{прод.}}^{\text{факт.}}$ - фактически продажби на електрическа енергия, кВтч

$C_{\text{прод.}}^{\text{факт.}}$ - фактическа средна продажна цена на електрическата енергия, лв./кВтч;

- TR_p - одобрени технологични разходи за разпределение за регулаторния период, %;
- $C_{куп.}^{факт.}$ - фактическа средна покупна цена на електрическата енергия, лв./кВтч;
- $R_{пр.пер.(t-2)}$ - корекция за непокрити или надвзети разходи за закупуване на енергия през годината, предхождаща настоящата корекция, лв.
- t - ценови период

45.2. Фактическите продажби на електрическа енергия включват отчетените продажби за месеците от началото на годината до края на месеца, предхождащ внасянето на предложението за корекции, и прогнозни продажби до края на годината.

45.3. Фактическата средна продажна цена на електрическата енергия включва отчетената средна продажна цена за месеците от началото на годината до края на месеца, предхождащ внасянето на предложението за корекции, и прогнозна средна продажна цена до края на годината.

45.4. Корекцията за недозети или надвзети разходи за закупуване на енергия през годината, предхождаща настоящата корекция (година t-2), отразява разликата между прогнозни и фактически количества и цени за периода между внасянето на предходното предложение за корекции и края на предходната година (година t-1). Тази корекция се прилага от третата година на регулаторния период.

46.1. Необходимите приходи на ЕРД за следващата година се намаляват при неизпълнение на показателите за качество на електрическата енергия и обслужването през предходната година, определени в условията на лицензията за разпределение и снабдяване.

46.2. Показателите за постигане на заложените цели от енергийните компании са следните:

- а) Показатели за качеството на доставяната електрическа енергия;
- б) Показатели за непрекъснатост на снабдяването;
- в) Време за писмен отговор на жалба от потребител;
- г) Време за проверка и при необходимост подмяна на средство за търговско измерване по искане на потребител;
- д) Време за коригиране на грешка от отчитане на средство за търговско измерване;
- е) Време за коригиране на грешки при изготвяне на сметки за потребена енергия;

46.3. Конкретните показатели по т. 46.2., а) и б) се определят за всеки регулаторен период с решение на комисията, в зависимост от наличната статистическа информация.

46.4. Прилагането на показатели за качество на енергията и обслужването ще започне не по-рано от 1 януари 2006 г.

47.1. Комисията определя максимална негативна корекция в лева за всеки един показател. Стойността на максималната корекция е обвързана с очакваната възвръщаемост, която ЕРД може да получи от направените инвестиции по време на регулаторния период с цел подобряване на показателите.

47.2. Комисията задава ежегодно диапазон на изпълнение за всеки показател. По-ниската стойност от диапазона е целевото ниво (цел), което ЕРД трябва да постигне или надхвърли, за да не бъдат намалени необходимите му приходи за следващата година. По-високата стойност от диапазона (горен праг) е стойността, за която се прилага максималната санкция.

47.3. Максималната негативна корекция се умножава по коефициент, представляващ отношение на разликите между 1) действителното изпълнение и целевото ниво и 2) горния праг и целевото ниво.

47.4. Ако стойността на действителното изпълнение е равна или по-малка от целевата стойност, корекция не се прилага.

47.5. Ако стойността на действителното изпълнение е по-висока от целевата стойност, корекцията е по-малкото от следните: 1) максимална негативна корекция или 2) максимална негативна корекция, умножена по корекционния коефициент.

47.6. Изчисленията на корекцията за изпълнение се извършват по следната формула:

$$КИК = МК * \frac{ДП - Цел}{ГП - Цел} ,$$

където:

КИК - корекция на необходимите приходи за изпълнение на показателите за качество, лв.;

МК - максимална корекция на необходимите приходи, лв.;

Цел - целева стойност за дадения показател;

ДП - действително постиганата стойност за показателя;

ГП - максимална горна стойност на показателя, при която се прилага предвидената максимална санкция (горен праг).