

УКАЗАНИЯ ЗА ПОПЪЛВАНЕ НА СПРАВКИТЕ

ЗА ЦЕНООБРАЗУВАНЕ ПРИ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕТО НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

I. Справка № 1 - Количества и разходи за закупена електроенергия

Посочват се количествата закупена електроенергия и направените разходи от дружеството по шестмесечия, с изключение на разходите за второто шестмесечие на 2004 г. за закупена електроенергия от “НЕК” ЕАД и други ЕРД.

Справката трябва да бъде придружена с копие от подписаното с “НЕК” ЕАД “Договорено количество електрическа енергия по периоди за 2004 г.”

В т. 3, кол. 2 от справката следва да бъдат посочени имената на заводските и топлофикационните централи, от които дружеството купува енергия по преференциални цени.

II. Справка №2 - Регулаторна база на активите (РБА)

Изчислява се съгласно чл. 14 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредбата).

1. Дълготрайни материални активи – посочва се балансовата стойност на дълготрайните материални активи, пряко свързани с дейността по лицензията, към 31.12.2003 г. по МСС преди преоценка, и балансовата им стойност след извършената преоценка.

- дълготрайни материални активи, отчетени в резултат на договор за финансов лизинг се включват в балансовата стойност на ДМА (участват в РБА), ако активите са свързани с дейността по лицензията;

- дълготрайни материални активи, които са отдадени под наем (части от сгради, оборудване и др.) или придобити чрез безвъзмездно прехвърляне не се включват в балансовата стойност на ДМА (не участват в РБА);

- консервираните дълготрайни активи не се включват в балансовата стойност на ДМА (не участват в РБА);

- разходите за придобиване на дълготрайни материални активи не участват в РБА.

2. Дълготрайни нематериални активи – определят се по правилата на т.1.

3. Балансовата стойност на дълготрайните материални активи, придобити за сметка на приходи от финансираня (безвъзмездно финансиране и активи, финансирани чрез цената за присъединяване на потребители) се изважда от регулаторната база на активите (не участват в РБА).

4. Оборотен капитал – определя се като разлика между краткотрайните активи (без краткосрочни финансови активи и разходи за бъдещи периоди) и краткосрочни пасиви (без приходи за бъдещи периоди и финансираня) и участва в РБА.

В справката на отделни редове се посочват стойностите на активи, които не са свързани с дейността по лицензията и нерегулирани дейности. Като приложение към справката е необходимо да се представи допълнителна информация по групи активи със съответните им стойности.

III. Справка № 3 – Норма на възвръщаемост на капитала

Изчислява се съгласно чл. 15, ал.1 и 2 от Наредбата.

1. Собствен капитал – стойността на собствения капитал е равна на действителния му размер, съгласно баланса към 31.12.2003 г. преди извършена преценка на дълготрайните активи и не включва финансовия резултат от текущия период (печалба или загуба).

2. Привлечен капитал – сума от дългосрочните и краткосрочни заеми и задължения по договори за финансов лизинг, отчетени в годишния финансов отчет.

3. Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал в проценти – изчислява се като средно претеглена величина от договорените годишни лихви на заемите и относителното тегло на съответния заем в общата сума на привлечения капитал.

В случаите, когато в договора за финансов лизинг не е договорен постоянен лихвен процент, се определя среден процент за целия период на договора, който осигурява покриване на сумата за лихва в рамките на срока на договора за лизинг.

При определяне на средно претеглената цена на капитала следва да се приеме действителната структура на капитала на база балансова стойност по отчет.

В справката е посочена примерна стойност на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, с която да се извършват изчисленията.

IV. Справка № 4 - Условно-постоянни разходи за разпределение на електроенергия

За целите на ценообразуването в отчетените (прогнозираните) разходи се включват само тези разходи, които са пряко свързани с дейността по лицензията на дружеството.

Разходите са групирани по икономически елементи, които детайлно са изброени в справката и видове дейности (управление, разпределение на електрическа енергия СН, разпределение на електрическа енергия НН и снабдяване на крайни потребители). В разходите не се включват финансови, извънредни разходи, разходи за данъци върху печалбата и разходи за бъдещи периоди.

Условно-постоянните разходи се прогнозираят към началото на финансовата година и се посочват по шестмесечия и общо за годината. В състава им не се включват начислени разходи за загуби от обезценка, текущи разходи за начислени провизии и задължения, текущи разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси. В ред “Отписани вземания” се посочват само стойности на отписани вземания от клиенти по начислени провизии, съгласно НСС 3 (приет с ПМС № 65 от 25.03.1998 г. и в сила до 31.12.2001 г.), които са класифицирани към 31.12.2001 г. по начин, който не гарантира получаването им.

Разходи за амортизации - при изчисляване на амортизационните отчисления се прилага линеен метод на амортизация в зависимост от полезния живот на активите. В разходите за амортизации се посочва стойността на амортизацията преди и след извършена преценка на активите, пряко свързани с дейността по лицензията. В общата сума на УПР се включват само разходите за амортизации преди преценка.

Разходи за ремонт и поддръжка - посочва се само сумата на текущите разходи, без разходи, които увеличават стойността на активите. Стойността на разходите за труд, материали и други, които са част от разходите за ремонт не следва да се включват в останалите групи разходи от справката.

Всяко енергийно предприятие може да прибавя и други видове разходи свързани с дейността по лицензията, извън посочените в т. 5, като детайлно ги изброи.

В т. 6 от справка се посочва общата сума на разходите, свързани с не регулираната дейност. В приложение към справка е необходимо да се представи допълнителна информация за видовете разходи и съответните им стойности, свързани с нерегулирана дейност и/или такива, които не се включват в сумата на УПР.

V. Справка № 5 – Продажба на електроенергия по нива на напрежение и зони на денонощието

1. Приходите от продажба на електрическа енергия на потребителите ВН, СН и НН-небитови присъединени към разпределителната мрежа и приходите от продажба на електрическа енергия на НН, използвана от общините за външно осветление на открити площи от техните територии, се определят на базата на прогнози за обема и структурата на потребление на електрическа енергия и действащи тарифни цени (съгласно § 3, т.1 от Преходните и заключителните разпоредби на Наредбата).

2. Прогнозните приходи от битови потребители за второто полугодие се посочват:

- по действащи цени;
- по цени съгласно примерния график за ежегодно повишаване на средната продажна цена на електрическата енергия за битови нужди, приет с Решение № Ц-028/28.06.2002 г. При изчисление на приходите на второ стъпало за битови потребители да се използва примерно повишение на цената с 13.51 %.

3. Технологичните разходи за разпределение се посочват в справка по нива на напрежение, съответно в хил. кВтч, хил. лв. и проценти.

VI. Справка № 6 - Цена за разпределение

Цените за разпределение на електрическа енергия се определят по нива на напрежение, в съответствие с необходимите годишни приходи и стойността на услугата.

При изчисляването на цената за разпределение по нива на напрежение, тази част от активите и условно-постоянните разходи, които не могат да бъдат пряко отнесени към съответното ниво на напрежение се разпределят съгласно действащата система на счетоводно отчитане на предприятието.

Цената за разпределение на средно напрежение (СН) се определя по следната формула:

$$Цр.сн = \frac{УПРсн + Vсн + Едост.сн * ТРсн * Цедост.}{Епотр.общо},$$

Цр.сн – цена за разпределение на електрическа енергия по мрежа средно напрежение, лв./кВтч;

УПРсн – условно-постоянни разходи, отнесени към услугата разпределение на електрическа енергия на СН, хил. лв.;

Всн – възвръщаемост на капитала СН, хил. лв.;
Едост.сн – доставена енергия в мрежата СН, МВтч;
ТРсн – технологични разходи по разпределението на СН, %;
Цедост. – среднопретеглена цена на доставената електрическа енергия в
разпределителната мрежа СН, лв./МВтч;
Епотр.общо – общо фактурирана електрическа енергия на потребители СН и
НН, МВтч.

Цената за разпределение на ниско напрежение (НН) се определя по следната формула:

$$\text{Цр.нн} = \text{Цр.сн} + \frac{\text{УПРнн} + \text{Внн} + \text{Едост.нн} * \text{ТРнн} * \text{Цедост.}}{\text{Епотр.нн}},$$

Цр.нн – цена за разпределение на електрическа енергия по мрежа ниско напрежение, лв./кВтч;
Цр.сн – цена за разпределение на електрическа енергия по мрежа средно напрежение, лв./кВтч;
УПРнн – условно-постоянни разходи, отнесени към услугата разпределение на електрическа енергия на НН, хил. лв.;
Внн – възвръщаемост на капитала НН, хил. лв.;
Едост.нн – доставена енергия в мрежата НН, МВтч;
ТРнн – технологични разходи по разпределението на НН, %;
Цедост. – среднопретеглена цена на доставената електрическа енергия в разпределителната мрежа, лв./МВтч;
Епотр.нн – фактурирана електрическа енергия на потребители НН, МВтч.

Справката трябва да бъде придружена с подробна обосновка за начина на разпределяне на активите и разходите по нива на напрежение.

VII. Справка № 7 – Брой присъединени потребители и приходи

Справката включва отчетни и прогнозни данни за 2003 и 2004 година.

Броят присъединявания и приходите за тях се определят в зависимост от заявената мощност на потребителите по групи и разстоянието им до най-близката точка за присъединяване.

VIII. Справка № 8 – Разходи за присъединяване на нови потребители

Справката включва отчетни и прогнозни данни за 2003 и 2004 година.

Разходите са групирани в съответствие с елементите на утвърдените с Решение Ц-002/29.03.2002 година цени за присъединяване.

В случай, че предприятието води различна от посочената отчетност за групите и видовете разходи по присъединяване, може да представи допълнителна справка и/или информация.

IX. Справка № 9 – Брой електромери на битовите потребители

Брой електромери, в зависимост от:

- вида на електромера;

- присъединени или не присъединени към топлопреносната мрежа.

Забележка:

1. *В електронния формат на справките клетките, в които има заложенни формули са оцветени в жълт цвят и не се попълват.*
2. *Формата на изчислителните таблици не трябва да се променя, като се добавят или изтриват редове и колони. Допълнителната информация да се представя на отделни таблици или в текстови вид.*