

ПРОЕКТ НА НАРЕДБА ЗА РЕГУЛИРАНЕ НА ЦЕНИТЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

Глава първа. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. (1) С наредбата се определят

1. методите за регулиране на цените на електрическата енергия, правилата за тяхното образуване или определяне и изменение, редът за предоставяне на информация, внасяне на предложението за цените и за тяхното утвърждаване.

2. начинът за компенсиране на невъзстановяемите разходи на енергийните предприятия, свързани с прехода към конкурентен енергиен пазар, както и на произтичащи от задължения към обществото по Закона за енергетиката.

3. критериите за определяне на добавките при преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

4. условията и реда за образуване на цените за присъединяване.

5. условията и реда за образуване на преференциални цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, на цените по чл. 31, ал. 8 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) в случаите, когато инвестицията за изграждането на енергийния обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с обща инсталирана мощност над 10 MW

6. условията и реда за заплащане на цените за пренос на количествата електрическа енергия, постъпили в електропреносната и/или електроразпределителната мрежа, както и цените за достъп до електропреносната и/или електроразпределителната мрежа.

Чл. 2. (1) Комисията определя преференциални цени на електрическата енергия, произведена:

1. от възобновяеми източници, в т. ч. от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MWт;

2. По комбиниран начин от централа за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, чрез самостоятелно или комбинирано използване на възобновяеми и невъзобновяеми източници.

Чл. 3. По реда на наредбата се регулират цените, по които:

1. производителите в рамките на определената им от комисията разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ продават електрическа енергия на обществения доставчик и/или на крайни снабдители;

2. производителите на електрическа енергия продават разполагаемост за студен резерв на оператора на електропреносната мрежа, освен в случаите, когато операторът на електропреносната мрежа купува разполагаемост въз основа на тръжна процедура за покриване на недостиг от разполагаемост за студен резерв;

3. общественият доставчик продава електрическа енергия на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за покриване на технологичните разходи по преноса.

4. общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ електрическа енергия.

5. крайните снабдители продават електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти за обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа, на ниво ниско напрежение;

6. независимият преносен оператор и/или електроразпределителните дружества

предоставят достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи и пренос на електрическа енергия през електропреносната и/или електроразпределителните мрежи.

7. разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт

8. енергийните дружества извършват услугата присъединяване на клиенти към електропреносната и/или електроразпределителните мрежи.

9. енергийните дружества предоставят на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност.

Чл. 4. (1) При осъществяване на правомощията си по ценовото регулиране, Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък "комисията", може да прилага различни методи за регулиране, определя показатели за ефективност на енергийните предприятия, показатели за сравнимост между тях, изпълнение на базисни критерии.

(2) Комисията прилага следните основни методи на ценово регулиране:

1. „норма на възвращаемост на капитала”, при който комисията след проведен регулаторен преглед утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за регулаторен период не по кратък от една година. Следващ регулаторен преглед се извършва по решение на комисията или по заявление на енергийното предприятие при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи.

2. „горна граница на цени” и „горна граница на приходи”, при които регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години. След проведен регулаторен преглед комисията утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от наредбата.

(3) За целите на ценовото регулиране, комисията определя показатели за качество на енергията и качество на обслужването за всяка лицензионна дейност и техните годишни целеви нива, които са елементи от лицензията. Постигането на всеки от целевите показатели е мярка за цялостното изпълнение на лицензионната дейност от енергийното предприятие.

(4) За целите на ценовото регулиране, комисията може да прилага показатели за сравнимост между енергийните предприятия и да изисква изпълнението на базисни критерии, на основата на анализи при използване на данни от най-добрата практика на национално и международно ниво.

(5) Комисията с решение определя приложим метод за ценово регулиране за енергийните предприятия, като се ръководи от принципите по чл. 23 и 31 от Закона за енергетиката.

Чл. 5. (1) Счетоводството на енергийните предприятия се осъществява и финансовите отчети се съставят в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти.

(2) За целите на регулирането енергийните предприятия водят отделна счетоводна отчетност съгласно изискванията на чл. 37 от Закона за енергетиката.

(3) Правилата за осъществяването на счетоводната отчетност за целите на регулирането се приемат с решение на комисията по предложение на съответното енергийно предприятие.

(4) Финансовите отчети за регулаторни цели се придружават от доклади и допълнителна информация, показваща спазването на всички изисквания за изпълнение на лицензионната дейност, включително и за недопускането на кръстосано субсидиране в предложените за утвърждаване цени.

(5) Формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването се определят с указания на комисията.

(6) Правилата за осъществяване на счетоводната отчетност се изменят по инициатива на комисията или по предложение на енергийните предприятия и се прилагат от началото на календарната година, следваща датата на приемането им или на тяхното изменение.

Чл. 6. (1) Комисията може да утвърждава регулираните по наредбата цени, по следните компоненти:

1. цена за енергия в левове за мегават час или неговите производни;
2. цена за мощност/разполагаемост в левове за мегават/мегават по час или техните производни;

3. други компоненти в зависимост от структурата на разходите;

(2) Комисията може да утвърждава общи цени за услугите, които включват като свои компоненти две или повече услуги с регулирани цени.

(3) Комисията утвърждава и определя цените и ценообразуващите елементи без включен данък добавена стойност.

(4) Цените за присъединяване към мрежите се определят в зависимост от заявената мощност, ниво на напрежение или други показатели.

Чл. 7. (1) Клиентите/ползвателите на електрическа енергия от електрическите мрежи с предоставена електрическа мощност 100 кВт и повече, разпределителните предприятия и производителите на електрическа енергия, когато са в режим на потребление, заплащат надбавка върху стойността на активната електрическа енергия в зависимост от използваната реактивна електрическа енергия за всеки петнадесетминутен интервал, при който факторът на мощността е по-малък от 0,9.

(2) Факторът на мощността и надбавката по ал. 1 се определят за всяка точка на търговско измерване поотделно.

(3) Количеството използвана реактивна електрическа енергия, за което се заплаща надбавката по ал. 1, е положителната разлика между количеството използвана реактивна електрическа енергия и производението на количеството използвана активна електрическа енергия и коефициент, съответстващ на фактор на мощността 0,9, съгласно формулата:

$$E_{p_{nl}} = E_{p_{изп}} - 0,49 * E_{a_{изп}},$$

където:

$E_{p_{nl}}$ - количеството реактивна електрическа енергия, за което са заплаща санкцията, кВАрч;

$E_{p_{изп}}$ - количеството използвана реактивна електрическа енергия от ползвателя, определена за петнадесетминутни интервали от средството за търговско измерване, кВАрч;

0,49 - коефициентът, съответстващ на фактор на мощността - косинус "фи", равен на 0,9;

$E_{a_{изп}}$ - количеството използвана активна електрическа енергия от ползвателя, определена за петнадесетминутни интервали от средството за търговско измерване на активна електрическа енергия, кВтч.

(4) Клиентите/ползвателите по ал. 1 заплащат надбавката за използваното количество реактивна електрическа енергия ($E_{p_{nl}}$), определена по реда на ал. 3, по цена за 1 кВАрч, равна на 12 на сто от базисната цена за 1 кВтч активна електрическа енергия.

(5) Клиентите/ползвателите по ал. 1 заплащат надбавка за отдаденото през съответния календарен месец количество реактивна електрическа енергия, определено по показанията на средствата за търговско измерване, на цена за 1 кВАрч, равна на базисната цена за 1 кВтч активна електрическа енергия.

(6) Клиентите/ползвателите по ал. 1 заплащат надбавката на съответното разпределително предприятие в случаите, когато са присъединени към електроразпределителната мрежа, съответно на електроенергийния системен оператор, когато са присъединени към преносната мрежа.

(7) Разпределителните предприятия на електрическа енергия заплащат надбавката по ал. 4 и 5 на електроенергийния системен оператор ежемесечно не по-късно от 10-о число на месеца, следващ отчетния месец.

(8) Когато клиентите/ползвателите на мрежи по ал. 1 произвеждат електрическа енергия от възобновяеми източници и могат да предоставят мрежови услуги, заплащането на отдаваната и използваната реактивна електрическа енергия се урежда съгласно сключен договор с мрежовия оператор.

(9) Начините на измерване и отчитането на количеството реактивна електрическа енергия се извършва съгласно Правилата за измерване на количествата електрическа енергия.

Глава втора. ОБРАЗУВАНЕ НА ЦЕНИТЕ

Раздел I. Ценообразуващи елементи

Чл. 8. (1) Необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват признати от комисията икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала, изчислени по следната формула:

$$НП = P + (РБА * НВ) ,$$

където:

НП са необходимите годишни приходи;

P – годишни разходи за дейността по лицензията;

РБА – призната от комисията регулаторна база на активите;

НВ - определената от комисията норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период.

(2) Утвърдените от комисията необходими годишни приходи за дейностите по лицензията за обществена доставка и лицензията за крайно снабдяване с електрическа енергия включват и надценка за дейността по лицензия в размер до 5 на сто от утвърдената средна покупна цена за енергия на дружеството.

(3) Надценката по ал. 2 включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост за дейностите по доставка и снабдяване с електрическа енергия, определени по реда на чл. 9 и чл. 13 от Наредбата.

Чл. 9. (1) Видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените се разделят в две основни групи: условно-постоянни разходи и променливи разходи според връзката им с количеството електрическа енергия и/или осигуряването на услугата. Във всяка от посочените групи, разходите се посочват и по икономически елементи.

(2) За целите на ценовото регулиране, в състава на признатите от комисията разходи не се включват разходи, които не са свързани със съответната лицензионна дейност, финансови разходи и такива, които имат случаен и/или извънреден характер, както и:

1. разходи свързани с продажба на енергия по свободно договори цени;
2. данъци, свързани с корпоративното подоходно облагане на печалбата;
3. разходи за санкции и/или глоби, наложени от държавни или общински органи или от комисията;
4. разходи, свързани с неустойки и други плащания, в следствие на неизпълнение по сключени договори, лихви за забавяне;
5. надбавката, дължима по чл.8
6. разходи за бъдещи периоди, които са част от отчета за доходите;
7. разходи за загуби от обезценки, текущи разходи за начислени провизии за задължения по смисъла на чл.38 и чл.39 от ЗКПО;
8. разходи по чл. 204 на ЗКПО, както и разходи за начислен данък върху тях по чл.216 от ЗКПО;
9. текущи разходи или задължения за намаляване на отчетната стойност на

- стоково-материалните запаси;
10. разходи за дарение и неизползвани отпуски;
 11. всички други разходи, за които липсва аргументирана технико-икономическа или друга обосновка от енергийното предприятие.
 12. разходи за които комисията обосновано приеме, че не са в интерес на клиентите или разходи, които не са необходими за изпълнение на лицензионната дейност.

(3) Енергийните предприятия представят подробна писмена обосновка за предложените за утвърждаване разходи. В предложението за утвърждаване на цени се представя и информация за разходите, които са свързани с нерегулирана дейност по вид и стойност.

(4) Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, свързани с лицензионната дейност като преценява тяхната икономическа обоснованост въз основа на представените от енергийното предприятие писмена обосновка и доказателства, като неразделна част от заявлението за цени. Оценката за икономическа обоснованост на разходите и връзката им с изпълнение на лицензионната дейност се извършва въз основа на сравнителни анализи, както и при използване на данни от националната и международната практика и като взема предвид отчетените резултати на регулираните енергийни предприятия при отчитане принципите на регулирането по Закона за енергетиката.

(5) При утвърждаване на цените за пренос и достъп до електропреносната и/или електроразпределителните мрежи, комисията извършва оценка на разходите за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи, и разходи за студен резерв по реда на чл. 30, ал. 1, т. 2 от Закона за енергетиката.

(6) Допустимите нива на признатите технологичните разходи за всеки ценови период се определят с решение на комисията съгласно методика или указания, приети от комисията.

(7) Цените могат да включват признати от комисията невъзстановяеми разходи, свързани с прехода към конкурентен енергиен пазар, както и разходи, произтичащи от изпълнението на задължения към обществото, свързани със сигурността на снабдяването, включително за защита на обектите, представляващи критична инфраструктура в енергетиката.

Чл. 10 (1). Комисията признава като невъзстановяеми разходите, за които е установила безспорно, че произтичат от извършени инвестиции или сключени сделки до влизането в сила на Закона за енергетиката и не могат да бъдат възстановени в резултат на създаване на конкурентен електроенергиен пазар. Тези разходи се компенсират чрез цените заплащани от всички клиенти.

(2) Общият размер на признатите от комисията невъзстановяеми разходи се включва като добавка към необходимите годишни приходи на преносното предприятие в утвърдената цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа.

(3) Разходите по ал. 2 се възстановяват като част от стойността на услугата от всички клиенти на електрическа енергия въз основа на тяхното измерено потребление.

Чл. 11. (1) Признатите от комисията разходи на енергийните предприятия, произтичащи от наложени им задължения към обществото, се компенсират чрез цените, които заплащат всички клиенти.

(2) Общият размер на признатите от комисията разходи, свързани със задължения към обществото, се включват като добавки в необходимите годишни приходи на преносното предприятие в утвърдената цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа.

(3) Добавките по ал. 2, произтичащи от наложени задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия се класифицират като „добавка за зелена енергия“ и „добавка за високоефективно комбинирано производство“.

(4) Добавката за зелена енергия се определя като разлика между разходите за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, изчислени по преференциални цени и разходите за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници по базисна цена.

1. Базисната цена се определя като средно-претеглена прогнозна цена на енергията, произвеждана от кондензационни централи и ВЕЦ над 10 МВт за съответния ценови период.

2. Добавката за зелена енергия към цената за пренос се изчислява на база прогнозните количества електрическа енергия от справките на ОД и КС и утвърдените преференциални цени по видове производители за ценовия период.

3. Добавката за зелена енергия, която всеки потребител присъединен към съответната мрежа ще заплаща към цената за пренос през електропреносната мрежа, се определя по следната формула:

$$D_{\text{зел.}} = \frac{P_{\text{ви}} - P_{\text{баз}}}{E_{\text{дос}}},$$

където:

$D_{\text{зел.}}$ - добавка за зелена енергия, която всеки потребител присъединен към съответната мрежа заплаща към цената за пренос, лв./МВтч;

$P_{\text{ви}}$ – планирани разходи на ОД и КС за покупка на електрическа енергия от ВИ, изчислени по преференциални цени, лв.;

$P_{\text{баз}}$ – планирани разходи на ОД и КС за покупка на електрическа енергия от ВИ, изчислени по базисна цена, лв.;

$E_{\text{дос}}$ – планирани количества електрическа енергия доставени в електропреносната и електроразпределителните мрежи за продажба и пренос, МВтч.

(5) Добавката за енергия от високоефективно комбинирано производство, която всеки потребител присъединен към съответната мрежа ще заплаща към цената за пренос през електропреносната мрежа, се определя по следната формула:

$$D_{\text{век.}} = \frac{\sum_{i=1}^n E_{i \text{ закупена}} * D_{i \text{ чл.33от3Е}}}{E_{\text{дос}}},$$

където:

$D_{\text{век.}}$ – добавка за енергия от високоефективно комбинирано производство, която всеки потребител присъединен към съответната мрежа заплаща към цената за пренос, лв./МВтч;

$E_{i \text{ закупена}}$ – прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, планирани за закупуване от ОД и КС от i-тия производител през ценовия период, МВтч.

$D_{i \text{ чл.33от3Е}}$ – добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ, определена на i-тия производител, лв./МВтч;

n – брой на производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, присъединени към мрежата на ОД и КС през ценовия период, включително тези, които се очаква да бъдат присъединени;

$E_{\text{дос}}$ – прогнозни количества електрическа енергия, доставени в електропреносната и електроразпределителните мрежи за продажба и пренос, МВтч.

(6) Разходите по ал. 2, 3, 4 и 5 се възстановяват като част от стойността на услугата от всички клиенти на електрическа енергия въз основа на тяхното измерено потребление.

Чл. 12. (1) Утвърдената от комисията регулаторна база на активите, придобити

възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал и включва следните елементи:

$$РБА = A - \Phi - A_M + OK + И ,$$

където:

РБА е регулаторната база на активите;

A - признатата стойност на активите, които се използват и имат полезен живот, определена на базата на цената на придобиването им;

Φ - стойността на активите, които са придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин, в т.ч. по грантови схеми, дарения, помощи, от клиенти и др.;

A_M - амортизацията, определена за регулаторни цели, за периода на използване на възмездно придобитите активи за извършване на лицензионната дейност и изчислена чрез прилагане на линеен метод..

OK - необходимият оборотен капитал, изчислен като необходимата средногодишна капиталова сума, използвана в процеса на финансиране дейността на дружеството;

И - прогнозен размер на инвестициите, одобрени от комисията, които ще бъдат извършени през регулаторния период, в случаите на регулиране по чл. 4, ал. 2, т. 2.

(2) Призната стойност на активите (*A*) е приетата от комисията отчетна стойност на активите към края на базисната година, които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията.

(3) В признатата стойност на дълготрайните (нетекущи) активи (*A*) не се включват:

1. разходи за придобиване на активи, под формата на незавършено строителство;
2. активи, отчетени по силата на договор за финансов лизинг, ако не са свързани с пряката лицензионна дейност;
3. активи, несвързани с лицензионната дейност (в т.ч. почивни станции други социални обекти) и/или отдадени под наем, консервирани, изведени от експлоатация и др.;
4. стойност на активи, придобити през предходния регулаторен период, надвишаваща пазарните нива за подобни или аналогични активи, в т.ч. преоценени активи.

(4) Разходите за амортизации се изчисляват на основата на обоснован от дружеството и признат от комисията технически и икономически полезен живот на активите, чрез прилагане на линеен метод на амортизация.

(5) Оборотния капитал като част от *РБА* се изчислява на основата на т. нар. „Нетен цикъл на оборотния капитал, на база данните, за които дружеството възвръща изразходваните парични средства, за осигуряването на услугите чрез получаването на съответните постъпления. Оборотният капитал за регулаторни цели се определя като утвърдена от комисията част от годишните парични разходи за лицензионната дейност. Елементите, формиращи оборотния капитал, са: нетни приходи от продажби на електрическа енергия с отложено плащане, парични разходи за дейността, вземания от клиенти и доставчици (не се включват несъбираемите вземания), материални запаси и задължения към доставчици и клиенти отнасящи се за регулираните дейности в съответствие с годишните финансови отчети на дружеството.

(6) В случай, че дружеството не представи информация и необходимите документи по предходната алинея или комисията приеме направеното проучване за необходимата стойност на оборотния капитал за необосновано, оборотният капитал се определя като не по-висока стойност от 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания.

(7) Инвестициите, които ще бъдат извършени през регулаторния период се представят по години, като в тях не се включват инвестиции, чрез които се създават или придобиват активи по смисъла на ал. 2 и ал. 3.

(8) Енергийните предприятия регулирани чрез методите по чл. 4, ал. 2, т. 2 представят

за утвърждаване подробно обосновани инвестиции по години, по направления и групи обекти в съответствие с приета от комисията методика за отчитане на изпълнението на целевите показатели за качество на електрическата енергия и качеството на обслужването.

(9) Обосновката на предложените за утвърждаване инвестиции включва постигането на конкретни цели, по отношение на осъществяването на лицензионната дейност, в т.ч. развитие и подобрене на мрежите, повишаване на сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи и други цели.

(10) Комисията може да включва в регулаторната база на активите инвестиции въз основа на представен подробен отчет и анализ от енергийното предприятие за изпълнението им и постигнатите резултати по отношение на качеството на енергията и обслужването на клиентите, както и на промените на ефективността.

Чл. 13. (1) Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период, която е равна на прогнозна средно претеглена цена на капитала. Средно претеглената цена на капитала е определената от комисията целева норма на възвръщаемост на привлечения и на собствения капитал на енергийното предприятие, претеглена според дела на всеки от тези източници на финансиране в определената целева структура на капитала.

(2) Нормата на възвръщаемост на капитала се определя като норма преди данъчно облагане, по следната формула:

$$HB = D_{СК} * \left(\frac{HB_{СК}}{1 - \frac{ДС}{100}} \right) + D_{ПК} * HB_{ПК},$$

където:

HB - норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане;

$D_{СК}$ - дял на собствения капитал в общия капитал;

$HB_{СК}$ - норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане;

$ДС$ - корпоративен данък по Закона за корпоративното подоходно облагане, %;

$D_{ПК}$ - дял на привлечения капитал в общия капитал;

$HB_{ПК}$ - норма на възвръщаемост на привлечения капитал, която е в съответствие с пазарната норма.

(3) Комисията определя норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане, която е изчислена при целева норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане, целева норма на възвръщаемост на привлечения капитал и целева капиталова структура собствен/привлечен капитал.

(4) Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, алтернативна цена на капитала, специфичен риск на предприятието, финансова политика и капиталова структура на предприятието, финансова история на предприятието.

(5) Комисията определя целева пазарна цена на привлечения капитал, на основата на статистически данни за пазарните ѝ величини и/или официално публикувана прогнозна информация.

Чл. 14. Комисията утвърждава прогнозните количества за целите на ценообразуването, включително произведена или пренесена електрическа енергия, разполагаемост или консумирана мощност, въз основа на оценка на прогнозния електроенергиен баланс, представен от електроенергийния системен оператор по реда, предвиден в Правилата за управление на електроенергийната система и на прогнозните количества, представени от енергийните предприятия.

Раздел II.

Разпределяне на необходимите приходи по групи клиенти. Тарифни структури

Чл. 15. (1) Енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от комисията различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата.

(2) Групите клиенти се утвърждават от комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак.

(3) Цените от тарифната структура могат да включват следните компоненти: цена за енергия, цена за мощност и други компоненти в зависимост от структурата на разходите.

Чл. 16. (1) Комисията може да определя часови, сезонни и други тарифни структури за групите клиенти по чл. 15, ал. 2 въз основа на техническа и икономическа обосноваване с оглед баланса на електрическите мощности.

(2) Методите на ценово регулиране се прилагат към отделните цени от тарифните структури по ал. 1.

Раздел III.

Регулирани цени

Чл. 17. (1) Цените на електрическата енергия, продавана от производители на обществеността доставчик, на крайните снабдителите или на независимия преносен оператор, се образуват въз основа на необходимите годишни приходи, съгласно чл. 8 и на прогнозното количество електрическа енергия, по чл. 14.

(2) Цената на електрическата енергия от производители може да включва компоненти: цена за разполагаема мощност и цена за енергия.

1. цената за разполагаема мощност се образува на база на признатите от комисията условно-постоянни разходи, възвращаемост и утвърдена разполагаемост на предоставената мощност.

2. цената за енергия включва признатите от комисията променливи разходи и прогнозните нетни количества електрическа енергия.

(3) Цената за производство на електрическа енергия от ВЕЦ над 10 МВт може да е еднокомпонентна и се образува от признатите от комисията разходи и възвръщаемост и количествата нетна електрическа енергия, определени след извършен анализ на годишното производство на електрическа енергия за период не по-кратък от 11 години.

Чл. 18. (1) Определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, се извършва по видове възобновяеми източници, като се отчитат характеристиките на съответните технологии.

(2) При определяне на преференциалните цени на електрическата енергия се прилагат следните критерии, валидни за всички възобновяеми източници:

1. видът на възобновяемия източник;
2. наличният ресурс на първичния енергиен източник;
3. видът на технологията;
4. големината на инсталираната мощност на обекта;
5. мястото и начинът на монтиране на съоръженията.

Чл. 19. Преференциалните цени за изкупуване на електрическата енергия,

произведена от възобновяеми източници с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW, се определят от комисията ежегодно в срок до 30 юни или когато в резултат на извършен анализ на ценообразуващите елементи се констатира съществено изменение на някой от тях.

Чл. 20. (1) Преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW, се определят, като се вземат предвид следните ценообразуващи фактори:

1. инвестиционните разходи;
2. нормата на възвръщаемост;
3. структурата на капитала и на инвестицията;
4. производителността на инсталацията според вида на технологията и използваните ресурси;
5. разходите, свързани с по-висока степен на опазване на околната среда;
6. разходите за суровини за производство на енергия;
7. разходите за горива за транспорта;
8. разходите за труд и работна заплата;
9. другите експлоатационни разходи.

(2) При определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, се използват стойности на посочените в ал. 1 ценообразуващи фактори, които комисията определя на основата на официални източници и на международния опит и коригирани в съответствие със специфичните за Република България обстоятелства.

(3) При определянето на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници по чл. 32, ал. 1 ЗЕВИ, с изключение на цените на електрическата енергия, произведена от биомаса, в размера на експлоатационните разходи се включва прогнозен процент инфлация за целия период на задължително изкупуване на електрическата енергия, определен съгласно официални източници.

(4) Преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, се определят така, че настоящата стойност на признатите от комисията приходи от продажба на електрическа енергия да бъде равна на настоящата стойност на определените от комисията необходими приходи за целия период на задължително изкупуване.

Чл. 21. При определяне на преференциални цени за изкупуване на електрическа енергия, произведена от биомаса, когато се използват технологии за термична газификация, цената не може да бъде по-ниска от 30 на сто над преференциалната цена, определена за електрическата енергия, произведена от биомаса от отпадна дървесина и от други източници чрез технологии за пряко изгаряне с комбиниран цикъл.

Чл. 22. (1) В случаите, когато инвестицията за изграждането на енергийния обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници се подпомага със средства от национална или европейска схема за подпомагане, цената се определя, като преференциалната цена на електрическата енергия за съответната технология се коригира по начин, който да отразява влиянието на одобрените по съответната схема за подпомагане средства.

(2) Цените по ал. 1 се определят, като стойността на регулаторната база на активите на преференциалните цени се намаляват пропорционално със стойността на инвестициите, одобрени за финансиране със средства от национална или европейска схема за подпомагане.

(3) Липсата на заявление за подпомагане със средства от национална или европейска схема за подпомагане се удостоверява пред обществения доставчик или крайните снабдители с декларация с нотариално заверено съдържание към датата на сключване на договора за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници.

(4) Наличието на заявление за подпомагане със средства от национална или европейска схема за подпомагане се удостоверява пред обществения доставчик или крайните снабдители с декларация с нотариално заверено съдържание към датата на

сключване на договора за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници. В случай че подаденото заявление за финансиране на проекта бъде одобрено, в 7-дневен срок от одобряването пред обществения доставчик или крайните снабдители се предоставят доказателства за степента на одобреното финансиране.

(5) В случай че към датата на сключване на договора за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници производителят е декларирал липса на заявление за подпомагане със средства от национална или европейска схема за подпомагане на инвестицията, а впоследствие получи финансиране, в 7-дневен срок от одобряването пред обществения доставчик или крайните снабдители се предоставят доказателства за степента на одобреното финансиране.

(6) Обстоятелствата, свързани с наличие на подпомагане със средства от национална или европейска схема за подпомагане на инвестицията, се удостоверяват пред обществения доставчик или крайните снабдители, като към датата на сключване на договора за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници се предоставят доказателства за степента на одобреното финансиране на проекта.

Чл. 23. (1) Преференциалната цена на електрическата енергия от възобновяеми източници се определя за целия срок на договора за изкупуване по чл. 31, ал. 2 ЗЕВИ, като след изтичането на този срок преференции за цените не се предоставят.

(2) Комисията ежегодно до 30 юни актуализира преференциалната цена на електрическата енергия, произведена от биомаса, с коефициент, който отразява изменението на стойността на ценообразуващите елементи по чл. 20, ал. 1, т. 6 - 8.

(3) Коефициентът, отразяващ изменението на стойността на ценообразуващите елементи по чл. 20, ал. 1, т. 6 - 8, се определя като произведение от:

1. изменението на разходите за суровина за производство на електрическа енергия от биомаса, на разходите за горива за транспорта, необходими за доставка на суровината за производство на електрическа енергия, и на разходите за труд и работна заплата, необходими за добиването и обработката на суровината и за производството на електрическа енергия от възобновяеми източници, изразено в проценти, и

2. дела на съответния ценообразуващ елемент от общите разходи, изразен в проценти.

(4) Процентът на изменение на разходите за суровините за производство на електрическа енергия от биомаса се определя от комисията, като се вземат предвид определените и обявени от министъра на земеделието и храните годишни индекси за изменение на цените на тези суровини.

(5) Процентът на изменение на разходите за горива за транспорта се определя въз основа на средната пазарна цена на съответния ценообразуващ елемент за предходната отчетна година.

(6) Процентът на изменение на разходите за труд и работна заплата се определя въз основа на данните от Националния статистически институт за изменението на средната работна заплата за предходната календарна година.

Чл. 24. (1) Преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, се определя съобразно приети от комисията указания на база индивидуалните разходи за производство и добавка по групи производители.

(2) Групите производители и добавките за всяка от тях се определят от комисията по следните критерии:

1. преобладаващ дял на топлинния товар за битови или небитови нужди;
2. вид и икономически обоснован разход за използваното гориво;
3. дял на произведеното количество електрическа енергия спрямо отпуснатото според потребностите количество топлинна енергия към преноса;
4. мощност на централата/инсталацията.
5. характер на топлинния товар за небитови нужди според производствената дейност в промишлеността или селското стопанство.

Чл. 25. Цената по която обществения доставчик продава на крайните снабдители и

електроразпределителните предприятия електрическа енергия се определя на база количеството електрическа енергия и разполагаемост, определени по Методиката за определяне на разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е длъжен да сключва сделки по регулирани цени и надценка, определена по реда на чл. 8, ал. 2 и ал. 3.

Чл. 26. (1) Цената за достъп до електропреносната мрежа се образува въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи на независимия системен оператор съгласно чл. 8 и прогнозното количество сумарна консумирана мощност (почасова) за съответния период.

(2). Към заявлението за цени независимия преносен оператор предоставя информация за договорената разполагаемост на предоставената мощност за студен резерв и резерв за системни услуги предоставяни от производителите на електрическа енергия и разходите на дружеството по закупуването ѝ от производители.

(3) Прогнозните разходи за закупен студен резерв и резерв за системни услуги се изчисляват с действащите утвърдени цени за разполагаемост. В разходите за резерв за услуги се включват разходите за закупен резерв за първично, вторично и третично регулиране на активната мощност. В разходите за закупуване на допълнителни услуги се включват разходите за първично, вторично регулиране и други допълнителни услуги.

(4) Електроенергийното предприятие предоставя информация за количеството отчетени и прогнозни технологични загуби на електрическа енергия при преноса през електропреносната система.

(5) Прогнозните разходи за технологичните загуби по преноса се остойностяват по средна покупна цена за електрическа енергия на Обществения доставчик от производители на електрическа енергия по чл.93а от Закона за енергетиката.

(6) Цената може да включва компонентите: цена за мощност/разполагаемост, цена за енергия, както и други компоненти в зависимост от структурата на разходите.

Чл. 27. (1) Цената за пренос на електрическа енергия по електропреносната мрежа, се образува въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи, съгласно чл. 8 и утвърденото прогнозно количество пренесена електрическа енергия за съответния регулаторен или ценови период.

(3) Преносното предприятие възстановява чрез цената за пренос определените от комисията технологични разходи по преноса на електрическа енергия.

Чл. 28. (1) Цената за достъп до разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи съгласно чл. 8 и утвърденото прогнозно количество електрическа енергия за разпределение.

(2) Цената за пренос на електрическата енергия през разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи съгласно чл. 8 и утвърденото прогнозно количество електрическа енергия за разпределение.

Чл. 29. (1) Цените за присъединяване на производители са индивидуални и включват действителните разходи за изграждане на съоръженията за присъединяване към мрежата на преносното или разпределителното предприятие.

(2) Цените за присъединяване на мрежа на разпределително предприятие към мрежата на преносното предприятие са индивидуални и включват действителните разходи за изграждане на съоръженията за присъединяване към мрежата на преносното предприятие.

(3) В необходимите годишни приходи за дейностите по пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа не се включват приходи за присъединяване на потребителите и обратно.

Чл. 30. (1) Цените за присъединяване на потребители до електроразпределителните мрежи се образуват в зависимост от присъединяваната мощност в кВт и се разделят в следните основни групи:

1. I група – до 6 кВт включително;
2. II група – от 7 до 15 кВт включително;

3. III група – от 16 до 50 кВт включително;
4. IV група – от 51 до 100 кВт включително;
5. V група – от 101 до 200 кВт включително;
6. VI група – от 201 до 400 кВт включително;
7. VII група – над 400 кВт.

(2) В цените за присъединяване на потребители към електроразпределителната мрежа се включват само разходи, които са пряко свързани с услугата, като тези разходи не са елемент на цените за достъп и пренос през електроразпределителната мрежа.

(3) Цените за присъединяване на обекти на потребители към електроразпределителната мрежа в група VII – над 400 кВт и за присъединяване към мрежи средно напрежение се определят по индивидуален проект и включват всички разходи, изчислени по разработен проект за присъединителните съоръжения, в обем достатъчен за осигуряване на присъединяваната мощност. В цената за присъединяване се включват и разходите, които разпределителното предприятие прави за присъединяване на повишената присъединена мощност към преносното предприятие.

(4) Цената за присъединяване на потребители в територии извън регулация на населените места се определя на база действително направените разходи за изграждане на присъединителните съоръжения по индивидуален проект.

(5). Цените за присъединяване на потребители към електроразпределителните мрежи за обекти на потребители в групи от III до VI съдържат постоянна и променлива компонента в зависимост от точката на захранване и дължината на електропроводната линия.

(6). Цените за присъединяване на потребители към електроразпределителните мрежи за обекти на потребители по ал. 1 в групи I и II съдържат само постоянна компонента.

(7). Видовете разходи, приложими към ценообразуването на постоянната и променлива компонента се класифицират по икономически елементи както следва: разходи за възнаграждения и осигуровки, разходи за материали, разходи за външни услуги и „други разходи”.

Чл. 31. (1) Признатите от комисията разходи, които формират постоянната компонента на цените за присъединяване отразяват средните разходи за присъединяване за всяка група потребители. В постоянната компонента, в зависимост от присъединената мощност, могат да се включват следните строително монтажни работи:

1. монтаж на електромерно табло и оборудването му;
2. изграждане на проводната част за присъединяване на разстояние до 25 м.;
3. монтаж на необходимата за целта апаратура, арматура и опроводяване в разпределителното табло в трансформаторния пост;
4. изграждане на необходимата мощност в трансформаторния пост, включително неговата строителна част;
5. монтаж на апаратите от измервателната система;
6. увеличаване на договорената присъединена мощност на съществуващ присъединен обект;
7. при обособяване на нов обект със самостоятелно измерване на електрическата енергия чрез отделяне от съществуващ обект, който е присъединен към електроразпределителната мрежа;
8. при промяна броя на фазите, независимо дали се променя договорената присъединена мощност;
9. при изграждане на нови съоръжения за присъединяване, свързано с повишаване категорията по осигуреност на електроснабдяването;
10. разходи за временно електроснабдяване на строителни обект.

(2). Когато съоръженията за присъединяване се изграждат по реда на чл. 20, ал. 5 от Наредба № 6 за присъединяване на производители и потребители към преносната и електроразпределителните мрежи, цената за присъединяване и направените взаимно признати разходи за тези съоръжения се компенсират при условията, определени в договора за присъединяване.

(3). В обхвата на присъединителните съоръжения за групи обекти по чл. 30, ал. 1 от I-VI не се включват разходи за разширения на електрическата мрежа, които дружеството трябва да извърши, за да се гарантират сигурността и качеството на доставките на електрическа енергия, а именно:

1. повишаване на пропускателната възможност на съществуващата електропроводна линия след мястото на присъединяване;
2. монтиране на по-мощен силов трансформатор в трансформаторния пост;
3. изграждане на нов трансформаторен пост;
4. разширение на други части на електрическата мрежа по посока на захранващата разпределителна подстанция.

(4). Признатите от комисията разходи, които формират променливата компонента на цените за присъединяване се определят по видове работи в зависимост минималната схема за присъединяване към мрежата на съответното напрежение, в т.ч. за изграждане на проводната част за присъединяване над 25м;

(5). Променливата компонента е равна на нула, когато разстоянието по ал. 4 е по-малко или равно на 25 м от границата на собственост до точката на присъединяване.

(6). За разстояния извън случаите по ал. 5 всеки допълнителен метър кабел или въздушна линия се заплаща по цена, определена за променливата компонента за съответната група потребители, утвърдена от Комисията.

Чл. 32. Цената за продажба на електрическа енергия между съседни крайни снабдител е равна на продажната цена на обществения доставчик.

ГЛАВА ТРЕТА

ИЗМЕНЕНИЕ НА ЦЕНИТЕ ПРИ ОСНОВНИТЕ МЕТОДИ НА РЕГУЛИРАНЕ

Чл. 33. (1) При прилагането на методите за ценово регулиране по чл. 4, комисията може да измени цените по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи. При изменение на цените в случаите на промяна на цената на природния газ не се прилага процедурата по Глава четвърта, като в този случай, комисията приема доклад в закрито заседание, провежда открито заседание, след което приема решение.

(2) При регулиране на цените чрез метода „норма на възвръщаемост на капитала“ по време на ценовия период цените могат да бъдат променяни при наличие на обстоятелства, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените и води до съществено изменение на утвърдените им ценообразуващи елементи и на финансовото състояние на енергийното предприятие;

(3) При регулиране на цените чрез методите на ценово регулиране по чл. 4, ал. 2, т. 2 могат да се извършат следните годишни корекции:

1. с инфлационен индекс (И) за предходен период, на основата на данни от Националния статистически институт, съобразно влиянието и върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) и с коефициент за подобряване на ефективността при спазване на принципите на чл. 23 и чл.31 от ЗЕ.

2. с показатели въз основа на изпълнението (качество на енергията, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират с изпълнението на определените от комисията целеви показатели и разликата

между прогнозните и реализираните инвестиции.

3. в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, включени в регулаторната база на активите, на основата на достоверни данни за нетекущите активи по видове дейности, съгласно представените отчети.

(4) При прилагане на метода „горна граница на приходи“ се извършва корекция и с фактора Z - който представлява абсолютната стойност на разликата между прогнозни и отчетени разходи за предишен ценови период; в случаите, когато прогнозните разходи са по-високи от отчетените, необходимите приходи се намаляват за следващия ценови период, и обратно - когато отчетените разходи са по-високи от прогнозните, необходимите приходи се увеличават с тази сума за следващия ценови период; корекцията със Z се прави само за разлики в разходите за покупка и продажба на електрическа енергия, както и за разлика в разходи, предизвикани от промяна в броя на клиентите.

Чл. 34. (1) Корекции на цените могат да се направят в случай че действителните приходи на енергийното предприятие осигуряват различен от прогнозния размер приходи за покриване на признатите невъзстановяеми разходи, като разликата се отразява в утвърдените необходими приходи на енергийното предприятие за следващия ценови период.

(2) Корекция на цените могат да се направят в случай, че действителните приходи на енергийното предприятие осигуряват различен от прогнозния размер приходи за покриване на разходите, свързани със задължения към обществото, като разликата се отразява в признатите необходими приходи на енергийното предприятие за следващия ценови период.

(3) Механизмът за разплащане на разходите, произтичащи от изпълнение на задължения към обществото на съответните енергийни предприятия, свързани със сигурността на снабдяването, включително за защита на обектите, представляващи критична инфраструктура в енергетиката се определят с указания на комисията.

Глава четвърта.

РЕД ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ, ОПРЕДЕЛЯНЕ И ИЗМЕНЕНИЕ НА ЦЕНИ

Чл. 35. (1) Енергийните предприятия подават заявления в комисията по утвърдени от нея образци за утвърждаване на:

1. необходими приходи и цени, както и всички свързани с тях показатели и коефициенти за изменението им по време на регулаторния период;
2. промяна в тарифната структура;
3. изменение на действащи цени;
4. друго, свързано с правомощията на комисията по ценовото регулиране.

(2) Заявленията по ал. 1 се подават не по-късно от 3 месеца преди изтичането на стария ценови период или влизането в сила на предлаганото изменение на действащи цени и/или тарифни структури.

Чл. 36. (1) Заявленията се проверяват за съответствие с изискванията на наредбата в 7-дневен срок от постъпването им.

(2) Когато се установи нередовност на заявлението, на заявителя се изпраща писмено съобщение за отстраняване на нередовностите в указан от комисията срок.

Чл. 37 (1). Към заявлението за утвърждаване на необходими приходи, цени и тарифни структури лицензиантите представят в комисията информация за 12-месечен отчетен период, наречен базисна година.

(2) Към заявлението по ал. 1 се прилагат и:

1. годишен финансов отчет с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти;
2. финансово-счетоводна информация в съответствие с чл. 5 за базисната година;

3. технико-икономически данни, включително месечни отчети за продажбите през базисната година, както и всяка друга информация, свързана с предлаганите за утвърждаване цени, изисквана в съответствие с указанията на комисията по чл. 5;

4. информация по групи клиенти за базисната година, включително брой на клиентите, продажби на енергия, приходи и данни за фактурирането;

5. други данни, които енергийното предприятие счита за необходимо да представи в подкрепа на подаденото заявление или изискани от комисията;

6. документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

(3) Документите по ал. 2 се представят в комисията на електронен и на хартиен носител, заверени с подпис и печат на енергийното предприятие.

(4) Енергийните предприятия представят необходимите доказателства за достоверността на данните за информацията по ал. 2 в съответствие с указанията на комисията за образуването на цените по чл. 5.

(5) Заявлението за утвърждаване на необходимите приходи, респективно цени съдържа данни за базисната година, прогнозна информация за новия ценови период (разходи, количества за осъществяване на лицензионната дейност, инвестиции др.)

(6) Дружеството представя информация за планираните инвестиции, по направления и групи обекти в съответствие с приета от комисията „Методика за отчитане на изпълнението на целевите показатели за качеството на електрическата енергия, качеството на обслужването на разпределителните предприятия и обществените снабдител/крайни снабдител“

(7) Обосновката на предложените за утвърждаване инвестиции включва постигането на конкретни показатели, по отношение на осъществяване на лицензионната дейност, в т.ч. развитие и подобрене на мрежата, повишаване на сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи и други цели.

(8) Дружеството трябва да представи подробен отчет за постигнатите резултати за изпълнението на инвестициите за всяка ценова година от регулаторния период и анализ по отношение на постигнатите показатели за качеството на енергията и обслужването на клиентите, както и промените в ефективността.

(9). Като неразделна част от заявленията за цени, дружествата представят приложения със справки, които включват изискваната от комисията информация.

(10). Справките се представят на хартиен и цифров носител. Формата на справките е задължителна и не могат да бъдат изтривани редове и/или колони. Дружеството може да представя допълнителна информация, извън задължителната по справките. Справките трябва да бъдат подписани от лице с представителна власт и от главен счетоводител и да бъдат подпечатани с печата на дружеството.

(11). По искане на комисията или при необходимост за допълнителна обосновка, дружеството представя към заявлението допълнителна писмена информация относно ценообразуващите елементи.

(12) Със заявленията за утвърждаване на цени енергийните предприятия могат да предявяват искания за признаване и компенсиране на невъзстановяеми разходи и на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, като прилагат съответните доказателства, обосноваващи искането им.

Чл. 38. (1) Енергийните предприятия, спрямо които комисията прилага метод на регулиране "норма на възвръщаемост на капитала", могат да подават заявления за изменение на утвърдените цени преди изтичането на ценовия период при наличие на обстоятелства, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените и води до съществено изменение на утвърдените им ценообразуващи елементи и на финансовото състояние на енергийното предприятие.

(2) Към заявленията за изменение на утвърдените цени се прилага необходимата информация за доказване на обстоятелствата по ал. 1.

(3) В случай че изменените по ал. 1 цени оказват влияние върху цени на други енергийни предприятия, комисията може да даде указания на тези предприятия да подадат

заявление за изменение на утвърдените им цени. При неизпълнение на указанията комисията може служебно да измени тези цени.

(4) Решението за изменение на цените по ал. 3 не прекъсва регулаторния период.

Чл. 39. (1) Енергийните предприятия, спрямо които комисията прилага методи на ценово регулиране по чл. 4, ал. 2, т.2, подават заявление за утвърждаване на коригирани необходими приходи и цени за втория или следващите ценови периоди от регулаторния период.

(2) Заявлението по ал. 1 се подава не по-късно от 3 месеца преди изтичането на предходния ценови период.

Чл. 40. В едномесечен срок преди подаване в комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени общественят доставчик на електрическа енергия и крайните снабдител с електрическа енергия оповестяват в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени.

Чл. 41. (1) Комисията в срок до два месеца след представяне на заявленията за утвърждаване и/или изменение на утвърдените цени, съответно за отстраняване на констатираните нередовности, на закрито заседание приема доклад на съответните длъжностни лица, насрочва дата и час за провеждане на открито заседание за обсъждане на приетия доклад.

(2) Комисията оповестява доклада, датата и часа за провеждане на открито заседание на страницата си в интернет.

(3) На откритото заседание комисията обсъжда с енергийните предприятия доклада по ал. 1 и определя срок за представяне на становища и писмена обосновка на направените на откритото заседание възражения до 3 дни от датата на откритото заседание.

Чл. 42. В срок до 7-дни от датата на откритото заседание комисията провежда закрито заседание, на което приема проект на решение и насрочва дата за обществено обсъждане по чл. 14 от Закона за енергетиката.

Чл. 43. (1) За енергийните предприятия, спрямо които се прилага методът "норма на възвръщаемост на капитала", проектът на решение, съответно решението по чл. 46, ал. 1, съдържа:

1. прогнозните и/или изменените необходими приходи на енергийните предприятия, включващи икономически обосновани разходи за дейностите по съответните лицензии, регулаторната база на активите и нормата на възвръщаемост на капитала и съответните цени;

2. прогнозните количества електрическа енергия и/или разполагаемост за следващия ценови период.

(2) В случай че извършените анализ и оценка на представената информация от енергийното предприятие по чл. 38, ал. 1 и 2 не дават основание за изменение на утвърдените цени, комисията приема проект на решение, съответно решение по чл. 46, ал. 1, с което отказва да измени действащите цени.

(3) В случай че резултатите от текущото наблюдение върху дейността на енергийните предприятия не дават основание за промяна на утвърдените ценообразуващи елементи, комисията приема проект на решение, съответно решение по чл. 46, ал. 1, с което запазва действащите цени.

Чл. 44. (1) За енергийните предприятия, спрямо които се прилагат методите на ценово регулиране по чл. 4, ал. 2, т. 2, проектът на решение, съответно решението по чл. 46, ал. 1, съдържа:

1. при започване на нов регулаторен период:

а) продължителността на следващия регулаторен период и нормата на възвръщаемост на капитала;

б) прогнозните необходими приходи на енергийните предприятия за първия ценови период;

в) прогнозните количества електрическа енергия и/или разполагаемост за първия

ценови период;

г) цени за първия ценови период, включително по групи клиенти и тарифна структура;

2. за всеки следващ ценови период в рамките на регулаторния период:

а) стойностите на показателите за корекции в съответствие с изискванията по чл. 4, ал. 1, т. 2;

б) прогнозните необходими приходи на енергийните предприятия за ценовия период в съответствие със стойностите по буква "а";

в) прогнозните количества електрическа енергия и/или разполагаемост за ценовия период;

г) цени за ценовия период, включително по групи клиенти и тарифна структура.

(2) В случай че енергийно предприятие е направило искане за утвърждаване на групи клиенти и тарифни структури, но не е обосновало искането си в представеното проучване за стойността на услугата по чл. 15, комисията може да откаже утвърждаването им.

(3) В случай че енергийното предприятие не е подало заявление и/или не е представило информацията по чл. 39, комисията може служебно да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага.

Чл. 45. (1) Провеждането на процедура за обществено обсъждане по чл. 14 от Закона за енергетиката започва с оповестяване проекта на решение на страницата на комисията в интернет.

(2) Комисията обсъжда със заинтересуваните лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката проекта на решение и определя срок за представяне на становища по него не по-кратък от 14 дни от датата на общественото обсъждане.

Чл. 46. (1) След приключване на процедурата за обществено обсъждане на закрито заседание комисията приема решение.

(2) По преписки, които представляват фактическа и правна сложност, мотивите към решенията могат да бъдат приети до 10 дни от приемането на съответното решение.

(3) Комисията публикува решенията по ал. 1, съответно мотивите по ал. 2, на страницата си в интернет в 3-дневен срок от приемането им.

Чл. 47. В срок до 7 дни след оповестяване на решенията на интернет страницата на комисията за утвърждаване на нови цени общественият доставчик и крайните снабдители публикуват в средствата за масово осведомяване утвърдените им пределни цени, включително цените по тарифните структури, и цените, които ще прилагат по договорите с клиентите през следващия ценови период. В същия срок преносното предприятие, електроенергийният системен оператор и разпределителните предприятия публикуват в средствата за масово осведомяване утвърдените им цени.

Чл. 48. Лица, чиято дейност не подлежи на лицензиране съгласно Закона за енергетиката, но извършват сделки по регулирани цени, подават заявления по чл. 35, ал. 1, които се разглеждат от комисията по реда на тази глава.

Допълнителни разпоредби

§ 1. По смисъла на наредбата:

1. "Базисна година" е предходната календарна година или 12-месечен период, предхождащ внасянето на предложението, за която енергийното предприятие предоставя информация за лицензираната услуга, използвана като основа за определяне на цени.

2. "Базисна цена" е цената, представляваща среднопретеглената прогнозна цена на енергията, произвеждана от кондензационни централи и ВЕЦ над 10 MWt за съответния ценови период.

3. "Електрическа енергия" е активната електрическа енергия.

4. "Реактивна електрическа енергия" е енергията, произведена и доставена от генераторите за определен период от време, способна да поддържа напрежението и електромагнитното поле, измервана във ватчас и неговите производни.

5. "Коефициент за подобряване на ефективността" е целева величина, изразяваща относителното намаляване на разходите на енергийните предприятия за осъществяване на съответната лицензионна дейност.

6. "Необходими годишни приходи за дейностите обществена доставка и крайно снабдяване" са икономически обоснованите приходи и възвръщаемост, необходими на енергийното предприятие за предоставяне на услугата по лицензията с определено качество.

7. "Необходими приходи" са икономически обоснованите приходи, необходими на енергийното предприятие за предоставяне на услугата по лицензията с определено качество и постигане на определената възвръщаемост.

8. "Норма на възвръщаемост на капитала" е възвръщаемост на инвестиция капитал, изразена като процент от този капитал.

9. "Призната стойност на активите" е признатата от комисията стойност на всички активи на енергийното предприятие, които се използват и са свързани пряко с дейността по лицензията.

10. „Променливи разходи“ – тези разходи, чиято стойност се променя в зависимост от количествата произведена или пренесена енергия.

11. "Проучване на стойността за услугата" е проучване на разходите на енергийното предприятие за предоставяне на услугата по лицензията по групи клиенти и съпоставка с действителните или прогнозните приходи, получени от всяка група клиенти при съществуващите или предлаганите цени.

12. "Регулаторна база на активите" е стойността на материалните и нематериалните активи, които едновременно се използват и имат полезен живот за предоставянето на услугата по лицензията.

13. "Полезен живот" е срокът, за който комисията приема, че даден актив може да бъде амортизиран.

14. "Регулаторен период" е периодът между два регулаторни прегледа.

15. „Регулаторен преглед“ означава период, през който комисията извършва анализ и оценка на отчетната информация за базисната година и прогнозната информация за следващ ценови/регулаторен период, предоставена от енергийните предприятия. В резултат на регулаторния преглед комисията утвърждава:

а) прогнозните необходими приходи и цените на енергийните предприятия, включително икономически обоснованите разходи за и възвръщаемост на капитала или надценка за дейностите по съответните лицензии;

б) продължителността на регулаторния период при регулиране чрез стимули, както и стойностите на ценообразуващите елементи, въз основа на които енергийните предприятия предлагат за утвърждаване цени за следващ ценови период в рамките на регулаторния период.

16. "Структура на капитала" се характеризира от относителните дялове на собствения и на привлечения капитал в общия размер на капитала на енергийното предприятие.

17. Средна продажна цена за крайните снабдители е средната цена на електрическата енергия при продажба на стопански и битови клиенти за определен период от време, претеглено според относителния дял на потреблението им по съответните тарифни цени в общото потребление.

18. "Тарифна структура" е система от цени при продажба на електрическа енергия или предоставяне на услуга, приходите от които съответстват на необходимите приходи за съответната дейност.

19. "Тарифна цена" е всяка отделна цена от тарифната структура.

20. „Условно-постоянни разходи“ – са тези които не се променят при промяна в количествата произведена или пренесена енергия,

21. "Цена за енергия" е цената, чрез която се покриват променливите (зависещи от

обема на производството, преноса, разпределението, снабдяването или доставката на електрическа енергия) разходи на енергийното предприятие.

22. "Цена за мощност/разполагаемост" е цената, чрез която се покриват постоянните (независещи от обема на производството, преноса, разпределението, снабдяването или доставката на електрическа енергия) разходи на енергийното предприятие и възвръщаемост на капитала.

23. "Ценови период" е период, през който цените остават непроменени от комисията - обикновено дванадесет месеца.

Преходни и заключителни разпоредби

§ 2. За периода 01.07.2012 г. до 01.07.2013 г. електроразпределителните дружества не дължат на независимия преносен оператор надбавки съгласно чл. 7, ал. 4 и ал. 5 от Наредбата за използването от/отдаденото към електропреносната мрежа количество реактивна енергия, генерирано от кабелите 110 kV на електроразпределителната мрежа

§ 3. За периода 01.07.2012 г. до 01.07.2013 г. електроразпределителните дружества дължат на независимия преносен оператор фактурираните суми за ползваната и отдадена реактивна електрическа енергия от клиентите/ползвателите на мрежата.

§ 4. Наредбата влиза в сила от деня на обнародването ѝ в „Държавен вестник“

§ 5. Наредбата се приема на основание чл. 36, ал. 3 от ЗЕ и чл. 32 от Закона за енергията от възобновяеми източници.