

**НАРЕДБА**

**за изменение и допълнение на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (обн. ДВ, бр. 25 от 2017 г., последно изм. и доп. ДВ, бр. 65 от 2021 г.)**

**§ 1.** В чл. 1 се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 1 думите „съответно електроразпределителните мрежи,“ се заменят с думите „електроразпределителните и затворените електроразпределителни мрежи в случаите по чл. 30, ал. 11 от Закона за енергетиката,“.

2. Създават се т. 7, 8, 9 и 10:

„7. условията и редът за определяне на прогнозната пазарна цена на електрическата енергия за крайните снабдители;

8. условията и редът за определяне на видовете предоставяни на клиентите услуги, свързани с лицензионната дейност и образуването на цените на тези услуги;

9. условията и редът за определяне на компонента от регулираната цена на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти;

10. условията и редът за определяне на компенсации за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител по регулирани цени;“.

3. Съществуващата т. 7 става т. 11.

**§ 2.** В чл. 2 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1:

а) Т. 1, 3 и 4 се отменят;

б) В т. 5 и т. 6 думата „през“ се заменя с думите „до/през“;

в) Създава се т. ба:

„ба. за достъп и/или за пренос до/през затворена електроразпределителна мрежа в случаите по чл. 30, ал. 11 от Закона за енергетиката;“;

г) В т. 9 след думите „Комисията за енергийно и водно регулиране,“ се добавят думите „наричана по-нататък „комисията“,“;

д) В т. 10 думата „електроразпределителните“ се заменя с думите „електроразпределителни/затворени електроразпределителни“.

2. В ал. 2:

а) В т. 1 и т. 2 думата „централи“ се заменя с думата „обекти“, а думите „1 MW“ се заменят с думите „500 kW“;

б) Създават се т. 3, 4 и 5:

„3. компонентата от регулираната цена на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти;

4. компенсациите за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител по регулирани цени;

5. видовете услуги, свързани с лицензионната дейност.“.

3. В ал. 3 думите „студен резерв“ се заменят с думите „допълнителни услуги по чл. 105, ал. 2 от Закона за енергетиката“.

**§ 3.** В чл. 3 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията““ се заменят с думата „комисията“.

2. Ал. 4 се изменя така:

„(4) Методите по ал. 2 не се прилагат по отношение на енергийните предприятия, които осъществяват дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител.“.

3. В ал. 5 думите „За целите на ценовото регулиране комисията“ се заменят с думата „Комисията“.

**§ 4.** В чл. 7 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 навсякъде думата „клиентите“ се заменя с думите „крайните клиенти“, думата „инсталирана“ се заменя с думата „присъединена“, а думите „активна енергия“ се заменят с думите „активна електрическа енергия“.

2. В ал. 3 думите „утвърдената цена за 1 kWh активна електрическа енергия, по която общественият доставчик продава електрическата енергия на крайните снабдители“ се заменят с думите „постигнатата средна месечна цена за 1 kWh активна електрическа енергия за базов товар на сегмент ден напред на организирания борсов пазар на електрическа енергия за съответния календарен месец“.

3. В ал. 4 думите „утвърдената цена за 1 kWh активна електрическа енергия, по която общественият доставчик продава електрическата енергия на крайните снабдители“ се заменят с думите „постигнатата средна месечна цена за 1 kWh активна електрическа енергия за базов товар на сегмент ден напред на организирания борсов пазар на електрическа енергия за съответния календарен месец“, навсякъде думата „клиентите“ се заменя с думите „крайните клиенти“, а думата „електроразпределителната“ се заменя с думите „електроразпределителна/затворена електроразпределителна“.

4. Алинея 5 се изменя така:

„(5) Лицата по ал. 1 дължат надбавките по ал. 3 и 4 на съответния оператор на електрическа мрежа, към която са присъединени обектът/обектите им, не по-късно от 10-то число на месеца, следващ отчетния.“.

5. В ал. 6 думите „Правилата за измерване на количеството електрическа енергия“ се заменят с думите „правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката“.

6. В ал. 8 думата „инсталирана“ се заменя с думата „присъединена“, а думата „електроразпределителната“ се заменя с думите „електроразпределителна/затворена електроразпределителна“.

7. В ал. 10 думата „Производителите“ се заменя с думите „Лицата по ал. 8“, а думите „утвърдената цена за 1 kWh активна електрическа енергия, по която общественият доставчик продава електрическата енергия на крайните снабдители“ се заменят с думите „постигнатата средна месечна цена за 1 kWh активна електрическа енергия за базов товар на сегмент ден напред на организирания борсов пазар на електрическа енергия за съответния календарен месец“.

8. Алинея 11 се изменя така:

„(11) Лицата по ал. 8 дължат надбавката за използваната/отдадената реактивна електрическа енергия (Ерпл), определена по реда на ал. 9, на съответния мрежови оператор, към чиято мрежа са присъединени обектите им.“.

9. В ал. 12 думите „производителите на електрическа енергия“ се заменят с думата „лицата“.

10. В ал. 13 думите „обекта на производител на електрическа енергия“ се заменят с думите „обект на лице по ал. 8“.

**§ 5.** В чл. 8 се правят следните изменения и допълнения:

1. Алинея 1 се изменя така:

„(1) Операторите на електроразпределителни мрежи и операторите на затворени електроразпределителни мрежи, присъединени към електропреносната мрежа, заплащат надбавка върху стойността на активната електрическа енергия в зависимост от преминалата към електроразпределителната/затворената електроразпределителна мрежа реактивна електрическа енергия в точките на обмен между електропреносната и електроразпределителната/затворената електроразпределителна мрежа за всеки петнадесетминутен интервал, при който факторът на мощността е по-малък от 0,9.“.

2. В ал. 2 навсякъде думата „електроразпределителната“ се заменя с думите „електроразпределителната/затворената електроразпределителна“.

3. Алинея 3 се изменя така:

„(3) Лицата по ал. 1 заплащат надбавката за преминалата реактивна електрическа енергия (Ерпл), определена по реда на ал. 2, по цена за 1 kvarh, равна на 10 на сто от сумата от постигнатата средна месечна цена за 1 kWh активна електрическа енергия за базов товар на сегмент ден напред на организирания борсов пазар на електрическа енергия за съответния календарен месец и цената за задължения към обществото.“.

4. Алинея 4 се изменя така:

„(4) Лицата по ал. 1 заплащат надбавка за преминалата реактивна електрическа енергия от електроразпределителната/затворената електроразпределителна мрежа към електропреносната мрежа, когато посоката на активната електрическа енергия е от електропреносната към електроразпределителната/затворената електроразпределителна мрежа, по цена за 1 kvarh, равна на сумата от постигнатата средна месечна цена за 1 kWh активна електрическа енергия за базов товар на сегмент ден напред на организирания борсов пазар на електрическа енергия за съответния календарен месец и цената за задължения към обществото.“.

5. Алинея 5 се изменя така:

„(5) Лицата по ал. 1 заплащат надбавката за преминалата реактивна електрическа енергия от електроразпределителната/затворената електроразпределителна мрежа към електропреносната мрежа за периодите, когато посоката на активната електрическа енергия е от електроразпределителната/затворената електроразпределителна мрежа към електропреносната мрежа, по цена за 1 kvarh, равна на 10 на сто от сумата от постигнатата средна месечна цена за 1 kWh активна електрическа енергия за базов товар на сегмент ден напред на организирания борсов пазар на електрическа енергия за съответния календарен месец и цената за задължения към обществото.“.

6. В ал. 6 се правят следните изменения и допълнения:

а) В т. 1 думата „електроразпределителната“ се заменя с думите „електроразпределителната/затворената електроразпределителна“.

б) В т. 2 думите „електроразпределителните дружества“ се заменят с думите „електроразпределителните/затворените електроразпределителни мрежи“.

в) В т. 4 и т. 5 думата „електроразпределителните“ се заменя с думите „електроразпределителни/затворени електроразпределителни“.

7. В ал. 7 думата „електроразпределителните“ се заменя с думите „електроразпределителни/затворени електроразпределителни“.

8. Създава се ал. 8:

„(8) Операторът на затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електроразпределителна мрежа, заплаща надбавките по ал. 1, 4 и 5 на съответния оператор на електроразпределителна мрежа по реда на ал. 1-7.“.

**§ 6.** Чл. 9 се отменя.

**§ 7.** В чл. 10 се правят следните изменения:

1. В ал. 1 думите „дейностите „обществена доставка на електрическа енергия“ и“ се заменят с думата „дейността“.

2. Алинеи 2, 3, 4 и 5 се отменят.

**§ 8.** В чл. 11 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, т. 13 думата „други“ и думите „или друга“ се заличават.

2. В ал. 5 думите „по чл. 30, ал. 1, т. 1 – 4“ се заменят с думите „по чл. 30, ал. 1, т. 3 и 4“.

§ 9. В чл. 12 думата „електроразпределителните“ се заменя с думите „електроразпределителни/затворени електроразпределителни“.

§ 10. В чл. 13 думата „електроразпределителните“ се заменя с думите „електроразпределителни/затворени електроразпределителни“.

§ 11. В чл. 14 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1, в дефиницията на елемента „Ф“ от формулата, след думата „клиенти“ се поставя запетая и се добавят думите „производители, оператори на съоръжения за съхранение“.

2. В ал. 10 думите „в съответствие с приета от комисията методика за отчитане на изпълнението на целевите показатели за качество на електрическата енергия и качеството на обслужването“ се заличават.

§ 12. В чл. 15 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2:

$$НВ = Д_{ск} * \left( \frac{НВ_{ск}}{1 - \frac{ДС}{100}} \right) + Д_{ик} * НВ_{ик} ,$$

а) Формулата „ „ се заменя с формулата „ $НВ = Д_{ск} * НВ_{ск} + Д_{пк} * НВ_{пк} * (1 - ДС)$ “.

б) В описанието на елемента „НВ<sub>ск</sub>“ думите „след данъчно облагане“ се заличават.

2. В ал. 3 думите „след данъчно облагане“ се заличават.

3. Създава се ал. 4:

„(4) Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент  $\beta$  за страните – членки на Европейския съюз, пазарна рискова премия, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.“

4. Съществуващата ал. 4 става ал. 5, като думите „Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност,“ се заменят с думите „При определяне на нормата на възвръщаемост на капитала комисията отчита и фактори, като:“.

§ 13. В чл. 16 думите „Правилата за управление на електроенергийната система“ се заменят с думите „правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката“.

§ 14. В чл. 17, ал. 2 думата „утвърждават“ се заменя с думата „определят“, а думите „по предложение на енергийните предприятия“ се заличават.

§ 15. Чл. 19 се отменя.

§ 16. В чл. 21 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3, в изр. първо думите „обществения доставчик“ се заменят с „ФСЕС“, а в изр. второ думите „пред обществения доставчик или“ се заменят с думите „на ФСЕС или на“.

2. В ал. 4 думите „а впоследствие получи финансиране, в 7-дневен срок от одобряването пред обществения доставчик или крайните снабдители“ се заменят с думите „а

впоследствие подаде такова заявление и то бъде одобрено, в 7-дневен срок от одобряването на ФСЕС или на крайните снабдители“.

3. В ал. 5 думите „обществения доставчик“ се заменят с „ФСЕС“

**§ 17.** Чл. 23 се отменя.

**§ 18.** В чл. 24, ал. 6 думите „чл. 6, ал. 1 от Наредбата за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификация на докладите на операторите на инсталации и на авиационните оператори и за изготвяне и проверка на заявления на нови участници (ДВ, бр. 75 от 2014 г.)“ се заменят с думите „наредбата по чл. 5, т. 2 от Закона за ограничаване изменението на климата“.

**§ 19.** Чл. 25 се отменя.

**§ 20.** В чл. 26 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думата „заплаща“ се заменя с думата „дължи“, а думата „електроразпределителни“ се заменя с думите „електроразпределителни/затворени електроразпределителни“.

2. В ал. 2 думата „електроразпределителните“ се заменя с думите „електроразпределителните/затворените електроразпределителни“.

3. В ал. 3 думите „студен резерв, допълнителни услуги“ се заменят с думите „закупуване на разполагаемост за допълнителни услуги по чл. 105, ал. 2 от Закона за енергетиката“.

4. В ал. 4 думите „студен резерв и резерв за допълнителни услуги“ се заменят с думите „допълнителни услуги по чл. 105, ал. 2 от Закона за енергетиката“.

5. В ал. 5 думите „студен резерв и услуги“ се заменят с думите „допълнителни услуги по чл. 105, ал. 2 от Закона за енергетиката“.

**§ 21.** В чл. 30, ал. 1 думите „цените за достъп, пренос и разпределение“ се заменят с думите „цените за достъп и пренос до/през съответната мрежа,“.

**§ 22.** В чл. 30а, след думите „по чл. 35а, ал. 2“, се добавя „и 3“.

**§ 23.** В чл. 31 навсякъде думите „на клиентите“ се заличават.

**§ 24.** Чл. 32 се изменя така:

„Чл. 32. (1) Цената за присъединяване на производител, обект за съхранение на електрическа енергия, както и на обект – съвкупност от съоръжения/инсталации за потребление и/или за производство и/или за съхранение на електрическа енергия, който отдава и потребява електрическа енергия в/от мрежата, са индивидуални и включват действителните разходи за изграждане на съоръженията за присъединяване към съответната електрическа мрежа.

(2) Цените за присъединяване на обекти на оператори на електроразпределителни/затворени електроразпределителни мрежи към електропреносната/съответната електроразпределителна мрежа са индивидуални и включват действителните разходи за изграждане на съоръженията за присъединяване на обектите към съответната мрежа.

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

**§ 25.** В чл. 33 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думата „клиенти“ се заменя с думите „крайни клиенти“, а думата „електроразпределителните“ се заменя с думите „електроразпределителни/затворени електроразпределителни“.

2. В ал. 2 думата „клиенти“ се заменя с думите „крайни клиенти“, а думата „електроразпределителната“ се заменя с думите „електроразпределителна/затворена електроразпределителна“.

3. Алинея 3 се изменя така:

„(3) Цените за присъединяване на обекти на крайни клиенти към електроразпределителна/затворена електроразпределителна мрежа в група VII – над 400 kW, 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 съответният мрежови оператор прави за присъединяване на повишената присъединена мощност към оператора на електропреносната или електроразпределителната мрежа. В случаите на присъединяване на етапи на обекти със сумарна мощност над 400 kW, цената за присъединяване се определя за всеки етап на присъединяване по индивидуален проект, като цената включва всички действителни разходи за изграждане на съоръженията за присъединяване.“.

4. В ал. 4 думата „клиенти“ се заменя с думите „крайни клиенти“.

5. Алинея 5 се изменя така:

„(5) Цените за присъединяване на крайни клиенти към електроразпределителна/затворена електроразпределителна мрежа за обекти на крайни клиенти в групи от III до VI съдържат постоянна и променлива компонента в зависимост от точката на захранване и дължината на електропроводната линия.“.

6. Алинея 6 се изменя така:

„(6) Цените за присъединяване на крайни клиенти към електроразпределителна/затворена електроразпределителна мрежа за обекти на крайни клиенти по ал. 1 в групи I и II съдържат само постоянна компонента.“.

**§ 26.** В чл. 34 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1:

а) В изр. първо думите думата „клиенти“ се заменя с думите „крайни клиенти“.

б) В т. 7 думата „електроразпределителната“ се заменя с думите „електроразпределителна/затворена електроразпределителна“.

2. Алинея 2 се изменя така:

„(2) Когато съоръжения за присъединяване се изграждат от крайни клиенти по реда на наредбата по чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката, цената за присъединяване и направените взаимнопризнати разходи за тези съоръжения се компенсират при условията, определени в договора за присъединяване.“.

3. В ал. 3 текстът „В обхвата на присъединителните съоръжения за групи обекти по чл. 33, ал. 1 от I до 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:“ се заменя с „В обхвата на разходите за присъединителните съоръжения за групи обекти по чл. 33, ал. 1 от I до VI не се включват разходи за разширения на електрическата мрежа, които съответният мрежови оператор трябва да извърши, за да се гарантират сигурността и качеството на снабдяването с електрическа енергия, а именно:“.

4. В ал. 4 думата „минималната“ се заменя с думата „оптималната“.

5. В ал. 6 думата „клиенти“ се заменя с думите „крайни клиенти“.

6. В ал. 7 навсякъде думата „клиент“ се заменя с думите „краен клиент“, а навсякъде думите „за обекта“ се заменят с думите „на обекта“.

7. Алинея 8 се изменя така:

„(8) Цената за присъединяване на краен клиент за резервно електрозахранване е равна на разходите за изграждане на съоръженията за резервно присъединяване и тези, които операторът на електроразпределителна/затворена електроразпределителна мрежа ще направи за присъединяване на повишената присъединена мощност към електропреносната/съответната електроразпределителна мрежа, и се определя по индивидуален проект.“.

§ 27. Чл. 35 се отменя.

§ 28. Чл. 36 се изменя така:

„Чл. 36. За обекти на крайни клиенти, присъединени към електроразпределителна/затворена електроразпределителна мрежа, за които не се изисква изграждане на съоръжения за присъединяване, цената за присъединяване се определя въз основа на действителните преки разходи по присъединяване, които ще извърши съответният мрежови оператор.“.

§ 29. Чл. 37 се отменя.

§ 30. Чл. 37а се изменя така:

„Чл. 37а. Комисията определя прогнозна пазарна цена за базов товар за всеки регулаторен/ценови период въз основа на анализ на фючърсните и/или форуърдните сделки за този период на националната и регионалните борси, както и на относимите към българския пазар фючърсни сделки на европейска борса.“.

§ 31. В чл. 37б се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 се създава т. 9:

„9. крайни снабдители“.

2. В ал. 3 се създава т. 4:

„4. на крайните снабдители за групата по ал. 2, т. 9.“.

3. В ал. 4 числото „10“ се заменя с „5“.

§ 32. Създава се глава втора „а“:

„Глава втора „а“

#### ОПРЕДЕЛЯНЕ НА КОМПОНЕНТА ОТ ЦЕНАТА ЗА ДЕЙНОСТТА „СНАБДЯВАНЕ С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ОТ КРАЕН СНАБДИТЕЛ“ И НА КОМПЕНСАЦИИ ЗА БИТОВИ КРАЙНИ КЛИЕНТИ

Чл. 37г. (1) Компонентата от цената на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти се определя в размер до 7 на сто от определената със закона за държавния бюджет за съответната година и/или програма, приета от Министерския съвет, базова стойност на електрическа енергия за 1 MWh, която битовият краен клиент следва да заплаща за съответния регулаторен период.

(2) Компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, както и разходи за балансиране, и се определя като обща стойност, без да се посочва конкретният размер на елементите, които я формират.

(3) В случай, че не е определена базова стойност по ал. 1, компонентата от цената на крайния снабдител се определя в размер до 7 на сто от прогнозната пазарна цена по чл. 37в.

(4) Компонентата по ал. 1 или ал. 3 се коригира с надвзет приход, в случай че въз основа на отчетните данни за предходния ценови период се установи, че в резултат на прилаганите цени е постигнат по-висок размер на компонентата от определения за този период.

(5) Компонентата по ал. 1 или ал. 3 не може да надвишава размера на компонентата, определена за предходния ценови период, индексирани с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт.

Чл. 37д. Комисията предоставя на министъра на енергетиката информация, необходима за целите на определянето на базова стойност на електрическата енергия.

Чл. 37е. (1) Компенсацията за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител по регулирани цени се определя като разлика между постигнатата средно претеглена цена на пазарен сегмент ден напред, относима към съответния краен снабдител за съответния месец и определената със закона за държавния бюджет за съответната година и/или програма, приета от Министерския съвет, базова стойност на електрическа енергия за 1 MWh, която битовият краен клиент следва да заплаща за съответния регулаторен период.

(2) Компенсацията по ал. 1 може да бъде за цялото или за част от закупеното количество електрическа енергия от битовите крайни клиенти. Размерът на компенсацията може да бъде диференциран според количеството на закупената електрическа енергия.

(3) Компенсацията по ал. 1 се определя ежемесечно за крайните битови клиенти на съответния краен снабдител.

(4) Компенсацията по ал. 1 се определя въз основа на данни от системата за администриране на пазара на електрическа енергия на независимия преносен оператор и информация от оператора на организиран борсов пазар на електрическа енергия.

(5) Постигнатата средно претеглена цена на пазарен сегмент ден напред по ал. 1 се изчислява въз основа на данните за отчетените количества електрическа енергия, потребени от клиентите на съответния краен снабдител.

(6) Компенсацията се определя в левове за 1 MWh консумирана електрическа енергия, без данък върху добавената стойност.

Чл. 37ж. Комисията при необходимост определя размер от приходите по чл. 36д, ал. 1, т. 1 – 9 от Закона за енергетиката на ФСЕС, с който да се покриват разходи за компенсации по чл. 37е.

Чл. 37з. Крайните снабдители предоставят ежемесечно в Комисията справка за получените от ФСЕС и предоставените на крайните си клиенти средства, включително и при корекции и сторниране на фактури.“.

**§ 33.** В чл. 38 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „както и цените по чл. 19, ал. 1, се заличават.

2. В ал. 3 след думите „по време на регулаторния/ценовия период цените“ се поставя запетая и се добавят думите „съответно количествата по чл. 162а от Закона за енергетиката,“, а накрая на разпоредбата се поставя запетая и се добавят думите „както и при изграждане на заместваща мощност или извършване на реконструкция и модернизация в обекта за производство“.

3. В ал. 4:

а) В т. 1 думите „предходен период“ се заменят с думите „предходната календарна година“;

б) Т. 2 се отменя.

**§ 34.** В чл. 39 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „като разликата се отразява в утвърдените необходими приходи на енергийното предприятие за следващия ценови период“ се заличават.

2. Алинея 2 се изменя така:

„(2) Корекции на цените могат да се направят, в случай че действителните приходи на ФСЕС осигуряват различен от прогнозния размер приходи за покриване на разходите, свързани със задължения към обществото.“.



**§ 35.** В чл. 40 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1, т. 1 се отменя.
2. В ал. 2 думите „има право при необходимост да измени“ се заменят с думата „изменя“.

**§ 36.** Създава се чл. 40а:

„Чл. 40а. (1) Комисията може да измени компонента от регулираната цена на крайния снабдител по време на ценовия период при промяна на базовата стойност на електрическата енергия по чл. 37г, ал. 1 или изменение на прогнозната пазарна цена по чл. 37в.

(2) Размерът на изменената компонента по ал. 1 не може да надвишава размера на компонентата, определена за предходния ценови период, индексирани с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт.

(3) В случай, че компонентата по чл. 37г, ал. 1 и ал. 3 е определена в размер, съответстващ на размера на компонентата, определена за предходния ценови период, индексирани с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт, ал. 1 не се прилага.“

**§ 37.** В наименованието на глава четвърта, след думата „цени“ се добавят думите „и компоненти от цени“.

**§ 38.** В чл. 41 се създава ал. 3:

„(3) Ползвател на затворена електроразпределителна мрежа може да поиска от комисията да преразгледа цените за достъп и/или за пренос, които съответният оператор на затворена електроразпределителна мрежа прилага, и да утвърди цени на този оператор за определен срок.“

**§ 39.** В чл. 41а се правят следните допълнения:

1. В ал. 1, изр. първо след думата „хартиен“ се добавят думите „и електронен“.
2. В ал. 2, накрая на изр. първо се поставя запетая и се добавят думите „освен ако със закон не е предвидена друга форма“.

**§ 40.** В чл. 43 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, т. 1, накрая на точката се поставя запетая и се добавят думите „в случай че не е публикуван в търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията“.

2. В ал. 6 думата „Дружеството“ се заменя с думата „Заявителят“, а думите „методиката по чл. 3, ал. 5“ се заменят с „чл. 14, ал. 11“.

3. В ал. 8 думите „Дружеството трябва да представи“ се заменят с думите „Заявителят представя“.

4. В ал. 9 думата „дружествата“ се заменя с думите „енергийните предприятия“.

5. В ал. 10 изр. второ думата „Дружеството“ се заменя с думата „Заявителят“, а в изр. трето думата „дружеството“ се заменя с думите „съответното дружество“.

**§ 41.** В чл. 44, ал. 1 думите „по чл. 38, ал. 2“ се заменят с думите „по чл. 38, ал. 3“.

**§ 42.** В чл. 46 думите „Общественият доставчик, крайните снабдител и“ се заличават.

**§ 43.** В чл. 49, ал. 1, т. 2 думите „и/или разполагаемост“ се заличават.

**§ 44.** В чл. 52, ал. 2 думата „преписки“ се заменя с „производства“.

**§ 45.** Чл. 54 се изменя така:

„Чл. 54. (1) В срок до 7 дни след получаване на решенията на комисията за утвърждаване на нови цени операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи публикуват на интернет страницата си утвърдените им пределни цени.

(2) В срок до 7 дни след получаване на решението на комисията за определяне на компонента по чл. 37г или за изменение на компонента по чл. 40а, крайният снабдител публикува на интернет страницата си цената по чл. 30а, ал. 3 от Закона за енергетиката.“

**§ 46.** Чл. 55 се изменя така:

„Чл. 55. (1) Производството за определяне на видовете услуги, свързани с лицензионната дейност и утвърждаване на цени на тези услуги, се открива по инициатива на комисията или по искане на лицензиант.

(2) В случай, че производството по ал. 1 е открито по инициатива на комисията, лицензиантът представя информация и описание на видовете предлагани услуги, свързани с лицензионната дейност, както и доказателства и обосновка на разходите, свързани с предоставянето тези услуги.

(3) В случай, че производството по ал. 1 е открито по искане на лицензиант, заявлението съдържа информация и описание на видовете предлагани услуги, свързани с лицензионната дейност, както и доказателства и обосновка на разходите, свързани с предоставянето тези услуги.

(4) В срок до два месеца от започване на производството или от получаване на информацията по ал. 2 и ал. 3 на закрито заседание комисията приема проект на решение за определяне на видовете услуги и утвърждаването на цени на тези услуги и насрочва дата и час за провеждане на открито заседание и за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по реда на чл. 14 от Закона за енергетиката.

(5) Комисията оповестява проекта на решение, датата и часа за провеждане на откритото заседание и датата и часа за провеждане на общественото обсъждане на страницата си в интернет.

(6) На откритото заседание комисията обсъжда с енергийното предприятие проекта на решение и определя срок за представяне на становище до 5 дни от датата на провеждането му.

(7) На общественото обсъждане комисията обсъжда със заинтересованите лица проекта на решение и определя срок за представяне на становища по него не по-късно от 14 дни.

(8) След приключване на процедурата за обществено обсъждане комисията провежда закрито заседание, на което приема решение за определяне на видовете предоставяни услуги, свързани с лицензионната дейност и за утвърждаване на цени на тези услуги.“

**§ 47.** Създават се чл. 57, чл. 58 и чл. 59:

„Чл. 57. (1) Докладът по чл. 47, ал. 1 съдържа анализ относно определяне на компонента от регулираната цена на крайния снабдител във връзка със снабдяването с електрическа енергия на битови крайни клиенти.

(2) Крайният снабдител представя информация, която е необходима за целите на анализа по ал. 1.

Чл. 58. (1) Във връзка с производството по чл. 40а на закрито заседание комисията приема доклад и проект на решение, насрочва дата и час за открито заседание и за обществено обсъждане по чл. 14 ЗЕ на приетия проект на решение, които се провеждат до 5 дни от датата на закритото заседание.

(3) Комисията оповестява проекта на решение, датата и часа за провеждане на откритото заседание и датата и часа за провеждане на общественото обсъждане на страницата си в интернет.

(4) На откритото заседание комисията обсъжда с крайния снабдител проекта на решение и определя срок за представяне на становище до 3 дни от датата на провеждането му.

(5) На общественото обсъждане комисията обсъжда със заинтересованите лица проекта на решение и определя срок за представяне на становища по него не по-кратък от 14 дни.

(6) След приключване на процедурата за обществено обсъждане комисията провежда закрито заседание, на което приема решение, с което изменя или отказва да измени компонентата от регулираната цена на крайния снабдител.

(7) Крайният снабдител представя информация, която е необходима за целите на производството по ал. 1.

Чл. 59. Във връзка с производството по чл. 37е на закрито заседание комисията приема доклад и решение, с което определя ежемесечната компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител по регулирани цени.“.

**§ 48.** В § 1 Допълнителна разпоредба се правят следните изменения:

1. Т. 5 се отменя.

2. Т. 14, буква „в“ се изменя така:

„в) до 1 година за енергийните предприятия, които осъществяват дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“.

3. В т. 15, буква „а“ думите „или компонента“ се заличават.

## **ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ**

**§ 49.** За регулаторния период, който започва от 1 юли 2024 г., компонентата по чл. 37г, ал. 1 или ал. 3 не може да надвишава размера на компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, включен в утвърдената цена на крайния снабдител за регулаторния период 1 юли 2023 г. – 30 юни 2024 г., индексирани с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт.

**§ 50.** В случай, че по време на регулаторния период, който започва от 1 юли 2024 г., определената компонента по чл. 37г, ал. 1 или ал. 3 бъде изменена по реда на чл. 40а, размерът на изменената компонента не може да надвишава размера на компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, включен в утвърдената цена на крайния снабдител за регулаторния период 1 юли 2023 г. – 30 юни 2024 г., индексирани с инфлационен индекс за предходната календарна година на основата на данни от Националния статистически институт.

**§ 51.** Комисията провежда производството по чл. 30а, ал. 1 от Закона за енергетиката за регулаторния период, който започва от 1 юли 2024 г. и въз основа на § 32.

**§ 52.** Наредбата влиза в сила от деня на обнародването ѝ в „Държавен вестник“, с изключение на § 2, т. 1, § 3, т. 2, § 4, т. 2, 3 и 7 в частта на точките относно замяната на думите „утвърдената цена за 1 kWh активна електрическа енергия, по която общественият доставчик продава електрическата енергия на крайните снабдители“, § 5, т. 3, 4 и 5 в частта на точките относно замяната на думите „утвърдената цена за 1 kWh активна електрическа енергия, по която общественият доставчик продава електрическата енергия на крайните снабдители“, § 7, т. 1 и т. 2 относно ал. 2 и ал. 4, § 8, т. 2, § 15, § 19, § 33, т. 1, § 34, т. 1, § 35, т. 1, които влизат в сила от 1 юли 2024 г.