

# **МИНИМАЛНИ ИЗИСКВАНИЯ**

**на**

**Комисията за енергийно и водно регулиране  
към заявленията за утвърждаване на цени на електрическата енергия на  
електроразпределителните дружества за първата ценова година на петия  
регулаторен период**

1. Основните общи изисквания за цените и техните корекции са регламентирани в Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (Наредбата).
2. Тези минимални изисквания се отнасят за вида, формата и съдържанието на необходимата за ценообразуването информация, която електроразпределителните дружества (мрежови оператори) задължително представят при подаване на заявления за утвърждаване на цени за първата ценова година от петия регулаторен период, съгласно чл. 5 от Наредбата.
3. Заявленията за утвърждаване на цени на електроразпределителните дружества са за индикативен пети регулаторен период с продължителност 3 години.
4. Заявлението за утвърждаване на цени за първата година от петия регулаторен период съдържа данни за базисната година и прогнозна информация за регулаторния период (инвестиции, разходи, количества за осъществяване на лицензионната дейност и др.), както и отчетни данни за трите ценови години на четвъртия регулаторен период
5. Като неразделна част от заявленията за цени, дружествата представят приложения със справки, които включват минималните изисквания на комисията за информация.
6. Справките се представят на хартиен и цифров носител.
7. Задължително справките на цифров носител се представят с формули и връзки между тях.
8. Формата на справките е задължителна и не могат да бъдат изтривани редове и/или колони.
9. Дружеството може да представя допълнителна информация, извън задължителната по справките.
10. 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.

## **Резултати от базисната година**

12. Базисна година е календарната година, предхождаща внасянето на заявлението за цени. За петия регулаторен период базисната година е 2017 г.
13. Дружествата представят отчетна информация за всички приходи, разходи, активи и пасиви за базисната година. Отчетната информация трябва да е разработена в

съответствие с изискванията на чл. 37 от Закона за енергетиката (ЗЕ) за отделна отчетност между регулираните и нерегулираните дейности.

14. Приходите от регулирана дейност включват приходи от достъп и пренос на електрическа енергия до/през електроразпределителната мрежа и приходи от присъединяване на клиенти към електроразпределителната мрежа.

#### **Разходи за лицензионната дейност**

15. Мрежовите оператори предоставят в комисията отчет за технологичните разходи за разпределение, за количествата пренесена енергия през електроразпределителната мрежа и за количествата и разходите за балансираща енергия.

16. Задължително количествата електрическа енергия за технологичен разход по т. 15 се предоставят по отчетни данни, върху които е заплатена цена за задължения към обществото.

17. Групите разходи за регулаторни цели и тяхната аналитичност се определят в съответствие с изискванията на чл. 37 от ЗЕ. Мрежовите оператори предоставят справки за разходите, така че всеки разход да може да бъде идентифициран за нуждите на ценообразуването и аргументиран в предложението за утвърждаване на цени.

18. За целите на ценообразуването разходите за лицензионната дейност се разделят по нива на напрежение и разходни центрове.

19. Мрежовите оператори класифицират и разделят разходите си на постоянни и променливи. Постоянни разходи са тези, които не се променят при промяна в количествата пренесена енергия.

Променливи са тези разходи, чиято стойност се променя в зависимост от количествата пренесена енергия.

20. Групите разходи по предходните точки се представят по икономически елементи, като във всяка група разходи се изброяват конкретно всички видове разходи. Дружествата посочват поотделно разходите за регулирани и нерегулирани дейности със съответните им отчетни и прогнозни стойности на съвместима годишна база.

21. В годишните текущи разходи не се включват разходи съгласно чл. 11, ал. 2 от Наредбата.

22. Мрежовите оператори прогнозират годишните си разходи при съобразяване с утвърденото ниво на разходите за дейността през предходния регулаторен период, резултатите от базисната година и очаквани промени в потреблението, амортизацията и др.

23. С предложението за утвърждаване на цени дружествата представят подробна писмена обосновка за начина на прогнозиране на годишните разходи.

24. Годишните разходи за амортизации се изчисляват на основата на обосноваване от дружеството икономически и технически полезен живот на активите чрез прилагане на линеен метод за амортизация.

25. Годишните амортизационни отчисления на активите, придобити по безвъзмезден начин, включват амортизации на активите, придобити чрез финансираня/присъединявания.

### **Регулаторна база на активите**

26. Съгласно чл. 14, ал. 12 от Наредбата 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. При установяване на разминавания относно нивата на прогнозните инвестиции и очакваните резултати, Комисията може да включи в регулаторната база на активите само инвестициите, които допринасят за постигане на целите, описани в чл. 14, ал. 11 и ал. 12 от Наредбата.

27. 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 чл. 14, ал. 3, от Наредбата.

28. Прогнозният среден номинален размер на инвестициите, които ще бъдат извършени през петия регулаторен период, се изчислява по следната формула:

$$I = (2,5 * I_1 + 1,5 * I_2 + 0,5 * I_3) / 3$$

където:

$I$  – среден номинален размер на инвестициите за регулаторния период, хил. лв.;

$I_{1,2,3}$  – прогнозни нетни инвестиции през съответната ценова година, хил. лв.

29. Нормата на възвръщаемост на капитала се определя съгласно чл. 15 от Наредбата. За петия регулаторен период Комисията прилага целева капиталова структура от 50% собствен и 50% привлечен капитал.

30. Настоящите минимални изисквания са приети с решение по Протокол № 41, т. 2 от 07.03.2018 г.