

МЕТОДИКА

за

компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти присъединени към електроенергийната система

I. Общи положения

1. С методиката се определят обхвата, реда за установяване и начините за разпределение и компенсиране на разходите на Обществения доставчик по чл. 35 от Закона за енергетиката, свързани със задължителното изкупуване на електрическа енергия и други допълнителни задължения.

2. Методиката е разработена с оглед:

2.1. формулиране на стандартни и прозрачни правила при разпределението и компенсирането на разходите на Обществения доставчик по т.1;

2.2. осигуряване на балансирано изменение на цените на крайните клиенти, присъединени към електроенергийната система на Република България;

2.3. осигуряване на справедливо разпределение на разходите по т.1, към крайните клиенти, присъединени към електроенергийната система на Р България.

II. Ред за установяване и разпределение на разходите на Обществения доставчик, по т.1 от Раздел I

1. Електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници, високо ефективно комбинирано производство и дългосрочни договори в рамките на ценовия период, се изкупува от Обществения доставчик и Крайните снабдители по утвърдените регулирани преференциални цени, в зависимост от мястото на присъединяване на производителите, съответно към електропреносната/електроразпределителната мрежа.

2. Разходите по т.1 се определят на база прогнозно годишно количество за производство за ценовия период, в т.ч. за всеки вид производство, групирани по източници и ценова категория

3. Определянето на годишните количества и разходи за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници и високо ефективно комбинирано производство от страна на ДКЕВР, се извършва въз основа на анализ на предоставената информация и предложения в заявленията за цени на Обществения доставчик и Крайните снабдители и производителите на електрическа енергия.

4. Крайните снабдители издават ежемесечно фактури към Обществения доставчик за закупеното количество електрическа енергия и общата стойност, изчислени по цената, по която са я закупили, в съответствие с чл. 94 от Закона за енергетиката.

5. Към издадените фактури по т. 4, Крайните снабдители прилагат месечни справки за закупените количества енергия по производители и по преференциални цени за съответния отчетен период по вид на енергийния източник и ценова категория.

6. Разходите за закупуване на електрическата енергия произтичащи от задължения към обществото се включват в цената на електрическата енергия, по която Общественият доставчик продава електрическа енергия на Крайните снабдители за клиентите на регулирания пазар, на мрежовите оператори за покриване на технологичните разходи и на Доставчиците от последна инстанция (ДПИ).

7. Разходите на Обществения доставчик за закупената електрическа енергия по т. 6 за всеки ценови период се определят от ДКЕВР на база прогнозно годишно производство, в съответствие с количествата и разходите за всеки вид производство, определени с решение на комисията.

8. С решението за утвърждаване на цени за съответния ценови период, Комисията определя размера на разходите, които подлежат на компенсиране по чл. 58, ал.2 от Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ);

8.1. Общественият доставчик изготвя и представя на Министерство на финансите ежемесечна прогноза за закупуване на количествата електрическа енергия от ВИ, въз основа на Решението за утвърждаване на цени.

8.2. Общественият доставчик изготвя и представя на Министерство на финансите ежемесечен отчет за действително изкупените количества и съответни разходи по т.8.1, подлежащи на компенсиране по чл. 58, ал.2 от ЗЕЕ.

9. Клиентите на електрическа енергия по свободно договорени цени заплащат определена с решение на ДКЕВР в лв./МВтч, цена по чл. 30, ал.1 т.17 от Закона за енергетиката „цена за задължения към обществото“ за цялото потребено количество електрическа енергия, на територията на страната.

10. Цената по т. 9 се определя с решение на ДКЕВР, като разлика между пълните разходи на Обществения доставчик за задължително изкупуване на електрическа енергия предназначена за продажба на свободния пазар и разходите за същите количества, изчислени по цена на Обществения доставчик за продажба на електрическа енергия за клиентите на регулирания пазар.

11. Цената по т. 10 се събира от търговците на електрическа енергия и от производителите и се заплаща на Обществения доставчик.

12. Приходите получени от Обществения доставчик от „цена за задължения към обществото“, събрани от клиентите по свободно договорени цени на вътрешния пазар на електрическа енергия имат за цел справедливо разпределение тежестта на разходите за задължително изкупуване на електрическа енергия между клиентите по регулирани и свободно договорени цени, използващи електрическа енергия на територията на Р България.

III. Ред за представяне на прогнозна информация от Обществения доставчик и Крайните снабдители относно количества и разходи свързани със задължения към обществото

1. Прогнозните количества и разходи за производство на електрическа енергия подлежаща на задължително изкупуване се представят ежегодно към заявленията за цени от Обществения доставчик и Крайните снабдители в срок до 31.03. на съответната календарна година.

2. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране извършва анализ и оценка на представените от енергийните дружества данни по т. 1, включително данни от производителите. В решението за утвърждаване на цени за съответния ценови период се определя структурата на признатите количества и разходи за производство на електрическа енергия, подлежаща на задължително изкупуване.

3. Признатите от комисията количества и разходи на отделните енергийни дружества за производство на електрическа енергия, подлежаща на задължително изкупуване се определят от комисията като компонент от цената на електрическата енергия за клиентите по регулирани цени, по която Обществения доставчик продава енергия на Крайните снабдители, на Доставчик от последна инстанция и на преносното/разпределителните дружества.

IV. Ред за компенсиране и възстановяване на разходите за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници и високо ефективно комбинирано производство

1. Начините на разплащане между производителите на електрическа енергия по преференциални цени (ВИ и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия) и Обществения доставчик и Крайните снабдители се уреждат с договорите за изкупуване на електрическа енергия, съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия.

2. Общественият доставчик и Крайните снабдители изготвят месечни справки, в срок до 4-то число на месеца, следващ отчетния, както следва:

2а. За закупените количества и направени разходи за ВИ и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия на основа на изплатените от Обществения доставчик и Крайния снабдител фактури за съответния месец.

2б. ЕРД изготвя и представя справка за отчетни количества електрическа енергия, произведена от производители и преминала към електроразпределителната мрежа и обмена със съседни дружества.

3. Доставчиците от последна инстанция въз основа на издадена фактура заплащат ежемесечно на Обществения доставчик количествата електрическа енергия, необходимо за осигуряване потреблението на клиентите на ДПИ при спазване на разпоредбите, предвидени в Правилата за търговия с електрическа енергия.

4. Общественият доставчик продава на Крайните снабдители количествата електрическа енергия, предназначени за осигуряване потреблението на клиентите на регулирания пазар и на разпределителните дружества количествата електрическа енергия, предназначени за покриване на технологичния разход за пренос по „единна цена за енергия”.

5. Цената по т. 4 се определя с решение на комисията и е валидна за определен ценови период.

6. Общественият доставчик продава по „цена на енергия за клиентите на ДПИ” количествата енергия, предназначени за осигуряване потреблението на електрическа енергия на клиентите на ДПИ.

7. Цената по т. 6 се формира съгласно Методика за определяне на цените на електрическата енергия на доставчика от последна инстанция приета от ДКЕВР.

8. Обществения доставчик извършва ежемесечно обобщение на приходите и разходите за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници и високо ефективно комбинирано производство, въз основа на получените данни от СТИ и от получените данни от Крайните снабдители.

9. Обобщението на данните по т. 8 се извършва в срок от 5 работни дни от датата на получаване на всички данни за извършените разходи и получените приходи, свързани с продажбата на електрическа енергия на територията на Р България.

10. След обработката на информацията по т. 9 и т. 10, Обществения доставчик се задължава в срок до 5 дни да представи информация на Крайните снабдители и на ДКЕВР за месечния баланс на приходите и разходите, свързани със задължението за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници и високо ефективно комбинирано производство.

11. В случай, когато е налице разлика между прогнозираните разходи и действително получените приходи от „задължения към обществото“ за ценовия период, Общественият доставчик може да предяви искане за признаване и компенсиране на разликата, която да се отрази в необходимите годишни приходи за следващите ценови периоди.

12. След приключване на ценовия период в едномесечен срок Обществения доставчик обобщава приходите и разходите за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници и високо ефективно комбинирано производство на територията на Р България, като се задължава да информира всеки един от участниците в разплащателния механизъм и ДКЕВР.

V. Ред за установяване на действителните количества и разходи за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство и компенсиране на отклоненията спрямо прогнозните данни за съответния ценови период.

1. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране извършва обобщен анализ на количествата и действителните разходи за закупуване на електрическа енергия от възобновяеми източници и високо ефективно комбинирано производство за съответния ценови период в срок от 3 месеца от неговото приключване.

2. Резултатите от извършения анализ по т. 1 се обобщават в доклад и решение на комисията, с което се определя структурата на действителните разходи за производство и потребление на електрическа енергия на територията на страната за съответния ценови период.

3. С решението на комисията по т. 2 се установяват действителните количества и разходи за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, както и начините за компенсиране, съгласно предвидените в закона възможности за покриване на допълнителни разходи.

Енергийните предприятия прилагат разплащателния механизъм по Методиката от началото на новия ценови/регулаторен период 2013/2014 г.

Настоящата Методика е приета с Решение по т.3 от Протокол № 110/18.07. 2013 г. на ДКЕВР.

Настоящата Методика отменя Методика за компенсиране на разходите на Обществения доставчик и Крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, приета с протоколно Решение № 117/16.07.2012 г. по т. 1 на ДКЕВР.