

РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
ЧЕТИРИДЕСЕТ И ТРЕТО НАРОДНО СЪБРАНИЕ

Проект!

ЗАКОН ЗА ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА ЗАКОНА ЗА ЕНЕРГЕТИКАТА
(Обн., ДВ, бр. 107 от 9.12.2003 г., изм., бр. 18 от 5.03.2004 г., в сила от 5.03.2004 г., изм. и доп., бр. 18 от 25.02.2005 г., в сила от 20.01.2005 г., изм., бр. 95 от 29.11.2005 г., в сила от 1.03.2006 г., бр. 30 от 11.04.2006 г., в сила от 12.07.2006 г., изм. и доп., бр. 65 от 11.08.2006 г., в сила от 11.08.2006 г., бр. 74 от 8.09.2006 г., в сила от 8.09.2006 г., изм., бр. 49 от 19.06.2007 г., изм. и доп., бр. 55 от 6.07.2007 г., в сила от 6.07.2007 г., изм., бр. 59 от 20.07.2007 г., в сила от 1.03.2008 г., бр. 36 от 4.04.2008 г., изм. и доп., бр. 43 от 29.04.2008 г., доп., бр. 98 от 14.11.2008 г., в сила от 14.11.2008 г., изм., бр. 35 от 12.05.2009 г., в сила от 12.05.2009 г., изм. и доп., бр. 41 от 2.06.2009 г., бр. 42 от 5.06.2009 г., изм., бр. 82 от 16.10.2009 г., в сила от 16.10.2009 г., бр. 103 от 29.12.2009 г., изм. и доп., бр. 54 от 16.07.2010 г., в сила от 16.07.2010 г., изм., бр. 97 от 10.12.2010 г., в сила от 10.12.2010 г., изм. и доп., бр. 35 от 3.05.2011 г., в сила от 3.05.2011 г., доп., бр. 47 от 21.06.2011 г., в сила от 21.06.2011 г., изм., бр. 38 от 18.05.2012 г., в сила от 1.07.2012 г., изм. и доп., бр. 54 от 17.07.2012 г., в сила от 17.07.2012 г., изм., бр. 82 от 26.10.2012 г., в сила от 26.11.2012 г., бр. 15 от 15.02.2013 г., в сила от 1.01.2014 г., доп., бр. 20 от 28.02.2013 г., в сила от 28.02.2013 г., бр. 23 от 8.03.2013 г., в сила от 8.03.2013 г., изм. и доп., бр. 59 от 5.07.2013 г., в сила от 5.07.2013 г., изм., бр. 66 от 26.07.2013 г., в сила от 26.07.2013 г., бр. 98 от 28.11.2014 г., в сила от 28.11.2014 г., бр. 14 от 20.02.2015 г., изм. и доп., бр. 17 от 6.03.2015 г., в сила от 6.03.2015 г., бр. 35 от 15.05.2015 г., в сила от 15.05.2015 г., доп., бр. 48 от 27.06.2015 г., в сила от 30.06.2015)

§ 1. В чл. 15 се създава алинея 3:

„(3) Приетите от комисията наредби и правила по този закон се обнародват в „Държавен вестник“. Всички останали подзаконовни нормативни актове се публикуват на страницата на комисията в интернет.“

§ 2. В чл. 30, ал. 1, т. 17 се изменя така:

„17. включително цената или компонентата от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсирание на разходите по чл. 34 и чл. 35.“

§ 3. В чл. 34, ал. 6 след думите „електроенергийната система“ се добавя „включително оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи“.

§ 4. В чл. 35, ал. 5 след думите „електроенергийната система” се добавя „включително оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи”.

§ 5. В глава трета, раздел IV „Ценово регулиране” се създават чл. 36б -чл. 36ж:

„Чл. 36б. (1) Създава се Фонд „Сигурност на електроенергийната система”, наричан по-нататък „фонда”.

(2) Фондът е юридическо лице със седалище в гр. София за управление на средствата, постъпващи за целите на компенсиране недостига на средства за покриване на разходите, извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по чл. 93а, определени с решение на комисията, включително за минал регулаторен период. Компенсирането на недостига на обществения доставчик за покриване на разходите със средства от фонда се извършва ежемесечно.

Чл. 36в. (1) Производителите на електрическа енергия правят вноски във Фонд „Сигурност на електроенергийната система”, в размер на 5 на сто от ежемесечните си приходи от продадена електрическа енергия без ДДС.

(2) Производителите по ал. 1 подават до 5-то число на текущия месец информация във фонда за произведената за продажба през предходния месец електрическа енергия.

(3) Вноските във фонда се внасят в срок до 15-то число на месеца, следващ отчетния и се признават за текущи разходи за дейността за целите на данъчното облагане.

(4) Вноските по ал. 1 са публични държавни вземания, като невнесените в срок вноски се установяват и събират по реда на Данъчно-осигурителния процесуален кодекс от органите на Националната агенция за приходите.

(5) Средствата и операциите на фонда се включват в консолидираната фискална програма, като средства и операции на други икономически обособени лица по чл. 13, ал. 4 от Закона за публичните финанси, и не са част от държавния бюджет.

(6) Правото на компенсация от фонда не може да бъде предмет на прихващане и е несеквестируемо.

Чл. 36г. (1) Фондът се ръководи от управителен съвет, който се състои от 7 члена.

(2) Министърът на енергетиката назначава председател на управителния съвет на фонда и утвърждава правила за представителство в управителния съвет.

(3) Членове на управителния съвет на фонда са по двама представители на министерство на енергетиката и министерството на финансите, един представител на министерство на околната среда и водите и двама представители на производителите на електрическа енергия, излъчени по правилата по ал. 2.

(4) Министърът на енергетиката, след съгласуване с министъра на финансите, министъра на околната среда и водите и с производителите на електрическа енергия издава заповед, с която определя поименния състав на управителния съвет.

(5) Не може да бъде член на управителния съвет лице, което е осъждано за престъпление от общ характер или е съпруг или роднина по права или по съребрена линия до четвърта степен и по сватовство до трета степен включително с друг член на органите на управление на фонда.

Чл. 36д. (1) Управителният съвет се свиква от председателя.

(2) Заседанията на управителния съвет са редовни, ако на тях присъстват не по-малко от две трети от неговите членове.

(3) Решенията на управителния съвет се приемат с явно гласуване и с обикновено мнозинство от присъстващите членове.

(4) Управителният съвет:

1. приема правилник за организацията и дейността на фонда и правила за разходването на средствата на фонда;
2. контролира администрирането на приходите по фонда и разходването им;
3. внася ежегодно отчет за дейността си за утвърждаване от министъра на енергетиката. Утвърденият отчет се представя в Министерския съвет за одобрение и в КЕВР за сведение;
4. изпълнява и други функции, свързани с управлението на фонда, в съответствие с действащите нормативни актове.

Чл. 36е. Министерският съвет определя с наредба, устройството и дейността, и начина на управление на фонда, както и реда и начина за набирането, разходването, отчитането и контрола на средствата по фонда.

Чл. 36ж. (1) Източници на постъпления във фонда са:

1. вноските от производителите на електрическа енергия по чл. 36в.;
2. приходи, получени от търговете за продажба на квоти по чл. 57, ал. 1 от Закона за ограничаване изменението на климата;
3. приходи от лихви, включително по просрочени плащания на вноските по т. 1;
4. дарения;
5. приходи от статистически прехвърляния на енергия от възобновяеми източници.

(2) Средствата по фонда се разходват за издръжка, свързана с осъществяване на дейността и за компенсиране недостига на средства за покриване на разходите, извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по чл. 93а., определени с решение на комисията, включително за минал регулаторен период.“

§ 6. В чл. 100 се правят следните изменения:

1. В ал. 2 след думите „по реда на чл. 93а, ал. 1” се добавя „и чл. 94”

2. Алинея 3 се изменя така:

„(3) Всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, заплащат разходите по чл. 34 и 35.”

3. В ал. 4 след думите „електроенергийната система” се добавя „включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи”.

4. Създава се нова ал. 5:

„(5) Общественият доставчик може да купува електрическа енергия по свободно договорени цени с цел осигуряване потреблението на крайните снабдители.”

§ 7. В § 1 от Допълнителните разпоредби:

1. Точка 54а се изменя така:

„54а. "Специална балансираща група" е група, формирана от лицензирани дружества по чл. 39, ал. 1, т. 2, 3 и 7, и производители по чл.93а, ал.1 и 94а, ал.3, към която се прилагат условията за балансиране съгласно правилата по чл.91, ал.2.”;

2. Точка 59б се изменя така:

„59б. "Стандартна балансираща група" е група от търговски участници, извън посочените лицензирани дружества по чл. 39, ал. 1, т. 2, 3 и 7, към която се прилагат общите условия на балансиране съгласно правилата по чл. 91, ал. 2.”

Преходни и заключителни разпоредби

§ 8. В Закона за ограничаване изменението на климата (обн., ДВ, бр. 22 от 2014г.) чл. 57, ал. 2 се изменя така:

„(2) Приходите от продажбата на квотите по ал. 1 се внасят във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“.

§ 9. В Закона за енергията от възобновяеми източници (Обн., ДВ, бр. 35 от 3.05.2011 г., в сила от 3.05.2011 г., изм. и доп., бр. 29 от 10.04.2012 г., в сила от 10.04.2012 г., бр. 54 от 17.07.2012 г., в сила от 17.07.2012 г., бр. 15 от 15.02.2013 г., в сила от 15.02.2013 г., изм., бр. 59 от 5.07.2013 г., в сила от 5.07.2013 г., бр. 68 от 2.08.2013 г., в сила от 2.08.2013 г., изм. и доп., бр. 109 от 20.12.2013 г., в сила от 1.01.2014 г., изм., бр. 33 от 11.04.2014 г.; Решение № 13 от 31.07.2014 г. на КС на РБ - бр. 65 от 6.08.2014 г.; изм., бр. 14 от 20.02.2015 г., изм. и доп., бр. 17 от 6.03.2015 г., в сила от 6.03.2015 г., изм., бр. 35 от 15.05.2015 г., в сила от 15.05.2015 г.) се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 31, ал. 5 се изменя така:

„(5) Общественият доставчик, съответно крайните снабдители изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници при следните условия:

1. по преференциална цена, за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. За обектите по чл. 24, т. 3 определеното нетно специфично производство на електрическа енергия не се прилага;

2. по цена за излишък на балансиращия пазар, за количествата, надхвърлящи производството по т. 1;

3. количествата по т. 1 и 2 се намаляват с количествата, които производителите ползват за снабдяване на свои клонове, предприятия и обекти и които продават по свободно договорени цени по реда на глава девета, раздел VII от Закона за енергетиката и/или на балансиращия пазар.“

2. Създава се чл. 32а:

„Чл. 32а. (1) Комисията за енергийно и водно регулиране определя индивидуална преференциална цена за производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, за които е констатирано съществено превишение на инвестиционните разходи, формиращи преференциалната цена над действителните разходи, свързани с изграждането на енергийния обект. Превишението е съществено при разлика с повече от 5 на сто.

(2) Превишението по ал. 1 се констатира от КЕВР въз основа на данните от изготвяните от органите на Агенцията за държавна финансова инспекция доклади и мотивирани писмени заключения по чл. 80а от Закона за енергетиката.

(3) Решението на КЕВР по ал. 1 се приема в срок до 1 месец от получаването на доклад и мотивирано писмено заключение по ал. 2.

(4) Определената по ал. 1 индивидуална преференциална цена се прилага по сключените договори за изкупуване на електрическа енергия с обществения доставчик или съответния краен снабдител от датата, посочена в решението на КЕВР. За всяко

решение, с което е определена индивидуална преференциална цена, КЕВР уведомява производителя на електрическа енергия от възобновяеми източници, както и обществения доставчик или съответния краен снабдител.

(5) Производителите по ал. 1 в 10-дневен срок от датата, посочена в решението на КЕВР, привеждат договорите за изкупуване на електрическа енергия, които са сключили с обществения доставчик или съответния краен снабдител, в съответствие с определената индивидуална преференциална цена.

(6) Алинея 4 се прилага и в случаите на неизпълнение на задължението по ал. 5.

(7) В срок до 6 месеца от датата на прилагана на индивидуалната преференциална цена производителят възстановява на обществения доставчик/крайния снабдител размера на допълнителните приходи, получени за периода на прилагане на преференциалната цена до датата, от която се прилага индивидуалната преференциална цена. Допълнителните приходи се изчисляват като разликата между преференциалната цена и цената по ал. 1 се умножи по количествата електрическа енергия, изкупени по преференциална цена.

(8) За изпълнение на задълженията на производителите по ал. 7 общественият доставчик и крайните снабдител могат да извършват прихващания на вземания, произтичащи от чл. 93а и чл. 94 от Закона за енергетиката.

(9) Крайните снабдител прехвърлят на обществения доставчик сумите, получени по ал. 7 и прихванати по ал. 8.

(10) За производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, за които е определена индивидуална преференциална цена, не се прилагат разпоредбите на чл. 31, ал. 4 и чл. 32, ал. 3. След изтичане на срока на договора за изкупуване по чл. 31, ал. 2 преференциални цени не се предоставят.

(11) При необходимост във връзка с определянето на цените по ал. 1 се провежда открито заседание в срокове, определени от комисията.”

3. В § 1 от Допълнителните разпоредби се създава т. 29:

„29. „Нетно специфично производство на електрическа енергия“ е производство на електрическа енергия, което се определя като средногодишната нетна електрическа енергия за периода на изкупуване по чл. 31, ал. 2, след приспадане на собствените нужди и корекцията на мощността, гарантирана от производителите на съоръженията за периода на експлоатация, разделена на инсталираната мощност.“

4. В Преходните и заключителни разпоредби:

1. Създават се § 12а и § 12 б:

„§12а. В срок до 31.07.2015 г. КЕВР приема решение, с което установява нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР, постановените към датата на влизане в сила на този закон. Във връзка с приемането на решението КЕВР не провежда процедура по чл. 14 от Закона за енергетиката.

§ 126. (1) За производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници чрез енергийни обекти, които са изградени със средства от национална или европейска схема за подпомагане и по отношение на които заявления за подпомагане са постъпили преди влизане в сила на Закона за енергията от възобновяеми източници, се прилагат цените по чл. 31, ал. 8, действащи към датата на въвеждане в експлоатация по смисъла на Закона за устройство на територията на енергийния обект. За производителите на електрическа енергия от обекти, въведени в експлоатация преди датата, от която се прилага първото решение на КЕВР за определяне на преференциални цени по чл. 31, ал. 8 от Закона за енергията от възобновяеми източници, се прилагат цените по това решение.

(2) Производителите по ал. 1 в срок до 31.07.2015 г. привеждат договорите за изкупуване на електрическа енергия, които са сключили с обществения доставчик или съответния краен снабдител, в съответствие с изискванията на ал. 1.

(3) След изтичане на срока по ал. 2 общественият доставчик или съответният краен снабдител изкупуват произведената електрическа енергия по цените, предвидени в ал. 1.

(4) Алинея 3 се прилага и в случаите на неизпълнение на задължението по ал. 2.

(5) В срок до 6 месеца от датата по ал. 2 производителите възстановяват на обществения доставчик или съответния краен снабдител размера на допълнителните приходи, получени през периода от датата на прилагане на преференциалната цена до датата, от която се прилага цената по ал. 1. Допълнителните приходи се изчисляват като разликата между преференциалната цена и цената по ал. 1 се умножи по количествата електрическа енергия, изкупени по преференциална цена.

(6) За изпълнение на задълженията на производителите по ал. 5 общественият доставчик и крайните снабдители могат да извършват прихващания на вземания, произтичащи от чл. 93а и чл. 94 от Закона за енергетиката.

(7) Крайните снабдители прехвърлят на обществения доставчик сумите, получени по ал. 5 и прихванати по ал. 6.

(8) За производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници по ал. 1 не се прилагат разпоредбите на чл. 31, ал. 4 и чл. 32, ал. 3. След изтичане на срока на договора за изкупуване по чл. 31, ал. 2 преференциални цени не се предоставят.

2. Параграф 11 се отменя.

§ 10. Този закон влиза в сила от датата на обнародването му в „Държавен вестник“.

ВНОСИТЕЛИ:

МОТИВИ

С проекта на Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ) се предлагат основно текстове, с които се развива започналата реформа в сектор енергетика, с цел постигане на баланс на цялата електроенергийна система, който ще спомогне за въвеждането на пълната либерализация на енергийния пазар и интегрирането му в общия европейски пазар на енергия. Мотивите за конкретни изменения, предложени в проекта са изложени по-долу, както следва:

С проекта на ЗИД на ЗЕ се предлага в механизма за компенсиране на невъзстановяемите разходи и разходите за задължения към обществото да бъдат включени и операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи. ЗЕ дефинира две групи разходи, които следва да бъдат компенсирани от крайните клиенти, а именно: невъзстановяемите разходи по чл. 34 от ЗЕ и разходите по чл. 35 от ЗЕ, произтичащи от наложени задължения към обществото. В този смисъл тези разходи следва да бъдат възстановявани чрез регулирана цена, която се заплаща от всички крайни клиенти, каквато е единствено цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ. Действащата редакция на последната разпоредба не включва разходите по чл. 34 от ЗЕ. С предложеното изменение се преодолява съществуващата празнота в закона. От друга страна, се създава по-голяма яснота по отношение на субектите, които следва да участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ. Следва да се има предвид, че според § 1, т. 27г от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „красен клиент“ е клиент, който купува електрическа енергия за собствено ползване. Операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи попадат в обхвата на тази дефиниция в случаите, в които купуват електрическа енергия за компенсиране на технологични разходи по преноса и разпределението.

В глава трета, раздел IV „Ценово регулиране“ от закона се въвеждат нови текстове, с които се създава Фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Създаването на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ е мярка, чиято цел е финансово стабилизиране на сектора, чрез редуциране на текущият дефицит в Националната електрическа компания. Постигането на тази цел ще създаде условия за либерализация на българския електроенергиен пазар. С въвеждането на механизмите на Фонда ще балансирана и стабилизира електроенергийната система, която е силно засегната от междуфирмена задължнялост, вследствие на натрупания финансов дефицит при обществения доставчик. Със създаването на Фонда и механизмите му за компенсиране на обществения доставчик се цели да запълни създавания през годините вакуум, вследствие на натрупани некомпенсирани вземания за задължения към обществото. Националната електрическа компания, която е законово задължена да закупува на преференциална цена електрическа енергия от възобновяеми източници, от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа както и определена квота енергия от производители, ползващи местни първични енергийни източници на гориво, съответно следва да бъде адекватно и пълно компенсирана за извършените при непазарни условия разходи, определени по силата на Закона за енергетиката като „разходи за задължения към обществото“.

Въвеждането на нова ал. 5 в чл. 100 от ЗЕ се налага с оглед съществуващото задължение при недостиг на електрическа енергия, закупена по реда на чл. 93а от ЗЕ, общественият доставчик да осигури количеството необходимо за потреблението на крайните клиенти. В момента общественият доставчик има право само да продава по свободно-договорени цени закупената по чл. 93а от ЗЕ енергия.

Измененията в допълнителните разпоредби на дефинициите на "Специална балансираща група" и "Стандартна балансираща група" е с оглед влезлите в сила промени в чл.162 от 06.03.2015 г. Задължението за изкупуване количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия регистрирано със сертификат за произход е до количеството определено с ценово решение на КЕВР. Производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство получиха възможност да продават количествата над посочените по-горе по свободно договорени цени. За да се възползват от дадената възможност и да бъдат членове на Стандартна балансираща група се премахва ограничението участниците в стандартна БГ да сключват сделки само при свободно договорени цени, тъй като смяната на балансираща група е възможна от началото на календарен месец. Същевременно смяната на балансираща група е възможна от началото на календарен месец, а изчерпването на количествата по „регулирани цени“ се случва в различен момент. През периода от изчерпване на задължителните за изкупуване количества по преференциалната цена до началото на месеца, когато производителя може да смени балансиращата група, в Специалната Б.Г има участници, които продават по „свободно договорени цени“, което е в противоречие с настоящата разпоредба.

Съгласно дадени от Комисията указания за прилагане на чл.162, У-1/30.03.2015 г. изкупуването на електрическата енергия от ВЕКП става по график. В този случай специалните условия за балансиране, при изкупуване по електромер в специалната балансираща група не могат да бъдат прилагани.

Предлаганото изменение в чл. 31, ал. 5 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), заменя понятието „средногодишна продължителност на работата“ с „нетното специфично производство на електрическа енергия“, което създава условия по преференциални цени да бъдат изкупувани само количествата електрическа енергия, които осигуряват приходи на производителите от възобновяеми източници, съответстващи на заложената норма на възвръщаемост в определените преференциални цени със съответните решения на Комисията за енергийно и водно регулиране. Средногодишните часове се намаляват с фактори като собствените нужди и намаляваща мощност, с което се постига баланс между заложените ценообразуващи елементи в определените от КЕВР преференциални цени и действителните приходи на производителите от възобновяеми източници. По този начин, от една страна, се редуцират разходите на обществения доставчик, а от друга, се осигуряват предпоставки за невъзможност от завишаване на нормата на възвръщаемост в сравнение със заложената в определените преференциални цени.

Измененията предвиждат и количествата електрическа енергия, надхвърлящи количествата, осигуряващи приходи на производителите от възобновяеми източници, съответстващи на заложените в преференциалните цени ценообразуващи елементи, да бъдат изкупувани от обществения доставчик по цена за излишък на балансиращия пазар. По този начин се постига баланс между интересите на обществения доставчик и производителите във връзка с количествата електрическа енергия, осигуряващи приходи над гарантираните с преференциалните цени.

С оглед постигане на яснота при прилагането на горните изменения на ЗЕВИ е предложено и дефиниране на понятието „нетно специфично производство на електрическа енергия“ в Допълнителните разпоредби на ЗЕВИ.

Предлаганата нова разпоредба на чл. 32а от ЗЕВИ регламентира начин, по който резултатите от контролните правомощия на органите на Агенцията за държавна финансова инспекция (АДФИ) да намерят отражение върху определените преференциални цени. Съгласно действащия ЗЕВИ тези цени не се изменят за целия

срок на договора за изкупуване на електрическа енергия. Последното създава предпоставки за невъзможност да бъдат отчитани действителните разходи за изграждане на енергийния обект. Посочените разходи за отделните производители, поради факта, че определяните преференциални цени са за видове технологии, могат да бъдат значително по-малки от включените в тези цени. В тази връзка измененията създават правомощие на КЕВР да анализира информацията от докладите на АДФИ и да определи индивидуални цени за съответния производител на електрическа енергия от възобновяеми източници. Това от своя страна осигурява защита на интересите на крайните клиенти, които ще възстановяват справедливи разходи, произтичащи от задължения към обществото. Още повече, че предлаганите разпоредби регламентират начин за възстановяване от производителите на допълнителните приходи, получени в резултат на прилаганите преференциални цени за периода до определяне на индивидуална преференциална цена.

В преходни разпоредби се предвижда, че в срок до 31.07.2015 г. КЕВР приема решение, с което установява нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР, постановените към датата на влизане в сила на този закон. При необходимост се провежда обществено обсъждане в срокове, определени от КЕВР. Предлаганата разпоредба има за цел правилно правоприлагане от обществения доставчик и крайните снабдители на императивната норма на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ, по силата на която последните изкупуват по преференциални цени само количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР.

По силата на § 11 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 35 от 2011 г.) съществуват производители на електрическа енергия от възобновяеми източници чрез енергийни обекти, изградени със средства от национална или европейска схема за подпомагане, които прилагат преференциални цени, неотчитащи предоставените средства за подпомагане. Това са производителите, които са подали заявления за подпомагане преди влизането в сила на ЗЕВИ. С предлаганите нови разпоредби се постига преодоляване на двойното подпомагане на тези производители под формата на пълни преференциални цени и средства от национална или европейска схема, каквото е недопустимо.

ВНОСИТЕЛИ: