РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
ЧЕТИРИДЕСЕТ И ВТОРО НАРОДНО СЪБРАНИЕ

Проект!

З А К О Н
за изменение и допълнение на Закона за енергетиката

(обн., ДВ, бр. 107 от 2003 г.; изм., бр. 18 от 2004 г., бр. 18 и 95 от 2005 г., бр. 30, 65 и 74 от 2006 г., бр. 49, 55 и 59 от 2007 г., бр. 36, 43 и 98 от 2008 г., бр. 35, 41, 42, 82 и 103 от 2009 г., бр. 54 и 97 от 2010 г., бр. 35 и 47 от 2011 г. и бр. 38, 54 и 82 от 2012 г. и бр. 15 , бр. 20, бр. 23 от 2013 г.)

§1. В чл. 21, ал. 1 се правят следните изменения и допълнения:

1. Създава се нова т. 9 със следното съдържание:
«9. определя за всеки ценови период пределна стойност на разходите на оператора на електропреносната мрежа за закупуване на разполагаемост за студен резерв въз основа на тръжна процедура;”
2. Досегашните т. 9 – 20 стават съответно т. 10 – 21.
3. Досегашната т. 21 става т. 22.
4. В т. 22 на ал. 1 текста „на всеки производител, както и количеството електрическа енергия на обществения доставчик, в съответствие с които производителите и/или обществения доставчик са длъжни да сключват сделки с крайните снабдители с оглед изпълнението на принципите по чл. 24, ал. 1;” се заменя с текста „на производителите, от които обществения доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие, с които обществения доставчик да сключва сделки с крайните снабдители.”
5. Досегашните т. 22-43 стават съответно т. 23 – 44.

§ 2. В чл. 23 се създават нови т. 12 и т. 13 със следното съдържание:
„т. 12. създаване на гаранции за защита на крайните клиенти;

т. 13. осигуряване на баланс между производството и потреблението на електрическа енергия на вътрешния пазар;”

§3. В чл. 30, ал. 1, точка 2 се отменя.

2. Точка 10 да придобие следното съдържание:
„10. за пренос и достъп през електропреносната мрежа;”

3. Точка 13 да придобие следното съдържание:
„13. за пренос и достъп през електроразпределителните мрежи;”

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

1. В т. 3 след думата „ цените” се добавя израза „могат”.
2. В т. 7 думите „ крайните клиенти на електрическа енергия” се заменя с думите „клиентите на електрическа енергия на вътрешния пазар”.

§5. В чл. 34, се правят следните изменения и допълнения:
1.Алинея 6 се изменя така:
„(6) Начинът за компенсиране на невъзстановяемите разходи се определя по механизъм за разпределение на тези разходи по недискриминационен и прозрачен начин, между всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийнтата система на Република България, и/или по друг предвиден в закона ред”
2. Алинея 7 се отменя

§6. В чл. 35 се правят следните изменения и допълнения:
1. Алинея 5 се изменя така:
„(5) Начинът за компенсиране на разходите, произтичащи от задължения към обществото, се определя по механизъм за разпределение на тези разходи по недискриминационен и прозрачен начин, между всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийнтата система на Република България, и/или по друг предвиден в закона ред”
2. Алинея 6 се отменя

§7. В чл. 73, ал.1, т. 7 се изменя така:
„7. при невъзможност за поддържане баланса между производство и потребление в електроенергийната система или възникване на отклонение от междусистемните графици за обмен със съседни оператори над допустимите граници, указани в правилата по чл. 83,

ал. 1, т. 4 и в правилата на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ЕМОПС за електроенергия).”

§8. В чл. 93а, ал. 2 думата „може да” да отпадне, а думите „т. 21” се заменят с текста „т. 22”.

§9 Създава се чл. 94 със следното съдържание:
„Чл. 94. Крайните снабдители продават на обществения доставчик количествата електрическа енергия, която са закупили по чл. 31 от ЗЕВИ и по чл. 162 от ЗЕ по цената, по която са я закупили”.

§10. В чл. 100 се правят следните изменения и допълнения:
1. Алинея 1 се изменя така:
„(1) Сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени могат да сключват производителите, търговците на електрическа енергия и крайните клиенти.”.
2. Създава се нова ал. 3 със следното съдържание:
„(3) Доставчиците от последна инстанция купуват електрическа енергия от обществения доставчик по свободно договорени цени”
3. Създава се нова алинея 4 със следното съдържание
„Всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система на Република България, заплащат разходите по чл. 35 от ЗЕ.”

§11. В чл. 102 думите „доставчиците от последна инстанция” се заличават.

§12. В чл. 162, ал. 1 се изменя така:
„(1) Общественият доставчик, съответно крайните снабдители, изкупуват от производителите количеството електрическа енергия от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано със сертификат за произход, и количеството електрическа енергия, необходимо за осигуряване експлоатационната надеждност на основните съоръжения, произведено над количеството електрическа енергия от комбинирано производство, с изключение на количествата, които производителят ползва за собствени нужди и за собствено потребление по смисъла на чл. 119, ал. 1, както и количеството електрическа енергия, съответстваща на топлинния товар на клиентите, които производителят снабдява с топлинна енергия, или има сключени договори по реда на глава девета, раздел VII, или с които участва на пазара на балансираща енергия.”

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§13. Ценовият период 01.07.2013 г. – 30.06.2013 г. за цените на дружествата в сектор „електроенергетика” и „топлоенергетика” може да се удължи със срок до един месец, считано от датата на изтичане на срока.

§14. (1) При утвърждаване на цените на електрическата и топлинна енергия за ценовия период 2013 г. - 2014 г. не се прилага глава IV на Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия и глава III на Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия.
(2) При утвърждаване на цените на електрическата и топлинна енергия за ценовия период 2013 г. - 2014 г.:
1. Комисията на закрито заседание приема доклад на работната група и проект на решение, като провежда открито заседание и обществено обсъждане в един и същи ден и определя срок за представяне на становища до три дни.
2. След приключване на процедурата за обществено обсъждане на закрито заседание комисията приема решение.
3. Мотивите към решенията могат да бъдат приети до 10 дни от приемането на съответното решение.

§15. (1) Подзаконовите нормативни актове и общите административни актове по прилагането на закона се приемат или привеждат в съответствие с този закон в едномесечен от влизането му в сила.
(2) До приемането на подзаконовите нормативни актове и общите административни актове по ал. 1 или до привеждането им в съответствие с този закон се прилагат действащите подзаконови нормативни актове, съответно общи административни актове, доколкото не противоречат на този закон.

§16. Законът влиза в сила от датата на обнародването му в Държавен вестник.

ВНОСИТЕЛИ:

М О Т И В И
Към Законопроект за изменение и допълнение на Закона за енергетиката

Съгласно препоръките, изложени в Доклад на Европейската комисия от 28.05.2013 г. относно съответствието на енергийния сектор в България с правилата на вътрешния за Европейската общност енергиен пазар, в краткосрочен план е необходимо, подобряване на регулаторната рамка и прилагане на следните мерки:

- преглед на съществуващите добавки, за да се гарантира, че те не са дискриминационни, икономически нецелесъобразни и че не предизвикват изкуствени бариери за износа;

- преразглеждане на размера за студен резерв с цел да се избегне излишно резервиране на капацитет. Според доклада „ЕСО" ЕАД следва да бъде задължено да закупи всичкия студен резерв, който му е необходим чрез открити и прозрачни тръжни процедури;

- анализиране на тарифатите за достъп до мрежите;

- гарантиране на подходящ мониторинг на инсталираните централи за комбинирано производство (промишлено и централно отопление), така че да се поддържа висока ефективност, в съответствие с критериите за висока ефективност, установена в националното и в законодателството на ЕС.

За да се осъществят дадените препоръки, е необходимо да бъде извършена промяна в действащото законодателство в енергетиката.

В предложения проект за изменение и допълнение на ЗЕ моделът на ценообразуване се адаптира към реалното състояние на вътрешния енергиен пазар.

Въвежда се като принцип на регулиране в енергетиката осигуряването на баланс между производството и потреблението на електрическа енергия.

Предвижда се ДКЕВР да определя разполагаемост на производителите в зависимост от заявените количества енергия за продажба на пазара, което гарантира сигурност на системата, като чрез икономически механизми производството се обуславя от потреблението на енергия в страната.

С предлагания законопроект се въвежда нов модел на ценообразуване, който отчита извършеното със ЗИД на ЗЕ от 17.07.2012 изменение на чл. 94а ЗЕ, а именно увеличаването на дела на свободния пазар чрез стесняване на кръга на клиентите на

крайните снабдители. Въвежда се нов, различен механизъм за разпределение на разходите, произтичащи от задълженията на обществения доставчик и крайните снабдители да изкупуват електрическа енергия на преференциални цени, както и по дългосрочни договори за изкупуване на енергия и разполагаемост, който механизъм ще осигури равнопоставено разпределение на тежестта между всички участници на вътрешния пазар.

Законопроектът отчита особените функции на фигурата на доставчика от последна инстанция, а именно че същият е длъжен, с оглед гарантиране на снабдяването с електрическа енергия на неговите клиенти, както и избягване на кръстосаното субидиране, да купува електрическа енергия от обществения доставчик.

Предвижда се крайните снабдители да продават на обществения доставчик количествата електрическа енергия, която са закупили по чл. 31, ал.1 от ЗЕВИ и по чл. 162 от ЗЕ с цел премахване на съществуващите до момента добавки в цената за пренос, които по съществото си представляват разходи за енергия.

С оглед поддържане баланса между производство и потребление в електроенергийната система са предвидени промени в съществуващите текстове, свързани с възможността на операторите на мрежи временно да ограничават производството на електрическа енергия.

Предвижда се процедура за утвърждаване на цените за предстоящия регулаторен период, съобразена със съкратените срокове, в които регулаторният орган трябва да приложи новият модел.

ВНОСИТЕЛИ: