НАРОДНО СЪБРАНИЕ
Вх. № 49-354-04-193
Дата: 25 / 09 2023 г.

ЧРЕЗ
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
НАРОДНОТО СЪБРАНИЕ

11 04

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ПО ЕНЕРГЕТИКА

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

На основание чл. 80, ал. 1 от ПОДНС внасяме аргументирано предложение за изменения и допълнения на Закона за енергетиката, сигнатура № 49-302-01-54, както следва:

1. В §1:
   А) т.13 след думата „пазара“ се добавя следния текст: „извършването на дейност и излизането от пазара, без да се засяга компетентността, която държавата запазва по отношение на трети държави“.
   Б) в т.15 след думите „Европейския съюз“ се добавя следния текст: „и на националното законодателство, включително на законодателството, свързано с политиката в областта на околната среда и безопасността;“

2. В §2:
   А) т.4 се отменя и се запазва текстът на т.8
   Б) т.5 се отменя

3. В §4, т.1 се отменя

4. В §5:
   а) т.1 се отменя
   б) текстът на т.8в се изменя както следва:
   „ 8в. определя ежемесечно компенсация за:

1.покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от крайни снабдители по регулирани цени; компенсацията се определя при условията и по реда па наредбата по чл. 36. ал. 3 и с оглед на балансирано изменение на разходите на битовите крайни клиенти по сделките по чл. 97, ал. 1. т. 4 при либерализацията на пазара на дребно на електрическа енергия; компенсацията може да бъде за цялото или за част от закупеното от битовите крайни клиенти количество

електрическа енергия; размерът на компенсацията може да бъде диференциран според количеството на закупената електрическа енергия; в този случай чл. 13, ал. 5 и чл. 14 не се прилагат;“.
2.компенсации за покриване разходите извършени от НЕК ЕАД, произтекли от задълженията му за изкупуване на електроенергия по чл.93а, ал.1, включително за:
2.1. сключваните договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, чийто разходи подлежат на одобряване от КЕВР за бъдещи периоди;
2.2. сключените договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, за минали периоди и одобрени от КЕВР;
2.3. натрупаният дефицит на обществения доставчик, формиран през предходни регулаторни периоди, признат в Решение Ц-12/30.06.2014 г. на КЕВР, разсрочен, но невъзстановен;
2.4. натрупаният дефицит на обществения доставчик, формиран през предходни регулаторни периоди, подлежащ на разглеждане от КЕВР и на одобрение

Компенсациите за покриването на разходите извършени от НЕК ЕАД, произтекли от задълженията му за изкупуване на електроенергия по т.2 се възстановяват на НЕК ЕАД на равни месечни вноски за срок от 5 години от влизане на закона в сила.“

в) в т.8и след края на текста се поставя запетая и се добавя „при условие, че регулаторният орган е преценил необходимостта от такава дерогация“.

г) в Т.7, точка 21 се изменя както следва:
„определя стойност за изчисляване на таван на приходите за производители на електрическа енергия за определяне на целевите вноски, които тези производители внасят във Фонд „Сигурност на електроенергийната система”; размерът на целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи на съответния производител от продажба на електрическа енергия без данък върху добавената стойност и тавана на приходите, изчислен при прилагане на определената от комисията стойност;“.
т.21 а (нова)
1. Таванът на пазарните приходи и целева вноска се прилага за пазарните приходи, получени от продажбата на електроенергия произведена от следните източници:
а) вятърна енергия;
б) слънчева енергия (слънчева топлинна и слънчева фотоволтаична енергия);
в) геотермална енергия;

г) водноелектрическа енергия без изравнители;
д) горива от биомаса (твърди или газообразни горива от биомаса), с изключение на биометан;
е) отпадъци;
ж) ядрена енергия;
з) въглища;
и) нефтопродукти;
й) торф.
2. Таванът на пазарните приходи и целева вноска не се прилага за пазарните приходи получени от сделките с балансираща енергия необходима за нуждите за балансиране на електроенергийната система от ЕСО ЕАД и от производителите с действащи дългосрочен договори за продажба на разполагаемост и ЕЕ одобрени от КЕВР.“

Д) в т.10 новата т.46 отпада.

5. В §6 след думите „обществен доставчик“ се добавя: „на природен газ и електрическа енергия“.

6. §7 да отпадне.

7. §8 да отпадне

8. В §10, в чл.36б, ал.1:

А) т.1 се изменя както следва:
„1. Извършени от енергийно предприятие в качеството му на обществен доставчик, включително за:
1.1. сключваните договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, чийто разходи подлежат на одобряване от КЕВР за бъдещи периоди;
1.2. сключените договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, за минали периоди и одобрени от КЕВР;
1.3. натрупаният дефицит на обществения доставчик, формиран през предходни регулаторни периоди, признат в Решение Ц-12/30.06.2014 г. на КЕВР, разсрочен, но невъзстановен
1.4. натрупаният дефицит на обществения доставчик, формиран през предходни регулаторни периоди, подлежащ на разглеждане от КЕВР и на одобрение.“
Б) т. 6 да отпадне
В) в ал.3 се създава нова т.3 със следния текст:
„т.3 договори, сключени между фонда и енергийното предприятие по ал. 1, т. 1 за:

1. за компенсиране на разходите подлежащи на одобряване от КЕВР за бъдещи периоди по сключените договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия;
2. за компенсиране на разходите в качеството му на обществен доставчик по изкупуване на разполагемост и енергия по дългосрочните договори, определени с решение на Комисията за минали регулаторни периоди;
3. за натрупания дефицит на обществения доставчик, формиран през предходни регулаторни периоди, признат в Решение Ц-12/30.06.2014 г. на КЕВР, разсрочен, но невъзстановен
4. за натрупания дефицит на обществения доставчик, формиран през предходни регулаторни периоди, подлежащ на разглеждане от КЕВР и на одобрение“

9. В §13:
А) в чл.36л(1) думите „когато тази разлика е положителна стойност“ се заличават
Б) в чл.36м(1) думите „когато тази разлика е положителна стойност“ се заличават

10. В §14: в чл.38а, в новосъздадената ал.5, числото 200 000 се изменя на 50 000

11. В §20, т.1 се отменя

12. В §23, т.1 се отменя

13. В §39 в чл.116 в новосъздадената ал.14 след думите „одобрени от комисията“ се добавя следният текст:
„Комисията гарантира, че всякакви ограничения на капацитета на гарантираната връзка или оперативни ограничения се въвеждат въз основа на прозрачни и недискриминационни процедури и не създават пречки за навлизането на пазара. Не се прилагат ограничения, когато инсталацията за производство или съоръжението за съхраняване на енергия поемат разходите, свързани с осигуряването на неограничена връзка.“

14. В §40, в т.2 текстът „(11) При липса на системно въвеждане на интелигентни измервателни системи всеки краен клиент има право, като поема свързаните с това разходи, да му бъде инсталирано интелигентно средство на търговско измерване при справедливи, разумни и икономически ефективни условия или, когато е приложимо, неговото съществуващо средство за търговско измерване да бъде модернизирано, така че“, се изменя както следва:

„(11) Когато се пристъпва, от страна на Държавата, към въвеждане на интелигентни измервателни устройства, се гарантира, че крайните клиенти ще допринесат за посрещането на разходите, свързани с въвеждането им, по прозрачен и недискриминационен начин или, когато е приложимо, неговото съществуващо средство за търговско измерване да бъде модернизирано, така че:“

15. §54 се изменя както следва:
„Лицензията по чл. 39, ал. 6, т. 1 издадена на енергийно предприятие - титуляр на лицензия за дейността обществена доставка на електрическа енергия, към датата на влизането в сила на този закон, се преиздава служебно на НЕК ЕАД.“

ВНОСИТЕЛИ:

Павела Мисова

Пенко Йорданов