

Р Е Ш Е Н И Е

№ П- 3

от 08.06.2009г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 08.06.2009 г., като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-191/11.05.2009г., относно изменение на Правилата за търговия с електрическа енергия, приети с Решение № П-1 от 14.05.2009 г. на ДКЕВР, обн. ДВ. бр. 42 от 05.06.2009 г. и събраните данни от проведеното на 19.05.2009 г. обществено обсъждане, установи следното:

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) приема Правила за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и техническите правила на мрежите по предложение на енергийните предприятия и контролира спазването им. По реда на чл. 20 от Правилата за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, председателят на комисията, организира изготвянето на предложения за изменение и допълнение на ПТЕЕ и на техническите правила на мрежите, и внасянето им за приемане в комисията. В тази връзка, към Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, е учредена Консултативна работна група, която разглежда предложенията за изменения и допълнения в правила за търговия с електрическа енергия и техническите правила на мрежите и чрез председателя на групата се внасят за разглеждане в ДКЕВР.

С писмо вх. № Е-13-41-114/21.04.2009 г. от ЕСО ЕАД е постъпило предложение за промяна и допълнения в Правила за търговия с електрическа енергия, обн. В ДВ, бр. 46 от 16.05.2008 г., в частта, която регламентира процедурите по известяване, валидиране и регистриране на графици за доставка между търговски участници на територията на Република България. Промените са свързани с преминаване към известяване на графици на дневна база, като процесите по валидиране и регистриране ще се осъществяват всеки работен ден.

Предлаганите промени са свързани с преминаване към известяване на графици на дневна база, в деня, предхождащ доставката, в рамките на действащите ПТЕЕ, което създава възможност за:

- По-добро прогнозиране за участниците в пазара с регистрирани физически обекти;
- Намаляване на небалансите при непредвидени аварии на производствени съоръжения;
- Създаване на допълнителни стимули за участие в пазара чрез намаляване на крайната цена на електроенергията

Едновременно с предлаганите промени в нормативната уредба, ЕСО подготвя и техническите условия за реализация на ежедневния обмен на данни с търговските участници. Тази стъпка в поэтапното развитие на пазара е особено наложителна и вече са налице необходимите предпоставки за успешното и прилагане.

Посочени са характерните черти на процедурата по известяване и регистриране на графици за доставка в момента, промените, които се предлагат и предимствата на тези промени.

Създаването на условия за договаряне на енергия близо до реалния ден на доставка е един от най-важните признаци за добре функциониращ електроенергиен пазар. Необходимостта от промяна на процедурата по известяване, валидиране и регистриране на графици за доставка от седмична на дневна база, при търговията, осъществявана в рамките на ЕЕС на България, се препоръчва от всички консултанти, работили с МИЕ, ЕСО, НЕК и ДКЕВР през последните години. През 2006 г. МИЕ възложи задълбочен анализ на българския електроенергиен пазар на NERA Economic Consulting. Основните области в които NERA препоръча промяна на нормативната уредба и стъпки към хармонизиране с европейската практика (Final Report: Review of the Bulgarian Electricity Market, Chapter 6 "Contract and Settlement Rules") са:

- Преминаване към известяване на графици по двустранните договори на дневна база
- Организиране на пазара на електрическа енергия чрез балансиращи групи

И двете препоръки са отразени в проекта на нови Правила за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), внесен от ЕСО в ДКЕВР на 17.12.2007 г, и който е в процес на обсъждане. Приемането и прилагането на новите ПТЕЕ изисква решаването на редица допълнителни организационни и технически въпроси и сериозна предварителна подготовка, поради огромния обем от данни, който ще се обменя между ЕСО, НЕК, ЕРД и участниците в пазара. Влизането на тези правила в сила не може да се очаква преди средата на 2010 г. От друга страна, отлагането на процеса по въвеждане на дневни графици до влизането им в сила не е в интерес на пазара и търговските участници. Значително променената икономическа среда от началото на 2009 г., създава допълнителни затруднения поради дългия срок за прогнозиране, големия риск от небаланси и увеличение на цената на балансиращата енергия за недостиг за периода от м.май 2008 до м. май 2009 г., близо 4 пъти.

По повод изложеното и във връзка с необходимостта от отразяването и на редакционни корекции, приетите с Решение № П-1 от 14.05.2009 г. на ДКЕВР, придобиват следната редакция:

1. Чл. 3, ал. 1, се изменя така:

„(1) Производителите на електрическа енергия, потребителите, сменили доставчика на всеобща услуга и търговците на електрическа енергия са търговски участници по смисъла на тези правила и сключват сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени, съгласно чл. 100, ал. 1 ЗЕ.”;

2. Чл. 3, ал. 2, се изменя така:

„(2) Производителите на електрическа енергия, за които комисията не е определила разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 17а от ЗЕ и потребителите, сменили доставчика на всеобща услуга, сключват сделки с електрическа енергия по ал. 1 след придобиване на лицензия за търговец на електрическа енергия, когато сумата от продаденото и/или закупеното от тях количество електрическа енергия за един период на сетълмент надхвърля сумата от собственото им производство и/или потребление, определено на база на инсталираната мощност на обектите им, декларирани по реда на чл. 6, ал. 2, т. 1.”.

3. Чл. 6, ал. 1, т. 5, се изменя така:

„5. данъчна регистрация и регистрация по БУЛСТАТ, съответно регистрация в търговския регистър.”

4. Чл. 10, ал. 1, се изменя така:

„(1) Операторът публикува в интернет списък на регистрираните търговски участници по чл. 9, ал. 5 с информация за наименованието, идентификационния номер,

датата на регистрация и статуса (придобито право за сключване на сделки при свободно договорени цени; производители, които снабдяват с електрическа енергия само собствени обекти; дата на оттегляне, дата на отстраняване).

5. Чл. 12, се изменя така:

„Чл. 12. Операторът регистрира обществения доставчик и крайните снабдители на пазара на балансираща енергия служебно.”.

6. Чл. 13, ал. 2, се изменя така:

„(2) Операторът не регистрира търговски участник при неизпълнение в срок на условията по чл. 9, ал. 2.”.

7. Чл. 16, ал. 2, се изменя така:

„(2) Общественият доставчик и крайните снабдители не могат да бъдат отстранени от пазара на балансираща енергия.”.

8. Чл. 16, ал. 5, се изменя така:

„(5) Ако до изтичане на 6 месеца от датата на оттегляне/отстраняване търговският участник не изпрати заявление за възстановяване на участието си на пазара на балансираща енергия, операторът го заличава от регистъра и го уведомява.”.

9. Чл. 17, се изменя така:

„Чл. 17. В случаите на заличаване от регистъра по чл. 14, ал. 4 и чл. 16, ал. 5 търговският участник има право да се регистрира по реда на чл. 6.”.

10. Чл. 18а, ал. 2, т. 2, се изменя така:

„2. договори за пренос и достъп до електроразпределителната мрежа с разпределителното предприятие, ако са производители, присъединени към електроразпределителната мрежа.”.

11. Чл. 18а, ал. 6, се изменя така:

„(6) Потребителите и производителите по ал. 1, присъединени към електроразпределителните мрежи, заплащат утвърдени от ДКЕВР цена за достъп до електропреносната мрежа, цена за пренос по електропреносната мрежа и цена за достъп и пренос до електроразпределителната мрежа.”.

12. Чл. 18б, ал. 1, се изменя така:

„(1) Потребители, присъединени към електропреносната мрежа, които не са регистрирани по чл. 6, заплащат утвърдена от ДКЕВР цена за достъп и цена за пренос на обществения доставчик.”.

13. Чл. 18е, се изменя така:

„Чл. 18е. Производителите, търговците на електрическа енергия и общественият доставчик, които продават електрическа енергия по външен график, заплащат цена за достъп до електропреносната мрежа и цена за пренос по електропреносната мрежа върху количеството електрическа енергия, съгласно регистрирания външен график за доставка.”.

14. Чл. 19, ал. 3, т. 5, се изменя така:

„5. данъчна регистрация и регистрация по БУЛСТАТ, съответно регистрация в търговския регистър.”.

15. Чл. 20, ал. 1, се изменя така:

„(1) Продавачите по вътрешни графици са длъжни да изпращат на оператора известия за дневен график за доставка, за договорените количества за следващия ден, най-късно до 10.00 ч. в деня, предхождащ доставката.”.

16. В Чл. 20 се създава нова ал. 2, със следното съдържание:

„(2) Известията за графици за доставка за почивни и празнични дни и първия следващ работен ден, се изпращат от продавачите до 10.00 ч. в последния работен ден.”.

17. Чл. 20 се създава нова ал. 3, със следното съдържание:

„(3) Продавачите и купувачите по външен график са длъжни да изпращат на оператора предварително известие за дневен график, за договорения износ от български производители и договорен внос, най-късно до 10.00 ч. в деня, предхождащ доставката, или до 10.00 ч. в последния работен ден за почивни и празнични дни и първия следващ работен ден.”.

18. В Чл. 20 се създава нова ал. 4, със следното съдържание:

„(4) Известията за договорения износ от български производители и договорен внос по ал.3 предоставят предварителна информация на оператора за другата страна по графика и количеството електрическа енергия за всеки период на сетълмент.”.

19. Чл. 20 ал. 2 става ал. 5 и се изменя така:

„(5) Производителите, на които са определени квоти съгласно чл. 21, ал. 17а от ЗЕ, са задължени да известяват на Оператора прогнозни почасови графици за продажба на електрическа енергия на Обществения доставчик, до 10.00 ч в деня, предхождащ доставката, или до 10.00 ч. в последния работен ден за почивни и празнични дни и първия следващ работен ден. Графиците осигуряват изпълнение на заявените и публикувани от Оператора количества по чл. 19б, ал. 6, имат информативен характер и не участват в процеса на сетълмент на търговския участник.”.

20. Чл. 20, ал. 3 става ал. 6 и се изменя така:

„(6) Операторът използва прогнозните количества по ал. 5 за проверка на допустимостта на изпълнение на задълженията по чл. 19б, ал. 1.”.

21. Чл. 20, ал. 5 става ал. 7 и изречение първо се изменя така:

„(7) Известията по ал. 1, ал.3 и ал.5 се изпращат по електронна поща, факс или други средства, одобрени от оператора, и съдържат:”.

22. Чл. 20, ал. 6 става ал. 8 и се изменя така:

„(8) Образецът на известията по ал. 1, ал.3, ал.5 и форматът на данните се определят от оператора.”.

23. Чл. 21, ал. 1 се изменя така:

„(1) Операторът не приема за по-нататъшна обработка и отхвърля дневен вътрешен график за доставка, изпратен след срока по чл. 20, ал. 1.”

24. В чл. 21 се създава нова ал. 2, със следното съдържание:

„(2) Продавачите по дневен вътрешен график за доставка имат право да изпращат на оператора известия за дневни графици, които да покриват до седем последователни дни на доставка.”.

25. В чл. 21 се създава нова ал. 3, със следното съдържание:

„(3) До 10.00 ч в деня, предхождащ доставката, продавачите имат право да изпратят нова версия на дневен график за доставка, за договорените количества за следващия ден, или до 10.00 ч в последния работен ден за предстоящи празнични и почивни дни и първия следващ работен ден.”.

26. Досегашната ал. 2 на чл. 21, става ал. 4 и се изменя така:

„(4) В срок до 14.30 ч в деня, предхождащ доставката, Операторът поставя кодов номер на дневен вътрешен график за доставка и извършва „формална проверка” и „техническа проверка”, като проверява валидността относно:

1. формата на данните на известието;
2. идентификационните номера на страните по графика за доставка съгласно регистъра на търговските участници и идентификационен номер на обектите на страните по графика;
3. съответствието на графиците на производителите с изискванията на чл. 19б;
4. възможността количеството електрическа енергия, което търговски участник продава и/или купува по графици за доставка, да надхвърля общата инсталирана мощност на обектите му за един период на сетълмент в случаите, когато не е търговец на електрическа енергия;
5. възможността количеството електрическа енергия да надхвърля разполагаемостта за сключване на сделки по свободно договорени цени, при отчитане на договорената разполагаемост с Оператора, прогнозната нетна разполагаемост на производителите за сключване на сделки с Обществения доставчик, за покриване на потреблението на защитените потребители, сезонните колебания и прогнозни режими на работа.

27. Досегашната ал. 3 на чл. 21 става ал. 5 и се изменя така:

„(5) При валидиране на графиците на производители по ал. 4, Операторът проверява участието на производителите в диспечерския график за производство за дните на известните графици и прогнозите за нетно производство в рамките на количествата по всички графици за доставка с отчитане на задълженията по чл. 19б, ал. 1.”.

28. Досегашната ал. 4 на чл. 21 става ал. 6 и се изменя така:

„(6) Валидацията по ал. 4, т. 1, 2 и 4 се извършва до 11.30 ч и в случай на невалидно известие, операторът изпраща на продавача до 10.30 ч. известие за невалидност на графика за доставка, като посочва причините за невалидност.”.

29. Досегашната ал. 5 на чл. 21 става ал. 7 и се изменя така:

„(7) Продавачът има право да представи до 11.00 ч. известие за коригиран график за доставка, съобразявайки се с известието за невалидност на оператора по ал. 6.”.

30. Досегашната ал. 6 на чл. 21 става ал. 8 и се изменя така:

„(8) Операторът проверява известията за коригирани графици за доставка и ги приема за по-нататъшна обработка или ги отхвърля окончателно, ако са невалидни или не са изпратени в срока по ал. 7.”

31. Чл. 22, ал. 1 се изменя така:

„(1) Операторът проверява до 14.30 ч допустимостта на изпълнение на графиците за доставка от гледна точка на прогнозните режими на работа и техническите възможности на агрегатите, ограничения в пропускателните възможности, и наличието на обстоятелства, които могат да нарушат безопасността или качеството и сигурността на работа на електроенергийната система, съгласно Правилата за управление на ЕЕС.”.

32. Чл. 22, ал. 2 се изменя така:

„(2) В случай на наличие на обстоятелства по ал. 1 операторът може да наложи ограничения по графиците, за които уведомява двете страни до 13.00 ч, като посочва причините за ограниченията и количествата, за които изпълнението на съответния график е допустимо.”.

33. Чл. 22, ал. 6 се изменя така:

„(6) В случаите по ал. 2 продавачът има право да представи известие за коригирани количества в съответствие с изискванията на оператора в срок до 14.00 ч.”.

34. Чл. 22, ал. 7 се изменя така:

„(7) Операторът проверява известието за коригирани количества и в срок до 15.00 ч изпраща потвърждение за валидност на дневен вътрешен график за доставка на двете страни или го отхвърля окончателно в случаите, когато не са спазени изискванията на оператора по ал. 2 или срока по ал. 6.”.

35. В чл. 23 досегашния текст става ал. 1 и се изменя така:

„(1) В срок до 16.30 ч. купувачът по договора потвърждава на оператора валидирания дневен вътрешен график за доставка.”.

36. В чл. 23 се създава ал. 2, със следното съдържание:

„(2) Липсата на потвърждение от страна на купувача има силата на отказ за приемане.”.

37. Чл. 24, ал. 1 се изменя така:

„(1) Операторът изпраща потвърждение за регистриран дневен вътрешен график за доставка до двете страни по графика до 17.30 ч.”.

38. В чл. 26 се създава нова ал. 6, със следното съдържание:

„(6) Производителите и търговците на електрическа енергия изпращат на Оператора предварителен дневен външен график (TPS файл) до 13.00 ч. в деня, предхождащ доставката или до 13.00 ч. в последния работен ден за предстоящи празнични и почивни дни и първия следващ работен ден. Дневните външни графици (TPS файл) за внос и износ, представени и съгласувани от Оператора преди празнични и почивни дни, могат да бъдат променяни до 15:30 ч. на всеки празничен или почивен ден, предхождащ деня на доставка, съгласно изискванията на UCTE Policy2 (Scheduling and Accounting)”.

39. Чл. 26, ал. 9, т. 3 се изменя така:

„3. при нарушение изискванията на чл.19б, ал. 1, чл. 20, ал. 3, ал.4, чл. 21, ал. 5 от производители, обезпечаващи енергия по външен график.”.

40. Чл. 27, ал. 5 се изменя така:

„(5) Когато потребител има регистриран график за доставка по договор при свободно договорени цени, той няма право да получава електрическа енергия от обществения доставчик и/или крайните снабдителите за обектите, декларирани по чл. 6, ал. 2, т. 1, освен по заместващ график за доставка.”.

41. Чл. 27, ал. 6 се изменя така:

„(6) При доставка на електрическа енергия по договор под условие потребителите нямат право на уикенд тарифа.”.

42. Чл. 33, ал. 1 се изменя така:

„(1) Производителите имат право да продават по регулирани цени само произведеното количество електрическа енергия, което надвишава потреблението на всички техни обекти, декларирани по чл. 6, ал. 2, т. 1 и количествата по графиците за доставка.”.

43. Чл. 34, ал. 1 се изменя така:

„(1) Потребителите и производителите на електрическа енергия имат право да сключват договори при свободно договорени цени за производство от обекти, декларирани по реда на чл. 6, ал. 2, т. 1, и за снабдяване на такива обекти, когато последните са присъединени към мрежа високо и/или средно напрежение и са оборудвани със средства за търговско измерване на електрическата енергия съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 ЗЕ.”.

44. Чл. 39, ал. 2, т. 1 се изменя така:

„1. 1. търговските участници, които имат регистриран график за доставка на електрическа енергия.”.

45., чл. 40, т. 3 се изменя така:

„3. Потребители, сменили доставчика на всеобща услуга”.

46. Чл. 43, ал. 1 се изменя така:

„(1) Заявките за балансиране, подавани от потребители, сменили доставчика, са за увеличаване на потреблението.”.

47. Чл. 45, ал. 1 се изменя така:

„(1) Предложенията за балансиране, подавани от потребители, сменили доставчика, са за намаляване на потреблението.”.

48. Чл. 75, ал. 1, се изменя така:

„(1) Договорените количества електрическа енергия, посочени в дневните графици за доставка, се записват във формулите за сетълмент на съответния търговски участник със знак " - ", когато той е продавач по договора, и със знак "+", когато е купувач.”.

49. Чл. 76 се изменя така:

„Чл. 76. Търговски участници, които за определен период нямат регистрирани графици за доставка, както и предложения и заявки на пазара на балансираща енергия, не подлежат на балансиране за съответния период.”.

50. Чл. 78, ал. 1, т. 1 се изменя така:

„1. потребители, за периодите на сетълмент, за които имат регистриран график за доставка;”.

51. Чл. 85, ал. 1, т. 3 се изменя така:

„3. Когато поне един от блоковете на производителя по ал. 1 участва във вторично регулиране на честота и обменни мощности за съответен период на сетълмент j или изпълнява диспечерско разпореждане за намаляване на изходната мощност под необходимата за покриване на количествата съгласно регистрираните му графици, се приема, че $-jk_{ЕНН}$ е нула, т.е. съответният производител няма отрицателни небаланси.”.

52. Чл. 87 се изменя така:

„Чл. 87. Количеството енергия от нетен небаланс на търговците на електрическа енергия се изчислява като сума от всички количества енергия съгласно регистрираните графици за доставка и се спазва принципът по чл. 75, ал. 1 и се урежда на цените на небаланси по чл. 83 и 84.”.

53. Чл. 98, ал. 1 се изменя така:

„(1) (1) В срок до 3 работни дни след края на седмицата операторът изпраща на търговските участници и на обществения доставчик дневни извлечения за сетълмент на седмична база за дните от понеделник до неделя включително за предходната календарна седмица.”.

54. В чл. 119 се създава нова ал. 5 със следното съдържание:

„(5) При промяна на гаранционното обезпечение след актуализация, операторът има право, при определени условия, да приеме предоставяне на неотменяема и безусловна банкова гаранция, за гарантира не на допълнителни плащания.”.

55. Чл. 120, ал. 1 се изменя така:

„(1) В случай че търговски участник не изплати в срок задължение, фактурирано по чл. 105, ал. 1, операторът изпраща платежно искане за директен дебит от специалната сметка или искане за инкасиране на сума от банковата гаранция, в срок не по-кратък от 5 работни дни след датата на падежа по фактурата.”

56. В чл. 120 се създава нова ал. 3, със следното съдържание:

„(3) В случаите на гаранционно обезпечение, предоставено чрез банкова гаранция, заверяването на сметката на оператора се извършва в съответствие с условията, посочени в банковата гаранция.”.

57. Досегашната ал. 3 на чл. 120 става ал. 4.

58. Чл. 122, ал. 1 се изменя така:

„(1) Търговските участници са длъжни да поддържат определения от оператора гаранционен депозит в специалните сметки, валидни банкови гаранции, както и суми за покриване на таксите към банката, която обслужва гаранционните обезпечения.”.

59. Чл. 122, ал. 2 се изменя така:

„(2) Търговските участници са длъжни да възстановят средствата по специалните сметки, използвани от оператора по чл. 120 или да предоставят нова банкова гаранция, в рамките на два работни дни, считано от момента на задължаване на специалните им сметки или постъпили искания за инкасиране на суми от банковата гаранция.”.

60. Чл. 126, ал. 2 се изменя така:

„(2) С предизвестие по ал. 1 операторът дава срок 24 часа на търговския участник да възстанови необходимия размер на гаранционния депозит или да представи нова банкова гаранция.”.

61. Чл. 126, ал. 3 се изменя така:

„(3) При невъзстановяване на гаранционния депозит в срока по ал. 2 или непредставяне на нова банкова гаранция, операторът отстранява търговския участник от пазара на балансираща енергия.”.

62. Чл. 127 се изменя така:

„Чл. 127. След изтичане на срока по чл. 126, ал. 4 и в случай че гаранционният депозит не е възстановен до определения размер, или не е представена валидна банкова гаранция, търговският участник се отстранява от пазара на балансираща енергия.”.

63. Чл. 128 се изменя така:

„Чл. 128. Когато търговски участник бъде принудително отстранен от пазара на балансираща енергия, регистрираните от оператора до този момент графици за доставка с негово участие се анулират за периодите, следващи момента на отстраняване от пазара.”.

64. В чл. 129, ал. 3, т. 1 се изменя така:

„1. кодови номера на регистрираните графици за доставка, които се анулират.”.

65. Чл. 144, т. 2 се изменя така:

„2. подадени, регистрирани, отхвърлени и оттеглени известия за регистриране на графици за доставка.”

66. Чл. 146, т. 1 се изменя така:

„1. регистрирани графици за доставка - до 18.00 ч. в деня, предхождащ доставката;”

67. Чл. 146, т. 4 се изменя така:

„4. дневни извлечения за сетълмент за дните от понеделник до неделя включително, в срок до 3 работни дни след изтичане на седмицата, като при липса на данни, не по вина на оператора, срокът тече от момента на получаване на данните, но не по-късно от 3 дни след края на отчетния период по чл. 93, ал. 1.”

68. Чл. 152, ал. 1, т. 2 се изменя така:

„2. Операторът информира засегнатите страни по регистрираните графици за доставка за възникване на ППАС при представяне на дневните извлечения за сетълмент, като представя информация за: т.2 промяна на количествата по графиците.”.

69. Чл. 153, ал. 2 се изменя така:

„(2) За всички периоди на сетълмент, за които има обявено ППАС, доставките по засегнатите графици се осъществяват чрез обществения доставчик и/или обществените снабдителни по регулираните цени, определени от комисията за типа търговски участник и нивото на напрежение.”

70. Създава се нова т. 1 към § 1 от Допълнителните разпоредби, със следното съдържание:

„1. «Дневен вътрешен график» - график за доставка, изготвен съгласно инструкции и образец на оператора, покриващ договорена енергия за 24 часов период, по българско часово време, съответно за 23 и 25 часов период, в дните на преход към лятно и зимно часово време.”.

71. Досегашните т. от 1 - 19, стават съответно т. 2-20.

72. В т. 20 от Допълнителните разпоредби, КЕД се изменя така:

„КЕД Количество енергия според регистрираните вътрешни графици за доставка и/или количеството енергия според регистрираните външни графици за доставка.”

73. В Преходните и заключителни разпоредби се създава нов § 4 със следното съдържание:

„§4. Разпоредбите на чл. 20, 21, 22, 23 и 24 се прилагат от датата, посочена от Оператора и обявена на интернет страницата му. Обявлението трябва да се публикува не по-късно от 15 календарни дни преди датата на прилагане на посочените разпоредби”.

На основание чл. 14, ал. 1 от ЗЕ, на 19.05.2009 г. е проведено обществено обсъждане със заинтересованите страни и е определен 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на изменени Правила за търговия с електрическа енергия. Предложените промени са предоставени на интернет страницата на ДКЕВР. В срока е постъпило становище от „НЕК” ЕАД с вх. № Е-13-01-22/01.06.2009 г., с което се предлага коригиране на текста на създадената нова ал. 6 на чл. 26. ДКЕВР е приела направеното предложение като основателно.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 7 от ЗЕ,

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема изменени Правила за търговия с електрическа енергия, приложение към това решение.

2. Отменя Правила за търговия с електрическа енергия, приети с Решение № П-1 от 14.05.2009 г. на ДКЕВР, обн. ДВ. бр. 42 от 05.06.2009 г.

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14-дневен срок за лицата участвали в производството по издаването му, съответно в едномесечен срок за всички останали лица, като срокът започва да тече от датата на съобщаването на акта.


РЕПУБЛИКА
БЪЛГАРИЯ
ПРЕДСЕДАТЕЛ:
проф. д-р инж. К. Шушулов/
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
/инж. Анелия Илиева/