



ПРОТОКОЛ

№ 26

София, 10.02.2017 година

Днес, 10.02.2017 г. от 15:25 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Евгения Харитонова, Валентин Петков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – и.д. началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад и проект на писмо относно искане за изменение на Предложение на всички оператори на преносни системи за Методика за разпределяне на прихода от избягването на претоварване, в съответствие с член 73 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

Докладват: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Вера Кирилова

2. Доклад и проект на писмо относно искане за изменение на предложения от всички номинирани оператори на пазарите на електроенергия План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара, в съответствие с член 7, параграф 3 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

Докладват: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Вера Кирилова

По т.1. Комисията разгледа доклад и проект на писмо относно искане за изменение на Предложение на всички оператори на преносни системи за Методика за разпределяне на прихода от избягването на претоварване, в съответствие с член 73 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

Съгласно чл. 73 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222, Регламента), не по-късно от дванадесет месеца след влизането му в сила, всички Оператори на преносни системи (ОПС) представят на всички национални регулаторни органи (НРО) и Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) предложение за Методика за разпределяне на приходите от избягването на претоварване. Последната следва да улеснява ефикасната дългосрочна експлоатация и развитие на електропреносната система и ефикасното функциониране на пазара на електроенергия в Съюза, да е в съответствие с общите принципи за управление на претоварването, определени в чл. 16 от Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия, да дава възможност за разумно финансово планиране, да е съвместима по отношение на различните времеви рамки в съответствие с чл. 73, пар. 2 от Регламент 2015/1222.

На основание чл. 9, пар. 10 от Регламента, съответният регулаторен орган следва да приеме решение относно Методика за разпределяне на приходите от избягването на претоварване (Методиката) в срок от шест месеца след получаване на предложението за нейното одобряване. Предложението за одобряване на Методиката е получено от всички регулаторни органи на 18 август 2016 г., следователно крайният срок за приемане на решение е до 18.02.2017 г.

Предложението за Методика е разгледано на Форума на енергийните регулатори (ФЕР) на 24.01.2017 г., на който е прието от всички регулаторни органи Искане за изменение на предложената от всички ОПС Методика за разпределяне на прихода от избягването на претоварване. В тази връзка регулаторните органи на национално ниво следва да приемат решение, с което да поискат изменение на предложената Методика.

Предложението на Методика за разпределяне на прихода от избягването на претоварване съдържа процеса за изчисляването им като произведение от търговския поток и пазарния спред за всяка граница на тръжна зона за пазарна времева рамка „ден напред“, и сумата от всички приходи от разпределяне на капацитета за единица пазарно време за времевата рамка „в рамките на деня“. Всички приходи за дългосрочни преносни права трябва да бъдат платени от съответните ОПС преди разделяне на границите на тръжните зони.

Тези приходи след това ще бъдат разпределени на операторите на преносни системи на всяка граница на тръжна зона въз основа на съответния дял инсталиран капацитет на засегнатите междусистемни връзки, или в случай на високоволтови постояннотокови междусистемни електропроводи – въз основа на разпределен капацитет. След това ОПС от всяка страна на границата на тръжната зона получава неговия дял от този приход от претоварване въз основа на способ за споделяне по подразбиране по равно 50% на 50%, или 100%, когато междусистемната връзка е собственост на един ОПС, или на едно юридическо лице.

В предложението се определят редица специфични способи за споделяне и допълнителни правила, които позволяват на съответните ОПС да предложат и да се споразумеят за алтернативни начини за разпределяне на приходите между операторите на преносни системи.

Специфичните способи за споделяне позволяват на ОПС да променя дялът на приходите от претоварване от способ за споделяне по подразбиране, за да отразяват:

- различни инвестиционни разходи и собствеността на активите;
- социално-икономическите ползи на междусистемните връзки;
- ограничения при разпределяне на преносна способност, които засягат границите на тържната зона; и / или
- други бъдещи принципи, свързани с разпределянето на междусистемен капацитет, които отчитат взаимозависимостите в и между регионите за изчисление на преносна способност (РИПС).

Допълнителните правила дават възможност на Операторите да коригират разпределянето на приходите от претоварване, за да се отрази:

- стойността на външните потоци извън техния регион;
- случаи на не-интуитивни потоци в посока обратна на пазарния спред; и / или
- недостатъчен приход на граница на тържна зона за заплащане на дългосрочни преносни права.

Всички оператори на преносни системи трябва да започнат да изпълняват тази Методика шест месеца след одобрение от националните регулаторни органи, или когато е приложимо, след приемането на решение от АСРЕ.

Според приетото от ФЕР становище всички националните регулаторни органи трябва да поискат от всички ОПС да изменят редица области на предложението съгласно чл. 9, пар.12 от Регламента 2015/1222.

Националните регулаторни органи считат, че не е налице необходимост от включването на определени способности за споделяне или допълнителни правила, за да се разпределя прихода от претоварване между операторите на преносни системи. Затова всички регулаторни органи искат ОПС да премахнат процеса, посочен в предложението за Методика за разпределяне на прихода от избягването на претоварване: „Общи разпоредби за специфичните способности за споделяне и допълнителните правила“.

Във връзка със специфичните способности за споделяне, посочени в предложението, всички национални регулаторни органи не считат, че конкретни споразумения за социално-икономически ползи, ограничения за разпределяне на капацитета или потенциални бъдещи принципи свързани с разпределянето на преносна способност, могат да бъдат основателни причини за споделяне на приходите от претоварване и затова тези елементи трябва да бъдат отстранени от Методиката. По-специално НРО считат, че мнението за социално-икономическите ползи от нова междусистемна връзка трябва да се адресира към по-обширната политика за инфраструктура на Европейския съюз и ограниченията за разпределяне да бъдат влагани в изчисляване на капацитета. Регламент 2015/1222 предвижда също възможността за Операторите, отговорни за разработването на Методиката за разпределяне на приходите от претоварване или националните регулаторни органи, отговорни за приемането ѝ да поискат изменения съгласно изискванията на чл. 9, пар. 13 от същия.

За да се отразят различните договорености за собственост за междусистемни връзки, както и да се избегне създаването на пречки пред потенциални инвестиции в междусистемни връзки, всички НРО искат да се премахне специфичния способ за споделяне на инвестиционните разходи или на дяловото участие. Вместо това такива договорености следва да бъдат включени в обхвата на предложението за Методика. Следователно всички национални регулаторни органи искат способа за споделяне по подразбиране да се измени, за да се осигури също така и за споделяне на приходите от претоварване според инвестиционните разходи или собствеността на активите на междусистемната връзка, където съществува споразумение за собствеността върху всяка отделна граница на тържна зона в съответствие с чл. 6.3 от Приложение I на Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия (Регламент 714/2009), и е било предварително договорено със съответните национални регулаторни органи отделно от процеса на Методиката за разпределяне на приходите от избягването на претоварване. Тази изменена разпоредба в предложението за Методика трябва да се

използва само, ако споразумението за собствеността е различна от способа за споделяне по подразбиране по равно 50% на 50% или способа за споделяне на 100%, както е посочено в предложението за Методика.

По отношение на допълнителните правила, предложени в Методиката, всички НРО считат, че в случай на външни потоци или не-интуитивни търговски потоци в потоци, основани на регионално свързване на пазара, тези допълнителни правила следва да бъдат включени само като част от споразумения за споделяне по подразбиране, при условие, че те са достатъчно обосновани. Правилата за външни потоци и не-интуитивни търговски потоци в регионите с координирана нетна преносна способност трябва да бъдат премахнати.

В допълнение всички НРО считат, че допълнителното правило за неотрицателен нетен граничен приход в случай, че възнаграждението за дългосрочни преносни права надвишава приходите от избягване на претоварването разпределени на страна на граница на тръжна зона, следва да бъде извън обхвата на Методиката за разпределяне на приходите от избягването на претоварване съгласно Регламент 2015/1222. Като аргумент в тази връзка посочват, че Методиката за поделяне на разходите, възникнали за осигуряване на гарантираност и заплащане за дългосрочни права за пренос ще бъде разработена в съответствие с чл. 61 от Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварително разпределяне на преносна способност (Регламент 2016/1719).

Следователно регулаторните органи изискват правилото за не-отрицателен нетен граничен приход да се премахне от чл. 7 от предложението за Методика, и чл. 3 от същото да се измени, за да се изясни, че не-отрицателните нетни гранични приходи ще бъдат разгледани отделно от тази Методика, в рамките на Регламент 2016/1719. Националните регулаторни органи също искат по-голяма яснота по отношение на това, че приходите от, и възнаграждението за дългосрочни преносни права не са в обхвата на тази Методика и ще бъдат разгледани в рамките на съответните членове съгласно Регламент 2016/1719.

Всички регулаторни органи считат, че терминът предложен за търговски поток в съответствие с подхода на координирана нетна преносна способност (планиран обмен) и основата, върху която се споделят приходите от претоварване за високоволтови постоянно-токови междусистемни връзки (разпределен капацитет), следва да бъдат съвместими. Изчисляването, което се използва в Методиката следва да бъде съвместимо с Методиката за изчисляване на планиран обмен, както е предвидено в чл. 49 от Регламент 2015/1222.

Накрая, НРО считат, че операторите на преносни системи не трябва да предефинират определения, които вече са посочени в Регламент 2015/1222 и свързаното законодателство, и по този начин изискват от ОПС да направят препратка към съществуващите определения за съгласуваност.

Въз основа на гореизложеното, всички регулаторни органи са съгласни да поискат изменение на предложението за Методика за разпределяне на приходите от избягването на претоварване. Това изменение трябва да съдържа следните елементи:

1. Да се премахне процеса, установен в чл. 5 от предложението за Методика: „Общи разпоредби за специфичните способности за споделяне и допълнителните правила“.

2. Да се премахнат специфичните способности за споделяне в чл. 6 от предложението за Методика: „Специфични способности за споделяне“.

3. Да се изменят разпоредбите по подразбиране в чл. 4 от предложението: „способ за споделяне“, за да се позволи споделянето на приходите от претоварване в зависимост от инвестиционните разходи за междусистемна връзка, където съществува споразумение за собствеността върху всяка отделна граница на тръжна зона в съответствие с чл. 6.3 от приложение I от Регламент 714/2009, и е било предварително договорено със съответните регулаторни органи. Тази разпоредба за споделяне на базата на споразумение за собствеността трябва да се използва само, ако то е различно от разделянето по подразбиране 50% на 50% или способ за споделяне на 100%, както е посочено в предложението.

4. Да се премахнат допълнителните правила, посочени в чл. 7 от предложението за Методика: „Допълнителни правила за разпределяне на приход от претоварване“. В случай на потоци, основани на регионално свързване на пазара, правила за потоци или неинтуитивни търговски потоци следва да бъдат включени само в споразуменията за споделяне по подразбиране, ако е напълно оправдано. Правилото, свързано с неотрицателен нетен граничен приход, трябва да бъде отстранено от предложената Методика.

5. Да се премахнат определенията, които се повтарят от Регламента 2016/1719 на 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварително разпределяне на преносна способност и Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия.

С оглед горното, на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД - сертифициран и определен независим преносен оператор, следва да бъде указано да измени предложената Методика в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори Искане за изменение.

Изказвания по т.1:

Докладва М. Трифонов. Предложението за Методика за разпределяне на прихода от избягването на претоварване (Методиката) е разгледано на Форума на енергийните регулатори на 24.01.2017 г. От всички регулаторни органи е прието искане за изменение на Методиката. В тази връзка регулаторните органи на национално ниво следва да приемат решение, с което да поискат от операторите на преносни системи изменение на предложената Методика. Предложението на Методика за разпределяне на прихода от избягването на претоварване съдържа процеса на изчисляването на тези приходи, след което тези приходи ще бъдат разпределени от операторите на преносни системи (ОПС) за всяка граница на тръжна зона въз основа на съответния дял на инсталиран капацитет на засегнати междусистемни връзки. В предложението се определят редица специфични способности за споделяне и допълнителни правила, които позволяват на съответните ОПС да предложат и да се споразумеят за алтернативни начини за разпределяне на приходите между тях. Специфичните способности за споделяне позволяват на ОПС да променя дела на приходите от претоварване от способ за споделяне по подразбиране, за да отразяват различни инвестиционни разходи; социално-икономически ползи; ограничения при разпределяне на преносна способност. Допълнителните правила дават възможност на операторите да коригират разпределянето на приходите от претоварване, за да се отрази стойността на външните потоци извън техния регион; случаи на неинтуитивни потоци в посока обратна на пазарния спред и недостатъчен приход на граница на тръжна зона за заплащане на дългосрочни преносни права. Според приетото становище от Форума на енергийните регулатори всички национални регулаторни органи трябва да поискат от всички ОПС да изменят редица области на предложението, съгласно чл. 9, пар.12 от Регламент 2015/1222. Националните регулаторни органи считат, че не е налице необходимост от включването на определени способности за споделяне или допълнителни правила, за да се разпределя приход от претоварване между операторите на преносни системи. Затова се иска да се премахне процесът, посочен в предложението за Методика за разпределяне на прихода от избягването на претоварване: „Общи разпоредби за специфичните способности за споделяне и допълнителните правила“. Във връзка със специфичните способности за споделяне, посочени в предложението, всички национални регулаторни органи не считат, че конкретни споразумения за социално-икономически ползи, ограничения за разпределяне на капацитета или потенциални бъдещи принципи свързани с разпределянето на преносна способност, могат да бъдат основателни причини за споделяне на приходите от претоварване и затова тези елементи трябва да бъдат отстранени от Методиката. За да се отразят различните договорености за собственост на междусистемни връзки, както и да се избегне създаването на пречки пред потенциални

инвестиции в междусистемни връзки, всички НРО искат да се премахне специфичния способ за споделяне на инвестиционните разходи или на дяловото участие. По отношение на допълнителните правила, предложени в Методиката, всички регулатори считат, че в случай на външни потоци или неинтуитивни търговски потоци в потоци, основани на регионално свързване на пазара, тези допълнителни правила следва да бъдат включени само като част от споразумения за споделяне по подразбиране, при условие, че те са достатъчно обосновани. В допълнение се посочва и допълнителното правило за неотрицателен нетен граничен приход в случай, че възнаграждението за дългосрочни преносни права надвишава приходите от избягване на претоварването разпределени на страна на граница на тръжна зона, следва да бъде извън обхвата на Методиката за разпределяне на приходите от избягването на претоварване. Регулаторите считат, че операторите на преносни системи не трябва да предефинират определения, които вече са посочени в Регламент 2015/1222 и свързаното законодателство, и по този начин изискват от ОПС да направят препратка към съществуващите определения за съгласуваност. Поисканото от регулаторните органи изменение следва да съдържа следните елементи: да се премахне процеса, установен в чл. 5 от предложението за Методика: „Общи разпоредби за специфичните способности за споделяне и допълнителните правила“; да се премахнат специфичните способности за споделяне в чл. 6 от предложението за Методика: „Специфични способности за споделяне“; да се изменят разпоредбите по подразбиране в чл. 4 от предложението, за да се позволи споделянето на приходите от претоварване в зависимост от инвестиционните разходи; да се премахнат допълнителните правила, посочени в чл. 7 от предложението за Методика; да се премахнат определенията, които се повтарят от Регламента 2016/1719 относно дългосрочното разпределение на преносната способност. С оглед горното, на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД - сертифициран и определен независим преносен оператор, следва да бъде указано да измени предложената Методика в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори Искане за изменение. Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, параграфи 10 и 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да укаже на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени Методиката за разпределяне на приходите от избягването на претоварване в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори Искане за изменение на предложената от всички оператори на преносни системи Методика за разпределяне на приходите от избягването на претоварване;

3. Във връзка с решението по т. 2 да одобри проект на писмо до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

И. Иванов обърна внимание, че към доклада е приложен и проект на писмо до Иван Йотов – изпълнителен директор на ЕСО ЕАД.

А. Йорданов каза, че ще направи изказване, което няма да бъде конкретно по доклада. Комисията е участвала в електронно гласуване за приемането на този доклад. А. Йорданов припомни, че тогава е изразил съгласие със становището, което е изразено от регулаторите и каза, че е запознат с тези два въпроса поради стечение на обстоятелствата. Писмото по т. 2 липсва.

И. Иванов отговори, че писмото по т. 2 е приложено.

А. Йорданов каза, че на това заседание трябва да се разгледа вариант какво ще се случи, ако Комисията е нямала възможност да проведе заседание в този ден. Това обсъждане може да не се направи в рамките на заседанието, а по принцип, за да е ясно, защото подобни въпроси ще възникват и такива ситуации не могат да се предвидят. Трябва да се анализира какви биха били последствията, ако регулаторът не успее да спази

срока по технологични причини. Какво трябва да предприеме КЕВР в такива случаи, когато е очевидно, че не може да спази срока?

П. Младеновски отговори, че няма отговор на въпроса каква се случва, ако не се спазят сроковете. Този въпрос е зададен от част от членовете на Комисията и от главния секретар. В този момент не може да се отговори какви са последствията, но това са срокове, които са указани в Регламента.

А. Йорданова каза, че е задал този въпрос, защото ще има случи, в които Комисията по обективни причини няма да може да спази срока, независимо предписаното от Регламента. Ще може ли Комисията по-късно да осъществи това действие? До какви последствия би довело това? Сега може да не се отговоря на поставените въпроси.

С. Тодорова каза, че в този случай не става въпрос за обективни причини. Следващото решение е проблемно, защото срокът е до 14.02.2017 г., а заседанието е било насрочено за 15.02.2017 г. Това означава, че е имало готовност от страна на администрацията, която своевременно е уведомявана за хода на тези процедури. Въпросът е, че някой не е погледнал, че има срок до 14.02.2017 г. и е назначил заседание за 15.02.2017 г. Това е по повод конкретното заседание. Ако някой не спази срока, няма решение на всички регулаторни органи и трябва да се уведоми Форума на енергийните регулатори и ACER. Така решаването на въпроса ще се прехвърли от всички регулаторни органи към ACER. Ако една държава не спази срока, това означава, че не е взето единодушно решение и въпросът трябва по регламент да се отнесе за решаване в ACER. Изключително непрепоръчително е това да се случва поради някакви организационни въпроси, защото страната, която не е взела решението ще трябва да даде някакви аргументи и да посочи защо се е случило това нещо. Спазването на сроковете е изключително важно от гледна точка на неприятностите, които може да си навлече Комисията.

П. Младеновски каза, че иска да уточни, че вината за насрочване на заседанието на 15.02.2017 г. е на работната група, защото е пропуснала да отбележи, че крайният срок е на 14.02.2017 г., когато материалите са изпратени на главния секретар Р. Тоткова.

И. Иванов благодари за направеното уточнение.

А. Йорданов обясни, че когато е задал въпроса си не е търсил вина за нарочване на заседанието. Той е адресиран по принцип. Не е очакван отговор Ad hoc, а да се проучи по-детайлно, за да се опишат евентуалните ситуации. Хипотезата е, че този път причините може да не са обективни, но следващия път могат да бъдат обективни и Комисията трябва да бъде наясно с произтичащите от това рискове.

С. Тодорова каза, че е започнала описание на цялата процедура, както и на изготвянето на схема, която показва какво се случва в отделни ситуации. Тази информация ще бъде представена в следващите няколко дни, за да бъдат всички наясно как протичат процесите, но резултатът е този, ако някой не вземе решение в определения срок. Липсата на решение блокира единодушното решение на всички регулаторни органи.

И. Иванов прочете проекта на решение, предложен от работната група.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, параграфи 10 и 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно искане за изменение на Предложение на всички оператори на преносни системи за Методика за разпределяне на прихода от избягването на претоварване, в съответствие с член 73 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната

способност и управлението на претоварването;

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени Методиката за разпределяне на приходите от избягването на претоварване в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори Искане за изменение на предложената от всички оператори на преносни системи Методика за разпределяне на приходите от избягването на претоварване;

3. Във връзка с решението по т. 2 одобрява проект на писмо до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, както следва:

ДО

Г-Н ИВАН ЙОТОВ

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД

БУЛ. „ЦАР БОРИС III” № 201,

1618, ГР. СОФИЯ

Относно: изменение на предложената Методика за разпределяне на прихода от избягването на претоварване

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ЙОТОВ,

В съответствие с чл. 8, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222, Регламента) операторите на преносни системи (ОПС) трябва да участват в единното свързване на пазарите „ден напред“ и „в рамките на деня“. За да може да бъде изпълнена тази задача на ОПС, същите следва не по-късно от 12 месеца след влизане в сила на Регламент 2015/1222 да разработят и представят на всички регулаторни органи и на Агенцията за сътрудничество между енергийните регулатори (АСРЕ) предложение на Методика за разпределяне на прихода от избягването на претоварване (чл. 73, пар. 1 от Регламента). Това предложение на методика се одобрява от всички регулаторни органи, като последните могат да поискат неговото изменение (чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент 2015/1222).

На 18.08.2016 г. всички ОПС са представили на компетентните регулаторни органи и на АСРЕ за одобрение предложение на Методика за разпределяне на прихода от избягването на претоварване (Методиката). В тази връзка в рамките на Форума на енергийните регулатори, всички регулаторни органи са се съгласили да бъде поискано изменение на Методиката, като са приели Искане за изменение на предложената от всички ОПС Методика за разпределяне на прихода от избягването на претоварване, което е приложено към настоящото писмо. Изменението на предложената Методика основно касае следното:

1. Да се премахне процеса, установен в чл. 5 от предложението за Методика: „Общи разпоредби за специфичните способности за споделяне и допълнителните правила“.

2. Да се премахнат специфичните способности за споделяне в чл. 6 от предложението за Методика: „Специфични способности за споделяне“.

3. Да се изменят разпоредбите по подразбиране в чл. 4 от предложението: „способ за споделяне“, за да се позволи споделянето на приходите от претоварване в зависимост от инвестиционните разходи за междусистемна връзка, където съществува споразумение за собствеността върху всяка отделна граница на тържна зона в съответствие с чл. 6.3 от приложение I от Регламент 714/2009, и е било предварително договорено със съответните регулаторни органи. Тази разпоредба за споделяне на базата на споразумение за собствеността трябва да се използва само, ако то е различно от разделянето по подразбиране 50% на 50% или способ за споделяне на 100%, както е посочено в

предложението.

4. Да се премахнат допълнителните правила, посочени в чл. 7 от предложението за Методика: „Допълнителни правила за разпределяне на приход от претоварване“. В случай на потоци, основани на регионално свързване на пазара, правила за потоци или неинтуитивни търговски потоци следва да бъдат включени само в споразуменията за споделяне по подразбиране, ако е напълно оправдано. Правилото, свързано с неотрицателен нетен граничен приход, трябва да бъде отстранено от предложената Методика.

5. Да се премахнат определенията, които се повтарят от Регламента 2016/1719 на 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварително разпределяне на преносна способност и Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия.

Предвид гореизложеното, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е приела решение по Протокол № 26 от 10.02.2017 г., с което указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени предложената Методика в съответствие с Искането за изменение на Методиката за разпределяне на прихода от избягването на претоварване, направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори. След изтичане на посочения срок и отразяване на съответните изменения в Методиката дружеството следва да представи същата за одобряване от КЕВР. В тази връзка изменената Методика следва да бъде представена на български и на английски език.

Приложения:

1. Решение на КЕВР по Протокол № ... от2017 г.;
2. Искането за изменение на Методика за разпределяне на прихода от избягването на претоварване, направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Евгения Харитонова, Валентин Петков.

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **два гласа** (Александър Йорданов, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад и проект на писмо относно **искане за изменение на предложения от всички номинирани оператори на пазарите на електроенергия План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара, в съответствие с член 7, параграф 3 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.**

Съгласно чл. 7, пар. 3 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент (ЕС) 2015/1222, Регламента, публикуван в официален вестник на Европейския съюз L 197 от 25.07.2015., в сила от 15.08.2015 г.), не по-късно от осем месеца след влизането му в сила, всички номинирани оператори на пазарите на електроенергия (НОПЕ) представят на всички национални регулаторни органи и Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) План относно въвеждането и съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазарите (ОСП), определени в чл. 7, пар. 2 от Регламента, включително необходимите проекти на споразумения между НОПЕ и с трети страни. Планът трябва да

включва подробно описание, предложен график за въвеждането, което трябва да продължи не повече от 12 месеца, както и описание на очакваното въздействие на условията или методиките за установяване и изпълнение на функциите на ОСП.

На основание чл. 9, пар. 10 от Регламента, в срок от шест месеца след получаване на предложението на План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара (План на ОСП) регулаторните органи следва да вземат решение за неговото одобряване.

Предложението на План на ОСП е получено от всички регулаторни органи на 15 април 2016 г., следователно срокът за вземане на решение за неговото одобряване е до 15.10.2016 г.

Предложението на План на ОСП е разгледано на Форума на енергийните регулатори (ФЕР) на 13.09.2016 г., на който всички регулаторни органи са приели Искане за изменение на предложението от всички НОПЕ План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара.

Предвид горното, регулаторните органи на национално ниво са приели решения, въз основа на които на съответните НОПЕ е указано да направят изменения на предложението План на ОСП. В тази връзка КЕВР е изпратила писмо с изх. № Е-13-210-5 от 14.10.2016 г. до „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), ведно с Искането за изменение на Плана за ОСП.

Всички регулаторни органи са получили изменения План за ОСП на 14.12.2016 г. в рамките на крайния срок определен в съответствие с чл. 9, пар. 12 от Регламент 2015/1222.

След оценка на изменения вариант на Плана за ОСП, всички НРО са стигнали до заключението, че НОПЕ са пропуснали важни части от указанията, посочени в искането за изменение на първоначалния План.

Пропуснати са три теми от първостепенна важност, които трябва да бъдат разгледани в предложението:

- разпоредбите, свързани с разходите все още са част от плана, въпреки че регулаторните органи няколко пъти посочват, че въпросите за разходите не следва да се решават в рамките на плана.

- разпоредбите, ограничаващи отговорността на НОПЕ по отношение на функциите им като ОСП трябва да бъдат изцяло премахнати;

- от особена важност е Плана за ОСП като общо правило да осигурява, че няма дискриминация между НОПЕ. Този аспект е особено важен по отношение на процеса за вземане на решение, включващ обслужвани и обслужващи НОПЕ.

С оглед на описаните несъответствия в Плана, всички регулаторни органи препотвърждават първоначалното си искане за изменение от 26 септември 2016 г. и изискват от НОПЕ да се съобрази с тях. Регулаторните органи очакват НОПЕ да изпратят окончателен изменен План за ОСП до 14 април 2016 г.

Въз основа на постигнатото споразумение от регулаторните органи по време на ФЕР, до 14 февруари всеки НРО следва да уведоми съответното НОПЕ, че същото следва да изпълни първоначалното искане за изменение в посочения по-горе срок.

Предвид гореизложеното на БНЕБ ЕАД, което е номинирано за оператор на пазара на електрическа енергия, следва да бъде указано в срок до 2 (два) месеца да измени предложението План за ОСП в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори Искането за изменение на Плана за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара, предложен от всички НОПЕ.

Изказвания по т.2:

Докладва П. Младеновски. Съгласно чл. 7, пар. 3 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Европейската комисия, не по-късно от осем месеца след влизането му в сила, всички номинирани оператори на пазарите на електроенергия (НОПЕ) представят на всички национални регулаторни органи План за съвместното изпълнение на функциите на

операторите за свързване на пазарите (ОСП). Всички НОПЕ са изпратили до регулаторните органи предложения от тях План за съвместно изпълнение на функциите. Предложението е отхвърлено на Форума на енергийните регулатори на 13.09.2016 г. В тази връзка КЕВР е изпратила писмо от 14.10.2016 г. до „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) с Искане за изменение на Плана за ОСП. Всички регулаторни органи са получили изменения План за ОСП на 14.12.2016 г. в рамките на крайния срок, който е определен в съответствие с чл. 9, пар. 12 от Регламент 2015/1222. След оценка на изменения вариант на Плана за ОСП, всички НРО са стигнали до заключението, че НОПЕ са пропуснали важни части от указанията, посочени в искането за изменение на първоначалния План. Пропуснати са три теми от първостепенна важност, които трябва да бъдат разгледани в предложението:

- разпоредбите, свързани с разходите;
- разпоредбите, ограничаващи отговорността на НОПЕ;
- от особена важност е Планът за ОСП да осигурява като общо правило, че няма дискриминация между НОПЕ. Този аспект е особено важен по отношение на процеса за вземане на решение, включващ обслужвани и обслужващи НОПЕ.

С оглед на описаните несъответствия в Плана, всички регулаторни органи препотвърждават първоначалното си искане за изменение от 26 септември 2016 г. и изискват от НОПЕ да се съобразят с тях. Регулаторните органи очакват НОПЕ да изпратят окончателен изменен План за ОСП до 14 април 2016 г. Въз основа на постигнатото споразумението от регулаторните органи по време на Форума на енергийните регулатори, до 14 февруари всеки НРО следва да уведоми съответното НОПЕ, че същото следва да изпълни първоначалното искане за изменение в посочения по-горе срок. Предвид гореизложеното на БНЕБ ЕАД, което е номинирано за оператор на пазара на електрическа енергия, следва да бъде указано в срок до два месеца да измени предложения План за ОСП в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори Искане за изменение на Плана за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара, предложен от всички НОПЕ. Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение, с което да укаже на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД в срок до 2 месеца да измени Плана за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара в съответствие с приетото от всички регулаторни органи на Форума на енергийните регулатори Искане за изменение на Плана за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара, предложен от всички НОПЕ;
3. Във връзка с решението по т. 2 да одобри проект на писмо до „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно искане за изменение на предложения от всички номинирани оператори на пазарите на електроенергия План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара, в съответствие с член 7, параграф 3 от

Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

2. Указва на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД в срок до 2 месеца да измени Плана за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара в съответствие с приетото от всички регулаторни органи на Форума на енергийните регулатори Искане за изменение на Плана за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара, предложен от всички НОПЕ;

3. Във връзка с решението по т. 2 одобрява проект на писмо до „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, както следва:

ДО

Г-Н КОНСТАНТИН КОНСТАНТИНОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР НА
„БЪЛГАРСКА НЕЗАВИСИМА ЕНЕРГИЙНА
БОРСА“ ЕАД
УЛ. „ВЕСЛЕЦ“ № 16,
1000, ГР. СОФИЯ

Относно: Искане за изменение на предложения План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН КОНСТАНТИНОВ,

В съответствие с чл. 7, пар. 1 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент (ЕС) 2015/1222, Регламента) номинираните оператори на пазара на електрическа енергия (НОПЕ) действат като пазарни оператори на националните или регионалните пазари за да осъществят в сътрудничество с операторите на преносни системи единното свързване на пазарите „ден напред“ и „в рамките на деня“. За да може да бъде изпълнена тази задача на НОПЕ, същите следва не по-късно от 8 месеца след влизане в сила на Регламент (ЕС) 2015/1222 да представят на всички регулаторни органи и на Агенцията за сътрудничество между енергийните регулатори (АСРЕ) план относно въвеждането и изпълнението на функциите на оператори за свързване на пазарите (чл. 7, пар. 3 от Регламента). Този план се одобрява от всички регулаторни органи, като последните могат да поискат изменение негово изменение (чл. 9, пар. 6 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222).

На 15.04.2016 г. на компетентните регулаторни органи и на АСРЕ е представено за одобрение предложение от всички НОПЕ на План за съвместно изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазарите (Плана за ОСП). В рамките на Форума на енергийните регулатори, всички регулаторни органи са се съгласили да бъде поискано изменение на предложението на Плана за ОСП, като са приели Искане за изменение на предложението от всички НОПЕ План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара, което е приложено към настоящото писмо.

Предвид горното, КЕВР с решение по Протокол № 207 от 14.10.2016 г. е указала на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) да измени Плана за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара в съответствие с искането за изменение, приетото от всички регулаторни органи на Форума на енергийните регулатори. В тази връзка БНЕБ ЕАД е уведомено с писмо с изх. № Е-13-210-5 от 14.10.2016 г., към което е приложено Искането за изменение на Плана за ОСП.

След анализ на направените изменения на Плана за ОСП, всички национални регулаторни органи са приели, че НОПЕ са пропуснали важни части от указанията, посочени в искането за изменение на първоначалния План. В тази връзка са налице три теми от първостепенна важност, които следва да бъдат разгледани в предложението за

Плана за ОСП, а именно:

- разпоредбите свързани с разходите все още са част от Плана, въпреки че регулаторните органи няколко пъти посочват, че въпросите за разходите не следва да се решават в рамките на този план;

- разпоредбите, ограничаващи отговорността на НОПЕ по отношение на функциите им като ОСП трябва да бъдат изцяло премахнати;

- от особена важност е Плана за ОСП като общо правило да осигурява, че няма дискриминация между НОПЕ. Този аспект е особено важен по отношение на процеса за вземане на решение, включващ обслужвани и обслужващи НОПЕ.

Поради горното, националните регулатори са приели, че е необходимо в срок до 14 април 2017 г. НОПЕ да изпълнят точно и във цялост Искането за изменение на предложението План за ОСП. В тази връзка, КЕВР е приела решение по Протокол № от02.2017 г., с което указва на БНЕБ ЕАД в срок до 14 април 2017 г. да измени Плана за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара в съответствие с приетото от всички регулаторни органи на Форума на енергийните регулатори Искане за изменение на Плана за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара, предложен от всички НОПЕ.

След отразяване в рамките на посочения срок на съответните изменения в Плана за ОСП, дружеството следва да представи същия за одобряване от КЕВР. В тази връзка изменението на План за ОСП следва да бъде представен на български и на английски език.

Приложения:

1. Решение на КЕВР по Протокол № от02.2017 г.;
2. Искане за изменение на предложението от всички НОПЕ План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Евгения Хаританова, Валентин Петков.

Решението е взето с **пет гласа „за“**, от които **два гласа** (Александър Йорданов, Евгения Хаританова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1 както следва:

1. Приема доклад относно искане за изменение на Предложение на всички оператори на преносни системи за Методика за разпределяне на прихода от избягването на претоварване, в съответствие с член 73 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

2. Указва на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД в срок от 2 месеца да измени Методиката за разпределяне на приходите от избягването на претоварване в съответствие с направено от всички регулаторни органи и прието на Форума на енергийните регулатори Искане за изменение на предложената от всички оператори на преносни системи Методика за разпределяне на приходите от избягването на претоварване;

3. Във връзка с решението по т. 2 одобрява проект на писмо до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

По т.2 както следва:

1. Приема доклад относно искане за изменение на предложението от всички номинирани оператори на пазарите на електроенергия План за съвместното изпълнение на

функциите на операторите за свързване на пазара, в съответствие с член 7, параграф 3 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването;

2. Указва на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД в срок до 2 месеца да измени Плана за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара в съответствие с приетото от всички регулаторни органи на Форума на енергийните регулатори Искане за изменение на Плана за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара, предложен от всички НОПЕ;

3. Във връзка с решението по т. 2 одобрява проект на писмо до „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-44/09.02.2017 г. относно искане за изменение на Предложение на всички оператори на преносни системи за Методика за разпределяне на прихода от избягването на претоварване, в съответствие с член 73 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-43/09.02.2017 г. относно искане за изменение на предложения от всички номинирани оператори на пазарите на електроенергия План за съвместното изпълнение на функциите на операторите за свързване на пазара, в съответствие с член 7, параграф 3 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(Е. Харитонова)

.....
(В. Петков)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА