



**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**

Комисия за енергийно  
и водно регулиране



## **ПРОТОКОЛ**

**№ 84**

**София, 23.04.2020 година**

Днес, 23.04.2020 г. от 10:45 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова 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“ и Р. Методиева – главен юрисконсулт в дирекция „Правна“.

Председателят установи, че няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

### **ДНЕВЕН РЕД:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-336 от 16.04.2020 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,  
Юлиан Стоянов, Петя Андонова, Радостина Методиева,  
Радослав Райков, Силвия Петрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-340 от 16.04.2020 г. относно промяна на лицето, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,  
Радостина Методиева

**По т.1.** Комисията разглежда доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.

Правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), регламентирано в чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетика (ЗЕ), е да приема или изменя правила за търговия с електрическа енергия по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива и да контролира спазването им. В изпълнение на това закново

правомошци с решение по Протокол № 110 от 18.07.2013 г., по т. 1 Комисията е приела Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ, обн. ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г., изм. и доп., бр. 39 от 9.05.2014 г., бр. 90 от 20.11.2015 г., в сила от 20.11.2015 г., бр. 100 от 15.12.2017 г., в сила от 15.12.2017 г., бр. 72 от 31.08.2018 г., в сила от 31.08.2018 г., бр. 35 от 30.04.2019 г.).

Съгласно чл. 91, ал. 4 от ЗЕ, КЕВР, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия и процедурите, регламентирани в ПТЕЕ, по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива изменя или приема нови ПТЕЕ при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни.

Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г.) и Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г.) са извършени промени в ЗЕ и в Закона за енергията от възобновяеми източници, част от които налагат подзаконовите актове по прилагането им, в т.ч. и ПТЕЕ, да се приведат в съответствие със закона (§ 32 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г. и § 26 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г.).

Предвид гореизложеното, със Заповед № 3-Е-209 от 17.10.2019 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на ПТЕЕ (проект на ПИД на ПТЕЕ) в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

Докладът и приложеният към него проект на ПИД на ПТЕЕ, както и съдържащите се в доклада мотиви към проекта на нормативния акт, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 199 от 20.11.2019 г., т.1.

Проведена е процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. На 20.11.2019 г. проектът на ПИД на ПТЕЕ е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 27.11.2019 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на ПИД на ПТЕЕ и доклада. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища, както следва: с вх. № Е-13-41-105 от 09.12.2019 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, с вх. № Е-13-33-3 от 09.12.2019 г. от „Енерго-Про Варна“ ЕАД, с вх. № Е-13-120-6 от 10.12.2019 г. от „Ей и Ес Гео Енерджи“ ООД, с вх. № Е-13-62-119 от 10.12.2019 г. от „ЧЕЗ България“ ЕАД, с вх. № Е-04-00-59 от 10.12.2019 г. от Асоциацията за производство, съхранение и търговия с електроенергия, с вх. № Е-13-137-6 от 11.12.2019 г. от Geni-I, *trgovanje in prodaja elektricne energije, d.o.o.*, с вх. № Е-04-19-12 от 11.12.2019 г. от Асоциацията на търговците на електроенергия в България, с вх. № Е-04-29-6 от 11.12.2019 г. от Българска ветроенергийна асоциация, с вх. № Е-04-05-11 от 11.12.2019 г. от Българската федерация на индустриалните енергийни консуматори, с вх. № Е-04-23-2 от 11.12.2019 г. от Българската фотоволтаична асоциация, с вх. № Е-04-37-26 от 11.12.2019 г. от сдружение „Асоциация Свободен енергиен пазар“, с вх. № Е-13-32-7 от 11.12.2019 г. от „ЕВН България“ ЕАД, с вх. № Е-04-40-6 от 12.12.2019 г. от асоциация „Хидроенергия“ и с вх. № Е-13-01-58 от 12.12.2019 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД.

В 30-дневния срок за обществени консултации, предвиден в чл. 26, ал. 4, изр. първо от ЗНА, изтичащ на 20.12.2019 г., на Портала за обществени консултации е публикуван коментар от Евдокия Капзамалова, който не съдържа конкретно предложение за изменение и допълнение на проекта на ПИД на ПТЕЕ.

Във връзка със становищата от заинтересованите страни по проекта на ПИД на ПТЕЕ и по доклада към него, подробни мотиви са изложени в съгласувателна таблица, неразделна част от настоящия доклад, която съдържа конкретните предложения с мотивите към тях, както и мотиви за приемането или отхвърлянето им. Приетите

предложения, са отразени в проект на ПИД на ПТЕЕ, който съдържа както първоначалните предложения в проекта на ПИД на ПТЕЕ, приет от КЕВР с решение по Протокол № 199 от 20.11.2019 г., т.1, така и предложения, постъпили в КЕВР след проведеното на 27.11.2019 г. обществено обсъждане.

След проведеното обществено обсъждане са направени съществени изменения на приетия с решение по Протокол № 199 от 20.11.2019 г., т.1 от КЕВР, проект на ПИД на ПТЕЕ. По тази причина с решение по Протокол № 33, т. 5 от 06.02.2020 г. КЕВР е приела допълнен проект на ПИД на ПТЕЕ, който е публикуван на 06.02.2020 г. на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации.

В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 12.02.2020 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на ПИД на ПТЕЕ и доклада. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища, както следва от: „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с вх. № Е-13-41-15 от 21.02.2020 г.; „Българска независима енергийна борса“ ЕАД с вх. № Е-13-210-7 от 21.02.2020 г.; „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с вх. № Е-13-12-5 от 24.02.2020 г.; „ЧЕЗ България“ ЕАД с вх. № Е-13-31-1 от 24.02.2020 г.; Българска ветроенергийна асоциация с вх. № Е-12-00-146 от 25.02.2020 г.; „Българско акционерно дружество Гранитоид“ АД с вх. № Е-13-86-1 от 25.02.2020 г.; Българска фотоволтаична асоциация с вх. № Е-04-23-1 от 25.02.2020 г.; „Национална електрическа компания“ ЕАД с вх. № Е-13-01-5 от 25.02.2020 г.; Асоциация на търговците на електроенергия в България с вх. № Е-04-19-2 от 26.02.2020 г.; Geni-I, trgovanje in prodaja elektricne energije, d.o.o. с вх. № Е-13-137-1 от 26.02.2020 г.; „Ей И ЕС Гео Енерджи“ ООД с вх. № Е-13-120-1 от 26.02.2020 г.; „Енерго-про Варна“ ЕАД с вх. № Е-13-26-6 от 26.02.2020 г.; „ЕВН България“ ЕАД с вх. № Е-13-32-2 от 27.02.2020 г.; Асоциация „Свободен енергиен пазар“ с вх. № Е-04-37-1 от 28.02.2020 г.; Асоциация „Хидроенергия“ с вх. Е-04-40-2 от 28.02.2020 г.

В 30-дневния срок за обществени консултации, предвиден в чл. 26, ал. 4, изр. първо от ЗНА, изтичащ на 09.03.2020 г., на Портала за обществени консултации не са публикувани становища и коментари.

Във връзка със становищата от заинтересованите страни по проекта на ПИД на ПТЕЕ подробни мотиви са изложени в съгласувателна таблица, неразделна част от настоящия доклад, която съдържа конкретните предложения с мотивите към тях, както и мотиви за приемането или отхвърлянето им. Приетите предложения, са отразени в проект на ПИД на ПТЕЕ, който съдържа както първоначалните предложения в проекта на ПИД на ПТЕЕ, така и предложения, постъпили в КЕВР след проведените на 27.11.2019 г. и на 12.02.2020 г. обществени обсъждания.

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 4.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз.

Предвид разпоредбите на чл. 20, ал. 2 и ал. 4 от ЗНА и § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на приложения проект на ПИД на ПТЕЕ, както следва:

#### 1. Причини, които налагат приемането на ПИД на ПТЕЕ:

С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 41 от 21.05.2019 г.) се пристъпва към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия, като задължението на производителите на електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници (ВИ) и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия (ВЕКП) да продават цялото произведено количество електрическа енергия на различните сегменти на организирания борсов пазар следва да се прилага и спрямо тези с обща инсталирана мощност от 1 MW до 4 MW. В тази връзка се налага реорганизация на работата на балансиращия пазар и по-конкретно на структурата и състава на балансиращите групи, на възможността за обединение на балансиращи групи, както и на дейността на координаторите на балансиращи групи.

С допълнението на чл. 104 от ЗЕ с нова ал. 2 се въвежда яснота относно лицата, които дължат цени за достъп и/или за пренос до/през електропреносната и електроразпределителните мрежи, в т.ч. и в случаите на износ на електрическа енергия с произход Р България. Това допълнение на ЗЕ от своя страна налага отмяна на някои разпоредби в ПТЕЕ, които му противоречат.

Предложените промени, касаещи работата на организирания борсов пазар на електрическа енергия са необходими във връзка с предстоящата интеграция на българската пазарна зона със съседни такива в сегменти „ден напред“ и „в рамките на деня“.

Необходими са изменения и допълнения в глава пета, шеста и девета на ПТЕЕ във връзка с въвеждането на нов вид участник на балансиращия пазар – „агрегатор на група от обекти“, като в § 1 от Допълнителната разпоредба на ПТЕЕ следва да бъде дадена легална дефиниция на понятието.

Необходимо е също така обхватът на чл. 29 и чл. 31а, ал. 1 от ПТЕЕ да бъде разширен и по отношение на други съоръжения за съхранение на енергия, освен ПАВЕЦ, предвид липсата на регламентация и очакваното скорошно навлизане на такъв тип обекти.

С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 79 от 08.10.2019 г.) е създадена нова т. 42 в чл. 21, ал. 1 от ЗЕ, с която се регламентира правомощие на КЕВР да одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия по предложение на оператора на борсовия пазар, което налага извършването на промени в глава четвърта „Борсов пазар на електрическа енергия“.

Промени в действащи разпоредби на ПТЕЕ се налагат и с оглед привеждането им в съответствие с норми на европейското право - Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23.11.2017 г. за установяване на насоки за електроенергийното балансиране и на Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5.06.2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия.

Отделно от горното, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия за периода след последните изменения на ПТЕЕ (обн. ДВ, бр. 72 от 31.08.2018 г. и бр. 35 от 30.04.2019 г.) са установени непълноти и неточности в настоящата редакция на акта, както и наличието на разпоредби, създаващи възможност за извършване на злоупотреби. В тази връзка възникна необходимост от прецизиране на разпоредби на глава осма от ПТЕЕ относно реда и условията за смяна на доставчик на електрическа енергия и на координатор на балансираща група и правилата за снабдяване от доставчик от последна инстанция и премахването на възможността за прехвърляне на отговорността за балансиране по чл. 56а, ал. 10 от ПТЕЕ.

След разглеждане и анализ на необходимите изменения и допълнения на ПТЕЕ се установи, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна на съществуващите правила и приемане на изцяло нов акт, като е достатъчно отразяването им в действащите ПТЕЕ.

## 2. Цели, които се поставят:

С проекта на ПИД на ПТЕЕ се цели привеждането на акта в съответствие с последните изменения и допълнения на ЗЕ и с норми от европейското право, както е посочено по-горе.

С предложените изменения се създават необходимите нормативни предпоставки за реалното участие на производителите от ВИ и ВЕКП с обекти с обща инсталирана електрическа от 1 MW до 4 MW на организиран борсов и на балансиращ пазар. В проекта на ПИД на ПТЕЕ и по-конкретно промените в глава пета от ПТЕЕ се регламентират ясни правила и условия за участие на тези производители на електроенергийната борса с цел от една страна предотвратяване в значителна степен на възможностите за злоупотреби и извличането на неполагащи се изгоди, а от друга – създаване на сигурност и увереност в пазарните участници, че постигнатите резултати се дължат действително на обективни фактори, а не на непазарни такива.

Прецизирани са разпоредбите, касаещи структурата на отделните видове балансиращи групи и дейността на координаторите на балансиращи групи. С тези изменения се цели облекчаване и опростяване работата на независимия преносен оператор и на координаторите на балансиращи групи при изготвянето и регистрацията на графици на производителите от ВИ с обекти с обща инсталирана електрическа мощност от 1 MW до 4 MW в системата за администриране на пазара.

С предложението за отпадане на чл. 56а, ал. 10 от ПТЕЕ ще се премахне съществуващата възможност за крайния снабдител и оператора на електроразпределителната мрежа чрез съгласувани действия, които отчитат разликите в регулираната цена на обществения доставчик (която е постоянна, независимо от часа/периода/сезона на потребление) и динамиката на цените на пазара ден-напред (които се влияят от горните фактори), като по този начин операторите на електроразпределителни мрежи покриват технологичните си разходи с електрическа енергия от обществения доставчик, което води до чувствително превишаване на определената от КЕВР разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ и създава необходимост от налагане на допълнителни задължения към обществото на производители от страна на министъра на енергетиката.

Промените, касаещи работата на организирания борсов пазар на електрическа енергия имат за цел създаването на необходимите нормативни предпоставки и уреждането на новия тип пазарни отношения, които ще възникнат в резултат от интеграцията на българската пазарна зона с други пазарни зони и/или обединения на пазарни зони в сегменти „ден напред“ и „в рамките на деня“

С предложението относно понятието „агрегатор на група от обекти“ се регламентира правното положение, както и правата и задълженията на този търговски участник в качеството му на доставчик на бърз (минутен) и бавен (студен) резерв за заместване в рамките на пазара на балансираща енергия.

С допълнението на чл. 29 и чл. 31а, ал. 1 от ПТЕЕ се цели осигуряването на равнопоставеност и еднакво третиране на всички видове съоръжения за съхранение на енергия.

Промените в глава четвърта „Борсов пазар на електрическа енергия“ отразяват решението на законодателя за делегиране на ново правомощие на Комисията по чл. 21, ал. 1, т. 42 от ЗЕ и целят създаване на безпротиворечивост между обхвата на ПТЕЕ, от една страна, и Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, от друга.

Предложените изменения в глава осма от ПТЕЕ премахват в значителна степен съществуващите в практиката спорни моменти и неясноти по отношение прилагането на реда и условията за смяна на доставчик на електрическа енергия и на координатор на балансираща група и правилата за снабдяване от доставчик от последна инстанция. В тази връзка и с оглед избягване на фрагментарност на нормативната уредба отпада чл. 103а от ПТЕЕ, а правилата се допълват с разпоредби, които да регламентират редът и условията за

смяна на доставчик на електрическа енергия на клиенти, притежаващи обекти, за които се прилагат стандартизирани товари профили.

### 3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Прилагането на проекта на ПИД на ПТЕЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

### 4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от създаването на необходимите условия за фактическото участие на производителите от ВИ и ВЕКП с обекти с обща инсталирана електрическа мощност от 1 MW до 4 MW на организирания борсов пазар ще се увеличи неговата ликвидност, а оттам и атрактивността и стабилността на пазара. По-високите търгувани обеми ще доведат съответно и до търсенето/предлагането на по-голям брой и по-разнообразни борсови продукти, отговарящи в най-голяма степен на портфолиото на съответния търговски участник, което ще даде допълнителен тласък в развитието на борсовата търговия. Регламентирането на ясни правила и условия за участие на тези производители на електроенергийната борса ще предоврати в значителна степен възможностите за злоупотреби и извличането на неполагащи се изгоди, като същевременно ще създаде сигурност и увереност в пазарните участници, че постигнатите резултати са дължат действително на обективни фактори, а не на непазарни такива. По този начин ще се насърчи конкуренцията между доставчици, съответно клиенти и ще се повиши доверието на всички в пазара на електрическа енергия и неговата надеждност и прозрачност.

С отпадането на чл. 56а, ал. 10 от ПТЕЕ ще се премахне една съществуваща несправедливост, чрез която някои електроразпределителни дружества намаляват разходите си за електрическа енергия за технологични разходи, която след това рефлектира в допълнителни разходи, покривани от цената за задължения към обществото, дължима от всички крайни клиенти, както на регулирания, така и на свободния пазар.

Създаването на необходимите нормативни предпоставки за интеграцията на българската пазарна зона с други пазарни зони и/или обединения на пазарни зони в сегменти „ден напред“ и „в рамките на деня“ ще спомогне за преодоляване изолираността на националния пазар и е стъпка в посока изграждането на единен европейски пазар на електрическа енергия. Обединението на българската с други пазарни зони ще даде лесен и опростен достъп на търговските участници до други пазари, характеризиращи се с много по-голяма ликвидност и ниво на конкуренция. По този начин българските производители, търговци и крайни клиенти ще имат възможност да осъществяват сделки при много по-надеждна прогнозируемост, по-ниски ценови флукуации и като цяло в много по-стабилна среда.

Участието на агрегатори на група от обекти ще повиши конкуренцията между доставчиците на балансираща енергия за бърз (минутен) и бавен (студен) резерв за заместване, а оттам и възможностите за независимия преносен оператор да балансира отклонението от планираните/договорените графици за производство и потребление на електрическа енергия при оптимално ниво на цените за тези услуги.

Осигуряването на равнопоставеност и еднакво третиране на всички видове съоръжения за съхранение на енергия по отношение заплащането на цените за достъп, пренос и задължения към обществото ще създаде сигурност и предвидимост във връзка с реализирането на бъдещи инвестиционни намерения.

С предлаганите изменения по отношение прилагането на реда и условията за смяна на доставчик на електрическа енергия и на координатор на балансираща група и правилата за снабдяване от доставчик от последна инстанция се внася по-голяма яснота в отношенията между настоящ/нов доставчик/координатор на балансираща група, крайния клиент и оператора на електропреносната или съответната електроразпределителна мрежа и се опростява процедурата по смяна на доставчик/координатор, в резултат на което се

премахват ненужни пречки и се предотвратява възникването на излишни спорове между пазарните участници при предприемане на действия по глава осма от ПТЕЕ.

#### 5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПТЕЕ е в съответствие с действащото европейско законодателство в сектор „Електроенергетика“ и по-конкретно с Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО, Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС, 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 и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1228/2003, Регламент (ЕС) № 543/2013 на Комисията от 14 юни 2013 година за представяне и публикуване на данни на пазарите за електроенергия и за изменение на приложение I към Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета, Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, 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) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност и Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25.11.2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия и Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23.11.2017 г. за установяване на насоки за електроенергийното балансиране, и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

#### Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. Правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), регламентирано в чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетика (ЗЕ), е да приема или изменя правила за търговия с електрическа енергия по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива. В тази връзка е изготвен доклад от работната група, който е с предложение за промени, който е бил подложен на обществено обсъждане. След първото обществено обсъждане са получени редица предложения, голяма част от тях от „Електроенергиен системен оператор“ във връзка с имплементиране на Регламент 943, влизащ в сила от 01.01.2020 г. В тази връзка, тъй като са настъпили значителни промени, които не са били обсъдени със заинтересованите лица е проведено второ обществено обсъждане, след което са получени, отново десетки становища от търговските участници. В тази връзка, след разглеждането им от работната група, са настъпили доста уточняващи промени, спрямо представения пред Комисията доклад, подложен за втори път на обществено обсъждане: 15 минутен интервал на доставка е бил отложен, бил е във връзка с факта, че заявленията за смяна на доставчик и влизане в сила на новата единна система за обмен на информация между ЕСО и електроразпределителните дружества (*смяната на доставчик се извършва единствено по електронен път*), в тази връзка е отпаднала инструкцията за смяна на доставчик на битови потребители, която е противоречала на настоящите правила, а тя вече е изиграла своята роля. С предложените изменения се създават необходимите нормативни предпоставки за реалното участие на пазара на електрическа енергия, на възобновяеми източници и производители от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия от 1 MW до 4 MW. Прецизирани са разпоредбите, касаещи структурата на отделните видове балансиращи групи и дейността на координаторите на балансираща група. Премахва се съществуващата възможност за крайния снабдител и оператор на електроразпределителната мрежа чрез съгласувани действия, които отчитат разликите в регулираната цена на обществения доставчик и динамиките на цените на

пазара ден-напред (които се влияят от горните фактори), като по този начин операторите на електроразпределителните мрежи покриват технологичните си разходи с електрическа енергия от обществения доставчик, което води до чувствително превишаване на определената от КЕВР разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ. Направени са и промени, касаещи работата на организирания борсов пазар на електрическа енергия с цел създаването на необходимите нормативни предпоставки и уреждането на новия тип пазарни отношения, които ще възникнат в резултат от обединението на българската пазарна зона с тази на съседните страни.

П. Младеновски каза, че иска преди това да спомене за един пропуск, който е допуснат от работната група в настоящата редакция, по-скоро два пропуска. В параграф 106 от допълнителните разпоредби, където се създава нова т. 1 (агрегаторна група от обекти) в самото определение е останало – *инсталации за съхранение на електрическа енергия*, а би следвало да е *съоръжения за съхранение на електрическа енергия*, а в параграф 113 от тези правила е оставено от предишния вид, че тези правила влизат в сила от деня на обнародването в Държавен вестник с изключение на параграф 29, т. 4, който влиза в сила от 01.05.2020 г., тъй като не се знае кога правилата ще бъдат публикувани в Държавен вестник, П. Младеновски счита, че Комисията може да се окаже пред ситуация, при която няма как да се смени балансиращата група, тъй като подаването на заявленията е до 10 число и предлага да се отложи, и да влиза в сила от 01.06.2020 г., а не от 01.05.2020 г.

И. Иванов отбеляза, че това е параграф 113.

П. Младеновски прочете решението:

*Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:*

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да приеме Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;*
- 3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.*

И. Иванов каза, че като приложения са представени съгласувателните таблици, както и проекта на Правилата.

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

И. Иванов, преди да подложи на гласуване проекта за решение, повтори, че трябва да бъде отразена промяната в параграф 106, което е от параграф 1 – допълнителните разпоредби, дефиницията за *агрегатор на групи от обекти*, така както е коригирано от П. Младеновски и второ, в последния параграф, параграф 113 – записаният текст е, че параграф 29, т. 4 влиза в сила от 01.05., а предложението е (*няма основание да се отклони*) да влезе в сила от 01.06.2020 г. С тези две корекции И. Иванов подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от П. Младеновски.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

#### **РЕШИ:**

1. Приема доклад относно Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.
2. Приема Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, както следва:



**Правила за изменение и допълнение на  
Правила за търговия с електрическа енергия**  
(обн., ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г., в сила от 26.07.2013 г., изм. и доп., бр. 39 от 9.05.2014 г., бр. 90 от 20.11.2015 г., в сила от 20.11.2015 г., бр. 100 от 15.12.2017 г., в сила от 15.12.2017 г., бр. 72 от 31.08.2018 г., в сила от 31.08.2018 г., бр. 35 от 30.04.2019 г.)

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

1. В ал. 1, т. 5 след думите „балансиращи групи“ се добавя изразът „търговци на електрическа енергия“.

2. В ал. 1, т. 6 думите „между търговските участници и“ се заменят с думата „от“.

3. В ал. 1 се създава т. 12а:

„12а. правилата за снабдяване от доставчик от последна инстанция;“.

4. Алинея 2 се изменя така:

„(2) Търговски участници по смисъла на тези правила са:

1. производителите на електрическа енергия;

2. търговците на електрическа енергия,

3. координаторите на балансиращи групи;

4. крайните клиенти, вкл. операторите на публично достъпни зарядни точки;

5. общественият доставчик на електрическа енергия;

6. крайните снабдители на електрическа енергия;

7. независимият преносен оператор;

8. операторът на борсовия пазар;

9. операторите на електроразпределителните мрежи;

10. доставчиците от последна инстанция;

11. разпределителното предприятие на тягова електрическа енергия;

12. агрегаторите на група от обекти;

13. съседни пазарни и преносни оператори, такива номинирани в страните членки на Европейския съюз, както и лицензирани клирингови институции в страни членки на Европейския съюз.“

§ 2. В чл. 3 думата „регистрират“ се заменя с думата „сключват“.

§ 3. В чл. 6 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 думите „посочен в договорите по чл. 131, ал. 2 от правилата“ се заличават.

2. Ал. 3 се изменя така:

„(3) Търговските участници по ал. 1, регистрирани на пазара на балансираща енергия като доставчици на балансираща енергия в резултат на участие във вторично регулиране, са длъжни да предоставят наличните си диапазони за регулиране надолу и заплащат непроизведената или консумираната електрическа енергия по най-ниската цена за енергия, по която независимият преносен оператор продава за период на сетълмент.“

3. В ал. 9, изречение второ абривиатурата „КЕВР“ се заменя с думите „Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“.“

§ 4. В чл. 7, ал. 2 се изменя така:

„(2) Независимият преносен оператор е страна по сделките с балансираща енергия с доставчиците на балансираща енергия, координаторите на балансиращи групи и търговски участници, пряко отговорни за реализираните небаланси към независимия преносен оператор.“

§ 5. Чл. 9 се изменя така:

„Чл. 9. Независимият преносен оператор сключва сделки за бавен (студен) резерв за заместване с търговски участници, които притежават диспечирани производствени

и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти съгласно изискванията на Закона за енергетиката, правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката, Правилата за провеждане на търгове за закупуване на разполагаемост за бавен (студен) резерв за заместване от производители и потребители, публикувани на сайта на независимия преносен оператор и на тези правила.“.

§ 6. В чл. 11 се правят следните изменения и допълнения:

1. Създава се т. 11а:

„11а. договор за доставка на електрическа енергия в други пазарни зони, във връзка с функционирането на единното свързване на пазарите съгласно Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването“, наричан по-нататък „Регламент (ЕС) 2015/1222 на ЕК“.“.

2. В т. 14 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

§ 7. В чл. 12 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, т. 4 се заличава.

2. В ал. 2 се създава т. 5:

„5. търговски участници, сключили писмени договори за присъединяване към електропреносната мрежа на обекти, за срока на действие на временното уведомление за експлоатация.“.

3. Създава се ал. 4:

„(4) Договорите по ал. 2, т. 1, 2 и 3 са безсрочни.“.

4. Създава се ал. 5:

„(5) Договорите по ал. 2, т. 5 имат действие за срока на временното уведомление за експлоатация.“.

§ 8. В чл. 13 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, т. 4 се заличава.

2. В ал. 2 се създава т. 5:

„5. търговски участници, сключили писмени договори за присъединяване към електропреносната мрежа на обекти, за срока на действие на временното уведомление за експлоатация.“.

3. Създава се ал. 4:

„(4) Договорите по ал. 2, т. 1, 2 и 3 са безсрочни.“.

4. Създава се ал. 5:

„(5) Договорите по ал. 2, т. 5 имат действие за срока на временното уведомление за експлоатация.“.

§ 9. В чл. 15 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, т. 4 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

2. Ал. 5 се изменя така:

„(5) Наличието на сключен договор за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция е задължително условие за участието на крайни клиенти на пазара по свободно договорени цени и е част от процедурата по регистрация на пазара, като крайни клиенти, които са регистрирани на пазара на електрическа енергия по свободно договорени цени без да имат сключен договор за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция, сключват такъв договор при смяна на доставчик на пазара.“.

3. Създава се ал. 6:

„(6) Наличието на сключен договор по ал. 5 се установява от съответния мрежови оператор чрез справка по електронен път при доставчика от последна инстанция. В случай, че клиентът не е сключил договор с доставчик от последна инстанция, мрежовият

оператор прекратява процедурата по регистрация на пазара, съответно по смяна на доставчик.“.

§ 10. В чл. 16, ал. 2, т. 1 думите „които притежават диспечирани“ се заменят с думите „за диспечируеми“, след думите „потребяващи обекти“ се добавят думите „и/или агрегирани съоръжения/обекти“.

§ 11. В чл. 17 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „третичен и активиран студен резерв“ се заменят с думите „активиран бърз (минутен) и активиран бавен (студен) резерв за заместване“.

2. Ал. 2, т. 1 се изменя така:

„1. търговски участници, за диспечируеми производствени и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти“.

§ 12. В чл. 18 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и от друга:

1. координаторите на балансиращи групи;

2. търговски участници, които отговарят за небалансите на собствените си обекти;

3. търговски участници, сключили писмени договори за присъединяване към електропреносната мрежа на обекти, за срока на действие на временното уведомление за експлоатация.“.

2. Създава се ал. 3:

„(3) Договорите по ал. 2, т. 1 и т. 2 са безсрочни.“.

3. Създава се ал. 4:

„(4) Договорите по ал. 2, т. 3 имат действие за срока на временното уведомление за експлоатация.“.

§ 13. В чл. 20, ал. 1 думата „търговецът“ се заменя с думата „доставчикът“.

§ 14. Създава се чл. 22а:

„Чл. 22а. Предмет на договорите по чл. 11, т. 11а са правата и задълженията на страните във връзка с участието в пазарно обединение съгласно разпоредбите на Регламент (ЕС) 2015/1222 на ЕК, както и управлението на финансовия риск и осъществяването на сетълмент при това участие.“.

§ 15. В чл. 24, ал. 1 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

§ 16. В чл. 26, ал. 2 думите „4 MW и над 4 MW“ се заменят с „1 MW и над 1 MW“.

§ 17. В чл. 26а се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „4 MW и над 4 MW“ се заменят с „1 MW и над 1 MW“.

2. В ал. 2 думите „4 MW и над 4 MW“ се заменят с „1 MW и над 1 MW“, а думите „или комбинирана“ се заличават.

§ 18. В чл. 29 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3, изречение първо думите „Клиенти и производители“ се заменят с думите „Клиенти, в това число и производители в режим на потребление“, а в изречение второ думите „и производители“ се заличават, а думите „разпределителното предприятие“ се заменят с думите „оператора на електроразпределителната мрежа“.

2. Създава се нова ал. 4:

„(4) Производители, присъединени към електроразпределителната мрежа, дължат утвърдени от комисията цени върху цялото произведено количество енергия за достъп до електропреносната мрежа, за пренос през електропреносната мрежа, за достъп и пренос през електроразпределителната мрежа, други мрежови услуги за съответния ценови период, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа. Събраните суми за услугите достъп до електропреносната мрежа и пренос през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13.“.

3. Съществуващата ал. 4 става ал. 5 и се изменя така:

„(5) Производители, които хранват собствени обекти по мрежи, които не са собственост на независимия преносен оператор или на оператора на електроразпределителната мрежа, не дължат цена за пренос и цена за достъп през/до съответната мрежа.“.

4. Съществуващата ал. 5 става ал. 6 и се изменя така:

„(6) За електрическата енергия, консумирана от ПАВЕЦ или други съоръжения за съхранение на енергия, присъединени към електроенергийната система, не се дължи цена за пренос и достъп през/до съответната мрежа.“.

5. Създава се ал. 7:

„(7) Алинея 6 не се прилага за консумирана от съответната мрежа електрическа енергия от съоръжения за съхранение на енергия, която се ползва за цел различна от обратното ѝ отдаване към съответната мрежа.“.

§ 19. В чл. 30 ал. 1 и ал. 2 се заличават.

§ 20. Чл. 31, ал. 3 се изменя така:

„(3) Справка за количества отчетена електрическа енергия, върху които се начислява цена за задължения към обществото, се предоставя на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ от независимия преносен оператор за обектите със средства за търговско измерване, които имат възможност да измерват електрическа енергия за всеки период на сетълмент, независимо към коя мрежа са присъединени, в срок до 10-о число на месеца, следващ отчетния месец, както и справка за количествата консумирана електрическа енергия от обектите на крайните клиенти, снабдявани от краен снабдител. Справка за пренесените и фактурирани количества електрическа енергия по показания на средствата за търговско измерване, върху които се начислява цена за задължения към обществото, се предоставя на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ от операторите на електроразпределителни мрежи за обектите, по отношение на които се прилагат стандартизирани товари профили, в срок до 10-о число на месеца, следващ отчетния месец. Информацията се предоставя обобщена по търговски участници.“.

§ 21. В чл. 31а, ал. 1, изречение второ се изменя така:

„Цена за задължения към обществото не се заплаща за електрическата енергия, консумирана от ПАВЕЦ или други съоръжения за съхранение на енергия по чл. 29, ал. 6.“.

§ 22. Чл. 32 се изменя така:

„Чл. 32. (1) Операторът на борсовия пазар извършва администрирането на всички сделки на борсовия пазар на електрическа енергия в съответствие с тези правила и правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, които се одобряват от комисията.

(2) Операторът на борсовия пазар публикува на интернет страницата си правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия, след одобрението им от комисията.“.

§ 23. В чл. 33 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Сделките, сключени на борсовия пазар на електрическа енергия за пазарните сегменти, по които борсовият оператор е страна съгласно правилата по чл. 32, ал. 2, се известяват на независимия преносен оператор от оператора на борсовия пазар в деня Д-1 и/или в деня Д в срокове съгласно инструкция на независимия преносен оператор, като известните сделки са задължителни за съответните търговски участници.“

2. Ал. 3 се изменя така:

„(3) Сделките, реализирани от търговските участници на борсовия пазар на електрическа енергия за пазарните сегменти, по които борсовият оператор не е страна съгласно правилата по чл. 32, ал. 2, се известяват от търговските участници като номинации за обмен между съответните търговски участници, сключили сделки помежду си.“

3. В ал. 4 думите „чл. 119, ал. 2 от ЗЕ“ се заменят с думите „чл. 119, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката“.

§ 24. В чл. 34 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 1 се изменя така:

„(1) Тези правила регламентират възможност за покупка и продажба на електрическа енергия от търговските участници, регистрирани на борсовия пазар на електрическа енергия в Р България, както и от тези съгласно чл. 1, ал. 2, т. 13.“

2. В ал. 3 думите „за търговия“ се заменят с думите „и правилата по чл. 32, ал. 2.“

§ 25. В чл. 35, ал. 5 след думите „период за доставка“ се добавя съюзът „и“, а думите „и пазарна зона“ се заличават.

§ 26. В чл. 35а в края на изречението се добавят думите „и/или клирингова къща“.

§ 27. В чл. 36, ал. 2, т. 1 думите „свободния пазар“ се заменят с думите „пазара по свободно договорени цени“.

§ 28. В чл. 56, ал. 2, т. 1 думите „които се регистрират от независимия преносен оператор и към които се прилагат еднакви принципи за балансиране“ се заличават.

§ 29. В чл. 56а се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 1.1. на ал. 3 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

2. В т. 2 на ал. 5 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

3. В ал. 6 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

4. Ал. 10 се заличава.

§ 30. В чл. 56б се правят следните изменения:

1. В ал. 1, т. 1 и т. 2 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

2. В ал. 1, т. 3 се заличава.

3. Ал. 3 се заличава.

§ 31. В чл. 56в се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

2. Ал. 4 се изменя така:

„(4) Когато в стандартната балансираща група участват производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW, те задължително се обособяват в:

1. подгрупа на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, като участниците в тази подгрупа са преки членове;

2. подгрупа на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност от 1 MW до 4 MW, като участниците в тази подгрупа са непреки членове.“.

3. В ал. 5 след думата „балансиране“ се добавят думите „на обектите за компенсиране на технологичните разходи в електрическите мрежи“.

§ 32. В чл. 56д се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

2. Създава се нова ал. 2:

„(2) В случаите по ал. 1 съответният координатор на балансираща група е длъжен да уведоми съответния оператор на електроразпределителна мрежа, към чиято мрежа е присъединен обектът, съответния краен снабдител и обществения доставчик, не по-късно от три работни дни преди да започне продажбата на електрическа енергия по свободно договорени цени.“.

3. Съществуващата ал. 2 става ал. 3.

§ 33. В чл. 57, ал. 3 числото „10“ се заличава.

§ 34. В чл. 58 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1, т. 1 изразът „чл. 39, ал. 5 ЗЕ“ се заменя с „чл. 39, ал. 1, т. 1 и т. 5 от Закона за енергетиката.“.

2. В ал. 1, т. 5 след думата „нямат“ се добавя думата „просрочени“.

3. В ал. 2, т. 5 след думата „нямат“ се добавя думата „просрочени“.

4. В ал. 3, т. 3 след думата „нямат“ се добавя думата „просрочени“.

§ 35. В чл. 60 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3 след думата „срока“ се добавят думите „и не е предоставено гаранционното обезпечение“, а думата „регламентиран“ се заменя с думата „регламентирани“.

2. В ал. 6 думите „и комбинирани“ се заличават, а думите „4 MW и над 4 MW“ се заменят с „1 MW и над 1 MW“.

§ 36. В чл. 62 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Всички обекти на агрегатори на група от обекти са в състава на една балансираща група. Агрегаторът на група от обекти прехвърля отговорността за балансиране на всички обекти в групата към един координатор на балансираща група, който може да бъде различен от агрегатора.“.

2. Ал. 3 се изменя така:

„(3) В случаите когато търговски участник не е прехвърлил отговорността за балансиране на координатор на балансираща група, независимият преносен оператор ще счита, че той отговаря за небалансите на своите обекти като координатор на балансираща група.“.

§ 37. В чл. 63, ал. 2 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

§ 38. В чл. 65 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 думата „потребители“ се заменя с думите „крайни клиенти“, а след думите „електрическа мрежа“ се добавят думите „производители и крайни клиенти, присъединени към разпределителните електрически мрежи, които са регистрирани като преки членове“.

2. Създава се ал. 3:

„(3) Независимият преносен оператор поддържа публичен регистър на подгрупите в стандартна балансираща група с участници производители по чл. 100, ал. 6 от Закона за енергетиката.“.

§ 39. В чл. 66, ал. 2 в края на изречението се добавят думите „както и на операторите на електроразпределителни мрежи“.

§ 40. В чл. 69 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 и ал. 3 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

2. В ал. 4 навсякъде в текста думите „4 MW и над 4 MW“ се заменят с „1 MW и над 1 MW“.

3. В ал. 5 в края на изречението се поставя запетая и се добавят думите „както и за сделки, сключени от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти, въведени в експлоатация след 1 януари 2019 г.“.

§ 41. В чл. 69а навсякъде думите „4 MW и над 4 MW“ се заменят с „1 MW и над 1 MW“.

§ 42. В чл. 70, ал. 2, ал. 4 и ал. 5 навсякъде в текста думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

§ 43. В чл. 71, ал. 3, ал. 4 и ал. 5 навсякъде в текста думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

§ 44. В чл. 73, ал. 1 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

§ 45. В чл. 77 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 думите „електроразпределителни предприятия“ се заменят с „оператори на електроразпределителни мрежи“.

2. В ал. 4 думите „съответното електроразпределително предприятие“ се заменят с думите „съответния оператор на електроразпределителна мрежа“, а думите „електроразпределителното предприятие“ се заменят с думата „него“.

3. В ал. 6, изречение първо след думите „диспечирани блок“ се добавят думите „и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти“. Добавя се второ изречение „Агрегаторът на група от обекти изпраща на независимия преносен оператор графици за планираното брутно производство (PPS files), за всички производствени обекти в групата, в сроковете, съгласно график за изпълнение на дейностите и обмен на информация в системите за администриране на пазара за пазарен сегмент ден напред и в рамките на деня.“.

4. В ал. 7 след думите „диспечирани блокове“ се добавят думите „и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти“.

5. Ал. 11 се изменя така:

„(11) Независимият преносен оператор изпраща до 10-о число на предходния месец на производителите и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти по ал. 5 и ал. 6 необходимите диапазони (за производителите брутната разполагаемост) за регулиране на всеки блок/обект и/или агрегирани съоръжения/обекти за следващия месец, като производителят и/или агрегираните производители нямат право да сключват сделки на пазара на електрическа енергия над определената брутна мощност за всеки блок/агрегирани съоръжения, освен ако страните писмено не са договорили друго.“.

6. Ал. 13 се изменя така:

„(13) Координаторите на балансиращи групи и търговските участници по чл. 62, ал. 3 изпращат сумарна нетна прогноза за производство и сумарна прогноза за потребление за всеки период на сетълмент в балансиращата група по утвърден образец (TPS file) и

посочен достъп до системата в срокове съгласно инструкцията, публикувана от независимия преносен оператор на интернет страницата си.“.

§ 46. В чл. 83 се създава ал. 3:

„(3) В случаите по ал. 1 търговските участници подлежат на балансиране.“.

§ 47. В чл. 84, ал. 5, в края на изречение първо се добавят думите „склучени с обществения доставчик или крайните снабдители, в зависимост от мрежата, към която са присъединени“, а в изречение второ след думите „определени такива“ се добавя думата „цени“.

§ 48. В глава седма, заглавието на раздел II се изменя така: „Раздел II Изисквания към измерването на електрическата енергия, обработката, съхранението и предоставянето на данни от измерването“.

§ 49. В чл. 86 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думата „доставената“ се заменя с думата „количествата“, а изразът „чл. 86, ал. 1, т. 6“ се заменя с „чл. 83, ал. 1, т. 6“.

2. В ал. 2 думите „разпределителните предприятия и представени“ се заменят с думите „операторите на електроразпределителните мрежи, които се предоставят“.

§ 50. В чл. 89 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, изречение второ, думите „и почасови“ се заличават, а след думата „данни“ се добавят думите „за всеки период на сетълмент“.

2. Ал. 5 се изменя така:

„(5) В случай на липсващи данни за всеки период на сетълмент от отделните измервателни системи с оглед спазване на сроковете за предоставяне на информация на независимия преносен оператор, собственикът на измервателните системи може да използва заместващи стойности съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката, изчислени на база предишни периоди на сетълмент, или по начин, уточнен в договора за достъп до електроразпределителната/електропреносната мрежа на търговския участник. При липса на заместващи стойности от страна на собственика на измервателните системи независимият преносен оператор прилага служебна стойност „0“ (нула) за съответните липсващи данни.“.

3. В ал. 10 думите „4 MW“ се заменят с думите „1 MW“.

4. В ал. 11 думите „4 MW и над 4 MW“ се заменят с думите „1 MW и над 1 MW“.

5. Ал. 12 се изменя така:

„(12) В срока по ал. 10 собствениците на измервателни системи предоставят на обществения доставчик и на крайните снабдители оформени по установения в договорите за използване на съответната мрежа ред документи за извършени корекции на предоставените стойности от средствата за търговско измерване за обектите на производителите, посочени в ал. 10, и/или за промени в системите за търговско измерване на електрическата енергия, които включват протоколи от измерванията, подмяната на средства за измерване, промяна на константи, както и за начислените количества електрическа енергия при неправилно и/или неточно измерване на електрическата енергия.“.

§ 51. В чл. 91 думите „преносното предприятие и разпределителните предприятия“ се заменят с думите „независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи“.

§ 52. Чл. 92, ал. 2 се изменя така:

„(2) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителни



мрежи в съответствие със собствеността на мрежата определят технологичните разходи в съответната мрежа поотделно за всеки период на сетълмент като разлика между цялото количество електрическа енергия, постъпило в съответната мрежа в местата на измерване, и количеството електрическа енергия, консумирано в същата мрежа и/или доставеното количество от тази мрежа в други съседни мрежи, съгласно утвърдените измерени стойности.“.

§ 53. В чл. 94 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 3 се изменя така:

„(3) За клиенти, за които се прилагат стандартизирани товари профили, собствениците на измервателни системи извършват отчет на средствата за търговско измерване съобразно графика за отчитане на съответния собственик на измервателна система. Отчетените по график количества активна електрическа енергия се разпределят по приложимия стандартизиран товаров профил за всеки период на сетълмент за периода от 1-во до последно число на календарния месец, в рамките на който е извършен отчетът, и се приемат за утвърдени измерени стойности по чл. 89, ал. 9. За първия месец след извършване на смяната на доставчик количеството електрическа енергия, което собствениците на измервателни системи разпределят за всеки период на сетълмент по приложимия стандартизиран товаров профил, може да се определи на база отчета по график за отчитане.“.

2. В ал. 5 думите „разпределителното предприятие“ се заменят с думите „съответния оператор на електроразпределителна мрежа“, а думата „разпределителната“ се заменя с думите „съответната електроразпределителна“.

3. Ал. 6 се изменя така:

„(6) Независимият преносен оператор предоставя на съответния краен снабдител в сроковете по чл. 89, ал. 2 сумираните по региони за всеки период на сетълмент стойности за измерените товари профили на електрическата енергия, формирани от всеки търговски електромер, които участват във формирането на общото количество електрическа енергия, което съответният краен снабдител купува от обществения доставчик.“.

§ 54. Чл. 99 се изменя така:

„Чл. 99. (1) Процедурата по този раздел се прилага при:

1. смяната на крайния снабдител с доставчик на пазара по свободно договорени цени или с доставчик от последна инстанция, която се администрира от съответния оператор на електроразпределителна мрежа;

2. смяната на един доставчик с друг доставчик на пазара по свободно договорени цени, която се администрира от независимия преносен оператор или съответния оператор на електроразпределителна мрежа;

3. смяната на доставчик на пазара по свободно договорени цени с доставчик от последна инстанция, която се администрира от независимия преносен оператор или съответния оператор на електроразпределителна мрежа;

4. смяната на доставчик от последна инстанция с доставчик на пазара по свободно договорени цени или с краен снабдител, която се администрира от независимия преносен оператор или съответния оператор на електроразпределителна мрежа;

5. смяната на един координатор на балансираща група с друг координатор на балансираща група, която се администрира съгласно ал. 2;

6. смяната на доставчик на пазара по свободно договорени цени с краен снабдител, която се администрира от съответния оператор на електроразпределителна мрежа;

7. прехвърляне на отговорността за балансиране от един координатор на друг, която се администрира съгласно ал. 2.

(2) Процесът на смяна на координатор на балансираща група за крайни клиенти и производители, присъединени към електропреносната мрежа, се администрира от

независимия преносен оператор, а процесът на смяна на доставчик на електрическа енергия и координатор на балансираща група за крайни клиенти и производители, присъединени към електроразпределителната мрежа – от съответния оператор на електроразпределителна мрежа. Процесът по прехвърляне на отговорността за балансиране от един координатор на друг се администрира от независимия преносен оператор.

(3) Смяната на доставчик на електрическа енергия и/или координатор на балансираща група, с изключение на случаите по чл. 99, ал. 1, т. 3, се инициира от крайния клиент, съответно от производителя, чрез избрания от него доставчик/координатор на балансираща група, като доставчикът/координаторът на балансираща група следва да декларира, че е сключил с крайния клиент/производителя договор по чл. 11, т. 4 и/или по чл. 11, т. 9 и/или по чл. 11, т. 10. Избраният координатор следва да е включен в регистъра на координаторите на балансиращи групи по чл. 65.

(4) Заявлението за смяна на доставчика на електрическа енергия и/или координатора на балансираща група, с изключение на случаите на смяна на доставчик по чл. 99, ал. 1, т. 3, се подава от новия доставчик на електрическа енергия/координатор на балансираща група до съответния мрежови оператор по електронен път.

(5) При първа смяна на доставчик от регулирания пазар с доставчик на пазара по свободно договорени цени и в случай, че обектът е с инсталиран електромер за почасово отчитане на електрическата енергия, клиентът има право да получи информация за почасовата консумация на електрическа енергия от собствениците на средствата за търговско измерване в 5-дневен срок от датата на подаване на искането. Информация може да бъде поискана за период до две години назад преди датата, на която е отправено искането. Информацията се предоставя безплатно.“

§ 55. В чл. 101 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думата „при“ пред думите „свободно договорени“ се заменя с думата „по“, а думите „Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи“ се заменят с думите „правилата по чл. 24, ал. 3 от Закона за енергетиката“.

2. В ал. 3 думите „Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи“ се заменят с думите „правилата по чл. 24, ал. 3 от Закона за енергетиката“.

§ 56. В чл. 102 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „след представено удостоверение за липса на задължения или“ се заменят с думата „при“, а думата „последния“ се заменя с думата „настоящия“.

2. В ал. 2 след думата „основава“ се добавя думата „само“, а т. 5 се изменя така:  
„5. неосигурено обезпечение, гарантиращо плащанията по фактури, ако такова е предвидено в договора“.

3. Ал. 3 се изменя така:

„(3) В случай че не е направено мотивирано възражение от настоящия доставчик и/или координатор в срок до два работни дни, считано от датата на уведомяване от съответния мрежови оператор за стартираната процедура, операторът на електропреносната, съответно операторът на електроразпределителна мрежа регистрира смяната.“

§ 57. В чл. 102а се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „свободен пазар“ се заменят с думите „пазара по свободно договорени цени“.

2. В ал. 2 думите „операторът на преносната/разпределителната мрежа“ се заменят с думите „независимият преносен оператор/операторът на електроразпределителната

мрежа“, а думите „свободен пазар“ се заменят с думите „пазара по свободно договорени цени“.

3. В ал. 3 „операторът на преносната/разпределителната мрежа“ се заменят с думите „независимият преносен оператор/операторът на електроразпределителната мрежа“.

4. В ал. 5 думите „след представяне на удостоверение за липса на задължения или“ се заменят с думата „при“.

§ 58. В чл. 103 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи“ се заменят с думите „правилата по чл. 24, ал. 3 от Закона за енергетиката“.

2. Ал. 3 се изменя така:

„(3) Искането за смяна на доставчик и/или координатор се предоставя на оператора на електроразпределителната мрежа до 10-о число на месеца, предхождащ месеца, за който се иска смяната, а на независимия преносен оператор – до 15-о число на месеца, предхождащ месеца, за който се иска смяната.“.

3. В ал. 4 пред думата „координатор“ се добавят думите „доставчик и/или“, а след думите „чл. 104, ал. 1“ се добавят думите „и чл. 68, ал. 4“.

4. В ал. 5, т. 3 думата „декларация“ се заменя с „информация“, а т. 4 и т. 5 се заличават.

5. В ал. 12 думите „5бд, ал. 2“ се заменят с думите „5бд, ал. 3“, а в края на изречението се добавят думите „в сроковете по глава осма от тези правила“.

§ 59. Чл. 103а се заличава.

§ 60. В чл. 104 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 след думите „покупко-продажба“ се добавят думите „или на договор за комбинирани услуги“.

2. В ал. 3 се създава изречение второ:

„В случай, че клиентът няма сключен договор с доставчик от последна инстанция и не сключи такъв в указания му срок, доставката на електрическа енергия на клиента се преустановява до сключването на договор и заплащането на всички дължими суми за извършената доставка, включително за временно преустановяване и възстановяване на снабдяването.“.

3. В ал. 5 пред думите „идентифицираща информация“ се добавят думите „своевременно на доставчика от последна инстанция“.

4. Създават се ал. 6, ал. 7, ал. 8 и ал. 9:

„(6) Независимият преносен оператор, съответно операторът на електроразпределителната мрежа, при техническа възможност предоставя на доставчика от последна инстанция, освен информация по чл. 94, ал. 2 и ал. 4, и достъп до данни от всички средства за търговско измерване на електрическа енергия на обекти на търговски участници, които принадлежат към балансиращата му група.

(7) При подаване на заявление за смяна на собственик или ползвател на обект на клиент на доставчик от последната инстанция новият собственик или ползвател следва да е сключил договорите по чл. 11, т. 1, 2, 4, 10 или договорите по чл. 11, т. 3, 4, 10.

(8) Заявлението се подава чрез доставчика от последна инстанция до независимия преносен оператор, съответно оператора на електроразпределителната мрежа, който регистрира смяната на собственика или ползвателя, като обектът остава при доставчика от последна инстанция.

(9) В случай, че новият собственик или ползвател на обект сключва договор с друг доставчик, операторът на електропреносната/електроразпределителната мрежа регистрира смяната на доставчика при липса на мотивирано възражение от доставчика от последна

инстанция за наличие на задължения за обекта, включително и за задължения на предходния собственик или ползвател.“.

§ 61. Заглавието на раздел IIIа от глава осма се изменя така:

„Стандартизирани товари профили. Ред и условия за смяна на доставчик на електрическа енергия на клиенти, с обекти, за които се прилагат стандартизирани товари профили.“.

§ 62. В чл. 104а думата „почасово“ се заличава, а в края на изречението се добавят думите „за всеки период на сетълмент, включително и реда и условията за смяна на доставчик на електрическа енергия на такива клиенти в случаите по чл. 99, ал. 1, т. 1, т. 2, т. 4 и т. 6.“.

§ 63. В чл. 104б, ал. 3, изречение първо думата „почасови“ се заличава, след думата „коэффициенти“ се добавят думите „за всеки интервал на доставка“, а в изречение второ думите „Почасовите коэффициенти“ се заменят с думите „Коефициентите за всеки интервал на доставка“.

§ 64. В Чл. 104в се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 след думата „клиенти“ се добавят думите „чиито обекти са със стандартизиран товаров профил“.

2. Създава се ал. 4:

„(4) При необходимост от промяна на предназначението на обекта или характера на потребление на електрическа енергия в обекта, клиентът уведомява за това съответния оператор на електроразпределителна мрежа, като последният може да промени вида на стандартизирания товаров профил, с такъв съответстващ на новото потребление. Промяната на вида на стандартизирания товаров профил влиза в сила от първо число на месеца, следващ месеца на промяната. Мрежовият оператор информира клиента и доставчика за извършената промяна не по-късно от два работни дни преди началото на месеца, в който влиза в сила промяната.“.

§ 65. Чл. 104г се изменя така:

„Чл. 104г. (1) За клиентите по този раздел смяната на доставчик/координатор е безплатна и влиза в сила в сроковете по чл. 103, ал. 4, а заявленията за извършване на първоначална регистрация на пазара на електрическа енергия по свободно договорени цени и заявленията за смяна на доставчик/координатор на балансираща група се подават по електронен път в сроковете по чл. 103, ал. 3 от новия доставчик/координатор, като същият следва да е сключил с крайния клиент договор по чл. 11, т. 10.

(2) В процедурата по смяна на доставчик/координатор съответният оператор на електроразпределителна мрежа не може да изисква от клиента или от новия доставчик/координатор други допълнителни документи, освен тези по ал. 1.

(3) В срок до 4 работни дни от датата на подаване на заявление по ал. 1 съответния оператор на електроразпределителна мрежа извършва проверка на предоставените данни.

(4) При липса на сключен рамков договор между новия доставчик и оператора на електроразпределителна мрежа, както и в случай, че за един и същи обект на клиент е заявена повече от една промяна на доставчика в месеца, предхождащ месеца, в който влиза в сила промяната, операторът на електроразпределителна мрежа прекратява процедурата по смяна на доставчика, за което уведомява заявителите по електронна поща.

(5) В случай на непълноти или неточности в предоставената информация, съответният оператор на електроразпределителна мрежа в срока по ал. 3 уведомява по електронна поща за това заявителя чрез доставчика/координатора, подал заявление по ал. 1 и му дава срок от 3 работни дни за отстраняването им. В случай, че заявителят не отстрани непълнотите/неточностите в посочения срок, съответният оператор на

електроразпределителна мрежа прекратява процедурата.

(6) В случай, че след изтичане на срока по ал. 3 или ал. 5 се установи, че предоставените данни са пълни и коректни, съответният оператор на електроразпределителна мрежа изпраща до 3 работни дни уведомление по електронна поща за предстоящата промяна до настоящия и до новия доставчик/координатор.“.

§ 66. Създава се чл. 104д:

„Чл. 104д. (1) Настоящият и новият доставчик/координатор в срок до 2 работни дни от получаване на уведомлението по чл. 104г, ал. 6 потвърждават или правят мотивирано възражение срещу смяната по електронна поща.

(2) В случай, че не е направено мотивирано възражение се приема, че смяната е потвърдена.

(3) В случай на постъпило възражение, в срок от 1 работен ден съответният оператор на електроразпределителна мрежа информира заявителя по електронна поща, който ако в срок от 1 работен ден не удостовери отстраняването на причината за възражението, процедурата по смяна на доставчика се прекратява.

(4) В случай, че не е постъпило възражение или причините за възражението са отстранени, съответният оператор на електроразпределителна мрежа регистрира смяната до 3 работни дни преди началото на месеца, в който влиза в сила промяната.

(5) В срок до 2 работни дни преди началото на месеца, в който влиза в сила промяната, съответният оператор на електроразпределителна мрежа предоставя информация за извършената смяна на настоящия и новия доставчик по електронна поща.

(6) По отношение на процедурите за смяна на координатор/доставчик за тези клиенти операторите на електроразпределителни мрежи подават към оператора на електропреносната мрежа агрегирана информация по координатори на балансиращи групи за броя на обектите за всеки профил.“.

§ 67. Създава се чл. 104е:

„Чл. 104е. (1) При изтичане срока на договора по чл. 11, т. 10, в случай че договорът не е подновен и не е в ход процедура по смяна на доставчика/координатора, която ще приключи до изтичане срока на договора, настоящият координатор/доставчик подава към съответния мрежови оператор искане за смяна на доставчика/координатора с доставчик от последна инстанция.

(2) Мрежовият оператор извършва служебно смяна на настоящия доставчик и координатор с доставчик от последна инстанция, като уведомява клиента, стария координатор и съответния доставчик от последна инстанция.“.

§ 68. Създава се чл. 104ж:

„Чл. 104ж. След смяна на доставчик, ако крайният клиент не е изпълнил задълженията по договор за продажба на електрическа енергия към предходния си доставчик, последният има право да поиска временно преустановяване на снабдяването му с електрическа енергия. В този случай се прилага редът по чл. 102, ал. 4 – 10.“.

§ 69. Създава се чл. 104з:

„Чл. 104з. (1) Собствениците на измервателни системи предоставят агрегирани данни за всеки интервал на доставка по чл. 94, ал. 4 за всеки един от стандартизираните товарови профили по координатори на балансиращи групи на независимия преносен оператор до 17:00 ч. на третия работен ден за дните от предходния месец, но не по-късно от четвъртия календарен ден.

(2) В срока по ал. 1 собствениците на измервателни системи предоставят на координаторите на балансиращи групи данни за всеки интервал на доставка по чл. 94, ал. 4 за всеки един обект.

(3) За клиентите по този раздел данните, предоставени от собствениците на

измервателни системи по ал. 1 и ал. 2, се приемат за измерени количества активна електрическа енергия.“.

§ 70. В чл. 105, ал. 4 думите „Правилата за търговия с електрическа енергия“ се заменят с думите „тези правила“.

§ 71. Чл. 107 се изменя така:

„Чл. 107. На балансиращия пазар се търгува балансираща енергия, която включва:

1. отдадената енергия вследствие участие в регулиране (първично и вторично), зададена чрез турбинните регулатори на агрегатите/блоковете и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти или централния регулатор на електроенергийната система, интегрално за всеки период на диспечиране;

2. балансиране чрез корекция на работната точка на агрегатите/блоковете и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти (резерв за заместване), зададена от дежурния диспечер на независимия преносен оператор, интегрално за всеки период на диспечиране;

3. отдадена енергия вследствие на активирани агрегати/блокове и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти, интегрално за всеки период на диспечиране;

4. балансиране чрез промяна на състоянието (включване, изключване) на агрегатите/блоковете и/или потребяващи обекти и/или агрегирани съоръжения/обекти, зададена от дежурния диспечер на независимия преносен оператор, интегрално за всеки период на диспечиране;

5. енергия, закупена/продадена от/на съседни енергийни системи, чрез Европейска платформа за процедурата по уравниване на дисбалансите;

6. произведената електрическа енергия вследствие на активирани инсталации на потребители и/или агрегирани съоръжения/обекти от бавен (студен) резерв за заместване, интегрално за всеки период на диспечиране.

§ 72. В чл. 116 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думата „диспечирани“ се заменя с думата „диспечируеми“.

2. В ал. 2 думите „диспечеруеми товари“ се заменят с думите „диспечируеми товари и/или агрегирани диспечируеми съоръжения/обекти“.

3. Създава се ал. 3:

„(3) Агрегатори на група от обекти, изпълнили изискванията на тези правила, могат да станат доставчици на балансиращия пазар с предоставяне на енергия от бърз (минутен) и/или бавен (студен) резерв за заместване.“.

§ 73. В чл. 117 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „и/или третично“ се заличават, а след думата „регулиране“ се добавят думите „и/или бърз (минутен) и/или бавен (студен) резерв за заместване“.

2. В ал. 2 след думата „енергия“ се добавят думите „и агрегаторите на група от обекти“.

§ 74. Създава се чл. 118а:

„Чл. 118а. (1) Агрегаторът на група от обекти преминава процедура за регистрация и предоставя писмено заявление до независимия преносен оператор съгласно утвърден образец, към което се прилага списък на всички обекти в групата и цялата съответна техническа информация.

(2) Агрегатори могат да бъдат и координаторите на стандартни балансиращи групи и/или производители на електрическа енергия.

(3) Всички членове в групата на агрегатора декларират, че за времето на действие на договора с агрегатора няма да променят принадлежността към тази група.

(4) Независимият преносен оператор създава виртуален диспечируем обект за

групата на агрегатора. Агрегаторът е на диспечерско управление от Централното диспечерско управление, има връзка към SCADA/EMS в реално време, или подава данни в Централното диспечерско управление в реално време и поддържа денонощно дежурство и готовност за предоставяне на балансираща енергия, активирана от независимия преносен оператор.“

§ 75. В чл. 119 в края на изречението се добавят думите „и регистър на координаторите, получили статут на агрегатори, доставчици на балансиращия пазар.“

§ 76. В чл. 126 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „разпределителните предприятия“ се заменят с думите „електроразпределителните мрежи“.

2. В ал. 3, изречение второ думите „предложена в договорите по чл. 131 или в предложенията за балансиране“ се заличават.

§ 77. В чл. 128 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 1 и ал. 3 се заличават.

2. Ал. 2 се изменя така:

(2) Разходите/приходите на независимия преносен оператор от участие в Европейската платформа за процедурата по уравниване на дисбалансите се отнасят към ползвателите на мрежата чрез механизма на балансиращия пазар.“

§ 78. Чл. 129 се изменя така:

„Чл. 129. (1) Независимият преносен оператор осигурява резерв за първично регулиране от солидарното участие на група агрегати чрез сключени договори между независимия преносен оператор и регистрираните доставчици на този резерв въз основа на тръжни процедури.

(2) Независимият преносен оператор осигурява бавен (студен) резерв за заместване чрез сключени договори между независимия преносен оператор и регистрираните доставчици на този резерв въз основа на тръжни процедури.

(3) Регистрираните доставчици на резерв за първично регулиране са задължени да участват на всяка една тръжна процедура обявена от независимия преносен оператор.

(4) При неизпълнение на задълженията по ал. 3, независимият преносен оператор служебно класира съответния доставчик с цена „0“ (нула) лв./MW\*h.

(5) Независимият преносен оператор заплаща на доставчиците на резерв за първично регулиране договорения диапазон за разполагаемост за участие в първично регулиране по цена, определена от тръжния процес за съответния период на доставка.

(6) За всеки регулаторен период комисията определя пределни разходи на независимия преносен оператор за тръжните процедури, организирани от него.“

§ 79. Чл. 131 се изменя така:

„Чл. 131. (1) Всички регистрирани доставчици на резерв за вторично регулиране са задължени да предлагат този резерв на тръжните процедури, организирани от независимия преносен оператор при договорени цени за разполагаемост и регулираща енергия.

(2) При неизпълнение на задълженията по ал. 1, независимият преносен оператор служебно класира съответния доставчик с цена „0“ (нула) лв./MW\*h.

(3) Независимият преносен оператор заплаща на доставчиците на резерв за вторично регулиране договорения диапазон за разполагаемост за участие във вторично регулиране по цена, определена от тръжния процес за съответния период на доставка.

(4) Доставчиците разпределят договорения диапазон от брутната разполагаема мощност за вторично регулиране по блокове/агрегати, диспечирувани товари и/или

агрегирани диспечируеми съоръжения/обекти и изпращат уведомление на независимия преносен оператор не по-късно от 12:00 ч. в деня преди доставката.

(5) За всеки регулаторен период комисията определя пределни цени за участие в тържните процедури, организирани от независимия преносен оператор.“.

§ 80. В чл. 133 думата „производители“ се заменя с думата „доставчици“.

§ 81. Създава се чл. 140а:

„Чл.140а. (1) Агрегаторите на група от обекти подават предложения за балансиране нагоре и предложения за балансиране надолу, агрегирани за цялата група от обекти.

(2) Предоставената балансираща енергия от агрегатора на група от обекти се определя сумарно за цялата група.“.

§ 82. В чл. 147, ал. 1 се изменя така:

„(1) Минималното предложение, подадено от диспечируем обект на доставчик на балансираща енергия, трябва да е най-малко 5 MW. Стъпката на предложението, подадено от доставчик на балансираща енергия, трябва да е най-малко 1 MW.“.

§ 83. Чл. 149 се изменя така:

„Чл. 149. (1) Регистрираните предложения за балансиране не могат да бъдат оттегляни.

(2) Цените и количествата на активираните предложения се определят, както следва:

1. Доставчикът продава на независимия преносен оператор произведеното по нареждане на дежурния диспечер количество електрическа енергия по най-високата цена на предложение за балансиране нагоре, активирано в този период на диспечирание;

2. Доставчикът купува от независимия преносен оператор непроизведеното по нареждане на дежурния диспечер количество електрическа енергия по най-ниската цена на предложение за балансиране надолу, активирано в този период на диспечирание.“.

§ 84. В чл. 163 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „преносно или разпределително предприятие“ се заменят с думите „или оператор на електроразпределителна мрежа“.

2. В ал. 2 думите „преносно или разпределително предприятие, което“ се заменят с думите „независимият преносен оператор или оператор на електроразпределителна мрежа, който“.

§ 85. В чл. 164 думите „преносно или разпределително предприятие“ се заменят с думите „или оператор на електроразпределителна мрежа“.

§ 86. В чл. 169, т. 6 думите „правилата за търговия“ се заменят с думите „тези правила“.

§ 87. В чл. 174, ал. 2 думата „почасово“ се заличава, а думата „небаланси“ се заменя с думите „небаланси за всеки период на сетълмент“.

§ 88. Чл. 175, ал. 1 се изменя така:

„Чл. 175. (1) Независимият преносен оператор изготвя отделно за всеки календарен ден за всеки доставчик на балансираща енергия от вторично регулиране и бавен (студен) резерв за заместване дневно извлечение за сетълмент за всеки период на сетълмент и определя нетната стойност на дневния сетълмент.“.



§ 89. В чл. 176, ал. 1 думата „почасово“ се заличава, а след думата „сетълмент“ се добавят думите „за всеки период на сетълмент“.

§ 90. В чл. 177, ал. 4 думите „за търговия“ се заличават.

§ 91. В чл. 183 думите „разпределителните предприятия“ се заменят с думите „операторите на електроразпределителни мрежи“.

§ 92. В чл. 184 ал. 3 се заличава.

§ 93. В чл. 190 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „в срок не по-кратък от 2 работни дни след датата на падежа по фактурата“ се заличават.

2. В ал. 2 думите „за изпратено искане“ се заличават.

§ 94. В чл. 191, ал. 3, т. 4 думите „правилата за търговия“ се заменят с думите „тези правила“.

§ 95. Създава се чл. 192а:

„Чл. 192а. Търговските участници съхраняват цялата кореспонденция с борсовия оператор и с други търговски участници във връзка с участието на борсов пазар за покупко-продажба на електрическа енергия и при поискване предоставят същата на комисията по реда на чл. 192.“.

§ 96. Създава се чл. 194а:

„Чл. 194а. Независимият преносен оператор оповестява на интернет страницата си информация за текущия баланс на системата – възможно най-скоро, но не по-късно от 30 минути след реалното време (часа на физическото доставяне).“.

§ 97. Чл. 195а се изменя така:

„Чл. 195а. Операторът предоставя на комисията ежемесечно до 15-о число на месеца, следващ отчетния, справка, включваща графици на производителите за всеки сетълмент период, различни от участници в подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и 4, реализираните небаланси на тези подгрупи и балансиращата група, към която принадлежат.“.

§ 98. В чл. 196б думата „почасовите“ и думите „по образец, одобрен от комисията и публикуван на страницата ѝ в интернет“ се заличават, преди думите „от координаторите на балансиращи групи“ се добавят думите „за всеки сетълмент период“.

§ 99. Създава се чл. 196в:

„Чл. 196в. Операторът съхранява цялата кореспонденция с търговските участници във връзка с участието на борсов пазар за покупко-продажба на електрическа енергия и при поискване предоставя същата на комисията.“.

§ 100. В чл. 199 думите „свободния пазар“ се заменят с думите „пазара по свободно договорени цени“.

§ 101. В чл. 200, ал. 1, ал. 2 и ал. 3 думите „свободния пазар“ се заменят с думите „пазара по свободно договорени цени“.

§ 102. В чл. 201 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1, ал. 3 и ал. 4 думите „свободния пазар“ се заменят с думите „пазара по свободно договорени цени“.

2. В ал. 6 думите „свободният пазар“ се заменят с думите „пазарът по свободно договорени цени“.

§ 103. В чл. 202, т. 5 думите „правилата за търговия“ се заменят с думите „тези правила“.

§ 104. В чл. 205, т. 5 думите „правилата за търговия с електрическа енергия“ се заменят с думите „тези правила“.

§ 105. В чл. 206, ал. 1 думите „правилата за търговия“ се заменят с думите „тези правила“.

§ 106. § 1 от Допълнителната разпоредба се изменя така:

1. Създава се нова т. 1:

„1. „Агрегатор на група от обекти“ е дружество търговец или производител на електрическа енергия, притежаващо лицензия, допълнена с права и задължения на координатор на балансираща група, в състава на чиято група влизат обекти на производители, обекти на потребители или съоръжения за съхранение на електрическа енергия, регистрирани като преки членове.“

2. Точки от т. 1 до т. 13 стават съответно от т. 2 до т. 14.

3. Точка 14 става т. 15 и се добавя ново изречение в края „В случаите когато преките членове са в група на агрегатор, известяването на търговските графици се извършва само от агрегатора.“

4. Точка 15 става т. 16.

5. Създават се т. 17 и т. 18:

„17. „съхранение на енергия“ означава, в рамките на електроенергийната система, отлагане на крайното ползване на електрическата енергия до момент, който е по-късен от момента на нейното произвеждане или преобразуване във форма на енергия, която може да се съхранява, съхраняването на тази енергия и последващото ѝ обратно преобразуване в електрическа енергия или използване в друг енергиен носител;

18. „съоръжение за съхранение на енергия“ означава, в рамките на електроенергийната система, съоръжение, в което се съхранява енергия.“

6. Съществуващата т. 16 става съответно т. 19.

§ 107. Изречение първо от част „Общи положения“ от Приложение към чл. 105, ал. 4 „Методика за определяне на цени на балансираща енергия“ се изменя така:

„С методиката се урежда начинът на определяне на цената на балансиращата електрическа енергия като част от Правилата за търговия с електрическа енергия в съответствие с чл. 21, ал. 1, т. 11 от Закона за енергетиката.“

§ 108. Чл. 7, ал. 1 от Приложение към чл. 105, ал. 4 „Методика за определяне на цени на балансираща енергия“ се изменя така:

„Чл. 7. (1) Цената на балансираща енергия за недостиг (ЦЕН<sub>s</sub>) за период на сетълмент s се определя като отношение на всички разходи на независимия преносен оператор за закупуване на балансираща енергия спрямо отрицателните нетни небаланси на всички координатори на балансиращи групи за този период по формулата:

$$\text{ЦЕН}_s = \frac{(\sum_{k=1}^n \text{КЕАСР}_{sk} + \sum_{k=1}^p \text{КЕАВР}_{sk}^+ + \sum_{k=1}^r \sum_{l=1}^m \text{КЕРП}_{skl}^+ + \text{КЕАВР}_s) \text{ЦЕМ}_s^+ + \text{КЕНН}_s^+ \text{ЦЕ}_{cl}^+ + \text{КЕВН}_s \text{ЦЕВН}}{\sum_{b=1}^z |\text{КЕНН}_{sb}^-|} k_p$$

където:

$KEACP_{sk}$  е действителното количество енергия от активиран студен резерв от участник  $k$  за период на сетълмент  $s$ , MWh;

$n$  е броят на всички участници, които са предоставили на балансиращия пазар енергия от активиран студен резерв в период на сетълмент  $s$ ;

$KEABP_{sk}^+$  е количеството енергия от активиран първичен и/или вторичен резерв нагоре, което търговски участник действително е предоставил за период на сетълмент  $s$ , MWh;

$r$  е броят на всички участници, които действително са предоставили на балансиращия пазар енергия от активиран първичен и/или вторичен резерв нагоре в период на сетълмент  $s$ ;

$KEPI_{skl}^+$  е разпореденото количество енергия, което търговски участник  $k$  трябва да предостави вследствие на разпореждане на дежурния диспечер за активиране на предложение за балансиране нагоре за период на сетълмент  $s$ ;

$g$  е броят на всички търговски участници, които са предоставили енергия от активирани предложения за балансиране нагоре за период на сетълмент  $s$ ;

$m$  е броят на всичките обекти/агрегати на търговски участник  $k$ , които са предоставили енергия от активирани предложения за балансиране нагоре за период на сетълмент  $s$ ;

$KENH_{sb}^-$  е количеството енергия от енергиен недостиг на координатор на балансираща група  $b$  за период на сетълмент  $s$ , MWh;

$z$  е броят на всички координатори на балансиращи групи, които имат енергиен недостиг за период на сетълмент  $s$ ;

$KENH_s^+$  е разликата между цялото количество продадена балансираща енергия надолу и положителните нетни небаланси на всички координатори на балансиращи групи;

$CE_{cl}^+$  е служебна цена, по която независимият преносен оператор продава  $KENH_s^+$ , лв./MWh;

$KEV_{ns}$  е количеството енергия, закупена от съседни контролни зони за период на сетълмент  $s$ , MWh;

$CEV_{ns}$  е цена, по която независимият преносен оператор закупува енергия от съседни контролни зони за период на сетълмент  $s$ , лв./MWh;

$KEABP_s$  е количеството енергия, доставена от аварийна помощ от съседни контролни зони за период на сетълмент  $s$ , MWh;

$CEM_s$  е най-високата цена за енергия, която независимият преносен оператор закупува за период на сетълмент  $s$ , лв./MWh;

$k_p$  е коефициент, отразяващ разходите на независимия преносен оператор за администриране на пазара на балансираща енергия.“.

§ 109. Чл. 8, ал. 1 от Приложение към чл. 105, ал. 4 „Методика за определяне на цени на балансираща енергия“ се изменя така:

„Чл. 8. (1) Цената на балансираща енергия за излишък ( $CEI_s$ ) за период на сетълмент  $s$  се определя като отношение на всички приходи на независимия преносен оператор от продадена балансираща енергия спрямо положителните нетни небаланси на всички координатори на балансиращи групи за този период по формулата:

$$CEI_s = - \frac{(\sum_{k=1}^p KEABP_{sk}^- + \sum_{k=1}^r \sum_{l=1}^m KEP3_{skl}^-) CEM_s^- + KENH_{sk}^- CE_{cl}^- + KEI_{zs} CEI_{zs} \frac{1}{k_p}}{\sum_{b=1}^q KENH_{sb}^+}$$

където:

$KEABP_{sk}^-$  е количеството енергия от активиран първичен и/или вторичен резерв надолу, което търговски участник  $k$  действително е предоставил за период на сетълмент  $s$ , MWh;

p е броят на всички търговски участници, които действително са предоставили първичен и/или вторичен резерв надолу в период на сетълмент s;

$KEPZ_{ski}^-$  е разпореденото количество енергия, което търговски участник k трябва да предостави вследствие на разпореждане на дежурния диспечер за активиране на предложение за балансиране надолу за период на сетълмент s;

g е броят на всички търговски участници, които са предоставили енергия от активирани предложения за балансиране надолу и която закупуват от балансиращия пазар за период на сетълмент s;

m е броят на всичките обекти/агрегати на търговски участник k, които са предоставили енергия от активирани предложения за балансиране надолу за период на сетълмент s;

$CEM_s^-$  е най-евтината цена за енергия, която независимият преносен оператор продава за период на сетълмент s, лв./MWh;

$KEHH_{sb}^+$  е количеството енергия от енергиен излишък на координатор на балансираща група b за период на сетълмент s, MWh;

q е броят на всички координатори на балансиращи групи, които имат енергиен излишък за период на сетълмент s;

$KEHH_{sk}^{-*}$  е разликата между цялото количество закупена балансираща енергия нагоре и отрицателните нетни небаланси на всички координатори на балансиращи групи;

$CE_{ct}^-$  е служебна цена, по която независимият преносен оператор закупува  $KEHH_s^{-*}$ , лв./MWh;

KEИz<sub>s</sub> е количеството енергия, продадена на съседни контролни зони за период на сетълмент s, MWh;

CEИz<sub>s</sub> е цена, по която независимият преносен оператор продава енергия на съседни контролни зони за период на сетълмент s.“.

§ 110. В Правилата за търговия с електрическа енергия навсякъде думите „КЕВР“ и „Комисията за енергийно и водно регулиране“, се заменят с думата „комисията“, „ЗЕ“ и „ЗЕВИ“ се заменят съответно със „Закона за енергетиката“ и със „Закона за енергията от възобновяеми източници“, „ФСЕС“ се заменя с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, а изразите „Правилата за управление на електроенергийната система“, „Правилата за измерване на количеството електрическа енергия“, „студен резерв“ и „третичен резерв“ се заменят съответно с изразите „правилата по чл. 83, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката“, „правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката“, „бавен (студен) резерв за заместване“ и „бърз (минутен) резерв за заместване“.

### **Преходни и заключителни разпоредби**

§ 111. В срок до края на месеца, следващ месеца на влизане в сила на тези правила, производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 1 MW и над 1 MW, членове на комбинирана балансираща група, прехвърлят отговорността си за балансиране на координатор на стандартна балансираща група.

§ 112. (1) Инструкцията по чл. 88, ал. 3 от Правилата за търговия с електрическа енергия, разработена от независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителните мрежи, се публикува на интернет страницата на независимия преносен оператор не по-късно от 31.12.2020 г.

(2) До публикуване на съобщение от независимия преносен оператор за прилагането на инструкцията по чл. 88, ал. 3 от Правилата за търговия с електрическа енергия, ще се изискват декларации за сключени договори по чл. 11, т. 4 и/или по чл. 11, т. 9 и/или по чл. 11, т. 10 от Правилата за търговия с електрическа енергия.

§ 113. Тези правила влизат в сила от деня на обнародването им в „Държавен вестник“, с изключение на: § 29, т. 4, който влиза в сила от 01.06.2020 г., § 3, § 76, т. 2, § 78, § 79, § 83, § 108 и § 109, които влизат в сила от 01.07.2020 г., § 54, който влиза в сила от първо число на месеца, следващ месеца на влизане в сила на тези правила и § 77, който влиза в сила от датата, на която независимият преносен оператор започне да извършва процедурата по уравниване на дисбалансите по чл. 22 от Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23.11.2017 г. за установяване на насоки за електроенергийното балансиране.

3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Ремзи Осман - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията разгледа доклад относно промяна на лицето, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-13-41-20 от 09.03.2020 г., с което изпълнителният директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) уведомява за настъпила промяна по отношение на лицето, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на независимия преносен оператор (НПО). В тази връзка са представени и доказателства относно професионалната квалификация и независимостта от вертикално интегрираното предприятие на новия заместник изпълнителен директор на НПО. С писмо изх. № Е-13-41-20 от 26.03.2020 г. е изискана допълнителна информация и документи, които са постъпили в КЕВР с писмо с вх. № Е-13-41-20 от 31.03.2020 г.

Във връзка с горното се установи следното:

Съгласно чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ членовете на Управителния съвет на НПО следва да: не заемат професионален пост или отговорна длъжност, нямат икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; нямат интереси или не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; получават възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа.

На основание чл. 81д, ал. 6, изр. 1 от ЗЕ, мнозинството от членовете на Управителния съвет на независимия преносен оператор са лица, които в срок три години преди назначаването им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции. С оглед на това, посочените изисквания за независимост от вертикално интегрираното предприятие в

хипотезата на тричленен орган следва да бъдат приложими за двама от членовете на управителния орган.

По силата на чл. 81д, ал. 9 от ЗЕ, разпоредбите на ал. 5, ал. 6, изречение първо и ал. 8 се прилагат и по отношение на лицата, които докладват директно на членовете на управителния съвет на НПО по въпроси, свързани с експлоатацията, поддръжката и развитието на мрежата.

При произнасяне с Решение № С-5 от 30.07.2015 г. за сертифициране на ЕСО ЕАД като НПО, Комисията е изследвала и изпълнението на изискванията за независимост на чл. 19, параграф 3 и параграфи 4-8 от Директива 2009/72/ЕО по отношение на изпълнителното ръководство и на лицата, пряко отговарящи за управлението на оператора на преносна система. Към момента на приемане на Решение № С-5 от 30.07.2015 г. на КЕВР лицето, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на ЕСО ЕАД е Румен Леонидов Пешев, като същият е преназначен, считано от 21.02.2018 г. на друга длъжност - заместник ръководител, мрежови експлоатационен район в ЕСО ЕАД. В тази връзка, КЕВР е сезирана при неговото освобождаване и назначаването на ново лице на длъжността заместник изпълнителен директор на ЕСО ЕАД, с оглед преценка за наличието на предвидените обстоятелства в чл. 81д, ал. 5 и ал. 6, изречение 1 от ЗЕ. С решение по Протокол № 56 от 29.03.2018 г., по т. 8, КЕВР е приела, че няма основание за възразяване срещу назначаването на Камен Димитров Тодоров на длъжността заместник изпълнителен директор на ЕСО ЕАД

С оглед преценка на независимостта на новия заместник изпълнителен директор Стефан Бойчев Радев са представени: автобиография, декларация по чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, трудов договор от 03.09.2019 г. и допълнително споразумение към него с дата 05.03.2020 г., организационна структура на ЕСО ЕАД и длъжностни характеристики за длъжността заместник изпълнителен директор.

Видно от актуалната организационна структура на ЕСО ЕАД и от длъжностната характеристика за длъжността заместник изпълнителен директор в ЕСО ЕАД, заместник изпълнителният директор докладва пряко на изпълнителното ръководство на дружеството.

Видно от горепосочените документи, новият заместник изпълнителен директор удовлетворява изискванията на чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ. Във връзка с преценка за изпълнение на изискванията на чл. 81д, ал. 6, изречение 1 от ЗЕ, следва да се има предвид, че Стефан Радев работи в ЕСО ЕАД от 03.09.2019 г. В тригодишния период преди назначаването му за заместник изпълнителен директор на ЕСО ЕАД, считано от 05.03.2020 г., лицето е заемало длъжности свързани с осъществяване на външни отношения с външни организации, имащи отношение към преките служебни задължения и в този смисъл не предполага делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него. В тази връзка в представената декларация по чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, Стефан Бойчев Радев е декларирал, че в срок от три години преди назначаването му не е имал интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции.

Предвид всичко гореизложено, от представената автобиография, декларация и допълнително постъпилата информация е видно, че изискванията на чл. 81д, ал. 6, изр. 1 от ЗЕ са изпълнени за Стефан Бойчев Радев, като лицето не са заемало професионален пост или отговорна длъжност в която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие, в срок три години преди назначаването му, както и няма данни да е имало интереси или делови отношения с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Методиева. КЕВР е уведомено с писмо от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), че е назначен нов заместник изпълнителен директор на независимия преносен оператор. В тази връзка са представени доказателства и данни, че назначеното лице има професионална квалификация и е независимо от вертикално интегрираното предприятие. От представените данни се установява, че новият заместник изпълнителен директор г-н Стефан Бойчев Радев отговаря на изискванията на чл. 81д, ал. 9 от ЗЕ за независимост от вертикално интегрираното предприятие, като тази независимост се изследва във връзка с това, че той е лице, което пряко докладва на управителния съвет по въпроси, свързани с експлоатацията, поддръжката и развитието на мрежата. Тъй като изискванията на Закона за енергетиката са спазени и няма данни лицето да е имало интереси или делови отношения с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него.

Работната група предлага на основание чл. 81д, ал. 9 във връзка с ал. 5 и ал. 6, изречение 1 от Закона за енергетиката, Комисията да обсъди и приеме следните решения:

*1. Да приеме настоящия доклад;*

*2. Да приеме протоколно решение, че няма основание за възразяване срещу назначаването на Стефан Бойчев Радев за заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.*

И. Иванов констатира, че Стефан Радев се назначава на мястото на Камен Тодоров и попита дали е така.

Р. Методиева каза, че е така.

И. Иванов уточни, че не е новоназначен, а е назначен на мястото на преди това утвърден от Комисията Камен Тодоров, преди около 2 години.

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

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81д, ал. 9 във връзка с ал. 5 и ал. 6, изречение 1 от Закона за енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно промяна на лицето, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

2. Приема протоколно решение, че няма основание за възразяване срещу назначаването на Стефан Бойчев Радев за заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Ремзи Осман - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

## РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

### По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.
2. Приема Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, както следва:
3. Правилата по т. 2 да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

### По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно промяна на лицето, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.
2. Приема протоколно решение, че няма основание за възразяване срещу назначаването на Стефан Бойчев Радев за заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

### Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-336 от 16.04.2020 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.
2. Доклад с вх. № Е-Дк-340 от 16.04.2020 г. относно промяна на лицето, заемащо длъжността заместник изпълнителен директор на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

### ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....  
(С. Годорова)

.....  
(Р. Осман)

.....  
(В. Владимирев)

.....  
(Г. Златев)

.....  
(Е. Харитонова)

.....  
(Д. Кочков)

.....  
(П. Трендафилова)

### ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

### ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(И. Зашева - главен експерт)