

**РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ**Комисия за енергийно
и водно регулиране

ПРОТОКОЛ

№ 196**София, 21.07.2022 година**

Днес, 21.07.2022 г. от 11:22 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от Александър Йорданов – член на КЕВР.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Искра Стайкова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров – и.д. директор на дирекция „Природен газ“, Ю. Стоянов – за началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ (*съгласно Заповед № 715 от 13.07.2022 г.*) и експерти на КЕВР.

Членът на Комисията Александър Йорданов съобщи, че поради отсъствие на председателя, извинено със служебна ангажираност, е упълномощен да води закритото заседание в пълен състав.

Александър Йорданов обяви, че дневният ред е раздаден предварително. Постъпило е предложение от главния секретар за включване на допълнителна т. 4.

Предложението за включване на допълнителна точка беше предложено на гласуване и прието с четири гласа „за“.

Председателстващият Александър Йорданов установи, че има кворум, няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието. Дневният ред е приет с четири гласа „за“ (Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за, Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в сектор Енергетика.

Заседанието протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

На основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и нейната администрация има постъпило предложение за допълнителна точка в дневния ред, а именно:

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1692 от 20.07.2022 г. и проект на решение относно Съвместно решение на националните регулаторни органи на р България и Р Гърция

относно одобрение на номинации за член на Управителния съвет и за длъжността отговорник по съответствието на „Ай Си Джи Би“ АД.

Работна група: Милен Димитров; Елена Маринова; Ремзия Тахир; Грета Дечева; Снежана Станкова; Людмила Ненова; Виктория Джерманова; Любослава Джоргова; Ваня Василева; Рада Башлиева

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1659 от 15.07.2022 г. относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1663 от 18.07.2022 г. относно: проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия

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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1660 от 18.07.2022 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, Радостина Методиева, Радослав Райков и Силвия Петрова

По т.1. Комисията разглежда доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетиката (ЗЕ) по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) приема или изменя техническите правила на съответните мрежи и системи, включващи правила за сигурност и надеждност. Според чл. 83, ал. 1, т. 4 от ЗЕ устройството и експлоатацията на електроенергийната система се осъществяват съгласно норми, предвидени и във правилата за управление на електроенергийната система, които регламентират: правата и задълженията на оператора на електропреносната мрежа и присъединените към електропреносната мрежа лица във връзка с планиране развитието на електропреносната мрежа, планиране и управление на режима на работа на електроенергийната система, процедурите по задължителния обмен на данни, реда за оперативно оповестяване и обмен на информация, създаване и изпълнение на защитен план и план за възстановяване на електроенергийната система, условия и ред за провеждане на системни изпитвания и за предоставяне на допълнителни услуги, за условията и реда за достъп до електропреносната мрежа, за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, включително приоритетите за достъп и диспечерско управление, за прилагане на нормите за сигурност и качество на снабдяването с електрическа енергия, пренасяна през електропреносната мрежа, и предоставяните услуги.

Предвид горното, с решение по Протокол № 162 от 6.11.2013 г., в частта му по т. 2 Комисията е приела Правила за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС) обн. ДВ, бр. 6 от 2014 г. С писмо с вх. № Е-13-41-112 от 30.01.2019 г. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) е предложило проект за изменение и допълнение на ПУЕЕС, който е допълнен и преработен от дружеството с

писмо с вх. № Е-13-41-22 от 04.03.2021 г. и вх. № Е-13-41-37 от 17.03.2022 г. и актуализиран с писмо с вх. № Е-13-41-37 от 17.03.2022 г. Със заповед № 3-Е-341 от 31.12.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система (ПИД на ПУЕЕС). В писмо с вх. № Е-13-41-22 от 04.03.2021 г. ЕСО ЕАД е посочило, че предложените изменения и допълнения на ПУЕЕС са свързани с прилагането на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г.), както и с Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (Регламент (ЕС) 2017/1485).

Изготвеният проект на ПИД на ПУЕЕС, както и доклад с вх. № Е-Дк-1507 от 30.05.2022 г., съдържащ мотивите към него, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 135 от 02.06.2022 г.

На 02.06.2022 г. проектът на ПИД на ПУЕЕС 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 08.06.2022 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на ПИД на ПУЕЕС и доклада. В тази връзка в законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане на Портала за обществени консултации е публикувано становище от „Електроразпределение Юг“ ЕАД, което по смисъл се припокрива със становището, което дружеството е депозирало в КЕВР с вх. № Е-13-266-1053 от 22.06.2022 г. Освен посоченото становище в Комисията са постъпили и други становища, както следва: с вх. № Е-13-01-1008 от 21.06.2022 от „Национална електрическа компания“ ЕАД, с вх. № Е-13-273-1080 от 21.06.2022 г. от „Електроразпределение Север“ АД и с вх. № Е-13-62-1053 от 21.06.2022 г. от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД.

Предложенията и възраженията, съдържащи се в посочените по-горе становища по проекта на ПИД на ПУЕЕС и по доклада към него са обсъдени, като мотиви в тази връзка са изложени в съгласувателна таблица, приложение към настоящия доклад.

В допълнение, в случая следва да се вземе предвид, че с писма с вх. № Е-13-41-28 от 24.02.2022 г. и с вх. № Е-13-32-3 от 28.06.2022 г. ЕСО ЕАД и „ЕВН България“ ЕАД са предложили промени в Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ, обн. ДВ, бр. 66 от 2013 г.), във връзка с които в Комисията е образувано административно производство за изменение и допълнение на ПТЕЕ. Част от тези предложения касаят разпоредби от ПТЕЕ, които са и предмет на ПИД на ПУЕЕС, поради което тези разпоредби ще бъдат разгледани в административното производство за изменение и допълнение на ПТЕЕ. В тази връзка чрез ПИД на ПУЕЕС не следва да се правят изменения в ПТЕЕ.

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА), в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 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 разпоредбата на § 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 проекта на ПИД на ПУЕЕС, както следва:

1. Причини, които налагат изменение и допълнение на ПУЕЕС:

Съгласно чл. 105, ал. 1 от ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. с цел гарантиране сигурната работа на електроенергийната система операторът на електропреносната мрежа сключва сделки за допълнителни услуги при условията и по реда на ПУЕЕС и на ПТЕЕ с доставчици от и/или извън страната. Според § 1, т. 14 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. допълнителни услуги са всички услуги, необходими за експлоатацията на електроенергийната система, които включват участие в регулиране на напрежението и доставка на реактивна мощност, участие в първично регулиране на честота, автоматично вторично регулиране и ръчно регулиране на честотата и обменните мощности, възможност за пускане без помощта на външен източник и захранване на част от мрежа и регулиране на натоварването. Също така, с измененията на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г. е отменена т. 61 от § 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, съдържаща легалната дефиниция на понятието „студен резерв“.

На следващо място, след обнародването на ПУЕЕС, ДВ, бр. 6 от 2014 г. са приети регламентите:

- Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия (Регламент (ЕС) 2019/943);

- Регламент (ЕС) 2016/631 на Комисията за установяване на мрежов кодекс за изискванията за присъединяване на производителите на електроенергия към електроенергийната мрежа (Регламент (ЕС) 2016/631);

- Регламент (ЕС) 2016/1388 на Комисията за установяване на мрежов кодекс относно присъединяването на потребители (Регламент (ЕС) 2016/1388);

- Регламент (ЕС) 2016/1447 на Комисията за установяване на мрежов кодекс за изискванията за присъединяване към електроенергийната мрежа на системи за постоянен ток с високо напрежение и модули от вида „електроенергиен парк“, присъединени чрез връзка за постоянен ток (Регламент (ЕС) 2016/1447);

- Регламент (ЕС) 2017/2196 на Комисията за установяване на мрежов кодекс относно извънредните ситуации и възстановяването на електроснабдяването (Регламент (ЕС) 2017/2196);

- Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (Регламент (ЕС) 2017/1485);

- Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 година за установяване на насоки за електроенергийното балансиране (Регламент (ЕС) 2017/2195);

- Регламент (ЕС) 2019/941 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година за готовност за справяне с рискове в електроенергийния сектор (Регламент (ЕС) 2019/941).

Измененията и допълненията на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 9 от 2021 г., както и приемането на посочените по-горе регламенти водят до необходимост от изменения и допълнения на ПУЕЕС, чрез които разпоредбите на подзаконовия нормативен акт да се приведат в съответствие с действащото законодателство.

В допълнение, при прилагането на ПУЕЕС са установени непълноти и неточности в настоящата редакция на акта, което налага редакционни изменения на отделни разпоредби от подзаконовия нормативен акт.

Отделно от горното, в Правилата за управление на електроразпределителните мрежи (ПУЕРМ) и в Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (ПУРПДЕЕМ) са извършени

редакционни изменения, както и такива във връзка с изменението на отделни разпоредби на ПУЕЕС.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на ПИД на ПУЕЕС 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 оглед посочените по-горе цели са изменени разпоредби в глави първа, втора и трета от ПУЕЕС. Измененията и допълненията в глава четвърта от ПУЕЕС целят привеждане в съответствие със ЗЕ и Регламент (ЕС) 2017/2195 на условията и начина за ползване на електропреносната мрежа, както и за предоставянето на допълнителни услуги и за получаване на системни услуги.

С измененията в глава пета и глава шеста се създават необходимите предпоставки, свързани с техническите изисквания, при които операторът на електропреносната мрежа сключва сделки за допълнителни услуги. Също така относимите към допълнителните услуги разпоредби от ПУЕЕС се привеждат в съответствие с действащото национално и европейско законодателство.

С оглед безпротиворечивото прилагане на ПУЕЕС са направени и изменения в допълнителната разпоредба, редакционни изменения в отделни разпоредби на акта, както и изменения в ПУЕРМ и ПУРПДЕЕМ.

В обобщение, проекта на ПИД на ПУЕЕС ще допринесе за постигане на целите на европейското законодателство, сигурност на доставките, гъвкавост и устойчивост на електроенергийната система на Р България.

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

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

4. Очаквани резултати от прилагането:

Приемането и прилагането на ПИД на ПУЕЕС ще допринесе за реалното прилагане на нормите на националното и европейското законодателство в сектор „Електроенергетика“, висока степен на сигурност на доставките на електрическа енергия и достъп на нови видове производствени и преносни технологии до електроенергийната система на Р България.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПУЕЕС е в съответствие с действащото европейско законодателство в сектор „Електроенергетика“ и по-конкретно с Регламент (ЕС) 2019/943, Регламент (ЕС) 2016/631, Регламент (ЕС) 2016/1388, Регламент (ЕС) 2016/1447, Регламент (ЕС) 2017/2195, Регламент (ЕС) 2017/2196, Регламент (ЕС) 2017/1485 и Регламент (ЕС) 2019/941, както и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ю. Стоянов. С решение по Протокол № 135 от 02.06.2022 г. КЕВР е приела проект на ПИД на ПУЕЕС, както и доклад, съдържащ мотивите към него. На 02.06.2022 г. проектът на ПИД на ПУЕЕС 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 08.06.2022 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица. В тази връзка в законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане на Портала за обществени консултации е публикувано становище от „Електроразпределение Юг“ ЕАД, което по смисъл се припокрива със становището, което дружеството е депозирило

в КЕВР. Освен посоченото становище в Комисията са постъпили и други становища, в т.ч. от „Национална електрическа компания“ ЕАД, от „Електроразпределение Север“ АД и от „Електроразпределителни мрежи Запад“ АД. Предложенията и възраженията, съдържащи се в постъпилите становища по проекта на ПИД на ПУЕЕС и по доклада към него, са обсъдени и отразени в съгласувателна таблица, приложение към настоящия доклад, в която са изложени подробни мотиви за неприетите предложения.

Считани за основателни и отразени в приложения окончателен проект на ПИД на ПУЕЕС са единствено предложения с редакционен характер, в т.ч. за изменение и допълнение на чл. 63, ал. 6; чл. 69; чл. 70; чл. 73; чл. 77; чл. 85г, ал. 2; чл. 87, ал. 4; чл. 89; чл. 94; чл. 95, ал. 4; §1, т.22б от Допълнителната разпоредба.

Следва да се отбележи, че с писма от ЕСО ЕАД и „ЕВН България“ ЕАД са предложени промени в Правилата за търговия с електрическа енергия, във връзка с които в Комисията е образувано административно производство за тяхното изменение и допълнение на ПТЕЕ. Част от тези предложения касаят разпоредби от ПТЕЕ, които са и предмет на ПИД на ПУЕЕС, поради което тези разпоредби ще бъдат разгледани в административното производство за изменение и допълнение на ПТЕЕ. В тази връзка чрез ПИД на ПУЕЕС не следва да се правят изменения в ПТЕЕ.

По отношение на посочените в доклада причини, които налагат изменение и допълнение на ПУЕЕС, целите, които се поставят, финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба, очакваните резултати от прилагането и анализа за съответствие на акт с правото на Европейския съюз не са извършвани промени спрямо тези в първоначалния доклад при откриване на административното производство.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 и чл. 83, ал. 2, изр. второ от Закона за енергетиката и чл. 26 от Закона за нормативните актове, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
 2. Да одобри Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система;
 3. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.
- А. Йорданов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 и чл. 83, ал. 2, изр. второ от Закона за енергетиката и чл. 26 от Закона за нормативните актове, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно ; проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система;
2. Одобрява Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система;
3. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

В заседанието по **точка първа** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** Александър Йорданов – за, Благой

Голубарев – за, Димитър Кочков – за Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в сектор Енергетика.

По т.2. Комисията разглежда доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетика (ЗЕ) по предложение на оператора на съответния борсов пазар Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) одобрява правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия. В изпълнение на това законово правомощие КЕВР е одобрила предложените от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД, борсовия оператор) Правила за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (ПРОБПЕЕ, Правилата, обн. ДВ, бр. 55 от 19.06.2020 г., посл. ред. ДВ, бр. 2 от 2022 г.), които са в сила към настоящия момент.

С писма с вх. № Е-13-210-12 от 18.04.2022 г. и с вх. № Е-13-210-23 от 08.07.2022 г. от БНЕБ ЕАД са постъпили предложения за изменение и допълнение на ПРОБПЕЕ. В тази връзка със Заповед № 3-Е-1090 от 12.07.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на постъпилите предложения и да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (проект на ПИД на ПРОБПЕЕ).

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

С посочените по-горе писма, БНЕБ ЕАД е направило предложения за изменение и допълнение на чл. 13, чл. 20, чл. 24, чл. 28, чл. 55, чл. 66, чл. 68, чл. 69, чл. 70, чл. 87, чл. 99, чл. 122, чл. 123, чл. 127, чл. 148, чл. 149, чл. 151, чл. 159, чл. 167, чл. 170, чл. 215, чл. 226, чл. 229, чл. 246, чл. 247, чл. 248, чл. 249, 253, чл. 254, чл. 255, чл. 256, чл. 257, чл. 275, чл. 276, чл. 277, чл. 279, чл. 295 и чл. 312.

Постъпилите предложения, ведно с мотивите на борсовия оператор, както и мотивите за тяхното приемане, съответно отхвърляне, са отразени в съгласувателна таблица към настоящия доклад.

Съгласно чл. 317 от ПРОБПЕЕ всички промени в Правилата се одобряват от КЕВР и се публикуват на интернет страницата на БНЕБ ЕАД. Предвид посочената разпоредба предложенията на БНЕБ ЕАД за изменение и допълнение на ПРОБПЕЕ следва да бъдат разгледани от КЕВР, като в хода на тяхното разглеждане следва да се вземат предвид относимите разпоредби на Закона за нормативните актове (ЗНА).

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 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 разпоредбата на § 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 проект на ПИД на ПРОБПЕЕ, както следва:

1. Причини, които налагат изменението и допълнението на ПРОБПЕЕ:

Изменения и допълнения в ПРОБПЕЕ се налагат поради динамично променящите се условия на пазара на електрическа енергия, наблюдавания се ръст на цените на енергията и необходимостта от ефективно управление на финансовия риск. Изменения са необходими и за въвеждане на изискванията на чл. 8, пар. 4 от Регламент 2019/943, както и поради специфични изисквания за фактуриране на сделките, регламентирани в данъчното законодателство. Също така, в резултат от натрупаната практика от работата на борсовия пазар и неговото администриране, е установена необходимост от прецизиране на отделни разпоредби от Правилата.

2. Целите, които се поставят:

Чрез изменението на чл. 13 и други свързани с него разпоредби от ПТЕЕ се цели въвеждане на самофактуриране от страна на БНЕБ ЕАД, тъй като за целите на данък добавена стойност самофактурирането следва да се осъществява чрез самостоятелен документ (споразумение), подписано от страните, за което следва да бъде уведомена Националната агенция за приходите. В тази връзка в ПРОБПЕЕ следва да се създаде основанието за сключване на такова споразумение между БНЕБ ЕАД и търговските участници. По този начин сключването на споразумение за самофактуриране ще стане елемент от фактическия състав на регистрацията на търговски участник на борсовия пазар на електрическа енергия на пазарните сегменти „Ден напред“ и „В рамките на деня“.

Предложението за промяна на чл. 24 и чл. 28 от ПРОБПЕЕ е във връзка с промяна на процедурата по оторизация на лицата, които са посочени като отговорници за търговия.

Изменението и допълнението на чл. 66, чл. 68, чл. 69, чл. 70, чл. 87 и дефинирането в § 1, т. 43а от Допълнителната разпоредба на ПРОБПЕЕ на понятието „петнадесетминутен продукт“ цели въвеждане на изискването на чл. 8, пар. 4 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия (Регламент 2019/943), според който периодът за уреждане на дисбаланса е 15 минути във всички зони за съставяне на графици.

С оглед създаване на възможност за по-ефективно управление на финансовия риск от страна на БНЕБ ЕАД и предвид динамиката на пазара на електрическа енергия и наблюдавания се ръст на цените на енергията се предвиждат изменения на чл. 215, чл. 226, чл. 229, чл. 246, чл. 247, чл. 248, чл. 255 и чл. 256 от ПРОБПЕЕ.

Чрез допълването на чл. 55, чл. 99, чл. 159, чл. 167, чл. 170, чл. 253 и чл. 295 от ПРОБПЕЕ се постига непрекъснатост и проследимост на номерацията на всички инструкции, издавани от БНЕБ ЕАД на основание норми от ПРОБПЕЕ.

Също така, в резултат от натрупаната практика от работата на борсовия пазар и неговото администриране, се установяват неточности и пропуски в някои разпоредби на ПРОБПЕЕ, които следва да бъдат прецизирани или отстранени.

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

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

4. Очаквани резултати от прилагането:

Приемането и прилагането на ПИД на ПРОБПЕЕ ще допринесе за по-ефективната работа на борсовия оператор, по-малки колебания в цените на електрическата енергия, по-голяма конкуренция между производителите/търговците,

но и по-голям потенциален пазар за продажбите/покупките им, ще направи българския пазар на електрическа енергия много по-надежден и ще бъде от полза и в интерес на всички търговски участници, в т.ч. и на крайните клиенти.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПРОБПЕЕ е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът на ПИД на ПРОБПЕЕ е съобразен с изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 05.06.2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на ПИД на ПРОБПЕЕ следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по него.

Изказвания по т.2.:

Докладва Ю. Стоянов. С писма от БНЕБ ЕАД са постъпили предложения за изменение и допълнение на ПРОБПЕЕ на основание чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетика. В тази връзка със Заповед на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на постъпилите предложения и да изготви доклад и проект на ПИД на ПРОБПЕЕ. Постъпилите предложения, заедно с мотивите на борсовия оператор, както и мотивите на работната група за тяхното приемане, съответно отхвърляне, са отразени в съгласувателна таблица към настоящия доклад.

Съгласно чл. 317 от ПРОБПЕЕ всички промени в Правилата се одобряват от КЕВР и се публикуват на интернет страницата на БНЕБ ЕАД. Предвид посочената разпоредба предложенията на БНЕБ ЕАД за изменение и допълнение на ПРОБПЕЕ следва да бъдат разгледани от КЕВР, като в хода на тяхното разглеждане следва да се вземат предвид относимите разпоредби на ЗНА.

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

1. Причини, които налагат изменението и допълнението на ПРОБПЕЕ. Това са динамично променящите се условия на пазара на електрическа енергия, наблюдаваният се ръст на цените на енергията и необходимостта от ефективно управление на финансовия риск. Изменения са необходими и за въвеждане на изискванията на чл. 8, пар. 4 от Регламент 2019/943 (изискванията за въвеждане на 15-минутни продукти за търговия), както и поради специфични изисквания за фактуриране на сделките, регламентирани в данъчното законодателство. В резултат от натрупаната практика от работата на борсовия пазар и неговото администриране, е установена необходимост от прецизиране на отделни разпоредби от Правилата.

2. Целите, които се поставят. Чрез изменението на чл. 13 и други свързани с него разпоредби от ПТЕЕ се цели въвеждане на самофактуриране от страна на БНЕБ ЕАД, тъй като за целите на данък добавена стойност самофактурирането следва да се осъществява чрез самостоятелен документ (споразумение), подписано от страните, за което следва да бъде уведомена Националната агенция за приходите. В тази връзка се създаде основанието за сключване на такова споразумение между БНЕБ ЕАД и търговските участници.

Предложението за промяна на чл. 24 и чл. 28 от ПРОБПЕЕ е във връзка с промяна на процедурата по оторизация на лицата, които са посочени като отговорници за търговия.

Изменението и допълнението на чл. 66, чл. 68, чл. 69, чл. 70, чл. 87 и дефинирането в § 1, т. 43а от Допълнителната разпоредба на ПРОБПЕЕ на понятието „петнадесетминутен продукт“ цели въвеждане на изискването на чл. 8, пар. 4 от Регламент (ЕС) 2019/943.

С оглед създаване на възможност за по-ефективно управление на финансовия риск от страна на БНЕБ ЕАД и предвид динамиката на пазара на електрическа енергия и наблюдавания се ръст на цените на енергията се предвиждат изменения на чл. 215, чл. 226, чл. 229, чл. 246, чл. 247, чл. 248, чл. 255 и чл. 256 от ПРОБПЕЕ.

Чрез допълнението, направено в чл. 55, чл. 99, чл. 159, чл. 167, чл. 170, чл. 253 и чл. 295 от ПРОБПЕЕ се постига непрекъснатост и проследимост на номерацията на всички инструкции, издавани от БНЕБ ЕАД, тъй като такава досега е липсвала, което е създавало обърканост за участниците на борсата.

Също така, в резултат от натрупаната практика от работата на борсовия пазар и неговото администриране, се установяват неточности и пропуски в някои разпоредби на ПРОБПЕЕ, които следва да бъдат прецизирани или отстранени.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба. Такива не са свързани с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането. Приемането на ПИД на ПРОБПЕЕ ще допринесе за по-ефективната работа на борсовия оператор, по-малки колебания в цените на електрическата енергия, по-голяма конкуренция между производителите/търговците, но и по-голям потенциален пазар за продажбите/покупките им, което ще направи пазара на електрическа енергия много по-надежден и ще бъде от полза и в интерес на всички търговски участници.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз. Предложеният проект е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът на ПИД на ПРОБПЕЕ е съобразен с изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943 относно вътрешния пазар на електроенергия.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на АПК и на ЗЕ. Проектът следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по него.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, като на участниците в него да се осигури възможност за дистанционно участие;
4. Датата и часът на общественото обсъждане бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Проектът по т. 2, ведно с доклада да публикуват на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;
6. Да определи 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане.

А. Йорданов резюмира казаното на по-понятен език за протокола. Първата част от измененията касаят вероятно възможността на борсовия оператор да освобождава част от гаранционните депозити, които търговските участници държат по негови сметки, за разплащане по техни сделки, което е в интерес и на търговските участници,

и на самия борсов оператор, тъй като тези големи наличности, които се формират при борсовия оператор, оскъпяват гаранционните депозити. Втората част от предложенията касаят прецизиране на текстове. Третата част от предложенията са свързани със задължението по Регламент за въвеждане на петнадесетминутен интервал на измерване, респективно съответно борсовият пазар следва да е в състояние да предложи същите борсови продукти.

Председателстващият установи, че няма изказвания и насрочи провеждането на обществено обсъждане на 26.07.2022 г. А. Йорданов уточни, че става въпрос за присъствено заседание за обществено обсъждане. Сроктът за предоставяне на становища ще бъде оповестен с настоящото решение.

Председателстващият подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
2. Приема проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 26.07.2022 г. от 10:00 ч., като се осигури и възможност за дистанционно участие;
4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Проектът по т. 2, ведно с доклада да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;
6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане.

В заседанието по **точка втора** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в сектор Енергетика.

По т.3. Комисията разгледа 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. Към настоящия момент са в сила 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., изм. и доп., бр. 40 от 5.05.2020 г., в сила от 5.05.2020 г., бр. 110 от 24.12.2021 г., в сила от 24.12.2021 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 правила за търговия с електрическа енергия при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни.

С писма с вх. № Е-13-41-28 от 24.02.2022 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) и № Е-13-32-3 от 28.06.2022 г. от „ЕВН България“ ЕАД са постъпили предложения за изменение и допълнение на ПТЕЕ. В тази връзка със Заповед № З-Е-1091 от 12.07.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ, въз основа на който да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия (проект на ПИД на ПТЕЕ).

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 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 (ЕС). Предвид разпоредбата на § 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:

Привеждане на действащото законодателство по отношение на доставката на балансиращи услуги в съответствие с правилата, съдържащи се в Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 г. за установяване на насоки за електроенергийно балансиране (Регламент 2017/2195), Регламент (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (Регламент 2017/1485) налага изменение и допълнение на нормите на ПТЕЕ. На следващо място изменението на ПТЕЕ изисква и въвеждане на 15 минутен период на сетълмент на пазара на балансираща енергия, каквито са изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и съвета от 5 юни 2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия (Регламент 2019/943). Също така е необходимо привеждане на ПТЕЕ и със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 9 от 2021 г.

2. Цели, които се поставят:

С проекта на ПИД на ПТЕЕ се цели привеждането на акта в съответствие с цитираните по-горе актове на Европейския съюз, и на националното законодателство, като разширява функциите балансиращия пазар. В тази връзка, с цел създаване на възможност за по-детайлна уредба на балансиращия пазар и включването на повече търговски участници е извършено изменение и допълнение в съответните части на ПТЕЕ, регламентиращи този вид обществени отношения, като са изменени отделни разпоредби, а в глава девета „Балансиращ пазар“ е уредено по нов начин функционирането на балансиращия пазар. Изменени и допълнени са и разпоредбите на Методика за определяне на цени на балансираща енергия, която е приложение към ПТЕЕ. С посочените изменения също така ще се постигне по-справедливо разпределение на разходите за небаланси между търговските участници на пазара на електрическа енергия. Тези изменения също така са свързани с основната цел на Европейския съюз в областта на електроенергетиката, а именно създаване на напълно работещ и взаимосвързан вътрешен енергиен пазар, които е от решаващо значение за поддържането на сигурността на енергийните доставки, повишаването на конкурентоспособността и гарантирането на възможност за всички потребители да купуват енергия на поносими цени.

На следващо място, предвидените изменения на отделни норми от ПТЕЕ, свързани с въвеждането на 15-минутен интервал за сетълмент има за цел да осигури възможност за участниците на пазара сами да се балансират, колкото е възможно по-близко до реално време съгласно часовете на затваряне на пазара на балансираща енергия. Създаването на 15-минутния интервал на сетълмент има за цел привеждането на националното законодателство с изискването на чл. 53, чл. 1 от Регламент (ЕС) 2017/2195 за прилагането от операторите на преносни системи на единен период за уреждане на дисбаланси във всички зони за съставяне на графици.

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 въвеждането на нови правила на пазара на балансираща енергия ще се постигне по-справедливо разпределение на разходите за небаланси между търговските участници на пазара на електрическа енергия, което от своя страна ще доведе до постигането на енергийни доставки при минимални разходи, което е и една от целите, въведени в чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ.

На следващо място, измененията и допълненията на ПТЕЕ ще допринесат за обединяването на балансиращите пазари в ЕС и ще се създадат повече възможности за обмен на услуги по балансиране, а същевременно ще се повиши експлоатационната сигурност на електроенергийната система в страната. По този начин ще се улесни работата на борсовия пазар на електрическа енергия на пазарен сегмент „В рамките на деня“, така че да се осигури възможност за участниците на пазара сами да се балансират, колкото е възможно по-близко до реално време, съгласно часовете на затваряне на пазара на балансираща енергия, установени в член 24 от Регламент (ЕС) 2017/2195. Чрез въвеждането на 15-минутен период на сетълмент ще се и осигури подкрепа за търговията на борсовия пазар на електрическа енергия на пазарен сегмент „В рамките на деня“ и ще се насърчи разработването на редица търговски продукти с еднакви времеви интервали за доставка.

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 Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 г. за установяване на насоки за електроенергийно балансиране, Регламент (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия и Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на ПИД на ПТЕЕ следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Необходимо е да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по него.

Изказвания по т.3.:

Докладва Ю. Стоянов. 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 правила за търговия с електрическа енергия при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни. С писма са постъпили предложения от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и от „ЕВН България“ ЕАД за изменение и допълнение на ПТЕЕ. В тази връзка със Заповед на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ, въз основа на който да изготви доклад и проект на ПИД на ПТЕЕ. След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства и при съобразяване с чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА се е установило следното:

1. Причини, които налагат приемането на ПИД на ПТЕЕ. Това е привеждане на действащото законодателство по отношение на доставката на балансиращи услуги в съответствие с правилата, съдържащи се в Регламент (ЕС) 2017/2195 на Комисията от 23 ноември 2017 г. за установяване на насоки за електроенергийно балансиране, Регламент (ЕС) 2017/1485 от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия, което налага изменение в съответните глави и разпоредби на ПТЕЕ. На следващо място, изменението на ПТЕЕ се изисква с оглед въвеждане на 15-минутен период на сетълмент на пазара на балансираща енергия, каквито са изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 05 юни 2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия. Също така е необходимо привеждане на ПТЕЕ и със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 9 от 2021 г.

2. Цели, които се поставят. Освен привеждането на акта в съответствие с цитираните по-горе актове на Европейския съюз и на националното законодателство, се разширяват функциите на балансиращия пазар. Създава се възможност за по-детайлна уредба на балансиращия пазар и включването на повече търговски участници. По нов начин е уредено функционирането на балансиращия пазар в тази връзка. Най-същественото изменение е предложената нова Методика за определяне на цените на балансираща енергия, която е приложение към ПТЕЕ, с което на практика се въвежда единна цена за недостиг и излишък, която отговаря на дългогодишните очаквания на всички търговски участници. В тази връзка предложената от ЕСО ЕАД Методика или т.

нар. *холандски вариант* не е възприет, защото на практика той само фиктивно предлага единна цена, тъй като при него се предвижда статус на регулиране 2, т.е. това е, когато в един интервал на сетълмент ЕСО ЕАД използва мощности за регулиране както нагоре, така и надолу. Тези интервали на сетълменти на практика са грубо 90% от всички интервали на сетълмент и за тях моделът на ЕСО ЕАД предвижда две отделни цени за излишък и недостиг. В тази връзка работната група е счела за по-удачно да се възприеме т.нар. *немски модел*, който действително гарантира, че във всеки един интервал на сетълмент винаги ще има единна цена за излишък и недостиг.

А. Йорданов допълни, че съответно ще има и по-голяма предвидимост за търговските участници.

Ю. Стоянов обясни, че с посочените изменения ще се постигне по-справедливо разпределение на разходите за небаланси между търговските участници на пазара. Това отговаря и на целта на Европейския съюз в областта на електроенергетиката, а именно създаване на напълно работещ и взаимосвързан вътрешен енергиен пазар, които е от решаващо значение за поддържането на сигурността на енергийните доставки, повишаването на конкурентоспособността и гарантирането на възможност за всички потребители да купуват енергия на поносими цени.

Изменени са нормите, които досега са определяли периода на сетълмент в размер на 1 час. Считано от 01 октомври този период на сетълмент следва да бъде 15 минути. Въвеждането на 15-минутния интервал на сетълмент има за цел приввеждането на националното законодателство с изискването на чл. 53, чл. 1 от Регламент (ЕС) 2017/2195. За прилагането на проекта на ПИД на ПТЕЕ не са необходими финансови и др. средства, свързани с държавния бюджет.

Очакваните резултати от прилагането са по-справедливо разпределение на разходите за небаланси между търговските участници, което ще доведе до постигането на енергийни доставки при минимални разходи, което е и една от целите съгласно чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ. На следващо място, измененията и допълненията на ПТЕЕ ще допринесат за продължаващото обединяване на текущия процес на обединяване на балансиращите пазари в целия ЕС и ще се създадат повече възможности за обмен на услуги по балансиране, което същевременно ще повиши експлоатационната сигурност на електроенергийната система в страната. По този начин ще се улесни работата на борсовия оператор и на борсовия пазар на електрическа енергия в сегмент „В рамките на деня“, така че да се осигури възможност за участниците на пазара сами да се балансират, колкото е възможно по-близо до реално време, съгласно часовете на затваряне на пазара на балансираща енергия, установени в член 24 от Регламент (ЕС) 2017/2195. Чрез въвеждането на 15-минутен период на сетълмент ще се осигури подкрепа за търговията на борсовия пазар на електрическа енергия в сегмент „В рамките на деня“, което от своя страна ще насърчи разработването на нови търговски продукти с еднакви времеви интервали на доставка.

Предложеният проект е в съответствие с действащото европейско законодателство в сектор „Електроенергетика“ и по-конкретно с Регламент (ЕС) 2017/2195 за установяване на насоки за електроенергийно балансиране, Регламент (ЕС) 2017/1485 за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия и Регламент (ЕС) 2019/943 относно вътрешния пазар на електроенергия.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на АПК и на ЗЕ. Проектът на ПИД на ПТЕЕ следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Необходимо е да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения към него.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и 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, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, като на участниците в него да се осигури възможност за дистанционно участие;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта по т. 2, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Да публикува проекта по т. 2, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;
6. Да определи 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане.

А. Йорданов отбеляза, че подкрепя възприетия т. нар. *германски модел* за изчисляване на единната цена небалансиране. Видно обаче е, че при проведените симулации по този модел, в много редки случаи се стига до екстремни стойности на цените. В този смисъл А. Йорданов препоръчва да се обмисли въвеждане на горен праг на цената за регулиране, която да реферира към съответните стойности на интрадей пазара, почасовия, за да се избегне формирането на екстремни стойности на цената.

Б. Голубарев каза, че е напълно съгласен с казаното и допълни, че при по-нататъшната процедура очаква точно в тази връзка да постъпят такива предложения от всички заинтересовани страни.

Председателстващият установи, че няма други изказвания и насрочи провеждането на обществено обсъждане за 26.07.2022 г. от 10:30 часа в сградата на КЕВР. А. Йорданов подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 42 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
2. Приема проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 26.07.2022 г. от 10:30 ч., зала на IV в сградата на КЕВР, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Проектът по т. 2, ведно с доклада да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;
6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане.

В заседанието по **точка трета** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в сектор Енергетика.

По т.4. Комисията, след като разгледа **писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1014 от 08.07.2022 г. от „Ай Си Джи Би“ АД с искане за одобрение на номинации за член на Управителния съвет и за длъжността отговорник по съответствието на дружеството**, установи следното:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-1014 от 08.07.2022 г. „Ай Си Джи Би“ АД е представило за одобрение от Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и от Регулаторния орган за енергия на Република Гърция (РАЕ) номинацията на г-н Джордж Сатлас за член на Управителния съвет на дружеството, съответно номинацията на г-жа Виктория Джерманова за длъжността отговорник по съответствието на дружеството, както и документи относно изпълнение на изискванията за независимост и професионална квалификация – автобиографии и декларации.

Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката се установи следното:

КЕВР с Решение № СН-1 от 01 юли 2022 г. и РАЕ с Решение 593 от 30 юни 2022 г. са приели Окончателно съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор (Окончателно съвместно решение).

В т. 7 и т. 8 от глава IV. „Окончателни заключения, допълнителни изисквания и схема за мониторинг“ от Окончателното съвместно решение, на „Ай Си Джи Би“ АД е указано в срок от пет работни дни от получаване на Окончателното съвместно решение да представи за одобрение на националните регулаторни органи на Република България и Република Гърция (НРО) подходящи кандидати за член на Управителния съвет, съответно за длъжността отговорник по съответствието, отговарящи на изискванията за независимост и професионална компетентност. На 01.07.2022 г. „Ай Си Джи Би“ АД е уведомено за приетото Окончателно съвместно решение с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1014 от 01.07.2022 г. от името на двата НРО.

В изпълнение на горното, „Ай Си Джи Би“ АД е представило номинацията на Джордж Сатлас за член на Управителния съвет на дружеството, съответно номинацията на Виктория Джерманова за длъжността отговорник по съответствието на дружеството.

Следва да се отбележи, че по отношение на номинацията на Джордж Сатлас приложение намира разпоредбата на чл. 19, параграф 8 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО (Директива 2009/73/ЕО), съгласно която лицето трябва да отговаря на изискванията за независимост за малцинство от членовете на Управителния съвет на дружеството. В тази връзка Джордж Сатлас трябва за период най-малко 6 месеца преди назначаването му да не е упражнявал управленска или друга подобна дейност във ВИП, в изпълнение на разпоредбата на чл. 81д, ал. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

По отношение на номинацията на Виктория Джерманова за длъжността отговорник по съответствието на „Ай Си Джи Би“ АД, съгласно член 21, параграф 2 във връзка с член 19, параграфи 2-8 от Директива 2009/73/ЕО (чл. 81к от ЗЕ)

номинираната трябва да не заема професионален пост или отговорна длъжност, да няма икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от ВИП или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; да няма интереси или да не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от ВИП; да получава възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на ВИП, различни от тези на оператора на преносна мрежа, да е лице, което в срок три години преди назначаването не е заемало професионален пост или отговорна длъжност, не е имало интереси или делови отношения, пряко или непряко, с ВИП или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции.

След извършена проверка на представените автобиография по чл. 98, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) и декларации по чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ се установи, че номинацията на Джордж Сатлас за член на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, за когото съгласно член 19, параграф 8 от Директива 2009/73/ЕС са приложими изискванията за независимост за предходен 6-месечен период, отговаря на тези изисквания както по същество, така и по отношение на времевия период.

Видно от представената автобиография и декларации по чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ се установи, че номинираната за длъжността отговорник по съответствието на „Ай Си Джи Би“ АД – Виктория Джерманова, отговаря на изискванията за независимост по член 21 във връзка с член 19 от Директива 2009/73/ЕО.

Изказвания по т.4.:

А. Йорданов каза, че срокът на това административно производство е обвързано с вече взетото съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД, което налага включването на допълнителна точка в дневния ред на заседанието.

Докладва Е. Маринова, която напомни, че едни от условията, които са били поставени от двата национални регулаторни органи на Република България и Република Гърция, в окончателното съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор, са в срок от 5 работни дни от датата, на която това решение е връчено на дружеството, дружеството да представи своите номинации за член на Управителния съвет и за длъжността отговорник по съответствието на „Ай Си Джи Би“ АД. Този срок е изтекъл на 08 юли, на която дата и дружеството е изпълнило това свое задължение, като е представило тези две номинации. За длъжността член на Управителния съвет е предложена номинацията на Джордж Сатлас, а за длъжността отговорник по съответствието е предложена номинацията на Виктория Джерманова.

Оценката по отношение на изпълнение на изискванията на Директивата за независимост на тези две номинации по отношение на вертикално интегрираното предприятие, както и по отношение на тяхната професионална компетентност, е съгласувана с гръцкия регулатор и е постигнато съгласие по отношение на мотивите и изводите на тази оценка. Установено е, че и двете номинации отговарят на изискванията на Директивата.

Номинацията на Джордж Сатлас е в частта от членовете на Управителния съвет, съответстваща на малцинството, за което са налични изискванията през последните шест месеца преди назначаването му да отговаря на изискванията за независимост на Директивата. Извън изискванията за независимост, следва да се отбележи, че номинацията на лицето, което дружеството е предвидило да заема длъжността отговорник по съответствието, съществува несъвместимост, регламентирана в чл. 16, ал. 4, т. 8 от ЗЕ, според която трудовите отношения, произтичащи от длъжността отговорник по съответствието, са несъвместими с трудовите взаимоотношения,

произтичащи от длъжността главен експерт в администрацията на КЕВР, каквато към момента е Виктория Джерманова. Поради тази причина е необходимо да се отбележи, че преди тази датата на нейния избор от Надзорния съвет за лице, което ще заема длъжността отговорник по съответствието, нейните трудови правоотношения с КЕВР трябва да бъдат прекратени.

Предвид гореизложеното и на основание съответните разпоредби от Директива 2009/73/ЕО, както и съответните точки от глава IV на Окончателното съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД на двата национални регулатора и съответните разпоредби от ЗЕ, работната група предлага на Комисията да приеме настоящия доклад, както и да приеме проект на Съвместно решение на националните регулаторни органи относно одобрение на номинациите за член на Управителния съвет и отговорник по съответствието на „Ай Си Джи Би“ АД.

Е. Маринова прочете диспозитива на Съвместното решение, предложено от работната група:

1. Одобряват номинацията на Джордж Сатлас за член на Управителния съвет на „Ай Си Джи Би“ АД, отнасяща се до малцинството от членовете на Управителния съвет на дружеството.

2. Одобряват номинацията на Виктория Владимирова Джерманова за длъжността отговорник по съответствието на „Ай Си Джи Би“ АД.

3. „Ай Си Джи Би“ АД да представи на националните регулаторни органи за одобрение условията, уреждащи мандата на отговорника по съответствието, а именно по отношение на неговата продължителност, подновяване и прекратяване или предсрочно прекратяване.

4. От „Ай Си Джи Би“ АД се изисква да установи ефективни процедури и да осигури на отговорника по съответствието всички необходими средства за ефективно изпълнение на неговите задължения.

Е. Маринова информира Комисията, че гръцкият регулаторен орган също днес ще проведе своята сесия за приемане на това Съвместно решение.

Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание на чл. 19, параграф. 2 и чл. 21, параграф 2 от Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО, т. 7 и т. 8 от глава IV. „Окончателни заключения, допълнителни изисквания и схема за мониторинг“ на Окончателно съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор, прието с Решение № СН-1 от 01 юли 2022 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране и Решение 593 от 30 юни 2022 г. на Регулаторния орган за енергия на Република Гърция, чл. 81д, ал. 3 и ал. 11, т. 1 и чл. 81к, ал. 2 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Съвместно решение на националните регулаторни органи на Р България и Р Гърция относно одобрение на номинации за член на Управителния съвет и за длъжността отговорник по съответствието на „Ай Си Джи Би“ АД;

2. Приема Съвместно решение на националните регулаторни органи на Република България и на Република Гърция за одобряване на номинации за член на Управителния съвет и отговорник по съответствието на „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от настоящото решение, на български и на английски език.

В заседанието по **точка четвърта** участват членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **четири гласа „за“** Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за Пенка Трендафилова – за), от които два гласа (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членове на Комисията със стаж в сектор Енергетика.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система;
2. Одобрява Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система;
3. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
2. Приема проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;
3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 26.07.2022 г. от 10:00 ч., като се осигури и възможност за дистанционно участие;
4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Проектът по т. 2, ведно с доклада да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;
6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
2. Приема проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 26.07.2022 г. от 10:30 ч., зала на IV в сградата на КЕВР, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
4. Датата и часът на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Проектът по т. 2, ведно с доклада да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;
6. Определя 14-дневен срок за предложения и становища във връзка с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно Съвместно решение на националните регулаторни органи на Р България и Р Гърция относно одобрение на номинации за член на Управителния съвет и за длъжността отговорник по съответствието на „Ай Си Джи Би“ АД;

2. Приема Съвместно решение на националните регулаторни органи на Република България и на Република Гърция за одобряване на номинации за член на Управителния съвет и отговорник по съответствието на „Ай Си Джи Би“ АД, неразделна част от настоящото решение, на български и на английски език.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1659 от 15.07.2022 г. - проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за управление на електроенергийната система;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1663 от 18.07.2022 г. - проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-1660 от 18.07.2022 г. - проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1692 от 20.07.2022 г. и Решение на КЕВР № СН-1/2 от 21.07.2022 г. - Съвместно решение на националните регулаторни органи на Р България и Р Гърция относно одобрение на номинации за член на Управителния съвет и за длъжността отговорник по съответствието на „Ай Си Джи Би“ АД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ: служебен ангажимент**

.....

А. Йорданов**СТАНИСЛАВ ТОДОРОВ**

.....

Б. Голубарев**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

.....

Д. Кочков**ИСКРА СТАЙКОВА**

.....

П. Трендафилова

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт