

СЪГЛАСУВАТЕЛНА ТАБЛИЦА

на постъпилите предложения и възражения по проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 66 от 2013 г., посл. изм. и доп. ДВ, бр. 46 от 2025 г., ПИД на ПТЕЕ), приет с решение на КЕВР по Протокол № 163 от 04.06.2025 г., т. 1

№ на разпоредба/ наименование на лицето	Предложен/съществуващ текст	Предложения на лицето за изменение и допълнение	Мотиви на лицето	Мотиви на КЕВР за приемане/отхвърляне на предложенията за изменение и допълнение
Чл. 6 „Електр оенергие н системе н операто р“ ЕАД (ЕСО ЕАД)	Чл. 6. (3) Доставчиците на балансиращи услуги по ал. 1 предоставят разполагаемост (диапазон) за регулиране надолу в резултат от проведени от независимия преносен оператор тръжни процедури, в рамките на който диапазон нямат право да сключват сделки на пазара чрез двустранни договори или на борсовия пазар на електрическа енергия и за който диапазон са длъжни да предоставят предложения за не по-малко от съответстващото му количество балансираща енергия.“.	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 6. (3) Търговските участници по ал. 1, регистрирани на пазара на балансиращи услуги, в резултат на участие в автоматично и/или ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности, са длъжни да предоставят наличните си диапазони за регулиране надолу и заплащат произведената или консумираната електрическа енергия по най-ниската цена на предложение за балансиране надолу, активирано в този период на диспечиране от независимия преносен оператор.	Според ЕСО ЕАД текстът не отчита обстоятелството, че единствената възможност за предоставяне на регулиране надолу е да е налице търговски график от страна на доставчика на балансиращи услуги, респективно същият да е сключил сделка за електрическа услуга. В този смисъл въведеното с нормата задължение за определяне на диапазон, в рамките на който доставчикът да не сключва сделки, на практика би довело до невъзможност за предоставяне на конкретната услуга. На следващо място посочва, че чрез услугата по регулиране надолу се намаляват технологичните разходи на търговския участник, като същевременно се гарантира изпълнението на поетите от него ангажменти за доставка на електрическа енергия към трети лица. В този смисъл счита за нецелесъобразно провеждането на търгове за регулиране надолу, като заплащането на разполагаемост за подобна услуга би довело до двойно облагодетелстване на доставчика, от една страна, както и до допълнителни	Предложението се приема.

			и необосновани разходи за преносния оператор, от друга. С оглед изложените мотиви, предлага предложението за промяна да отпадне, като в ПТЕЕ запази действието си настоящият текст на чл. 6, ал. 3.	
Чл. 6 „ЕВН Българи я Електро снабдя ване“ ЕАД (ЕВН КС)	Чл. 6. (2) Доставчиците на балансиращи услуги по ал. 1 предоставят разполагаемост (диапазон) за регулиране нагоре в резултат от проведени от независимия преносен оператор тържни процедури, в рамките на който диапазон нямат право да сключват сделки на пазара чрез двустранни договори или на борсовия пазар на електрическа енергия и за който диапазон са длъжни да предлагат предложения за не по-малко от съответстващото му количество балансираща енергия. (3) Доставчиците на балансиращи услуги по ал. 1 предоставят разполагаемост (диапазон) за регулиране надолу в резултат от проведени от независимия преносен оператор тържни процедури, в рамките на който диапазон нямат право да сключват сделки на пазара чрез двустранни договори или на борсовия пазар на електрическа енергия и за който диапазон са длъжни да предоставят предложения за не по-малко от съответстващото му количество балансираща енергия.	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 6. (2) Доставчиците на балансиращи услуги по ал. 1 предоставят разполагаемост (диапазон) за регулиране нагоре в резултат от проведени от независимия преносен оператор тържни процедури, в рамките на който диапазон нямат право да сключват сделки на пазара чрез двустранни договори или на организиран борсов пазар на електрическа енергия и за който диапазон са длъжни да предлагат предложения за не по-малко от съответстващото му количество балансираща енергия. (3) Доставчиците на балансиращи услуги по ал. 1 предоставят разполагаемост (диапазон) за регулиране надолу в резултат от проведени от независимия преносен оператор тържни процедури, в рамките на който диапазон нямат право да сключват сделки на пазара чрез двустранни договори или на организиран борсов пазар на електрическа енергия и за който диапазон са длъжни да предоставят предложения за не по-малко от съответстващото му количество балансираща енергия.	Според дружеството редакцията е техническа, с оглед уеднаквяване на понятията, които се използват в текста на ПТЕЕ, като например в чл. 21, ал., 2, чл. 26а, ал. 3, ал. 32, ал. 1, и ал. 2 и т.н.	Предложението не се приема, тъй като не променя текста по същество. Предложението по ал. 3 не се приема във връзка с приетото предложение на ЕСО ЕАД по-горе.

Чл. 15 „ЕНЕРГ О-ПРО Продаж би“ АД	Чл. 15. (4) Договорите по цени, определени по одобрена от комисията методика, се сключват между доставчиците от последна инстанция и крайни клиенти, които не са избрали друг доставчик на електрическа енергия или са останали без доставчик, при публично известни общи условия, които влизат в сила за крайните клиенти без изрично писмено приемане.	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 15 (4) Договорите по цени, определени по одобрена от комисията методика, се сключват между доставчиците от последна инстанция и крайни клиенти, които не са избрали друг доставчик на електрическа енергия или са останали без доставчик, при публично известни общи условия, които влизат в сила за крайните клиенти без изрично писмено приемане. Общите условия влизат в сила за крайния клиент без изрично писмено приемане считано от датата, на която обектът му е прехвърлен в балансиращата група на доставчика от последна инстанция.	Според дружеството предложението цели да прецизира датата на влизане в сила на договора при общи условия с доставчика от последна инстанция (ДПИ) във всички случаи, в които обект на клиент е прехвърлен към ДПИ. Счита, че това уточнение внася сигурност в отношенията между двете страни по договора с оглед безспорност на началния момент на възникването на договорните им права и задълженията. Прави аналогия с договорите при общи условия на други енергийни предприятия (оператори на електроразпределителни мрежи и крайни снабдителни), за които в Закона за енергетиката (ЗЕ) е предвидено да влизат в сила без изрично писмено приемане, които се прилагат след подаването на писмено заявление до съответното дружество лицензиант. Намира, че предложеният текст ще елиминира възможността за тълкуване на датата на влизане в сила на договора и началото на доставката по аналогия с други общи условия по ЗЕ.	Предложението се приема по принцип. Ал. 4 се изменя така: (4) Договорите по цени, определени по одобрена от комисията методика, се сключват между доставчиците от последна инстанция и крайни клиенти, които не са избрали друг доставчик на електрическа енергия или са останали без доставчик, при публично известни общи условия, които влизат в сила за крайните клиенти без изрично писмено приемане, считано от датата, на която обектът на съответния краен клиент е прехвърлен в балансиращата група на доставчика от последна инстанция.
Чл. 266 „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)	Чл. 266. (1) Предмет на договора по чл. 11, т. 18 е продажбата на електрическа енергия от производители и търговци на координатор на балансираща група съгласно чл. 100, ал. 8 и ал. 9, т. 2 от Закона за енергетиката. (2) Договорът по ал. 1 се сключва между производители и търговци по чл.100, ал. 8 и ал. 9, т. 2 от Закона за енергетиката, от една страна, и от друга координатор на стандартна балансираща група, на която	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 266. (1) Предмет на договора по чл. 11, т. 18 е продажбата на електрическа енергия от производители и търговци на координатор на балансираща група съгласно чл. 100, ал. 8 и ал. 9, т. 2 от Закона за енергетиката. (2) Договорът по ал. 1 се сключва между производители и търговци по чл.100, ал. 8 и ал. 9, т. 2 от Закона за енергетиката, от една страна, и от друга координатор на стандартна балансираща група, на	НЕК ЕАД предлага да се създаде ал. 3, тъй като на дружеството, в качеството му на координатор на балансираща група, следва да се осигури възможност да участва в търговете на механизма по чл. 100, ал. 8 от ЗЕ не само с електрическата енергия, закупена от други производители, но и с електрическа енергия, произведена от енергийни обекти, негова собственост, с които не може да сключи договор, доколкото е едно юридическо лице с две лицензии.	Предложението се приема по принцип. В тази връзка чл. 11, т. 18 и чл. 266 придобиват следната редакция: Чл. 11. 18. договори по чл. 100, ал. 9, т. 2 от Закона за енергетиката. Чл. 266. (1) Предмет на договорите по чл. 11, т. 18 е продажбата на електрическа енергия на крайни снабдителни от производители и търговци: 1. самостоятелно или

	производителите и търговците са членове.	която производителите и търговците са членове. (3) В случаите по чл. 100, ал. 9, т. 2 от ЗЕ координаторът на стандартна балансираща група може да продава и енергия, произведена от енергийни обекти, на които е собственик, когато те са членове на неговата балансираща група.	2. чрез координатор на балансираща група. (2) В случаите по ал. 1, т. 1 се сключва договор за продажба между производител или търговец, от една страна, и краен снабдител, от друга, чрез инициране на търг за продажба, съответно на търг за покупка, на механизма по чл. 100, ал. 8 от Закона за енергетиката. (3) В случаите по ал. 1, т. 2 се сключват: 1. договор за продажба между производител или търговец, в качеството му на продавач, и координатор на стандартна балансираща група, на която производителят или търговецът е член, в качеството му на купувач, извън борсовия пазар; 2. договор за препродажба на закупената електрическа енергия от съответния координатор по т. 1, в качеството му на продавач, и краен снабдител, в качеството му на купувач, чрез инициране на търг за продажба, съответно на търг за покупка на механизма по чл. 100, ал. 8 от Закона за енергетиката. (4) В случаите по ал. 3, т. 2 координаторът на стандартна балансираща група може да продава и електрическа енергия, произведена от включените в тази група собствени енергийни обекти.
--	---	--	---

Чл. 56а ЕВН КС	§ 16. В чл. 56а се правят следните изменения и допълнения: ... 3. В ал. 5, т. 2 думите „когато същите не са избрали друг координатор на балансираща група“.	По ПИД на ПТЕЕ § 16. В чл. 56а се правят следните изменения и допълнения: ... 3. В ал. 5, т. 2 думите „когато същите не са избрали друг координатор на балансираща група“ се заличават.	Според дружеството вероятно е налице технически пропуск, тъй като са пропуснати думите „се заличават“.	Предложението се приема.
Чл. 56в ЕСО ЕАД	Чл. 56в. (5) Когато в стандартната балансираща група участват производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност, по-малка от 500 kW, които са достигнали размера на определеното им нетно специфично производство, те задължително се обособяват в отделна подгрупа, като участниците в тази подгрупа са непреки членове.	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 56в. (5) Когато в стандартна на балансираща група участват производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност по-малка от 500 kW, които са достигнали размера на определеното им нетно специфично производство, те задължително се обособяват в отделна включват към съществуваща подгрупа, използвана от координаторите на стандартна балансираща група за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти, въведени в експлоатация след 1 януари 2019 г. с инсталирана мощност, по-малка от 4MW , като участниците в тази подгрупа са непреки членове.	Според дружеството след достигане на нетното специфично производство, производителите продават произведената електрическа енергия по свободно договорени цени, както всички други производители във вече съществуващата подгрупа и функциите на допълнително създадената подгрупа се припокриват с тези на вече съществуващата и ненужно се утежнява процеса и администрирането.	Предложението се приема по принцип. Ал. 5 се изменя така: (5) Когато в стандартната балансираща група участват производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност, по-малка от 500 kW, които са достигнали размера на определеното им нетно специфично производство, те са непреки членове на подгрупата по ал. 4, т. 2.
Чл. 56д ЕСО ЕАД	Чл. 56д. (1) Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 500 kW, членове на специална балансираща група, които са достигнали размера на нетното специфично производство, могат да продават произведената от тях	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 56д. (1) Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 500 kW, членове на специална балансираща група, които са достигнали размера на нетното специфично производство, могат да продават	Според дружеството в специалната балансираща група на крайния снабдител всички членове са непреки.	Предложението се приема по принцип в редакцията по-долу.

	електрическа енергия по свободно договорени цени при следните условия: 1. без смяна на балансиращата група, ако са преки членове на специалните балансиращи групи по чл. 56а, ал. 5, т. 2;	произведената от тях електрическа енергия по свободно договорени цени при следните условия: 1. без смяна на балансиращата група, ако са преки членове на специалните балансиращи групи по чл. 56а, ал. 5, т. 2;		
Чл. 56д ЕВН КС	Чл. 56д. (1) Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 500 kW, членове на специална балансираща група, които са достигнали размера на нетното специфично производство, могат да продават произведената от тях електрическа енергия по свободно договорени цени при следните условия: 1. без смяна на балансиращата група, ако са преки членове на специалните балансиращи групи по чл. 56а, ал. 5, т. 2; 2. след промяна на принадлежността от специална балансираща група към стандартна балансираща група; смяната на принадлежност към балансираща група се извършва при условията и по реда на глава осма. (2) В случаите по ал. 1, т. 2 координаторът на балансираща група е длъжен да уведоми оператора на електрическата мрежа, към която е присъединен обектът и съответния краен снабдител не по-късно от три работни дни преди да започне продажбата	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 56д. (1) Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 500 kW, членове на специална или комбинирана балансираща група, които са достигнали размера на нетното специфично производство, могат да продават произведената от тях електрическа енергия по свободно договорени цени при следните условия: 1. без смяна на балансиращата група, ако са членове на комбинирана балансираща група или са преки членове на специалните балансиращи групи по чл. 56а, ал. 3, т. 1, подточки 1.1 и 1.2; 2. само след промяна на принадлежността от специална балансираща група към стандартна или комбинирана балансираща група; е Смяната на принадлежност към балансираща група се извършва при условията и по реда на глава осма. Ал. 2 се отменя. (3) В случаите по ал. 1, т. 2, когато производител е променил принадлежността си към стандартна балансираща група, ежегодно от 1 януари на новата календарна година до изтичане на	Според дружеството съгласно действащата уредба в ПТЕЕ е предвидена процедура за смяна на координатор на балансираща група и доставчик на електрическа енергия, но не съществува уредена процедура за „смяна на купувач на електрическа енергия“. Това създава затруднения при прилагането на чл. 56д, ал. 1, т. 1 от ПТЕЕ, който позволява продажба по свободно договорени цени след достигане на нетно специфично производство (НСП) без смяна на балансираща група. В подобни случаи липсва формализиран ред за уведомяване и регистриране на новия купувач, което води до затруднения в администрирането на този процес и също така увеличава риска от грешки. По тази причина дружеството предлага продажбата по свободно договорени цени след достигане на НСП да бъде допустима само след извършване на формална смяна на координатора на балансиращата група, по реда на глава осма от ПТЕЕ. Допълнително, в предложената редакция на чл. 56д, ал. 2 (вероятно поради техническа грешка) е предвидено задължение за уведомление именно при хипотезата на т. 2 (при смяна на координатора), където се провежда формална процедура, т.е. допълнително уведомление, извън нея не е нужно.	Предложението се приема по принцип. Чл. 56д придобива следната редакция: Чл. 56д. (1) Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 500 kW, членове на специална балансираща група, които са достигнали размера на нетното специфично производство, могат да продават произведената от тях електрическа енергия по свободно договорени цени само след промяна на принадлежността от специална към стандартна балансираща група. (2) Координаторът на специална балансираща група уведомява незабавно писмено производител, който е достигнал размера на нетното специфично производство. Уведомлението задължително съдържа информация за последиците за производителя, произтичащи от чл. 31, ал. 5, т. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници при липса на избран координатор на стандартна балансираща група, както и информация, че изборът на

	на електрическа енергия по свободно договорени цени. (3) В случаите по ал. 1, т. 2, когато производител е променил принадлежността си към стандартна балансираща група, ежегодно от 1 януари на новата календарна година до изтичане на срока за задължителното изкупуване по реда на чл. 31, ал. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници, същият се регистрира служебно от операторът на електрическата мрежа в специална балансираща група на съответния краен снабдител.	срока за задължителното изкупуване по реда на чл. 31, ал. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници, същият съответният производител се регистрира служебно от операторът на електрическата мрежа в специална балансираща група на съответния краен снабдител.		такъв координатор може да бъде направен незабавно от датата на уведомлението. (3) Избраният от производителя по ал. 1 координатор на стандартна балансираща група подава искане до съответния мрежови оператор за регистрация на производителя в балансиращата му група, като следва да декларира, че е сключил с производителя договор по чл. 11, т. 4 и/или по чл. 11, т. 9, и/или по чл. 11, т. 17. (4) В случай, че изискванията по ал. 3 са изпълнени, съответният мрежови оператор регистрира производителя в стандартната балансираща група на избрания координатор в срок не по-късно от три работни дни от постъпване на искането по ал. 3. (5) В случаите по ал. 1, ежегодно от 1 януари на новата календарна година до изтичане на срока за задължителното изкупуване по реда на чл. 31, ал. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници, съответният производител се регистрира служебно от оператора на електрическата мрежа в специалната балансираща група на съответния краен снабдител. Във връзка с горното изменение е необходимо да се
--	--	---	--	---

				изменят и чл. 70, ал. 5 и чл. 103, ал. 12: Чл. 70. (5) Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана електрическа мощност, по-малка от 500 kW, нямат право да продават електрическа енергия при условията на чл. 31, ал. 12 от Закона за енергията от възобновяеми източници, когато са членове на специална балансираща група. Чл. 103. (12) В случаите съгласно чл. 56д, ал. 5 смяната на координатор на балансираща група се регистрира служебно от съответния оператор на електрическа мрежа.
Чл. 57 ЕСО ЕАД	§ 22. В чл. 57 се правят следните изменения и допълнения: 1. В ал. 1 думите „чл. 56а, ал. 2, 4, 8, 9, 11 и 12“ се заменят с „чл. „56а, ал. 2, 8, 9, 11 и 12“:, а думите „чл. 56в, ал. 5“ се заменят с „чл. 56в, ал. 6“.	По ПИД на ПТЕЕ § 22. В чл. 57 се правят следните изменения и допълнения: 1. В ал. 13 думите „чл. 56а, ал. 2, 4, 8, 9, 11 и 12“ се заменят с „чл. „56а, ал. 2, 8, 9, 11 и 12“:, а думите „чл. 56в, ал. 5“ се заменят с „чл. 56в, ал. 6“.	Според дружеството вероятно е налице технически пропуск.	Предложението се приема.
Чл. 57 ЕВН КС	§ 22. В чл. 57 се правят следните изменения и допълнения: 1. В ал. 1 думите „чл. 56а, ал. 2, 4, 8, 9, 11 и 12“ се заменят с „чл. „56а, ал. 2, 8, 9, 11 и 12“:, а думите „чл. 56в, ал. 5“ се заменят с „чл. 56в, ал. 6“.	По ПИД на ПТЕЕ § 22. В чл. 57 се правят следните изменения и допълнения: 1. В ал. 13 думите „чл. 56а, ал. 2, 4, 8, 9, 11 и 12“ се заменят с „чл. „56а, ал. 2, 8, 9, 11 и 12“:, а думите „чл. 56в, ал. 5“ се заменят с „чл. 56в, ал. 6“.	Според дружеството вероятно е налице технически пропуск.	Предложението се приема.

Чл. 70 ЕВН КС	§ 30. В чл. 70 се правят следните изменения и допълнения: ... 2. В ал. 2 думите „Общественят доставчик,“ се заменят с „Крайните“, а думите „и координаторите на комбинирани балансиращи групи“.	По ПИД на ПТЕЕ § 30. В чл. 70 се правят следните изменения и допълнения: ... 2. В ал. 2 думите „Общественят доставчик,“ се заменят с „Крайните“, а думите „и координаторите на комбинирани балансиращи групи“ се заличават.	Според дружеството вероятно е налице технически пропуск, тъй като са пропуснати думите „се заличават“.	Предложението се приема.
Чл. 94 „ЕВН Българи я Електро снабдяв ане“ ЕАД	Чл. 94. (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 организирания борсов пазар.	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 94. (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 организиран ия борсов пазар.	Според дружеството редакцията е техническа, с оглед уеднаквяване на понятията, които се използват в текста на ПТЕЕ, като например в чл. 21, ал., 2, чл. 26а, ал. 3, ал. 32, ал. 1, и ал. 2 и т.н.	Предложението не се приема, тъй като не променя текста по същество.
Чл. 99 „ЕНЕРГ О-ПРО Енергий ни услуги“ (Е-ПРО ЕУ)	Чл. 99. (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 отчитане на електрическата енергия по периоди на сетълмент, клиентът има право да получи информация за консумацията на електрическа енергия по периоди на сетълмент от собствениците на средствата за търговско измерване в 5-дневен срок от датата на подаване на искането. Информация може	По ПТЕЕ Чл. 99. (5) В случай че един обект е заявен от повече от един координатор на балансираща група, мрежовият оператор информира всички заявители и прекратява процедурата по смяна, като отговорността за евентуални пропуснати ползи или нанесени финансови щети на клиента е на координаторите, които са подали заявленията. Съществуващата ал. 5, става ал. 6.	Дружеството посочва, че предложеният текст напълно съответства на действащите процедури по смяна на координатор на балансираща група (КБГ) и текущия начин, по който функционира пазара (напр. чл. 2.5 от Инструкция № 2 за регистриране на обект на краен клиент на пазара по свободно-договорени цени и смяна на координатор на балансираща група), като натрупаната практика показва, че този принцип работи ефективно. Обръща внимание, че преминаването на битовите потребители към покупка на електрическа енергия по свободно договорени цени и съответно	Предложението не се приема, тъй като е предмет на уреждане в инструкциите по чл. 101, ал. 3 и чл. 103, ал. 2. Освен това предложението не е свързано с предмета на настоящото изменение и допълнение на ПТЕЕ.

	да бъде поискана за период до две години назад преди датата, на която е отправено искането. Информацията се предоставя безплатно.		предстоящата пълна либерализация на пазара на фона на автоматизиране на информационния обмен между участниците на пазара на електроенергия би могло да стимулира нелоялна и по-агресивна конкуренция между координаторите на балансиращи групи, като в резултат крайните клиенти ще бъдат потърпевши от евентуалното състезание кой от координаторите първи ще заяви обект на клиент за преминаване в балансиращата си група, независимо от това дали са изпълнени нужните условия за инициране на смяната на КБГ. Предложеният текст има за цел да сведе до минимум възможностите някои от координаторите да се възползват от масовото излизане на обекти на свободен пазар и автоматизирания обмен на данни между участниците на пазара на електроенергия, като преднамерено заявяват за включване в своята балансираща група обекти, за които не са изпълнени условията за инициране на процеса по смяна на координатор. Според дружеството изричното разписване на този принцип, който се прилага и понастоящем, ще съдейства за лоялно поведение както от страна на координаторите, които няма да пристъпват към инициране на смяна преди финализиране на встъпването в договорни отношения със своите потенциални клиенти, така и дисциплиниращо по отношение на крайните клиенти, които ще изградят отговорно поведение в случаите, когато вече са подписали договор за	
--	--	--	---	--

			участие в балансираща група с един търговец.	
Чл. 102 „Електроразпределение Север“ АД	Чл. 102. (1) В случаите, когато е депозирано искане за смяна на доставчик и/или координатор на балансираща група съгласно чл. 99, ал. 1, т. 1, 2, 4, 5 и 6 или 7, съответният мрежови оператор регистрира смяната само при липса на мотивирано възражение от страна на настоящия му доставчик/координатор на балансираща група.	По ПТЕЕ Чл. 102. (1) В случаите, когато е депозирано искане за смяна на доставчик и/или координатор на балансираща група съгласно чл. 99, ал. 1, т. 1, 2, 4, 5 и 6 или 7, съответният мрежови оператор регистрира смяната само при липса на мотивирано възражение от страна на настоящия му доставчик/координатор на балансираща група.	Дружеството предлага в текста да отпадне думата „мотивирано“ поради факта, че мрежовият оператор няма нормативна компетентност – в обхвата на преценката на администратора при постъпване на възражението не е да обследва или да изяснява по същество въпроси, свързани със спорове между страните по договорните и търговските им взаимоотношения. Няма адекватни методи и механизми за проверка дали дадено възражение по същество е основателно или не, в това число да изисква документи за наличието и валидността на договорните отношения между спорещите страни (настоящ координатор и клиент), за размера, основаниято и падежа на въпросното парично задължение и т.н. , както и подобна компетентност не му е вменена. В ПТЕЕ няма изискване мрежовият оператор, в качеството си на администратор на процеса на смяна на координатор на балансираща група по смисъла на чл. 99, ал. 2 от ПТЕЕ, да бъде арбитър в отношенията между член на балансиращата група и координатор на балансираща група още повече предвид разписаните в ПТЕЕ извънредно кратки срокове за протичане и финализиране на процеса по смяна на координатор на балансираща енергия. Дружеството счита, че нормативната промяна е нужна във връзка със зачестилите жалби от крайни клиенти, в които се излагат аргументи, че възраженията на координаторите следва да съдържат ясна информация от какво произтичат,	Предложението не се приема. Целта на разпоредбата на чл. 102, ал. 1 в частта „мотивирано възражение“ е да предотврати недобросъвестно поведение на доставчик и/или координатор, който неоснователно да възпрепятства процедурата по смяната си с друг такъв, като даде възможност на клиента/участника в балансиращата група да изпълни задълженията си и да отстрани причините за възражението и/или да защити правата и интересите си по друг начин. За постигане на гореописаната цел, съответният администратор на процеса по смяната на доставчик/координатор е длъжен да изследва първоначално най-малкото дали посочените задължения са в достатъчна степен конкретно описани, като в обхвата на преценката му при постъпване на възражението дали то е мотивирано или не, не попада изясняването по същество на въпроси, свързани със спорове между страните по договорните и търговските им взаимоотношения и същият няма задължение да изследва дали тези задължения действително са възникнали, в какъв точно размер са, изпълнени ли са и в каква степен, оспорени ли са от някоя от страните и др. По този

			какво е основанието на неплатените задължения, какъв е размерът на задълженията, за какъв период са същите и пр. Наблюдава се съдебна практика в този смисъл.	начин наличието на мотивирано възражение е предпоставка за избягване на произволни действия от страна на доставчик/координатор на електрическа енергия спрямо своите клиенти/участници в групата. Отпадането на необходимостта да мотивира своето възражение ще създаде предпоставки за необосновани откази за смяна на доставчик/координатор на балансираща група и по същество би затруднило избора на най-добра оферта от страна на крайния клиент или производителя. Също така следва да се има предвид, че мотивираността следва да се извърши от доставчик/координатор на балансираща група създава минимални задължения за оператора на електрическа мрежа, които са посочени по-горе. Освен това предложението не е свързано с предмета на настоящото изменение и допълнение на ПТЕЕ.
Чл. 102 Е-ПРО ЕУ	Чл. 102. (1) В случаите, когато е депозирано искане за смяна на доставчик и/или координатор на балансираща група съгласно чл. 99, ал. 1, т. 1, 2, 4, 5 и 6 или 7, съответният мрежови оператор регистрира смяната само при липса на мотивирано възражение от страна на настоящия му доставчик/координатор на балансираща група.	По ПТЕЕ Чл. 102. (1) В случаите, когато е депозирано искане за смяна на доставчик и/или координатор на балансираща група съгласно чл. 99, ал. 1, т. 1, 2, 4, 5 и 6 или 7, съответният мрежови оператор регистрира смяната само при липса на мотивирано възражение от страна на настоящия му	Според дружеството понятието „мотивирано“ поражда противоречиво тълкуване от страна на различните пазарни участници, като според част от тях възражението следва да съдържа конкретни и изчерпателни мотиви, в т.ч. от кой договор произтичат задълженията, за какъв период от време е сключен договорът, какво е основанието на неплатените задължения, какъв е размерът на задълженията и за какъв	Предложението не се приема във връзка с изложени по-горе мотиви.

	(2) Възражението по ал. 1 може да се основава само на наличие на задължения, произтичащи от: 1. действащ договор по чл. 11, т. 4, и/или 2. действащ договор по чл. 11, т. 9, или 3. действащ договор по чл. 11, т. 10, 4. задължения за неустойки, ако същите са предвидени в договорите по т. 1 – 3, 5. неосигурено обезпечение, гарантиращо плащанията по фактури, ако такова е предвидено в договора. (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, мрежовият оператор регистрира смяната.	доставчик/координатор на балансираща група. (2) Възражението по ал. 1 може да се основава само на наличие на задължения, произтичащи от на: 1. наличие на действащ договор по чл. 11, т. 4 и/или по чл. 11, т. 9, или по чл. 11, т. 10, срокът на който не е изтекъл, съответно не е реализирано неговото предсрочно прекратяване към 1-во число на месеца, за който е заявена смяната на доставчик и/или координатор на балансираща група, и/или 2. наличие на финансови задължения, произтичащи от: а) действащ договор по чл. 11, т. 4, и/или б) действащ договор по чл. 11, т. 9, или в) действащ договор по чл. 11, т. 10, г) задължения за неустойки, ако същите са предвидени в договорите по т. 1 – 3, д) неосигурено обезпечение, гарантиращо плащанията по фактури, ако такова е предвидено в договора. (3) В случай на постъпило възражение в срок от 1 работен ден съответният мрежови оператор информира новия координатор на балансираща група (координатора на балансираща група, иницирал/заявил смяната на доставчик на електрическа енергия и/или координатор на балансираща група). Ако в срок от 2 работни дни координаторът, отправил възражението не декларира отпадане на причината за възражението, процедурата по смяна на доставчика се прекратява.	период са същите. От една страна, подобно детайлно описание е в пълно противоречие с предстоящото автоматизиране на информационния обмен между участниците на пазара на електроенергия, който се разработва от мрежовите оператори. От друга страна, форматът на типа съобщение (UTILMD) не позволява същото да съдържа подобна информация, а едновременно с това – прилагането на подобно детайлно описание би възпрепятствало електронния обмен на данни, както и тенденцията за улесняване на пазара, доколкото не отговаря на изискванията за бързина, удобство и унифициране на комуникацията между участниците на пазара. На следващо място счита, че детайлно описание на задълженията в подаваното възражение би означавало мрежовият оператор да бъде въвлечен в гражданскоправен спор между съответния участник в балансираща група и координатора, който предвид разписаните в ПТЕЕ извънредно кратки срокове за протичане и финализиране на процеса по смяна на координатор на балансираща енергия следва да бъде решен в рамките на няколко дни. В допълнение посочва, че предложените допълнения на текста на чл. 102, ал. 2 целят прецизиране на основанията за подаване на възражение от настоящия координатор с оглед създаване на ясни и безпротиворечиви правила и условия, на които следва да отговаря възражението, както и улесняване на процеса по електронен обмен на данни между пазарните участници.	
--	--	---	---	--

Досегашните ал. 3 – 10 се преномерират на ал. 4 – 11.

Отбелязва, че с въвеждането на новата т. 1 се цели стимулиране на проактивност от страна на клиентите. В случай, че вече няма интерес от продължаване на договорни отношения с настоящия доставчик/координатор на балансираща група, клиентът би следвало да инициира прекратяване на договора при спазване на уговорения между страните ред за това, а не настоящият координатор да бъде информиран за прекратяване на договорните отношения с този клиент на един много по-късен етап, а именно едва при получаване от мрежовия оператор на информация за излизане на обекта/ите от неговата балансираща група.

Посочва също, че възможността настоящият координатор да има право да възрази срещу смяната с нов координатор в тези случаи, ще позволи на координаторите на поранен етап да съобразят отпадането на обекти от тяхната балансираща група, съответно да планират по-добре потреблението на ел. енергия за обектите, включени в балансираща им група. Като краен резултат правилното планиране на потреблението на обектите ще позволи оптимизиране на разходите за небаланс за всички участници в групата.

Счита, че по този начин се постига баланс между интересите и защита правата, както на настоящия координатор, така и на клиента и избрания от него нов координатор, като едновременно с това не се нарушава ролята на съответния мрежови оператор администратор на

			процеса на смяна на координатор на балансираща група. С оглед предложението за нова т. 1, намира, че с текста се създава яснота и се фиксира най-късният момент, към който клиентът следва да е уредил договорните си отношения с настоящия координатор, като този период от време дава възможност на двете страни по договора (клиент и настоящ координатор на балансираща група) доброволно и по пътя на преговорите да решат евентуалните финансови и/или др. спорове помежду си. Същевременно, в случаите на изтичащ срок на договор по чл. 11, т. 4 и/или по чл. 11, т. 9, или по чл. 11, т. 10, който някоя от страните не желае да бъде продължен за следващ период, се дава възможност на клиента да избере нов координатор и съответно да инициира на по-ранен етап процес по смяна на координатора без да чака реално да изтече срокът на договора му, за да бъде подадено заявление за смяна на КБГ или доставчик. По този начин се избягва необходимостта обектът да се снабдява от доставчик от последна инстанция за период от минимум 1 месец. Според Е-ПРО ЕУ предложеният текст на новата ал. 3 отчита предстоящото автоматизиране на информационния обмен между участниците на пазара на електроенергия, с оглед на което считаме, че информирането по електронна поща следва да отпадне. Отделно от това счита, че именно лицето, отпредило възражение по чл.	
--	--	--	---	--

			102, ал. 2 от ПТЕЕ е това, което е и легитимно да го оттегли. Според дружеството, тъй като новият координатор не е страна по договора между настоящия координатор и клиента, поради което и обективно не би могъл да удостоверява последващото изпълнение на задълженията, причина за възражението. От друга страна, когато възражението на настоящия координатор на балансираща група е изпълнило своята функция и клиентът е заплатил задълженията си по договора, то следва именно този координатор, като заявил наличие на причини, възпрепятстващи смяната на балансираща група, да има и задължението да заяви тяхното отстраняване.	
Чл. 102а „Електроразпределение Север“ АД	Чл. 102а. (2) В случай че новият собственик или ползвател желае обектът да се снабдява с електрическа енергия от настоящия му доставчик и са изпълнени изискванията на ал. 1 не по-късно от 25-о число на текущия месец, съответният мрежови оператор регистрира смяната на собственика или ползвателя от 1-во число на следващия месец, като обектът остава на пазара по свободно договорени цени при доставчика на предишния ползвател/собственик. (5) В случай че новият собственик или ползвател на обект сключва договор с нов доставчик, включително и в хипотезата на ал. 3,	По ПТЕЕ Чл. 102а. (2) В случай че новият собственик или ползвател желае обектът да се снабдява с електрическа енергия от настоящия му доставчик или е сключил договор с нов доставчик и са изпълнени изискванията на ал. 1 не по-късно от 25-о 15-о число на текущия месец, съответният мрежови оператор регистрира смяната на собственика или ползвателя от 1-во число на следващия месец, като обектът остава на пазара по свободно договорени цени при доставчика на предишния ползвател/собственик. избрани от клиента доставчик и координатор на балансираща група.	При така разписания текст се стимулира изпълнението на условията по чл. 102а, ал. 1 и се улеснява клиента, като се предоставя възможността на новия собственик/ползвател да смени своя доставчик и координатор на балансираща група без преминаването през балансиращата група на доставчик от последна инстанция за период от минимум един месец. За отпадането на думата „мотивирано“ в ал. 4 (досегашна ал. 5) дружеството препраща към мотивите, изложени в предложението за изменение на чл. 102, ал. 1 от ПТЕЕ. По отношение на създаването на нови ал. 5, 6 и 7 дружеството посочва, че настоящата разпоредба на чл. 102а не предвижда конкретна процедура, в това число и срокове относно промяната на собственик или ползвател.	Предложението по ал. 2 се приема по принцип, като в предложения текст думите „15-о число“ не се приемат. Предложението по ал. 4 (досегашна ал. 5) не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви. Останалите предложения не се приемат, тъй като са предмет на уреждане в инструкциите по чл. 101, ал. 3 и чл. 103, ал. 2. Освен това предложенията не са свързани с предмета на настоящото изменение и допълнение на ПТЕЕ.

	съответният мрежови оператор регистрира смяната на доставчика при липса на мотивирано възражение от доставчика на обекта по ал. 2.	<i>Ал. 5 да придобие следната редакция и текстът да стане ал. 4.</i> (4) В случай че новият собственик или ползвател на обект еключва е сключил договор с нов доставчик, включително и в хипотезата на ал. 3, съответният мрежови оператор уведомява доставчика на обекта по ал. 2 и регистрира смяната на доставчика при липса на мотивирано възражение от негова страна. (5) Настоящият доставчик на обекта по ал. 2 в срок до 2 работни дни от получаване на уведомлението по ал. 4 има право да възрази срещу предстоящата смяна на основание чл. 102, ал. 2. (6) При постъпило възражение съответният мрежови оператор информира заявителя в срок от 1 работен ден. В случай че в срок от 2 работни дни възражението не е оттеглено от доставчика на обекта по ал. 2, процедурата по смяна на собственик или ползвател се прекратява. (7) При прекратяване на процедурата по смяна на собственик/ползвател в случаите на ал. 6 съответният мрежови оператор не носи отговорност за вредите, причинени от това. Съществуващата ал. 4 става ал. 8.		
Чл. 102б „Електроразпределение Север“ АД	Няма съществуващ текст	По ПТЕЕ Чл. 102б (1) При подаване на документи за смяна на собственик или ползвател на обект на производител на електрическа енергия/оператор на съоръжение за съхранение на електрическа	Към момента няма уредена процедура по смяната на собственик/ползвател на обект на производител или оператор на съоръжение за съхранение на електрическа енергия. Използва се по аналогия и приложимост реда на 102а от ПТЕЕ.	Предложението не се приема, тъй като не е свързано с предмета на настоящото изменение и допълнение на ПТЕЕ.

		енергия на пазара по свободно договорени цени новият собственик или ползвател следва да е сключил договорите по чл. 11, т. 1, 2, 4, 9 и/или 17 или договорите по чл. 11, т. 3, 4, 9 и/или 17. (2) В случай че новият собственик или ползвател желае произведените/отдадените количества електрическа енергия да се изкупуват от настоящия търговец за обекта или е сключил договор с нов търговец и са изпълнени изискванията на ал. 1 не по-късно от 15-о число на текущия месец, съответният мрежови оператор регистрира смяната на собственика или ползвателя от 1-во число на следващия месец, като обектът остава на пазара по свободно договорени цени при избрания търговец и/или координатор на балансираща група. (3) В случай че не са изпълнени условията по ал. 1 и/или 2, съответният мрежови оператор регистрира смяната на собственика или ползвателя от 1-во число на следващия месец, като новият собственик или ползвател се задължава да преустанови производството и/или отдаването на електрическа енергия към мрежата на съответния мрежови оператор от същото 1-во число, от което е регистрирана смяната. Производството и/или отдаването на електрическа енергия може да бъде подновено от датата на присъединяване на обекта към координатор на балансираща група, избран съгласно реда на	
--	--	---	--

		Глава 8. За обектите по ал. 2 не се прилага реда по чл. 103а. (4) В случай че новият собственик или ползвател на обект на производител на електрическа енергия/оператор на съоръжение за съхранение на електрическа енергия е сключил договор с нов търговец, включително и в хипотезата на ал. 3, съответният мрежови оператор уведомява настоящия търговец на обекта по ал. 2 и регистрира смяната при липса на възражение от страна на последния. (5) Настоящият търговец на обекта по ал. 2 в срок до 2 работни дни от получаване на уведомлението по ал. 4 има право да възрази срещу предстоящата смяна на основание чл. 102, ал. 2. (6) При постъпило възражение съответният мрежови оператор информира заявителя в срок от 1 работен ден. В случай че срок от 2 работни дни възражението не е оттеглено от настоящия търговец на обекта по ал. 2, процедурата по смяна на собственик или ползвател се прекратява. (7) При прекратяване на процедурата по смяна на собственик/ползвател в случаите на ал. 6 съответният мрежови оператор не носи отговорност за вредите, причинени от това.		
Чл. 104 „ЕНЕРГ О-ПРО Продаж би“ АД	Чл. 104. (4) Съответният мрежови оператор регистрира служебно в срока по чл. 103, ал. 9 смяната на досегашния координатор/доставчик с доставчик от последна инстанция. В случай че	По ПТЕЕ Чл. 104 (4) Съответният мрежови оператор, регистрира служебно в срока по чл. 103, ал. 9 смяната на досегашния координатор/доставчик с	Дружеството препраща към изложените мотиви по чл. 15, ал. 4. В допълнение посочва, че тъй като общите условия на ДПИ ще влизат в сила без изрично писмено приемане и без необходимостта от подаване на писмено заявление за встъпване в	Предложението се приема.

	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.	доставчик от последна инстанция. В случай че клиентът няма сключен договор е не предостави на доставчика от последна инстанция и не сключи такъв в указания му срок доставката на електрическа енергия на клиента ее преустановява до сключването на договор и информация, необходима за изпълнението на договора, доставчикът от последна инстанция има право да преустанови доставката на електрическа енергия до предоставянето ѝ и след заплащането на всички дължими суми за извършената доставка, включително за временно преустановяване и възстановяване на снабдяването.	договори отношения, за изпълнението на договора ДПИ трябва своевременно да се снабди с идентифициращи данни за клиента – актуални данни за кореспонденция, данни за фактуриране и др. В тази връзка предлага да се предвиди нормативен инструмент за разрешаването на случаи, в които ДПИ бива възпрепятствано да изпълни задълженията си, съответно да упражни правата си по договора. Обръща внимание, че ако този инструмент не бъде уреден в нормативен акт, ще е необходимо да се стартира изменение на наскоро одобрените общи условия на ДПИ. Отбелязва, че тази процедура е продължителна и до завършването ѝ ДПИ ще са в уязвима позиция да не могат да фактурират и съберат вземанията си за доставената електрическа енергия и за мрежови услуги поради липсваща информация за насрещната си страна по договора.	
Чл. 104 Е-ПРО ЕУ	Чл. 104 (10) В случай че новият собственик или ползвател на обект сключва договор с друг доставчик, съответният мрежови оператор 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.	По ПТЕЕ Чл. 104 (10) В случай че новият собственик или ползвател на обект сключва договор с друг доставчик, съответният мрежови оператор 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.	Мотивите са аналогични на изложените по-горе.	Предложението не се приема във връзка с изложени по-горе мотиви.
Чл. 104г-104ж	Чл. 104г. (1) За клиентите по този раздел смяната на доставчик/координатор е безплатна и влиза в сила в	По ПТЕЕ	1. По отношение на преместване на текстовете мотивите на дружеството са, че процесът по смяна на координатор на балансираща група да	Предложението не се приема, тъй като не е свързано с предмета на настоящото изменение и допълнение на

„Електроразпределение Север“ АД	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 съответният 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	Текстовете в разпоредбите на чл.104г до 104ж да бъдат включени в Раздел II, Глава 8 на ПТЕЕ. 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 мрежови оператор на електроразпределителна мрежа информира заявителя новия координатор на балансираща група. 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. Ако в срок от 2 работни дни отправият възражение координатор на балансираща група не заяви отстраняването на причината за възражението, процедурата по смяна се прекратява. (4) При прекратяване на процедурата по смяна на координатор на балансираща група в случаите на ал. 3 съответният мрежови оператор не носи отговорност за вредите, причинени от това.	бъде един за всички видове участници на пазара на електрическа енергия (потребители, производители, оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия и за обекти за които се прилагат СТП). 2. Дружеството предлага отпадането на думата „мотивирано“ в ал. 1 и ал. 2 съобразно мотивите, изложени в предложенията за изменение на чл. 102, ал. 1 от ПТЕЕ. Също така добавя, че единствено координаторът, отправил възражението, може обективно да декларира/заяви, че причините за възражението са действително отстранени. Дружеството счита, че трета страна, която не е страна по търговския договор между настоящия координатор и крайния клиент не би могла да удостоверява последващото изпълнение на задълженията, причина за възражението. В случай че възражението на настоящия координатор на балансираща група е изпълнило своята функция – крайния клиент е изпълнил задълженията си по договор в срока към координатора, то следва координаторът, като заявил наличие на причини, възпрепятстващи смяната на балансираща група, следва да има задължението да заяви и тяхното отстраняване.	ПТЕЕ, както и във връзка с изложените по-горе мотиви.
--	---	--	--	---

	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 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. 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. Чл. 104е. (Нов – ДВ, бр. 40 от 2020 г., в сила от 5.05.2020 г., отм., бр. 110 от 2021 г., в сила от 24.12.2021 г.). 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.			
Чл. 104д Е-ПРО ЕУ	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,	По ПТЕЕ 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 новия координатор на балансираща група. Ако в срок от 2 работни дни отправият възражение координатор на	Мотивите са аналогични на изложените по-горе.	Предложението не се приема във връзка с изложени по-горе мотиви.

	процедурата по смяна на доставчика се прекратява.	балансираща група не заяви отстраняването на причината за възражението, процедурата по смяна се прекратява.		
Чл. 110д ЕВН КС	§ 43. В чл. 110д, ал. 2 в края на текста се поставя запетая и се добавят думите „лицензия, когато дейността на доставчика на балансиращи услуги подлежи на лицензиране съгласно Закона за енергетиката.“.	По ПИД на ПТЕЕ § 43. В чл. 110д, ал. 2 в края на текста се поставя запетая и се добавят думите „ лицензия , когато дейността на доставчика на балансиращи услуги подлежи на лицензиране съгласно Закона за енергетиката.	Според дружеството вероятно е налице технически пропуск.	Предложението се приема.
Чл. 132 ЕСО ЕАД	Чл. 132. (3) Независимият преносен оператор публикува на интернет страницата си правила за провеждане на тръжни процедури за изготвяне на приоритетни списъци на предложения за балансираща енергия за регулиране нагоре и надолу от активирани резерви за автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности.“	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 132. (3) Независимият преносен оператор публикува на интернет страницата си правила за провеждане на тръжни процедури за изготвяне на приоритетни списъци на предложения за балансираща енергия за регулиране нагоре и надолу от активирани резерви за автоматично ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности.	Според дружеството вероятно е налице технически пропуск.	Предложението се приема.
Чл. 132 ЕВН КС	Чл. 132. (3) Независимият преносен оператор публикува на интернет страницата си правила за провеждане на тръжни процедури за изготвяне на приоритетни списъци на предложения за балансираща енергия за регулиране нагоре и надолу от активирани резерви за автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности.“	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 132. (3) Независимият преносен оператор публикува на интернет страницата си правила за провеждане на тръжни процедури за изготвяне на приоритетни списъци на предложения за балансираща енергия за регулиране нагоре и надолу от активирани резерви за автоматично ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности.	Според дружеството вероятно е налице технически пропуск.	Предложението се приема.
Чл. 144 ЕСО ЕАД	В чл. 144 се правят следните изменения и допълнения: ...	По ПИД на ПТЕЕ	Според дружеството вероятно е налице технически пропуск.	Предложението се приема.

	2. В т. 6 думата „надолу“ се заличава, а след думата „балансиране“ се добавя „надолу“.	В чл. 144 се правят следните изменения и допълнения: ... 2. В т. 6 думата „надолу“ „нагоре“ се заличава, а след думата „балансиране“ се добавя „надолу“ „нагоре“.		
Чл. 144 ЕВН КС	В чл. 144 се правят следните изменения и допълнения: ... 2. В т. 6 думата „надолу“ се заличава, а след думата „балансиране“ се добавя „надолу“.	По ПИД на ПТЕЕ В чл. 144 се правят следните изменения и допълнения: ... 2. В т. 6 думата „надолу“ „нагоре“ се заличава, а след думата „балансиране“ се добавя „надолу“ „нагоре“.	Според дружеството вероятно е налице технически пропуск.	Предложението се приема.
Чл. 177 ЕВН КС	Чл. 177 (1) Независимият преносен оператор изготвя отделно за всеки координатор на балансираща група месечно извлечение за сетълмент на небаланси до 12-ия ден на месеца, следващ отчетния, което включва агрегираните стойности от дневния сетълмент за периода. Месечното извлечение съдържа минимум следната информация:	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 177 (1) Независимият преносен оператор изготвя отделно за всеки координатор на балансираща група месечно извлечение за сетълмент на небаланси до 12-ия 10-ия ден на месеца, следващ отчетния, което включва агрегираните стойности от дневния сетълмент за периода. Месечното извлечение съдържа минимум следната информация:	Дружеството счита, че предложеното изместване на срока от 10-о на 12-о число за предоставяне на месечното извлечение за сетълмент на небаланси и на фактурите (чл. 177, ал. 1 и чл. 178, ал. 2) би задълбочило вече съществуващите затруднения при навременното фактуриране. Дори при действащия срок – 10-то число – често се наблюдават забавяния, които водят до фактическо изместване на процеса извън месеца на доставка. Това затруднява коректното счетоводно приключване, създава рискове за данъчното отчитане и ограничава времето за анализ от страна на търговските участници. С оглед на изложеното смята, че срокът следва да остане без промяна.	Предложението се приема.
Чл. 178 ЕВН КС	Чл. 178 (2) Всички фактури се издават с дата последния ден на календарния месец, за който се отнасят, и се предоставят на търговските участници до 12-о число на месеца, следващ отчетния.	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 178 (2) Всички фактури се издават с дата последния ден на календарния месец, за който се отнасят, и се предоставят на търговските участници до 12-о 10-	Дружеството счита, че предложеното изместване на срока от 10-о на 12-о число за предоставяне на месечното извлечение за сетълмент на небаланси и на фактурите (чл. 177, ал. 1 и чл. 178, ал. 2) би задълбочило вече съществуващите затруднения при навременното фактуриране. Дори при	Предложението се приема.

		○ число на месеца, следващ отчетния.	действащия срок – 10-то число – често се наблюдават забавяния, които водят до фактическо изместване на процеса извън месеца на доставка. Това затруднява коректното счетоводно приключване, създава рискове за данъчното отчитане и ограничава времето за анализ от страна на търговските участници. С оглед на изложеното смята, че срокът следва да остане без промяна.	
--	--	---	--	--