

СЪГЛАСУВАТЕЛНА ТАБЛИЦА

на постъпилите предложения и възражения по проекта на Правила за допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 66 от 2013 г., посл. изм. и доп., бр. 52 от 2025 г., ПД на ПТЕЕ), приет с решение на КЕВР по Протокол № 5 от 08.01.2026 г., т. 2

№ 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. 27 „Електро разпределение ЮГ“ ЕАД (ЕР ЮГ)	По ПТЕЕ Чл. 27. (1) Крайните клиенти и производителите заплащат предоставените им мрежови услуги върху фактурираните количества активна електрическа енергия в съответствие със средствата за търговско измерване и/или предоставена мощност в местата на измерване, определени в съответствие с правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката и договорите по чл. 11, т. 1, 2, 3 и 3а по утвърдени от комисията и/или прилагани от съответния оператор на затворена електроразпределителна мрежа цени.	Чл. 27. (1) Крайните клиенти и производителите заплащат предоставените им мрежови услуги върху измерените фактурираните количества активна електрическа енергия в съответствие със средствата за търговско измерване и/или предоставена мощност в местата на измерване, определени в съответствие с правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката и договорите по чл. 11, т. 1, 2, 3 и 3а по утвърдени от комисията и/или прилагани от съответния оператор на затворена електроразпределителна мрежа цени.	ЕР ЮГ посочва, че по отношение на крайните клиенти – членове на групи за споделяне на енергия, част от потребената електрическа енергия ще се доставя от съответния доставчик и съответно ще се фактурира от него, докато за другата част – споделената електрическа енергия – не е ясно дали ще бъде „фактурирана“ (предвиденото в чл. 31п, ал. 3 от ПД ПТЕЕ посочване на количества във фактурата не е обвързано с дължимост на плащане и не може еднозначно да се приеме за „фактуриране“). Според ЕР ЮГ обвързването на заплащането на мрежовите услуги с „фактурираните“ количества би могло да създаде неяснота и различни тълкувания относно това върху кои количества електрическа енергия се дължат съответните мрежови цени, в случаите на споделяне на енергия. ЕР ЮГ счита, че използването на понятието „измерените количества активна електрическа енергия“ осигурява еднозначна и обективна основа за начисляване на мрежовите услуги върху цялото количество потребена електрическа енергия. Според дружеството по този начин се гарантира равнопоставено третиране	Предложението се приема по принцип. В тази връзка наименованието на проекта става „Проект на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия“, а чл. 27, ал. 1 се изменя така: „Чл. 27. (1) Крайните клиенти и производителите заплащат предоставените им мрежови услуги върху фактурираните или измерените в случаите на споделяне на енергия количества активна електрическа енергия в съответствие със средствата за търговско измерване и/или предоставена мощност в местата на измерване, определени в съответствие с правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката и договорите по чл. 11, т. 1, 2, 3 и 3а по утвърдени от комисията и/или прилагани от съответния оператор на затворена електроразпределителна мрежа цени.“.

			на всички клиенти, правна сигурност и предотвратяване на спорове относно това върху кои точно количества електрическа енергия се дължи заплащане на мрежови услуги в условията на споделяне на електрическа енергия.	
Чл. 27 „Електро разпреде ние Север“ АД (ЕРП Север)	По ПТЕЕ Чл. 27. (1) Крайните клиенти и производителите заплащат предоставените им мрежови услуги върху фактурираните количества активна електрическа енергия в съответствие със средствата за търговско измерване и/или предоставена мощност в местата на измерване, определени в съответствие с правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката и договорите по чл. 11, т. 1, 2, 3 и 3а по утвърдени от комисията и/или прилагани от съответния оператор на затворена електроразпределителна мрежа цени.	Чл. 27. (1) Крайните клиенти и производителите заплащат предоставените им мрежови услуги върху фактурираните измерените количества активна електрическа енергия в съответствие със средствата за търговско измерване и/или предоставена мощност в местата на измерване, определени в съответствие с правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката и договорите по чл. 11, т. 1, 2, 3 и 3а по утвърдени от комисията и/или прилагани от съответния оператор на затворена електроразпределителна мрежа цени.	ЕРП Север препраща към мотиви, изложени по-долу във връзка с предложението на дружеството за изменение на чл. 29, ал. 2 - 4 от ПТЕЕ.	Предложението се приема по принцип в редакцията по-горе.
Чл. 29 ЕР ЮГ	По ПТЕЕ Чл. 29. (2) Крайният снабдител събира и заплаща на оператора на електроразпределителна мрежа всички суми за мрежови услуги за съответния ценови период за цялото фактурирано от крайния снабдител количество електрическа енергия.	Чл. 29. (2) Крайният снабдител събира и заплаща на оператора на електроразпределителна мрежа всички суми за мрежови услуги за съответния ценови период за цялото измерено фактурирано от крайния — снабдител количество електрическа енергия. (3) Доставчикът от последна инстанция събира от крайните си клиенти всички суми за мрежови услуги за съответния ценови период за цялото измерено	ЕР ЮГ посочва, че за предложената редакция са относими мотивите на дружеството, изложени по-горе във връзка с предложението за изменение на чл. 27, ал. 1 от ПТЕЕ.	Предложението се приема по принцип. Чл. 29 се изменя така: „Чл. 29. (2) Крайният снабдител събира и заплаща на оператора на електроразпределителна мрежа всички суми за мрежови услуги за съответния ценови период за цялото фактурирано от крайния снабдител или измерено в случаите на споделяне на енергия

	(3) Доставчикът от последна инстанция събира от крайните си клиенти всички суми за мрежови услуги за съответния ценови период за цялото фактурирано количество електрическа енергия и ги заплаща на оператора, към чиято мрежа са присъединени съответните крайни клиенти. (4) Търговецът на електрическа енергия събира от крайните си клиенти, с които има сключен договор по чл. 11, т. 10, всички суми за мрежови услуги за съответния ценови период за цялото фактурирано количество електрическа енергия и ги заплаща на оператора, към чиято мрежа са присъединени съответните крайни клиенти.	фактурирано количество електрическа енергия и ги заплаща на оператора, към чиято мрежа са присъединени съответните крайни клиенти. (4) Търговецът на електрическа енергия събира от крайните си клиенти, с които има сключен договор по чл. 11, т. 10, всички суми за мрежови услуги за съответния ценови период за цялото измерено фактурирано количество електрическа енергия и ги заплаща на оператора, към чиято мрежа са присъединени съответните крайни клиенти.		количество електрическа енергия. (3) Доставчикът от последна инстанция събира от крайните си клиенти всички суми за мрежови услуги за съответния ценови период за цялото фактурирано или измерено в случаите на споделяне на енергия количество електрическа енергия и ги заплаща на оператора, към чиято мрежа са присъединени съответните крайни клиенти. (4) Търговецът на електрическа енергия събира от крайните си клиенти, с които има сключен договор по чл. 11, т. 10, всички суми за мрежови услуги за съответния ценови период за цялото фактурирано или измерено в случаите на споделяне на енергия количество електрическа енергия и ги заплаща на оператора, към чиято мрежа са присъединени съответните крайни клиенти.
Чл. 29 ЕРП Север	По ПТЕЕ Чл. 29. (2) Крайният снабдител събира и заплаща на оператора на електроразпределителна мрежа всички суми за мрежови услуги за съответния ценови период за цялото фактурирано от крайния снабдител количество електрическа енергия. (3) Доставчикът от последна инстанция	Чл. 29. (2) Крайният снабдител събира и заплаща на оператора на електроразпределителна мрежа всички суми за мрежови услуги за съответния ценови период за цялото фактурирано от крайния снабдител измерено количество електрическа енергия. (3) Доставчикът от последна инстанция събира от крайните си клиенти всички суми за мрежови услуги за съответния ценови период за цялото фактурирано измерено количество електрическа енергия и ги	ЕРП Север посочва, че при настоящата редакция на чл. 29, ал. 2, 3 и 4 от ПТЕЕ съответните доставчици биха събирали дължимите суми за мрежови услуги само за доставеното (фактурирано) от тях количество електрическа енергия, което ще представлява разликата между общо измереното потребление на клиента и изчисленото количество електрическа енергия, което клиентът е получил от групата от обекти на лица по чл. 31г, ал. 1, т. 1-5 от проекта на ПД ПТЕЕ. Посочва също, че мрежовият оператор не разполага с нормативно или	Предложението се приема по принцип в редакцията по-горе.

	събира от крайните си клиенти всички суми за мрежови услуги за съответния ценови период за цялото фактурирано количество електрическа енергия и ги заплаща на оператора, към чиято мрежа са присъединени съответните крайни клиенти. (4) Търговецът на електрическа енергия събира от крайните си клиенти, с които има сключен договор по чл. 11, т. 10, всички суми за мрежови услуги за съответния ценови период за цялото фактурирано количество електрическа енергия и ги заплаща на оператора, към чиято мрежа са присъединени съответните крайни клиенти.	заплаща на оператора, към чиято мрежа са присъединени съответните крайни клиенти. (4) Търговецът на електрическа енергия събира от крайните си клиенти, с които има сключен договор по чл. 11, т. 10, всички суми за мрежови услуги за съответния ценови период за цялото фактурирано измерено количество електрическа енергия и ги заплаща на оператора, към чиято мрежа са присъединени съответните крайни клиенти.	договорно основание, на което да издаде фактура на клиент на крайния снабдител, на доставчика от последна инстанция или на търговец със сключен договор за комбинирани услуги за дължимите суми за мрежови услуги само за изчисленото количество електрическа енергия, което клиентът е получил от групата от обекти. Дружеството счита, че с предложената редакция се урежда механизмът за събиране на всички дължими суми за мрежови услуги от тези клиенти, които съгласно действащото законодателство и сключените договори ги заплащат на доставчика си, който след това ги превежда на мрежовия оператор.	
Чл. 31г ЕР ЮГ	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31г. (2) Лицата по ал. 1, т. 1 – 4 може да са страни по договорите по чл. 11, с изключение на тези по чл. 11, т. 5, т. 8, т. 8а, т. 11а, т. 12, т. 13 и т. 15.	Да отпадне.	Според ЕР ЮГ разпоредбата е формулирана по начин, който създава неяснота относно приложимия кръг от страни по договорите по чл. 11 от ПТЕЕ, тъй като въвежда общо правило, без да отчита спецификата на отделните видове договори и съответно на различните пазарни участници по ал. 1. ЕР ЮГ посочва, че не е възможно всички лица, изброени в чл. 31г, ал. 1 от ПД на ПТЕЕ, да бъдат страни по всички допустими договори, което поражда риск от различно тълкуване и затруднения при прилагането на правилата. ЕР ЮГ счита, че досегашният подход в ПТЕЕ, при който в глава трета, раздел II	Предложението се приема по принцип. Чл. 31г, ал. 2 придобива следната редакция: „Чл. 31г. (2) Лицата по ал. 1, т. 1 – 4 може да са страни по договорите по чл. 11, с изключение на тези по чл. 11, т. 5, т. 8, т. 8а, т. 11а, т. 12, т. 13 и т. 15. В допълнение – разпоредбата е създадена в изпълнение на законовата делегация на чл. 91, ал. 3 от Закона за енергетиката, според която видовете договори, по които лица по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 могат да

			„Страни и предмет на договорите“ изрично се определя кои лица могат да бъдат страни по конкретните договори, осигурява по-голяма правна яснота и предвидимост и следва да бъде запазен. Според ЕР ЮГ, активните клиенти - § 1, т. 75 от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕ и потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници - § 1, т. 56 от ДР на ЗЕВИ са и крайни клиенти, т.е. за тях важат разпоредбите от коментирания раздел, които се отнасят до крайните клиенти. ЕР ЮГ счита, че гражданските енергийни общности и общностите за възобновяема енергия могат да са страна единствено по договорите за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени, което вече е уредено в чл. 15, ал. 3, във връзка с ал. 1, ал. 2, т. 15 от ПТТЕ. В тази връзка, ЕР ЮГ предлага чл. 31г, ал. 2 от ПД на ПТТЕ да бъде заличена.	бъдат страни, следва да се уредят изрично в подзаконовия нормативен акт. Освен това, твърдението, че гражданските енергийни общности и общностите за възобновяема енергия могат да са страна единствено по договорите за покупко-продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени, е невярно. Конкретен пример е случаят, при който обект в групата е собственост на такова образувание, тоест същото ще се яви и ползвател на мрежата, съответно не само може, но е длъжно да сключи договор за достъп и пренос с мрежовия оператор, към чиято мрежа е присъединен обектът.
Чл. 31г ЕРП Север	По ПД на ПТТЕ Чл. 31г. (2) Лицата по ал. 1, т. 1 – 4 може да са страни по договорите по чл. 11, с изключение на тези по чл. 11, т. 5, т. 8, т. 8а, т. 11а, т. 12, т. 13 и т. 15.	Няма предложен конкретен текст.	ЕРП Север посочва, че договорът по чл. 11, т. 8 от ПТТЕ е договор за балансиране с координатор на балансираща група. В тази връзка посочва, че ограничението лицата по чл. 31г, ал. 1, т. 1 и т. 2 да не могат да сключват договор за балансиране е в противоречие на разпоредбите на чл. 15, параграф 2, буква „е“ и чл. 16, параграф 3, буква „в“ от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива (ЕС) 2019/944).	Предложението се приема по принцип в редакцията по-горе.

Чл. 31г „Електрое нергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД)	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31г. (1) Тази глава урежда участието на електроенергийния пазар на: 1. активните клиенти, вкл. на група съвместно действащи активни клиенти; (2) Лицата по ал. 1, т. 1 – 4 може да са страни по договорите по чл. 11, с изключение на тези по чл. 11, т. 5, т. 8, т. 8а, т. 11а, т. 12, т. 13 и т. 15.	Чл. 31г. (1) Тази глава урежда участието на електроенергийния пазар на: 1. активните клиенти, вкл. на група съвместно действащи активни клиенти; (2) Лицата по ал. 1, т. 1-4 може да са страни по договорите по чл. 11, с изключение на тези по чл. 11, т. 5, т. 8, т. 8а, т. 11а, т. 12, т. 13 и т. 15-, както и с изключение на тези по т. 1 и т. 2 по отношение на лицата по ал. 1, т. 2 и т. 4	Дружеството посочва, че според § 1, т. 75 от ДР на Закона за енергетиката „Активен клиент“ е краен клиент или група от действащи съвместно крайни клиенти, които потребяват или съхраняват електрическата енергия, произведена в обекти, разположени в точно определени граници, продава/продават произведената от него/тях електрическа енергия или участва/участват в схеми за гъвкавост или за енергийна ефективност, при условие че тези дейности не са основните му/им търговски или професионални дейности. ЕСО ЕАД предлага към изключенията да бъдат добавени и договорите по чл. 11, т. 1 и т. 2 — за достъп и пренос на електрическа енергия до/през електропреносната мрежа по отношение на гражданските енергийни общности/общностите за възобновяема енергия - по аргумент от чл. 92б, ал. 5 от ЗЕ, съгласно който развитието на гражданските енергийни общности се насърчава чрез осигуряване на сътрудничество със съответния оператор на разпределителна мрежа и/или топлопреносно предприятие за преноса на енергията в общността.	Предложението не се приема във връзка с изложени по-горе мотиви.
Чл. 31д ЕРП Север	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31д. (1) За целите на участието на пазара на електрическа енергия, обектите на лица по чл. 31г, ал. 1 се включват в обща група, наричана по-нататък „група“ или „групата“.	Чл. 31д. (1) За целите на участието на пазара на електрическа енергия, обектите на лица по чл. 31г, ал. 1 се включват в обща група, наричана по-нататък „група“ или „групата“, която подлежи на регистрация по реда на Раздел II.	ЕРП Север посочва, че целта на предложението е напълно да се изясни, че се регистрира група от обекти на лица по чл. 31г, ал. 1, а не се регистрират лица, както е записано в чл. 31к, ал. 31л, чл. 31м и чл. 34н от проекта на ПД на ПТЕЕ. Дружеството препраща също към мотивите към предложението за редакция на чл. 31е, ал. 1 по-долу.	Предложението не се приема. Не променя текста по същество.
Чл. 31д ЕСО ЕАД	По ПД на ПТЕЕ	Не е предложен конкретен текст. Предлага се изрично да бъде	ЕСО ЕАД посочва, че съгласно чл. 62 от ПТЕЕ, всеки обект за потребление,	Предложението се приема по принцип, като е отразено в

	Чл. 31д. (1) За целите на участието на пазара на електрическа енергия, обектите на лица по чл. 31г, ал. 1 се включват в обща група, наричана по-нататък „група“ или „групата“. (2) Една група се състои от поне два обекта, които заедно и/или поотделно потребяват и произвеждат електрическа енергия. (3) Обект по ал. 1 може да бъде включен само в една група. (4) Всеки обект в групата следва да е с инсталирани средства за търговско измерване на количествата потребена и/или произведена електрическа енергия, с възможност за дистанционно отчитане и предаване на данни от измерването по периоди на сетълмент.	регламентирано, че всички обекти на лица по чл. 31г, ал. 1 са причислени само към един координатор на балансираща група.	производство или съхранение на електрическа енергия, в т.ч. и когато към тези обекти има изградени/поставени несамостоятелни съоръжения/инсталации за производство и/или потребление, и/или съхранение на електрическа енергия, които не са отделени по отношение на измерването на електрическата енергия, може да бъде причислен само към един координатор на балансираща група. В хипотеза, при която обектите на лица по чл. 31г, ал. 1 не са в групата на един координатор на балансираща група, а съгласно чл. 31п, ал. 1 от проекта координаторът/доставчикът получи данните по чл. 31о до 2-ро число на календарния месец, следващ месеца, за който се отнасят, координаторът/доставчикът е изцяло лишен от възможност да предвиди прогнозните количества потребена и произведена енергия от обектите в своята балансираща група и респективно в търговските си графици за покупко/продажба от/към свободния пазар за тези участници. Според дружеството, в този случай всички изчислени количества от „Методиката за изчисляване на количествата произведена, разпределена за потребление и продадена електрическа енергия за обектите на активните клиенти, на гражданските енергийни общности, на потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници и на общностите за възобновяема енергия“, включени в групата/ите по чл. 31г, ал. 1, ще бъдат търговски небаланс за координатора, за който	приетата по-долу редакция на чл. 31з.
--	---	---	---	---

			той ще бъде санкциониран по цени на балансираща енергия.	
Чл. 31д КЕВР	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31д. (1) За целите на участието на пазара на електрическа енергия, обектите на лица по чл. 31г, ал. 1 се включват в обща група, наричана по-нататък „група“ или „групата“.	Чл. 31д. (1) За целите на участието на пазара на електрическа енергия, обектите на лица по чл. 31г, ал. 1, с изключение на обекти за производство, ползващи преференциални цени, които не са достигнали размера на определеното им нетно специфично производство, се включват в обща група, наричана по-нататък „група“ или „групата“.	Във връзка с установена в хода на процедурата необходимост от допълване на разпоредбата с оглед недопускане на възникване на противоречие със Закона за енергетиката.	Чл. 31д, ал. 1 придобива следната редакция: „Чл. 31д. (1) За целите на участието на пазара на електрическа енергия, обектите на лица по чл. 31г, ал. 1, с изключение на обекти за производство, ползващи преференциални цени, които не са достигнали размера на определеното им нетно специфично производство, се включват в обща група, наричана по-нататък „група“ или „групата“.
Чл. 31е ЕР ЮГ	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31е. (2) Когато обектите в групата са присъединени към повече от една електрическа мрежа, заявлението по ал. 1 се подава до: 1. оператора, към чиято мрежа е присъединен по-големият брой обекти; 2. избран от лицето оператор – при равен брой обекти, присъединени към съответните електрически мрежи.	Чл. 31е. (2) Когато обектите в групата са присъединени към повече от една електрическа мрежа, заявлението по ал. 1 се подава до: 1. оператора, към чиято мрежа е присъединен по-големият брой обекти за производство; 2. избран от лицето оператор – при равен брой обекти за производство, присъединени към съответните електрически мрежи.	ЕР ЮГ посочва, че предложеното уточнение „за производство“ цели да опрости правилото за определяне на мрежови оператор, който да е отговорен за регистрация на групата, когато обектите са присъединени към повече от една електрическа мрежа. На следващо място, акцентът върху обектите за производство позволява ясно определяне на характера на групата и по-точно на вида енергийна общност (гражданска или от възобновяеми източници), доколкото производството на електрическа енергия е водещият елемент при тази преценка. Също така, дружеството посочва, че именно количеството произведена електрическа енергия е водещо при прилагането на методиката по чл. 21, ал. 1, т. 11а ЗЕ.	Предложението не се приема. Най-целесъобразно е операторът, към чиято мрежа е присъединен по-големият брой обекти, да регистрира групата, тъй като ще е най-добре запознат с характеристиките на повечето обекти. Освен това обектите за производство почти във всички случаи ще са значително по-малко от потребяващите обекти, тоест може да възникне ситуация, при която един обект за производство е присъединен към един оператор, а няколко десетки потребяващи обекта към друг. В допълнение, не във всяка група ще има обект за производство – несамостоятелни съоръжения/инсталации за производство (при активен клиент например) не са обект

				за производство по смисъла на ПТЕЕ.
Чл. 31е ЕРП Север	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31е. (1) Лице по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 или негов представител подава заявление за регистрация на състава на групата до оператора на електрическа мрежа, към която са присъединени съответните обекти.	Чл. 31е. (1) Лице по чл. 31г, ал. 1, т. 1 4 или негов представител подава заявление за регистрация на състава на групата до оператора на електрическа мрежа, към която са присъединени съответните обекти.	ЕРП Север посочва, че групата от обекти, които ще споделят електрическа енергия помежду си, подлежи на регистрация по аргумент от чл. 5, ал. 2 от Методиката за изчисляване на количествата произведена, разпределена за потребление и продадена електрическа енергия за обектите на активните клиенти, на гражданските енергийни общности, на потребителите на собствена електрическа енергия от възобновяеми източници и на общностите за възобновяема енергия (Методиката). Според дружеството това означава, че не се регистрират като група само обекти на лица по чл. чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 от проекта на ПД на ПТЕЕ, но освен тях могат да се регистрират и обекти на лица по т. 5 от същата разпоредба, за да може да се приложи Методиката. В тази връзка ЕРП Север посочва и мотивите на КЕВР на стр. 1 в съгласувателната таблица на постъпилите предложения по проекта на Методиката „Споделянето на енергия следва да може да се извършва и по отношение на лица, които не са членове на гражданска енергийна общност или общност за възобновяема енергия – такива са например крайни клиенти, които единствено потребяват електрическа енергия от мрежата, оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия и др. В тази връзка, например, чл. 92в, ал. 2, т. 2 от ЗЕ предвижда, че активен клиент може да продава произведената от него електрическа	Предложението не се приема. Група не може да бъде образувана без поне един от участниците да е лице по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4. В този смисъл е логично и такова лице да подава заявление за регистрация на групата. Последното не изключва участие в групата на лица по чл. 31г, ал. 1, т. 5.

			<i>енергия директно на друг краен клиент на базата на сключен договор между тях.“.</i>	
Чл. 31е ЕСО ЕАД	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31е. (1) Лице по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 или негов представител подава заявление за регистрация на състава на групата до оператора на електрическа мрежа, към която са присъединени съответните обекти. (2) Когато обектите в групата са присъединени към повече от една електрическа мрежа, заявлението по ал. 1 се подава до: 1. оператора, към чиято мрежа е присъединен поголемият брой обекти; 2. избран от лицето оператор – при равен брой обекти, присъединени към съответните електрически мрежи.	Не е предложен конкретен текст.	ЕСО ЕАД посочва, че в чл. 31е, ал. 1 от проекта е предвидена уредба на производството по регистрацията за състава на групата на лице по чл. 31г, ал. 1, т. 1-4, като в чл. 31л, ал. 1 се уреждат възможностите за прекратяване на регистрацията на лице по чл. 31 г, ал. 1, т. 1-4. Според дружеството е налице неяснота, свързана със субектите, които ще бъдат регистрирани от съответния мрежови оператор – дали това ще бъде регистър на лица по чл. 31г, ал. 1, т. 1-4 или регистър на състава на група, формирана от лица по чл. 31г, ал. 1, т. 1-4. Счита, че е необходимо прецизиране на текстовете с оглед на това дали се касае за регистър на заявители граждански общности и на групи. Посочва също, че регистрационното производство би трябвало да се развива пред държавен орган, доколкото операторите на електрически мрежи не разполагат с компетентност да потвърдят съответствие на заявителя с редица критерии, например такива, свързани с установяване на качеството им на граждански енергийни общности. Дружеството посочва, че тази дейност е неприсъща за операторите на електрически мрежи, тя ненужно би ангажирала човешки ресурси и административен капацитет, в ущърб на сигурното осъществяване на лицензионните им дейности, свързани с пренос и разпределение на електрическа енергия.	Предложението се приема по принцип, като е отразено на систематично му място чрез съответните корекции на други разпоредби от този раздел.
Чл. 31ж ЕР ЮГ	По ПД на ПТЕЕ	Чл. 31ж. (1) Заявлението е по образец на съответния мрежови	ЕР ЮГ посочва, че предлага т. 6 с цел да се осигури пълнота и съответствие	Предложението по ал. 1 не се приема. Заявлението следва да

	Чл. 31ж. (1) Заявлението е по образец на съответния мрежови оператор и съдържа минимум следната информация: 1. наименование на заявителя; 2. ЕИК/БУЛСТАТ/ЕГН на заявителя; 3. адрес за кореспонденция; 4. електронна поща и телефон за връзка; 5. идентификационен код на всеки от обектите в групата, използвани от съответния мрежови оператор. (2) Към заявлението по ал. 1 се прилагат: 1. писмено съгласие за участие в групата на всяко от лицата, чиито обекти са включени в нея, както и за предоставяне на всички необходими данни на съответните лица; 2. заверено копие на пълномощно, в случай че заявителят се представлява от пълномощник.	оператор и съдържа минимум следната информация: 1. наименование на заявителя; 2. ЕИК/БУЛСТАТ/ЕГН на заявителя; 3. адрес за кореспонденция; 4. електронна поща и телефон за връзка; 5. идентификационен код на всеки от обектите в групата, използвани от съответния мрежови оператор. 6. наименование/име, ЕИК/БУЛСТАТ/ЕГН на всеки един от пазарните участници, използващи обектите по т. 5; 7. изрично посочване дали групата е енергийна общност или общност за възобновяема енергия. (2) Към заявлението по ал. 1 се прилагат: 1. писмено съгласие за участие в групата на всяко от лицата, чиито обекти са включени в нея, както и за предоставяне на всички необходими данни на съответните лица; 2. заверено копие на пълномощно, в случай че заявителят се представлява от пълномощник.	на информацията, предоставяна в заявлението, тъй като посочването единствено на идентификационните кодове на обектите не е достатъчно. Според дружеството е необходимо операторът на съответната електрическата мрежа да разполага както с ИТН, така и с идентификация на пазарните участници, които използват обектите. Това е от съществено значение за предотвратяване на разминавания между информацията, съдържаща се в базите данни на мрежовия оператор, и данните, декларирани от заявителя. Посочва също, че при установяване на несъответствия съответните лица следва да актуализират клиентските си данни, с цел гарантиране на точност, проследимост и правна сигурност в процеса на регистрация. Това е още по-важно, с оглед на изискването по чл. 31ж, ал. 2, т. 1 от проекта на ПД на ПТЕЕ. Във връзка с предлаганата т. 7 ЕР ЮГ посочва, че се цели яснота относно правния статус на групата, когато тя представлява гражданска енергийна общност или общност за възобновяема енергия, тъй като тези пазарни участници следва да отговарят на специфични законови изисквания (чл. 92б от ЗЕ и § 1, т. 76 от ДР на ЗЕ за гражданска енергийна общност, съответно чл. 18б ЗЕВИ и § 1, т. 56 от ДР от ЗЕВИ за общности за възобновяема енергия). Според дружеството изричното деклариране на този статус в заявлението е необходимо и с оглед задълженията на операторите на електрически мрежи за проверка, уредено в чл. 31з от проекта на ПД на ПТЕЕ.	съдържа минимум информацията, посочена в ал. 1. Разпоредбата не представлява пречка при необходимост и по преценка на мрежовия оператор да се предвиди предоставянето и на допълнителна информация. Предложението по ал. 2 се приема.
--	---	---	--	--

			ЕР ЮГ предлага да отпадне изискването пълномощното да бъде „заверено“, тъй като формулировката е неясна и създава предпоставки за различно тълкуване относно вида на заверката, включително дали се изисква нотариална заверка. В случай че се приеме, че става въпрос за нотариална заверка, това би довело до допълнително административно и финансово натоварване за участниците, което не е оправдано с оглед характера на процедурата. ЕР ЮГ посочва, че при сходни хипотези в предходни редакции на ПТЕЕ (напр. при процедури по смяна на доставчик) подобни изисквания впоследствие са премахнати именно поради това, че са се оказали прекомерно формални и затрудняващи участниците, без да носят съществена добавена стойност от гледна точка на сигурността или защитата на интересите на страните. ЕР ЮГ счита, че процедурата по регистрация на групи за споделяне на енергия следва да бъде максимално достъпна и административно облекчена, особено предвид факта, че се въвежда нов пазарен модел, насочен към широк кръг участници.	
Чл. 31ж ЕРП Север	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31ж. (1) Заявлението е по образец на съответния мрежови оператор и съдържа минимум следната информация: 1. наименование на заявителя; 2. ЕИК/БУЛСТАТ/ЕГН на заявителя; 3. адрес за кореспонденция;	Чл. 31ж. (1) Заявлението е по единен образец за всички мрежови оператори, и съдържа минимум следната информация: 1. наименование на заявителя; 2. ЕИК/БУЛСТАТ/ЕГН на заявителя; 3. адрес за кореспонденция; 4. електронна поща и телефон за връзка; 5. идентификационен код на всеки от обектите в групата, използвани от съответния мрежови оператор, и	ЕРП Север предлага всички мрежови оператори да използват един и същи образец на заявление, което ще осигури еднакви условия спрямо заявителите и еднакъв обем на необходимите данни и документи при промяна на регистриращия оператор в случаите по чл. 31к. Дружеството посочва, че в тази връзка е предвидило в преходните и заключителни разпоредби срок за съгласуването на образца между мрежовите оператори,	Предложението не се приема във връзка с изложени по-горе мотиви. В допълнение няма пречки всички мрежови оператори да използват един и същ образец на заявление, като не е необходимо това да бъде изрично уредено. По отношение предложението лицата по чл. 31г, ал. 1, т. 2 и/или 4 да представят декларация следва да се има предвид, че мрежовият

	4. електронна поща и телефон за връзка; 5. идентификационен код на всеки от обектите в групата, използвани от съответния мрежови оператор.	наименованието на мрежовия оператор, към чиято мрежа е присъединен обектът. 6. когато в групата участват обекти на енергийна общност/ти – декларация, че лицата по чл. 31г, ал. 1, т. 2 и/или 4 изпълняват изискванията на Закона за енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници.	който е обвързан с влизането в сила на ПД на ПТЕЕ. ЕРП Север посочва, че по отношение на предложението му за допълнение на т. 5 счита, че е необходимо в случаите на обекти в групата, които са присъединени към различни електрически мрежи. Ако в заявлението се предоставя информация само за идентификационния код на обекта, то регистриращият мрежови оператор няма откъде да разбере, този номер от кой мрежови оператор се използва и към чия мрежа е присъединен обектът, съответно да уведоми този мрежови оператор за регистрацията. Във връзка с идентифицирането на останалите мрежови оператори спрямо използвания идентификационен код, отбелязва, че в процеса могат да участват и оператори на затворени разпределителни мрежи. Дружеството счита, че само посочването на идентификационен код при наличието на нарастващ с времето брой мрежови оператори, не е достатъчно. Посочва също, че преди да извърши регистрацията, регистриращият мрежови оператор би следвало да провери при останалите мрежови оператори, към чиито мрежи има присъединени обекти от групата, дали за тези обекти са монтирани подходящите средства за търговско измерване съгласно изискването на чл. 31д, ал. 4 от проекта на ПД на ПТЕЕ. ЕРП Север посочва, че предложението му за т. 6 е мотивирано основно с липсата на законова компетентност на мрежовите оператори да извършват „проверка за спазването на изискванията на Закона за	оператор самостоятелно преценява какви доказателства ще изисква от заявителя за изпълнението на изискванията на Закона за енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници. В този смисъл представянето на декларация е само един от възможните подходи.
--	--	--	---	---

			енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници“, което е заложено в чл. 31з от проекта на ПД на ПТЕЕ. В тази връзка, дружеството предлага обстоятелството, че общността отговаря на изисквания на приложимото енергийно законодателство да се декларира. В действащите си редакции Законът за енергетиката и Законът за енергията от възобновяеми източници не предвиждат създаването на публичен централизиран регистър на енергийните общности. Това не е предвидено и като ангажимент във връзка с Реформа С4.Р6: Стимулиране на производството на електроенергия от възобновяеми източници, ключов етап 96, от изменения Национален план за възстановяване и устойчивост на Република България, съгласуван с органите на Европейската комисия. Дружеството счита, с регистрирането в публичен регистър на енергийните общности мрежовите оператори да удостоверяват, че те отговарят на нормативните изисквания за този тип търговски участници, би довела до невъзможност енергийната общност да се регистрира още в самото начало като координатор на балансираща група, каквото право е предвидено съгласно чл. 15, параграф 2, буква „е“ и чл. 16, параграф 3, буква „в“ от Директива (ЕС) 2019/944. Енергийната общност, когато предвижда да отговаря за небалансите си, следва първо да се регистрира като координатор на балансираща група, след което да регистрира група от споделящи енергия обекти при съответния мрежови оператор. Посочва, че след регистрирането на	
--	--	--	--	--

			групата от споделящи енергия обекти започва обменът на данни и предоставянето им на доставчици/координатори без отлагателно условие, и ако енергийната общност желае да е координатор на балансираща група и да получава данните, изчислени по Методиката, то тя вече трябва да е регистрирана като координатор на балансираща група. Според ЕРП Север независимият преносен оператор не би могъл да регистрира като координатор на балансираща група енергийна общност, която все още е с неудоверен статут на такъв търговски участник в някакъв публичен регистър. Също така, счита, че на базата на данните и документите, които е предвидено да се предоставят съгласно чл. 31ж от проекта на ПД на ПТЕЕ, който и да е отговорен за регистрирането на енергийните общности, не може да извърши преценка дали общността отговаря на изискванията на ЗЕ и ЗЕВИ. Дружеството посочва, че освен че не разполагат със законова компетентност да удостоверяват статута на енергийните общности, като проверяват дали те отговарят на нормативните изисквания, мрежовите оператори нямат изграден експертен потенциал и ресурси да изпълняват функциите на контролен орган. Посочва също, че в държавите-членки на ЕС, в които са създадени регистри на енергийните общности, за регистрацията отговарят държавни органи, а не пазарни участници. Във Фландрия в Белгия се прилага уведомителна процедура пред регулаторния орган чрез интернет	
--	--	--	--	--

			страницата му. Регулаторният орган предоставя онлайн формуляр, в който енергийната общност само декларира, че е такъв субект. Впоследствие субектът бива добавен към Excel документ, който е публично достъпен на уебсайта на регулаторния орган. ЕРП Север счита, че декларацията е подход, който КЕВР може да възприеме, докато се регламентира въпросът в ЗЕ и ЗЕВИ относно съществуването на регистър на енергийните общности. Дружеството препраща и към предложението му за редакция на чл. 31м от проекта на ПД на ПТЕЕ.	
Чл. 31з ЕР ЮГ	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31з. (1) Мрежовият оператор извършва проверка на предоставените данни и документи и спазването на изискванията на Закона за енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници в срок до 5 работни дни в случаите по чл. 31е, ал. 1, съответно до 10 работни дни в случаите по чл. 31е, ал. 2. (4) В случай че заявителят отговаря на изискванията на Закона за енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници и предоставените данни и документи в заявлението са пълни и коректни или непълнотите са отстранени, в срок до 5 работни дни от изтичане на срока по ал. 1 или ал. 2, мрежовият	Чл. 31з. (1) Мрежовият оператор извършва проверка на предоставените данни и документи, и спазването на изискванията на Закона за енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници и дали средствата за търговско измерване, инсталирани на обектите по чл. 31ж, ал. 1, т. 5 отговарят на изискванията на чл. 31д, ал., 4 в срок до 5 работни дни в случаите по чл. 31е, ал. 1, съответно до 420 работни дни в случаите по чл. 31е, ал. 2. (4) Когато средството за търговско измерване, инсталирано на обект по чл. 31ж, ал. 1, т. 5, не отговаря на изискванията на чл. 31д, ал. 4, операторът на съответната електрическа мрежа уведомява писмено заявителя за установеното несъответствие. В този случай съответното лице има право да заяви инсталиране на средство за търговско измерване, отговарящо на тези изискванията при условията	ЕР ЮГ посочва, че предложението цели изрично да се регламентира задължението на мрежовия оператор да проверява дали средствата за търговско измерване (СТИ), инсталирани на обектите, отговарят на изискванията на чл. 31д, ал. 4 от ПТЕЕ. Според дружеството, към настоящия момент не на всички обекти за потребление са монтирани СТИ, които позволяват дистанционно отчитане и предаване на данни по периоди на сетълмент за количествата потребена електрическа енергия. На следващо място, дружеството посочва, че извършването на такава проверка е от съществено значение, тъй като наличието на съответстващи СТИ е обективна техническа, а не само нормативна предпоставка за коректното отчитане, изчисляване и разпределяне на споделената електрическа енергия, т.е. е важно тази проверка да се включи като стъпка в процедурата по регистрация. Във връзка с предложението за удължаването на срока от 10 на 20	Предложението се приема по принцип, като е отразено в приетата по-долу редакция на разпоредбата. Предложението по ал. 6 не се приема. Определянето на видовете услуги, свързани със съответната лицензионна дейност, и цените на тези услуги се определят по реда на наредбата по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката.

	оператор регистрира заявителя и групата по чл. 31д, ал. 1. и уведомява всеки друг оператор, към чиято мрежа са присъединени обекти, част от групата. (5) няма предложен текст (6) няма предложен текст	и в сроковете по чл. 120, ал. 12 от Закона за енергетиката, като обектите с несъответстващи средства за търговско измерване се изключват от процедурата. Когато групата се състои от два обекта или когато заявителят изрично заяви, че желае прекратяване на процедурата, операторът на съответната електрическа мрежа прекратява процедурата по регистрация. (45) В случай, че заявителят отговаря на изискванията на Закона за енергетиката, и Закона за енергията от възобновяеми източници и тези правила и предоставените данни и документи в заявлението са пълни и коректни или непълнотите са отстранени, в срок до 5 работни дни от изтичане на срока по ал. 1 или ал. 2, мрежовият оператор регистрира заявителя и групата по чл. 31д, ал. 1. и уведомява всеки друг оператор, към чиято мрежа са присъединени обекти, част от групата. (5) В случай че групата е регистрирана не по-късно от 25-о число на текущия месец, функционирането ѝ започва от 1-во число на следващия месец. В случай че, не е изпълнено условието по предходното изречение, функционирането на групата започва от 1-во число на втория месец след регистрацията. (6) Всяка регистрация, извършвана по реда на тази глава, както и за всяка последваща промяна в обстоятелствата, подлежащи на регистрация, се дължи такса,	работни дни, ЕР ЮГ счита, че е обосновано с необходимостта от извършване на проверки относно вида на СТИ, инсталирани на обекти, присъединени към електрически мрежи на други оператори. Посочва, че в тези случаи проверката изисква служебен обмен на информация и координация между мрежови оператори, което обективно не може да бъде извършено в по-кратки срокове. ЕР ЮГ посочва, че за предложените изменения и допълнения са относими мотивите на дружеството, изложени по-горе във връзка с предложението за изменение на чл. 31з, ал. 1. Във връзка с предложението за създаване на алинея 5 ЕР ЮГ посочва, че в проекта на ПД на ПТЕЕ е уредена регистрацията на групите, но липсва регламентация на сроковете, в който реално започва обменът на електрическа енергия, поради което счита, че това следва да се регламентира, като предложеният текст е базиран на разпоредбата на чл. 102а ПТЕЕ, регламентираща смяната на собственик/ползвател. Във връзка с предложението за създаване на алинея 6 ЕР ЮГ посочва, че предложението за заплащането на такса за регистрация е обосновано с необходимостта да се покрият допълнителните административни разходи на мрежовите оператор, свързани с допълнителните ресурси, които ще се ангажират за тази дейност. ЕР ЮГ счита, че това е изцяло в унисон с принципа за избягване на дискриминация и прехвърлянето на тези разходи върху останалите ползватели на мрежата,	
--	---	---	--	--

		заплащана на съответния мрежови оператор преди извършването на регистрацията или отразяването на промяната.	както и че подобен подход е в съответствие и с разпоредбата на чл. 16, параграф 1, буква „д“ от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия, който изрично допуска прилагането на регистрационни такси.	
Чл. 31з ЕРП Север	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31з. (1) Мрежовият оператор извършва проверка на предоставените данни и документи и спазването на изискванията на Закона за енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници в срок до 5 работни дни в случаите по чл. 31е, ал. 1, съответно до 10 работни дни в случаите по чл. 31е, ал. 2. (2) Ако се установи, че заявителят не е предоставил необходимите данни и документи съгласно изискванията на чл. 31ж и/или операторът на съответната мрежа прецени, че е необходимо заявителят да представи допълнителни данни и документи, на заявителя се изпраща писмено съобщение да представи необходимите данни и документи в срок от 5 работни дни. (3) В случай че заявителят не отговаря на изискванията на Закона за енергетиката и	Чл. 31з. (1) Мрежовият оператор извършва проверка на предоставените данни и документи и за спазването на изискването на чл. 31д, ал. 4 изискванията на Закона за енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници в срок до 5 работни дни в случаите по чл. 31е, ал. 1, съответно до 10 работни дни в случаите по чл. 31е, ал. 2. В регистриращият мрежови оператор указва задължителен срок на другите мрежови оператори за проверка на средствата за търговско измерване за обектите, присъединени към техните мрежи, и за предоставяне на резултатите от нея. (2) Ако се установи, че заявителят не е предоставил необходимите данни и документи съгласно изискванията на чл. 31ж и/или операторът на съответната мрежа прецени, че е необходимо заявителят да представи допълнителни данни и документи, на заявителя се изпраща писмено съобщение да представи необходимите данни и документи в срок от 5 работни дни. (3) В случай че заявителят не отговаря на изискванията на	ЕРП Север посочва, че мотиви относно отпадането на задължението на мрежовите оператори да извършват проверка за спазването на изискванията на ЗЕ и ЗЕВИ от страна на групата и в частност от страна на енергийните общности, е изложило по-горе във връзка с добавянето на т. 6 в чл. 31ж, ал. 1. Дружеството счита, че преди да бъде регистрирана групата от обекти е необходимо да се извърши проверка дали монтираните средства за търговско измерване за всеки един от обектите в групата са с възможност за дистанционно отчитане и за предаване на данни от измерването по периоди на сетълмент. Според ЕРП Север това е задължително условие, за да може да бъде регистрирана групата и да функционира споделянето на електрическа енергия между обектите в нея, съответно да се приложи Методиката. На следващо място, посочва, че в случаите по чл. 31е, ал. 2 регистриращият мрежови оператор следва да отправи искане до останалите мрежови оператори в определен срок да проверят и да му предоставят информация, че за обектите, присъединени към техните електрически мрежи, са спазени изискванията към средствата за търговско измерване. Посочва също,	Предложението се приема по принцип. Чл. 31з придобива следната редакция: „Чл. 31з. (1) Мрежовият оператор извършва проверка на предоставените данни и документи и спазването на изискванията на Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и подзаконовите нормативни актове по прилагането им в срок до 5 работни дни в случаите по чл. 31е, ал. 1, съответно до 10 работни дни в случаите по чл. 31е, ал. 2. (2) Ако се установи, че заявителят не е предоставил необходимите данни и документи съгласно изискванията на чл. 31ж и/или операторът на съответната мрежа прецени, че е необходимо заявителят да представи допълнителни данни и документи, на заявителя се изпраща писмено съобщение да представи необходимите данни и документи в срок от 5 работни дни. (3) В случай че заявителят не отговаря на изискванията на

	Закона за енергията от възобновяеми източници и/или необходимите допълнителни данни и/или липсващи документи не бъдат представени в срока по ал. 2, мрежовият оператор прекратява процедурата по регистрация с поставяне на дата в съответното досие, като процедурата може да бъде подновена отново по инициатива на заявителя. (4) В случай че заявителят отговаря на изискванията на Закона за енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници и предоставените данни и документи в заявлението са пълни и коректни или непълнотите са отстранени, в срок до 5 работни дни от изтичане на срока по ал. 1 или ал. 2, мрежовият оператор регистрира заявителя и групата по чл. 31д, ал. 1. и уведомява всеки друг оператор, към чиято мрежа са присъединени обекти, част от групата.	Закона за енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници не е спазено изискването на чл. 31д, ал. 4 и/или необходимите допълнителни данни и/или липсващи документи не бъдат представени в срока по ал. 2, мрежовият оператор прекратява процедурата по регистрация с поставяне на дата в съответното досие, като процедурата може да бъде подновена отново по инициатива на заявителя. (4) В случай че заявителят отговаря на изискванията на Закона за енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници е спазено изискването на чл. 31д, ал. 4, предоставените данни и документи в заявлението са пълни и коректни или непълнотите са отстранени, в срок до 5 работни дни от изтичане на срока по ал. 1 или ал. 2, мрежовият оператор регистрира заявителя и групата по чл. 31д, ал. 1 и уведомява всеки друг оператор, към чиято мрежа са присъединени обекти, част от групата. (6) Методиката по чл. 21, ал. 1, т. 11а от Закона за енергетиката се прилага: 1. когато групата е регистрирана до 25-о число на месеца, включително – от 1-во число на следващия месец; 2. когато групата е регистрирана след 25-о число на месеца – от 1-во число на последващия месец.	че за да може да бъде спазен срокът от 10 дни, указаният на другите мрежови оператори срок трябва да е задължителен за спазване. Счита, че във връзка с редакцията в ал. 4 по отношение регистрирането на „заявителя и групата“, заявителят не подлежи на регистриране, особено в случаите на пълномощник, а се регистрира само групата. ЕРП Север счита, че прилагането на Методиката следва да започва от 1-во число на месеца, тъй като споделянето на енергия в групата от обекти ще се отрази и на други пазарни участници. Дружеството посочва, че именно поради това една от целите на Методиката е ясното и безпротиворечиво уреждане на възникналите отношения, не само между обектите в групата, но и с други търговски участници. Така например, търговците ще трябва да адаптират прогнозите и покупките си на електрическа енергия спрямо това, че вече няма да доставят/изкупуват цялото потребено/произведено от обекта количество електрическа енергия. Според ЕРП Север, ако прилагането на Методиката започва на произволни дати в месеца, това може да доведе до финансови загуби за доставчиците/координаторите, тъй като ги лишава от възможност за реакция. Посочва също, че предложението за сроковете е по аналогия на текстовете на чл.102а от ПТЕЕ. ЕРП Север посочва, че в проекта на ПД на ПТЕЕ не е предвидено доставчиците/координаторите да бъдат информирани за формирането	Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и подзаконовите нормативни актове по прилагането им и/или необходимите допълнителни данни и/или липсващи документи не бъдат представени в срока по ал. 2, мрежовият оператор прекратява процедурата по регистрация с поставяне на дата в съответното досие, като процедурата може да бъде подновена отново по инициатива на заявителя. (4) В случай че заявителят отговаря на изискванията на Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и подзаконовите нормативни актове по прилагането им и предоставените данни и документи в заявлението са пълни и коректни или непълнотите са отстранени, в срок до 5 работни дни от изтичане на срока по ал. 1 или ал. 2, мрежовият оператор регистрира заявителя и групата по чл. 31д, ал. 1 и уведомява всеки друг оператор, към чиято мрежа са присъединени обекти, част от групата. (5) Методиката по чл. 21, ал. 1, т. 11а от Закона за енергетиката се прилага: 1. когато групата е регистрирана до 25-о число на месеца включително – от 1-во число на следващия месец;
--	--	--	--	---

		(7) Мрежовите оператори предоставят на координаторите на балансиращи групи, в които участват обекти от групата, информация по ал. 6 и списък с идентификационните кодове на обектите. Всеки мрежови оператор предоставя информация за обектите, които са присъединени към собствената му мрежа, в срок до 2 работни дни преди началото на месеца по ал. 6, по т. 1 или т. 2.	на групата и за началото на прилагането на Методиката по отношение на обектите, които са в техните балансиращи групи. Според дружеството, съгласно чл. 31п от проекта на ПД на ПТЕЕ доставчиците/координаторите ще узнаят за тези обстоятелства едва в началото на следващия месец след месеца, в който е започнало споделянето на енергия в групата. Счита, че това е пропуск, който следва да се коригира, за да се даде възможност на доставчиците/координаторите да адаптират пазарното си поведение и минимизират рисковете от финансови загуби. ЕРП Север посочва, че предложеният срок е идентичен с този по чл.104д, ал. 5 и е съобразен с това, винаги да се уведомява координатора на балансиращата група, който носи отговорност за балансиране на обекта след съответното 1-во число на месеца.	2. когато групата е регистрирана след 25-о число на месеца – от 1-во число на по-следващия месец. (6) Мрежовите оператори предоставят на доставчиците/координаторите на балансиращи групи на обекти в групата, информация по ал. 5 и списък с идентификационните кодове на обектите. Всеки мрежови оператор предоставя информация за обектите, които са присъединени към собствената му мрежа, в срок до 2 работни дни преди началото на месеца по ал. 5.“.
Чл. 31з ЕСО ЕАД	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31з. (5) няма съществуващ текст.	Чл. 31з. (5) Регистрацията по ал. 4 влиза в сила винаги от първо число на месеца, следващ месеца на вписване в регистъра.	ЕСО ЕАД посочва, че предложението е с оглед постигане на яснота, тъй като съгласно чл. 103, ал 4 от ПТЕЕ, смяната на доставчик и/или координатор на балансираща група влиза в сила винаги към първо число на месеца с изключение на случаите по чл. 68, ал. 4 и 5, чл. 103а, 103б, 103в и 104. Дружеството счита, че за реалното участие в пазара на електрическа енергия на регистрираната група и гарантиране на възможността за коректно предоставяне на данни от мрежовия оператор и изчисляване на количествата потребена/произведена, разпределена за потребление (споделена) и закупена/продадена	Предложението се приема по принцип в редакцията по-горе.

			електрическа енергия е необходимо всички действия по отношение на участието на лицата по чл. 31г, ал. 1, т. 1-4 на пазара на електрическа енергия (първоначално и/или при промяна на състав на група) да се извършват от начало на отчетен (календарен) месец и да важи в рамките на целия календарен месец.	
Чл. 31и ЕР ЮГ	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31и. (2) Когато е поискано включване на нов обект в групата, заявлението съдържа данните по чл. 31ж, ал. 1, т. 5 и документите по чл. 31ж, ал. 2.	Чл. 31и. (2) Когато е поискано включване на нов обект в групата, заявлението съдържа данните по чл. 31ж, ал. 1, т. 5 и т. 6 и документите по чл. 31ж, ал. 2.	ЕР ЮГ посочва, че за предложените изменения и допълнения са относими мотивите на дружеството, изложени по-горе във връзка с предложението за изменение на чл. 31ж, ал. 1.	Предложението не се приема във връзка с отхвърляне на предложението на дружеството по чл. 31ж, ал. 1.
Чл. 31и ЕРП Север	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31и. (1) За всяка промяна на броя на обектите в групата се подава заявление до мрежовия оператор, при който е регистрирана групата. (2) Когато е поискано включване на нов обект в групата, заявлението съдържа данните по чл. 31ж, ал. 1, т. 5 и документите по чл. 31ж, ал. 2. (3) Когато е поискано изключване на обект от групата, заявлението съдържа данните по чл. 31ж, ал. 1, т. 5 и документ по чл. 31ж, ал. 2, т. 2. (4) В случаите по ал. 2 и ал. 3 се прилага чл. 31з.	Чл. 31и. (1) За всяка промяна на броя на обектите в групата се подава заявление до мрежовия оператор, при който е регистрирана групата. (2) Когато е поискано включване на нов обект в групата, заявлението съдържа данните по чл. 31ж, ал. 1, т. 5 и документите по чл. 31ж, ал. 2. (3) Когато е поискано изключване на обект от групата, заявлението съдържа данните по чл. 31ж, ал. 1, т. 5 и документ по чл. 31ж, ал. 2, т. 2. (4) В случаите по ал. 2 и ал. 3 се прилага чл. 31з. (5) При смяна на собственик или ползвател на обект от групата, обектът остава в групата до подаването на заявление по ал. 3.	ЕРП Север посочва, че допълнението в ал. 4 е свързано с направените предложения за допълнения в чл. 31з. Предлага също така, чрез създаване на ал. 5 в чл. 31и да се уреди въпросът с промяната на клиент за обект, тъй като тази хипотеза не е разгледана в проекта на ПД на ПТЕЕ.	Предложението се приема.

	(5) няма предложен текст.			
Чл. 31к ЕР ЮГ	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31к (1) В случаите на чл. 31и, ал. 2 и/или ал. 3, които водят до промяна в състава на групата, съответно налагат регистрация на лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 при друг оператор: 1. операторът, извършил първоначалната регистрация, отписва лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 от регистъра по чл. 31м и изпраща служебно необходимите данни и документи на съответния оператор; 2. новият оператор служебно вписва във водения от него регистър лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 и състава на групата. (2) Прекратяването на регистрацията по ал. 1, т. 1 влиза в сила от вписването в регистъра по ал. 1, т. 2. (3) Съответният мрежови оператор уведомява лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4: 1. за всички предприети действия по ал. 1 – в тридневен срок от тяхното извършване; 2. за влизането в сила на новата регистрация – не по-късно от три дни преди датата на извършването ѝ.	Да отпадне или алтернативно: Чл. 31к. (1) В случаите на чл. 31и, ал. 2 и/или ал. 3, които водят до промяна в състава на групата, съответно налагат регистрация на лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 при друг оператор: 1. В срок до пет работни дни, операторът, извършил първоначалната регистрация, отписва лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 от регистъра по чл. 31м и изпраща служебно необходимите данни и документи на съответния оператор; 2. В срок до пет работни дни, след получаване на данните и документите по т. 1, новият оператор служебно вписва във водения от него регистър лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 и състава на групата.	ЕР ЮГ посочва, че предвидената уредба за служебна промяна на мрежовия оператор при описаните промени в състава на групата създава значителна административна тежест както за операторите, така и за участниците в групата. Автоматичното „прехвърляне“ на регистрацията между оператори при всяка такава промяна би довело до непропорционални организационни затруднения и риск от прекъсване на процесите по обмен на данни. Според дружеството подобен подход би могъл да бъде обоснован единствено в хипотезата, при която всички обекти от групата са присъединени към електрическата мрежа на друг оператор. В останалите случаи поддържането на регистрацията при първоначално определения оператор е по-целесъобразно и съответства на принципите на ефективност и правна предвидимост. ЕР ЮГ посочва, че ако не се приеме предложението да отпадне чл. 31к от проекта на ПД на ПТЕЕ, то следва да се предвидят конкретни срокове за действията на мрежовите оператори, с цел правна сигурност, предвидимост и равнопоставеност на участниците на пазара. Дружеството счита, че липсата на ясно определени срокове би могла да доведе до неоправдано забавяне на административните процедури, до неяснота относно статута на групата. Счита също, че срок от 5 работни дни е разумен и съобразен с характера на действията, които тази разпоредба изисква.	Предложението се приема, като е отразено в приетата редакция на разпоредбата по-долу.

Чл. 31к ЕРП Север	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31к. (1) В случаите на чл. 31и, ал. 2 и/или ал. 3, които водят до промяна в състава на групата, съответно налагат регистрация на лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 при друг оператор: 1. операторът, извършил първоначалната регистрация, отписва лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 от регистъра по чл. 31м и изпраща служебно необходимите данни и документи на съответния оператор; 2. новият оператор служебно вписва във водения от него регистър лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 и състава на групата. (2) Прекратяването на регистрацията по ал. 1, т. 1 влиза в сила от вписването в регистъра по ал. 1, т. 2. (3) Съответният мрежови оператор уведомява лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4: 1. за всички предприети действия по ал. 1 – в тридневен срок от тяхното извършване; 2. за влизането в сила на новата регистрация – не по-късно от три дни преди датата на извършването ѝ.	Чл. 31к. (1) В случаите на чл. 31и, ал. 2 и/или ал. 3, които водят до промяна в състава на групата, съответно налагат регистрация на лицето групата по чл. 31д, ал. 1 31г, ал. 1, т. 1 – 4 при друг оператор: 1. операторът, извършил първоначалната регистрация, отписва лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 групата от регистъра по чл. 31м и изпраща служебно необходимите данни и документи на съответния оператор; 2. новият оператор служебно вписва групата във водения от него регистър групата и лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 и състава на групата. (2) Прекратяването на регистрацията по ал. 1, т. 1 влиза в сила от вписването в регистъра по ал. 1, т. 2. (3) Съответният мрежови оператор уведомява лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 заявителя: 1. за всички предприети действия по ал. 1 – в тридневен срок от тяхното извършване; 2. за влизането в сила на новата регистрация – не по-късно от три дни преди датата на извършването ѝ.	ЕРП Север посочва, че предложените редакции са съобразени с вече изложените по-горе мотиви, че на регистрацията подлежи групата от обекти, които ще споделят енергия помежду си, включително обекти на лица по чл. 31г, ал. 1, т. 5. Предлага премахването на изреча „влизането в сила“ на регистрацията, за да не се предизвиква объркване какво се има предвид - „регистрация на групата“ или „прилагане на Методиката по чл. 21, ал. 1, т. 11а от Закона за енергетиката“ (в тази връзка е предложената нова ал. 6 в чл. 31з).	Предложението се приема по принцип. Чл. 31к придобива следната редакция: „Чл. 31к. (1) В случаите на чл. 31и, ал. 2 и/или ал. 3, които водят до промяна в състава на групата, съответно налагат регистрация на лицето групата по чл. 31д, ал. 1 31г, ал. 1, т. 1 – 4 при друг оператор: 1. в срок до пет работни дни операторът, извършил първоначалната регистрация, отписва лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 групата от регистъра по чл. 31м и изпраща служебно необходимите данни и документи на съответния оператор; 2. в срок до пет работни дни, след получаване на данните и документите по т. 1 новият оператор служебно вписва групата във водения от него регистър групата и лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 и състава на групата. (2) Прекратяването на регистрацията по ал. 1, т. 1 и съответно вписването в регистъра по ал. 1, т. 2 влизат в сила от първо число на месеца, следващ месеца на фактическото извършване на действията по ал. 1, т. 1 и т. 2. (3) Съответният мрежови оператор уведомява лицето по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 заявителя: 1. за всички предприети действия по ал. 1 – в тридневен срок от тяхното извършване;
--	---	--	---	---

				2. за влизането в сила на новата регистрация – не по-късно от три дни преди датата на извършването ѝ. (4) Мрежовите оператори уведомяват съответните доставчици/координатори на балансиращи групи за влизането в сила на новата регистрация не по-късно от три дни преди датата на извършването ѝ.“.
Чл. 31к ЕСО ЕАД	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31к. (2) Прекратяването на регистрацията по ал. 1, т. 1 влиза в сила от вписването в регистъра по ал. 1, т. 2.	Чл. 31к. (2) Прекратяването на регистрацията по ал. 1, т. 1 и съответно вписването в регистъра по ал. 1, т. 2 влиза в сила от първо число на месеца, следващ месеца на фактическото извършване на действията по ал. 1, т. 1 и т. 2.	Дружеството посочва, че това предложение е във връзка с предложението по чл. 31з за създаване на ал. 5, като съответно важат и изложените за това мотиви.	Предложението се приема, като е отразено в редакцията на разпоредбата по-горе.
Чл.31л ЕР ЮГ	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31л. (1) Регистрацията на лице по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 се прекратява: 1. по искане на лицето; 2. при отстраняване на лицето от пазара на електрическа енергия; 3. при обявяване на лицето в несъстоятелност или ликвидация; 4. когато лицето престане да отговаря на изискванията на Закона за енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници.	Чл. 31л. (1) Регистрацията на лице и група по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 се прекратява: 1. по искане на лицето; 2. при отстраняване на лицето от пазара на електрическа енергия; 3. при обявяване на лицето в несъстоятелност или ликвидация; 4. когато лицето или групата престане да отговаря на изискванията на Закона за енергетиката, и Закона за енергията от възобновяеми източници и тези правила.	ЕР ЮГ посочва, че предлаганото допълване с изрази „и група“ е необходимо с оглед систематичната логика на уредбата, тъй като съгласно чл. 31з, ал. 4 от проекта на ПД на ПТЕЕ регистрацията обхваща едновременно заявителя и състава на групата за споделяне на енергия. Според дружеството прекратяването на регистрацията следва да бъде възможно както по отношение на лицето, така и по отношение на групата като обособен обект на регистрация. Допълването с изрази „и тези правила“ цели яснота и правна коректност, доколкото ПТЕЕ (примерно чл. 31д, ал. 2) също съдържат специфични изисквания към участниците и групите за споделяне на енергия, същото се отнася и за първоначалната проверка по чл. 31з, ал. 1 от проекта на ПД на ПТЕЕ.	Предложението се приема по принцип в редакцията по-долу.

Чл. 31л ЕРП Север	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31л. (1) Регистрацията на лице по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 се прекратява: 1. по искане на лицето; 2. при отстраняване на лицето от пазара на електрическа енергия; 3. при обявяване на лицето в несъстоятелност или ликвидация; 4. когато лицето престане да отговаря на изискванията на Закона за енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници. (2) Съответният мрежови оператор уведомява лицето за прекратяване на регистрацията в тридневен срок от извършването ѝ.	Чл. 31л. (1) Регистрацията на лице по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 групата се прекратява в срок до 5 работни дни от подаването на писмено искане до мрежовия оператор. ÷ 1. по подадено искане на лицето; (2) Когато групата се състои от обекти на лица по чл. чл. 31г, ал. 1, т. 2 или т. 4, регистрацията се прекратява служебно от мрежовия оператор в срок до 5 работни дни от получаването на информация за: 1. отстраняване на лицето от пазара на електрическа енергия; 2. обявяване на лицето в несъстоятелност или ликвидация; 3. прекратяването на дейността на лицето като енергийна общност когато лицето престане да отговаря на изискванията на Закона за енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници. (3) (2) Съответният мрежови оператор уведомява лицето за прекратяване на регистрацията в отписва групата от регистъра по чл. 31м и в тридневен срок уведомява координаторите на балансиращи групи на обектите, присъединени към собствената му мрежа. В същия срок мрежовият оператор изпраща уведомление и до другите мрежови оператори в случаите по чл. 31е, ал. 2. (4) В тридневен срок от получаването на информацията по ал. 3 другите мрежови оператори уведомяват координаторите на балансиращи групи на обектите, които са присъединени към собствените им мрежа.	ЕРП Север посочва, че предложените редакции са съобразени с вече изложените по-горе мотиви, че на регистрацията подлежи групата от обекти, които ще споделят енергия помежду си, включително обекти на лица по чл. 31г, ал. 1, т. 5. Предлага в отделна алинея 2 да се обособят специфичните случаи на прекратяването на регистрацията на групата, когато тя представлява енергийна общност. Според дружеството мрежовите оператори нямат законова и експертна компетентност да извършват мониторинг върху дейността на енергийните общности. Счита, че при неправилна преценка от страна на мрежовия оператор и прекратяване на регистрацията, ще бъдат засегнати интересите на общността, вкл. свързаните с изпълнението на проекти и ползването на външно финансиране, биха могли да бъдат отнети екологичните, икономически или социални общностни ползи, а подобна отговорност не следва да бъде вменена на търговски участник без компетенциите да извършва подобен контрол над законосъобразното съществуване на енергийните общности. В тази връзка, предлага съответната редакция в ал. 2, т. 3, а чрез редакциите в ал. 3 и добавянето на ал. 4 предлага да се регламентира въпросът с уведомяването на другите засегнати страни от прекратяването на регистрацията на групата.	Предложението се приема по принцип. Чл. 31л придобива следната редакция: „Чл. 31л. (1) Регистрацията на лице по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 групата се прекратява в срок до 5 работни дни от подаването на писмено искане до мрежовия оператор от лице, без чието участие групата няма да отговаря на изискванията на чл. 36д. 1. по подадено искане на лицето; (2) Регистрацията на групата се прекратява служебно от мрежовия оператор в срок до 5 работни дни от получаването на информация за: 1. отстраняване на лице по ал. 1 от пазара на електрическа енергия; 2. обявяване на лице по ал. 1 в несъстоятелност или ликвидация; 3. прекратяването на дейността на лице като гражданска енергийна общност или общност за възобновяема енергия; 4. когато лице по ал. 1 престане да отговаря на изискванията на Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и подзаконовите нормативни актове по прилагането им. (3) (2) Съответният мрежови оператор уведомява лицето за прекратяване на регистрацията в отписва групата от регистъра по чл.
--	---	---	---	--

				31м и в тридневен срок уведомява участниците в групата и доставчиците/координаторит е на балансиращи групи на обектите, присъединени към собствената му мрежа. В същия срок мрежовият оператор изпраща уведомление и до другите мрежови оператори в случаите по чл. 31е, ал. 2. (4) В тридневен срок от получаването на информацията по ал. 3 съответните мрежови оператори уведомяват доставчиците/координаторит е на балансиращи групи на обектите, които са присъединени към собствените им мрежи.“.
Чл. 31м ЕРП Север	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31м. Всеки оператор на електрическа мрежа поддържа публичен регистър на лицата по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4.	Чл. 31м. Всеки оператор на електрическа мрежа поддържа публичен регистър на лицата по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 групите по чл. 31д, ал. 1. Когато лица по чл. 31г, ал. 1, т. 2 или т. 4 формират група или са част от група, мрежовият оператор ги отбелязва изрично в регистъра.	ЕРП Север посочва, че тъй като не лица, а групата от обекти, които ще споделят електрическа енергия помежду си, подлежи на регистрация по аргумент от чл. 5, ал. 2 от Методиката, с предложеното допълнение на разпоредбата се удовлетворява нуждата, енергийните общности да присъстват в някакъв публичен регистър, за да не се възпрепятства дейността им и за да могат да се възползват от целеви мерки за тяхното подпомагане и/или финансиране.	Предложението се приема.
Чл. 31н ЕР ЮГ	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31н. Когато обектите в групата са присъединени към повече от една електрическа мрежа, всеки оператор предоставя на	Чл. 31н. Когато обектите в групата са присъединени към повече от една електрическа мрежа, всеки оператор предоставя на оператора, регистрирал лице по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4, данни от измерването по периоди на сетълмент за обектите,	ЕР ЮГ посочва, че предвиденият срок до 1-во число на календарния месец, следващ отчетния период, създава сериозни практически затруднения. Според дружеството, така операторите разполагат с изключително ограничен времеви	Предложението се приема по принцип в редакцията по-долу.

	оператора, регистрирал лице по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4, данни от измерването по периоди на сетълмент за обектите, присъединени към собствената му мрежа, в срок до 1-во число на календарния месец, следващ месеца, за който се отнасят данните.	присъединени към собствената му мрежа, в срок до 1-во 3-о число на календарния месец, следващ месеца, за който се отнасят данните.	прозорец – в рамките на няколко часа – за събиране, обработка, валидиране и предоставяне на данните по периоди на сетълмент. ЕР ЮГ счита, че изчисленията в тези случаи са значително по-сложни и времето за тяхното извършване не може да бъде съкратено под определен технологичен минимум, независимо от наличния изчислителен или организационен капацитет. Посочва също, че предложението е базирано на сроковете по чл. 89 от ПТЕЕ. Рискът от грешки допълнително нараства с оглед на очакваното увеличаване в бъдеще на броя на подобни групи, в рамките на които се осъществява обмен на електрическа енергия между обекти, присъединени към различни електрически мрежи, на практика спазването на този срок ще стане обективно невъзможно. Това би могло да доведе до грешни данни, последващи корекции и спорове между търговските участници. Дружеството посочва, също, че мрежовите оператори няма как да следят постоянно дали някое лице е обявено в несъстоятелност или ликвидация, нито дали през цялото време са на лице изискванията на ЗЕ и ЗЕВИ.	
Чл. 31н ЕРП Север	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31н. Когато обектите в групата са присъединени към повече от една електрическа мрежа, всеки оператор предоставя на оператора, регистрирал лице по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4, данни от измерването по периоди на сетълмент за	Чл. 31н. Когато обектите в групата са присъединени към повече от една електрическа мрежа, всеки оператор предоставя на оператора, регистрирал лице по чл. 31г, ал. 1, т. 1 – 4 групата, данни от измерването по периоди на сетълмент за обектите, присъединени към собствената му мрежа, в срок до втория работен ден на календарния месец,	ЕРП Север посочва, че предложените редакции са съобразени с вече изложените по-горе мотиви, че на регистрацията подлежи групата от обекти, които ще споделят енергия помежду си, включително обекти на лица по чл. 31г, ал. 1, т. 5. Счита, че срокът от 1-во число е прекалено кратък и поставя в риск набавянето и валидацията на данните от измерването, което от своя страна би	Предложението се приема.

	обектите, присъединени към собствената му мрежа, в срок до 1-во число на календарния месец, следващ месеца, за който се отнасят данните.	следващ месеца, за който се отнасят данните, но не по късно от третия календарен ден.	довело до корекции и ненужен обмен на информация в следствие на корекциите. Счита също, че сроковете в чл. 89 са реалистични и приложими. Дружеството посочва, че с предложения текст сроковете за предоставяне на данни ще са идентични със сроковете за обекти, за които се предоставят данни и не участват в група за споделяне на енергия.	
Чл. 31о ЕРП Север	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31о. Изчисляването на количествата произведена, разпределена за потребление (споделена) и продадена електрическа енергия за обектите на лица по чл. 31г се извършва от оператора, регистрирал съответното лице, съгласно методиката по чл. 21, ал. 1, т. 11а от Закона за енергетиката.	Чл. 31о. Изчисляването на количествата произведена, разпределена за потребление (споделена) и продадена електрическа енергия за обектите на лица по чл. 31г се извършва от оператора, регистрирал съответната група съответните лице , съгласно методиката по чл. 21, ал. 1, т. 11а от Закона за енергетиката.	ЕРП Север посочва, че предложената редакция е съобразена с вече изложените по-горе мотиви, че не лица, а групата от обекти, които ще споделят електрическа енергия помежду си, подлежи на регистрация.	Предложението се приема.
Чл. 31о ЕСО ЕАД	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31о. Изчисляването на количествата произведена, разпределена за потребление (споделена) и продадена електрическа енергия за обектите на лица по чл. 31г се извършва от оператора, регистрирал съответното лице, съгласно методиката по чл. 21, ал. 1, т. 11а от Закона за енергетиката.	Чл. 31о Изчисляването на количествата произведена, разпределена за потребление (споделена) и продадена електрическа енергия за обектите на лица по чл. 31г, се извършва от оператора, регистрирал съответното лице, съгласно методиката по чл. 21, ал. 1, т. 11а от Закона за енергетиката., считано от определената в чл. 31з, ал. 5 и чл. 31к, ал. 2 дата.	ЕСО ЕАД посочва, че предложението е във връзка с необходимостта калкулациите да се извършват от първо число на отчетен (календарен) месец.	Предложението е прието чрез отразяването му в чл. 31з, ал. 5.
Чл. 31п ЕР ЮГ	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31п. (1) След изчисляване на	Чл. 31п. (1) След изчисляване на количествата по чл. 31о, съответният оператор предоставя данните за тях в срок до 2-ро 3-о	ЕР ЮГ посочва, че за предложените изменения и допълнения са относими мотивите на дружеството, изложени по-горе във връзка с предложението за	Предложението се приема по принцип в редакцията по-долу.

	количествата по чл. 31о, съответният оператор предоставя данните за тях в срок до 2-ро число на календарния месец, следващ месеца, за който се отнасят, на: 1. всеки доставчик/координатор на балансираща група на обект в групата, присъединен към собствената му мрежа; 2. всеки оператор за обектите, част от групата, които не са присъединени към собствената му мрежа.	число на календарния месец, следващ месеца, за който се отнасят, на: 1. всеки доставчик/координатор на балансираща група на обект в групата, присъединен към собствената му мрежа; 2. всеки оператор за обектите, част от групата, които не са присъединени към собствената му мрежа.	изменение на чл. 31н от проекта на ПД на ПТЕЕ.	
Чл. 31п ЕРП Север	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31п. (1) След изчисляване на количествата по чл. 31о, съответният оператор предоставя данните за тях в срок до 2-ро число на календарния месец, следващ месеца, за който се отнасят, на: 1. всеки доставчик/координатор на балансираща група на обект в групата, присъединен към собствената му мрежа; 2. всеки оператор за обектите, част от групата, които не са присъединени към собствената му мрежа. (2) Операторът по ал. 1, т. 2 предоставя в срок до 3-о число на календарния месец, следващ месеца, за който се отнасят, получените данни по чл. 31о на всеки	Чл. 31п. (1) След изчисляване на количествата по чл. 31о, съответният оператор предоставя данните за тях в срок до втория работен ден на календарния месец, следващ месеца, за който се отнасят данните, но не по-късно от третия календарен ден, 2-ро число на календарния месец, следващ месеца, за който се отнасят, на: 1. всеки доставчик/координатор на балансираща група на обект в групата, присъединен към собствената му мрежа; 2. всеки оператор за обектите, част от групата, които не са присъединени към собствената му мрежа. (2) Операторът по ал. 1, т. 2 предоставя в срок до третия работен ден, но не по-късно от четвъртия календарен ден, 3-о число на календарния месец, следващ месеца, за който се отнасят, получените данни по чл. 31о на всеки доставчик/координатор на	Дружеството посочва, че предложеният срок по ал. 2 е аналогичен на този в чл. 104з, ал. 1 и ал. 2, и препраща към мотивите, изложени във връзка с предложената редакция на чл.31н по-горе.	Предложението се приема.

	доставчик/координатор на балансираща група на обект в групата, присъединен към собствената му мрежа. (3) Всеки доставчик/координатор на балансираща група отразява данните по чл. 31о в месечните фактури на съответните обекти.	балансираща група на обект в групата, присъединен към собствената му мрежа.		
Чл. 31п ЕСО ЕАД	По ПД на ПТЕЕ Чл. 31п. (2) Операторът по ал. 1, т. 2 предоставя в срок до 3-о число на календарния месец, следващ месеца, за който се отнасят, получените данни по чл. 31о на всеки доставчик/координатор на балансираща група на обект в групата, присъединен към собствената му мрежа.	Не е предложен конкретен текст.	ЕСО ЕАД посочва, че предвид факта, че данните за общностите не са различни, възниква въпросът защо е предвиден специален ред, а не се прилага общият ред за обмяна на данни на пазара на електрическа енергия съгласно чл. 89, ал. 4 — 9 от ПТЕЕ.	Предложението се приема по принцип в редакцията по-горе.
Преходна разпоредба ЕРП Север	По ПД на ПТЕЕ няма предложен текст	Преходни и заключителни разпоредби § ... Мрежовите оператори съгласуват единния образец на заявлението по чл. 31ж, ал. 1 в едномесечен срок от деня на обнародването на настоящите Правила в Държавен вестник. § ... Правилата за допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия са приети от Комисията за енергийно и водно регулиране с решение по Протокол № ... от2026 г. и влизат в сила в едномесечен срок от деня на обнародването им в Държавен вестник.	ЕРП Север посочва, че предложението е във връзка с редакцията, предложена в чл. 31ж, ал. 1 по-горе, както и с предложението ПД на ПТЕЕ да влязат в сила в едномесечен срок от обнародването им. Така ще се даде време на мрежовите оператори да се подготвят за прилагането на Методиката и допълнените ПТЕЕ, с които се въвеждат изцяло нови дейности. Посочва също, че се изискват технологични решения, свързани с изчисляването на споделените количества електрическа енергия съгласно Методиката, изготвянето на нови документи, създаването на публичен регистър, структуриране на нови процеси по уведомяване на пазарни участници, и	Предложението не се приема предвид отхвърляне на предложението на дружеството по чл. 31ж, ал. 1.

			цялоствно ресурсно обезпечаване на всички процеси.	
По ПД на ПТЕЕ Българска асоциация на електротехниката и електрониката (БАСЕЛ)	По ПД на ПТЕЕ	Не е предложен конкретен текст.	БАСЕЛ посочва, че важна част от целта на създаването на енергийна общност е оптимизиране на разходите, като това се постига тогава, когато енергията се произвежда в близост до консумацията. В тази връзка, асоциацията счита, че при промяната в ПТЕЕ трябва да намерят място текстове, които да насърчат този процес, тъй като трябва да се заплащат само действително извършените разходи по пренос, което е залегнало като принцип в Директива (ЕС) 2018/2001 и Директива (ЕС) 2019/944.	Предложението се приема по принцип. В тази връзка се създава чл. 27а: „Чл. 27а. (1) Лицата по чл. 31г, ал. 1 не заплащат цена за пренос през електропреносната мрежа за крайни клиенти и/или производители за количествата разпределена за потребление (споделена) електрическа енергия в групата по чл. 31д, ал. 1, изчислени по реда на методиката по чл. 21, ал. 1, т. 11а от Закона за енергетиката, които: 1. могат да бъдат пренесени от произвеждащ до потребяващ обект, присъединени на ниво ниско напрежение, без преобразуване на електрическата енергия (гальванична връзка); 2. могат да бъдат пренесени от произвеждащ обект, присъединен на ниво средно напрежение към електрическа уредба, собственост на оператора на електроразпределителна мрежа, до потребяващ обект на ниско напрежение при не повече от едно преобразуване. (2) Наличието, съответно липсата на обстоятелства по ал. 1 се установява служебно от мрежовия оператор по чл. 31е, ал. 1 или съвместно от мрежовите оператори по чл. 31е, ал. 2, като съответната

				информация се предоставя на участниците в групата по чл. 31д, ал. 1, както и при направено искане – на други ползватели на мрежата за съответните обекти. (3) В случаите по ал. 1 съответният мрежови оператор определя по реда на методиката по чл. 21, ал. 1, т. 11а от Закона за енергетиката дела на всеки от произвеждащите обекти в количеството разпределена за потребление (споделена) електрическа енергия на потребяващ обект, в два последователни изчислителни етапа, като: 1. в първи етап се определя максималният възможен размер на частта от разпределеното за потребление (споделено) количество електрическа енергия, което може да бъде пренесено от произвеждащия до потребяващия обект без преобразуване на електрическата енергия (гальванична връзка) и/или при не повече от едно преобразуване; 2. във втори етап се определя размерът на оставащото разпределено за потребление (споделено) количество електрическа енергия.“.
--	--	--	--	--