

СЪГЛАСУВАТЕЛНА ТАБЛИЦА на постъпилите предложения и възражения по проекта на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия, приет с решение на КЕВР по Протокол № 74 от 01.03.2023 г., т. 1				
№ на разпоредба /наименование на лицето	Съществуващ текст/ Предложена от КЕВР редакция	Предложения на лицето за изменение и допълнение	Мотиви на лицето	Мотиви на КЕВР за приемане/отхвърляне на предложенията за изменение и допълнение
Чл. 11 „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД)	По ПТЕЕ Чл. 11. Договорите на пазара на електрическа енергия са: 3. договори за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа; По ПИД на ПТЕЕ Чл. 11. Договорите на пазара на електрическа енергия са: 3а. договори за достъп и пренос на електрическа енергия до/през затворена електроразпределителна мрежа;	По ПТЕЕ Чл. 11. Договорите на пазара на електрическа енергия са: 3. договори за достъп до и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа; По ПИД на ПТЕЕ Чл. 11. Договорите на пазара на електрическа енергия са: 3а. договори за достъп до и пренос на електрическа енергия до/през затворена електроразпределителна мрежа;	Редакционна промяна.	Предложението по т. 3 се приема по принцип. Точката се изменя така: 3. договори за достъп и пренос на електрическа енергия до/през електроразпределителна та мрежа; Предложението по т. 3а не се приема. Не съществува необходимост от така предложената редакционна промяна.
Чл. 11 Българска фотоволтаична асоциация (БФА)	По ПТЕЕ Чл. 11. (2) няма съществуващ текст	Чл. 11. (2) В случаите на чл. 90а, ал. 2, т. 1 от ЗЕ, крайният клиент/производителят и съответният мрежови оператор уреждат отношенията си във връзка с достъп и пренос на електрическа енергия до/през съответната мрежа с един договор, съответно с допълнително споразумение към действащ договор за достъп и/или пренос.	БФА счита, че така предложените промени, свързани с регламентиране дейността на операторите на съоръжения за съхранение на електрическа енергия (ССЕЕ), не съответстват изцяло на нормите на ЗЕ и не отчитат коректно статута на оператора на подобно съоръжение в случаите, когато същото е част от обект за производство/потребление на електрическа енергия и когато	Предложението не се приема. Неправилно е разбирането на БФА, че в случаите по чл. 90а, ал. 2, т. 1 от ЗЕ оператор на ССЕЕ е съответният производител/краен клиент, макар че на практика в повечето случаи положението ще бъде такова. В ЗЕ не се урежда

			представлява самостоятелно съоръжение. В текстовете на правилата, операторите на ССЕС се въвеждат като самостоятелни търговски участници, но не е проведено ясно разграничение между двете хипотези, визири в закона. Съгласно чл. 90а, ал. 2 от ЗЕ, съхранението на електрическа енергия се извършва в съоръжения за съхранение, които се изграждат: 1. Към нов или съществуващ обект за производство или потребление на електрическа енергия, с изключение на обектите по чл. 25а от Закона за енергията от възобновяеми източници; 2. Като самостоятелно съоръжение. Това означава, че в хипотезата на т. 1, оператор на съоръжението е производителят, съответно клиентът, към чийто обект е изградено съоръжението и съответно производителят/клиентът са търговски участници в двойко качество: като производител/клиент и като оператор на съоръжение за съхранение на електрическа енергия. В тази хипотеза намира, че няма необходимост и не е правно оправдано да се извършва отделна регистрация на едно и също лице в различното му качество, когато се касае за съхранение на ел. енергия. В допълнение, договорите за достъп и пренос, които се сключват от производителите/клиентите, в случаите когато изграждат съоръжение към	изрично кой може да е собственик на такова ССЕС, което означава, че ССЕС, изградено към обект за производство/потребление, може да не е собственост на производителя/крайния клиент, съответно негов оператор да е лице, различно от собственика на обекта, към който е присъединено. Като пример може да бъде посочен случаят, когато към обект на краен клиент е изградена инсталация за производство на електрическа енергия, собственост на лице, различно от собственика на клиентския обект. Предвид горното, предлаганата ал. 2 не обхваща горната хипотеза. Освен това, по аргумент от чл. 116, ал. 11 и чл. 117, ал. 12 от ЗЕ не е необходимо да се уточнява изрично, че когато производителят/крайният клиент е и оператор на ССЕС, не се сключват отделни договори за достъп и пренос, а във вече сключените такива се
--	--	--	---	---

			собствен генериращ/потребяващ обект, следва да се обединят. Това е необходимо с оглед уреждане на отношенията комплексно и недопускане на излишни спорове между търговските участници.	правят съответните изменения и допълнения, съответно не е необходима и отделна регистрация на пазара.
Чл. 12 ЕСО ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 12. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и: 5. търговски участници, сключили писмени договори за присъединяване към електропреносната мрежа на обекти, за срока на действие на временното уведомление за експлоатация. (4) В договорите по ал. 2, т. 2, т. 2а, т. 3 и т. 4 се уговарят формата и размерът на гаранционното обезпечение по тях. (6) Договорите по ал. 2, т. 5 имат действие за срока на временното уведомление за експлоатация.	Чл. 12. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и: 5. търговски участници, сключили писмени договори за присъединяване към електропреносната мрежа на обекти, за срока на действие на временното уведомление за експлоатация и/или за времето на присъединяване на обектите по временна схема на достъп. (4) В договорите по ал. 2, т. 1, т. 2, т. 2а, т. 3 и т. 4 се уговарят формата и размерът на гаранционното обезпечение по тях. Операторите на електроразпределителни мрежи предоставят на независимия преносен оператор гаранционно обезпечение под формата на депозит за цена достъп до електропреносната мрежа, дължима от производители, оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към	Дружеството предлага допълнение в ал. 2, т. 5 и в ал. 6 с оглед регламентираната в Закона за енергетиката (ЗЕ) временна схема на достъп. Отбелязва, че временното уведомление (удостоверение) за експлоатация (като дефиниция от Регламенти (ЕС) 2016/631, 2016/1388 и 2016/1447) не е формално описано в ЗЕ. По отношение предложеното изменение на ал. 4 посочва, че същото е необходимо предвид непрекъснатия ръст на производствени мощности от ВИ, присъединени към електроразпределителните мрежи, и отчетеното увеличение на несъбираемите вземания на цената за достъп на тези производители. Счита, че по този начин се гарантира събираемостта на цената за достъп и предвид факта, че не са налице договори по чл. 12, ал. 2, т. 3.	Предложението по ал. 4 не се приема. Необосновано е рискът от несъбираемост на вземания за цена за достъп до електропреносната мрежа, дължима от производители от ВИ, присъединени към електроразпределителна или затворена електроразпределителна мрежа, да се прехвърля едностранно към тези мрежови оператори, тъй като последните нямат законово или договорно основание да събират суми, дължими на електропреносния оператор. Интересът на дружеството да постигне максимална събираемост на вземанията е разбираем, но това не следва да бъде за сметка на други търговски участници. Затова и в предложения нов чл. 28, ал. 6, ал. 7 и ал. 8 изрично е предвидено, че

		електроразпределителната или затворената електроразпределителна мрежа. Независимият преносен оператор уведомява операторите на електроразпределителни мрежи за размера на гаранционното обезпечение и срок за предоставяне. (6) Договорите по ал. 2, т. 5 имат действие за срока на временното уведомление за експлоатация и/или за времето на присъединяване на обектите по временна схема на достъп.		операторите на електроразпределителни/затворени електроразпределителни мрежи превеждат суми за цена за достъп за производители, само доколкото действително са получили плащане. Последното отговаря и на трайно установеното положение в практиката. Невъзможността за 100% събираемост е присъща за всяка една стопанска дейност, в т.ч. и за дейностите в електроенергетиката, като евентуално подобряване на ефективността в голяма степен е въпрос на конкретни управленски и организационни решения, съответно предприемане на съответни действия. Предложението на ЕСО ЕАД за гаранционни обезпечения, дължими от крайните клиенти, присъединени към електропреносната мрежа, е дискриминационно спрямо тези, присъединени към електроразпределителните/
--	--	--	--	---

				затворените електроразпределителни мрежи, за които подобна мярка не е предвидена. Предложените допълнения в ал. 2, т. 5 и в ал. 6 се приемат, като същите придобиват следната редакция: Чл. 12. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и: 5. търговски участници, сключили писмени договори за присъединяване към електропреносната мрежа на обекти, за срока на действие на временното уведомление за експлоатация и/или за времето на присъединяване на обектите по временна схема на достъп. (6) Договорите по ал. 2, т. 5 имат действие за срока на временното уведомление за експлоатация и/или за времето на присъединяване на обектите по временна схема на достъп.
--	--	--	--	--

Чл. 13 ЕСО ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 13. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и: 5. търговски участници, сключили писмени договори за присъединяване към електропреносната мрежа на обекти, за срока на действие на временното уведомление за експлоатация. (4) В договорите по ал. 2, т. 2, т. 2а, т. 3 и т. 4 се уговарят формата и размерът на гаранционното обезпечение по тях. (6) Договорите по ал. 2, т. 5 имат действие за срока на временното уведомление за експлоатация.	Чл. 13. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и: 5. търговски участници, сключили писмени договори за присъединяване към електропреносната мрежа на обекти, за срока на действие на временното уведомление за експлоатация и/или за времето на присъединяване на обектите по временна схема на достъп. (4) В договорите по ал. 2, т. 2, т. 2а, т. 3 и т. 4 се уговарят формата и размерът на гаранционното обезпечение по тях. (6) Договорите по ал. 2, т. 5 имат действие за срока на временното уведомление за експлоатация и/или за времето на присъединяване на обектите по временна схема на достъп.	Дружеството предлага допълнение в ал. 2, т. 5 и в ал. 6 с оглед регламентираната в Закона за енергетиката (ЗЕ) временна схема на достъп. Отбелязва, че временното уведомление (удостоверение) за експлоатация (като дефиниция от Регламенти (ЕС) 2016/631, 2016/1388 и 2016/1447) не е формално описано в ЗЕ. По отношение предложеното изменение на ал. 4 посочва, че със същото се обхващат всички случаи по ал. 2.	Предложеното изменение в ал. 4 не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви. Предложените допълнения в ал. 2, т. 5 и в ал. 6 се приемат, като същите придобиват следната редакция: Чл. 13. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и: 5. търговски участници, сключили писмени договори за присъединяване към електропреносната мрежа на обекти, за срока на действие на временното уведомление за експлоатация и/или за времето на присъединяване на обектите по временна схема на достъп. (6) Договорите по ал. 2, т. 5 имат действие за срока на временното уведомление за експлоатация и/или за времето на присъединяване на обектите по временна схема на достъп.
---	--	---	--	---

Чл. 14 ЕСО ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 14. (5) В договорите по ал. 2, т. 4 се уговарят редът и условията за превеждане от операторите на затворени електроразпределителни мрежи на оператора на електроразпределителната мрежа на сумите за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа, дължими от крайни клиенти, производители и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия за обекти, присъединени към затворената електроразпределителна мрежа.	Чл. 14. (5) В договорите по ал. 2, т. 4 се уговарят редът и условията за превеждане от операторите на затворени електроразпределителни мрежи на оператора на електроразпределителната мрежа на сумите за достъп до и пренос до/през електропреносната мрежа и за достъп до и пренос до/през електроразпределителната мрежа, дължими от крайни клиенти, производители и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия за обекти, присъединени към затворената електроразпределителна мрежа.	Редакционна промяна.	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви.
Чл. 18 ЕСО ЕАД	По ПТЕЕ Чл. 18. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и от друга: 3. търговски участници, сключили писмени договори за присъединяване към електропреносната мрежа на обекти, за срока на действие на временното уведомление за експлоатация.	Чл. 18. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и от друга: 3. търговски участници, сключили писмени договори за присъединяване към електропреносната мрежа на обекти, за срока на действие на временното уведомление за експлоатация и/или за времето на присъединяване на обектите по временна схема на достъп.	Дружеството предлага допълнение в ал. 2, т. 3 с оглед регламентираната в Закона за енергетиката (ЗЕ) временна схема на достъп. Отбелязва, че временното уведомление (удостоверение) за експлоатация (като дефиниция от Регламенти (ЕС) 2016/631, 2016/1388 и 2016/1447) не е формално описано в ЗЕ.	Предложението се приема, като чл. 18, ал. 2, т. 3 придобива следната редакция: Чл. 18. (2) Договорите по ал. 1 се сключват между независимия преносен оператор, от една страна, и от друга: 3. търговски участници, сключили писмени договори за присъединяване към електропреносната мрежа на обекти, за срока на действие на временното

				уведомление за експлоатация и/или за времето на присъединяване на обектите по временна схема на достъп.
Чл. 20 „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 20. (1) Предмет на договорите по чл. 11, т. 10 са продажбата на електрическа енергия и плащането на всички използвани от крайния клиент услуги: "достъп до електропреносната и/или електроразпределителната мрежа и/или затворената електроразпределителна мрежа", "пренос на електрическа енергия през електропреносната и/или електроразпределителната мрежа и/или затворената електроразпределителна мрежа" и "отговорност за балансиране", в случаите, когато доставчикът на електрическа енергия и координаторът на балансираща група са едно и също лице. В договорите се уреждат отношенията във връзка с плащането на дължимите суми за мрежови услуги за съответния ценови период.	Чл. 20. (1) Предмет на договорите по чл. 11, т. 10 са продажбата на електрическа енергия и плащането на всички използвани от крайния клиент услуги: "достъп до електропреносната и/или електроразпределителната мрежа и/или затворената електроразпределителна мрежа", "пренос на електрическа енергия през електропреносната и/или електроразпределителната мрежа и/или затворената електроразпределителна мрежа" и "отговорност за балансиране", а в случаите по чл. 27, ал. 3, т. 2 и цена за достъп за производители, когато доставчикът на електрическа енергия и координаторът на балансираща група са едно и също лице. В договорите се уреждат отношенията във връзка с плащането на дължимите суми за мрежови услуги за съответния ценови период.	Дружеството предлага в частните случаи по чл. 27, ал. 3, т. 2 по-долу, в които клиент дължи цена за достъп за производители, тя да се заплаща на доставчика, заедно с останалите дължими суми за мрежови услуги, по договора за комбинирани услуги. В тези случаи, считаме, че е най-ефективно, ако фактурата се издава от доставчика на клиента, а не от мрежовия оператор, който не фактурира мрежови услуги на клиенти, сключили договор за комбинирани услуги.	Предложението се приема по принцип , като чл. 20, ал. 1 придобива следната редакция: Чл. 20. (1) Предмет на договорите по чл. 11, т. 10 са продажбата на електрическа енергия и плащането на всички използвани от крайния клиент услуги: "достъп до електропреносната и/или електроразпределителната мрежа и/или затворената електроразпределителна мрежа", "пренос на електрическа енергия през електропреносната и/или електроразпределителната мрежа и/или затворената електроразпределителна мрежа" и "отговорност за балансиране", а в случаите по чл. 27, ал. 5, т. 3 и „достъп и пренос за производители“, когато доставчикът на електрическа енергия и координаторът на

				балансираща група са едно и също лице. В договорите се уреждат отношенията във връзка с плащането на дължимите суми за мрежови услуги за съответния ценови период.
Чл. 23 ЕСО ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 23. (2) Рамковият договор се сключва между независимия преносен оператор и/или оператора на електроразпределителна мрежа и/или оператора на затворена електропреносната електроразпределителна мрежа, от една страна, и доставчик от последна инстанция/търговец от друга.	Чл. 23. (2) Рамковият договор се сключва между независимия преносен оператор и/или оператора на електроразпределителна мрежа и/или оператора на затворена електропреносната електроразпределителна мрежа, от една страна, и доставчик от последна инстанция/търговец от друга.	ЕСО ЕАД посочва, че независимият преносен оператор не сключва рамкови договори, а договори с всеки отделен ползвател на електропреносната мрежа за заплащане на цената за предоставените мрежови услуги.	Предложението не се приема. Независимият преносен оператор е длъжен да сключи рамков договор с доставчик от последна инстанция или търговец в случаите, когато тези доставчици са сключили договор за комбинирани услуги по чл. 11, т. 10 с ползвател на електропреносната мрежа. В тази връзка НПО следва да има предвид, че при неизпълнение на конкретно задължение, предвидено в нормативен акт, може да бъде ангажирана административно-наказателната отговорност на дружеството.
Чл. 25 ЕСО ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 25. (2) Договорът по ал. 1 се сключва между:	Чл. 25. (2) Договорът по ал. 1 се сключва между: 1. независимия преносен оператор, от една страна, и оператор на	Според дружеството данните следва да постъпват от всички оператори на затворени електроразпределителни мрежи, без значение към коя мрежа са присъединени.	Предложението се приема, като чл. 25, ал. 2, т. 1 придобива следната редакция:

	1. независимия преносен оператор, от една страна, и оператор на електроразпределителна мрежа или оператор на затворена електроразпределителна мрежа, присъединен към електропреносната мрежа, от друга;	електроразпределителна мрежа или оператор на затворена електроразпределителна мрежа, присъединен към електропреносната мрежа, от друга;		Чл. 25. (2) Договорът по ал. 1 се сключва между: 1. независимия преносен оператор, от една страна, и оператор на електроразпределителна мрежа или оператор на затворена електроразпределителна мрежа, присъединен към електропреносната мрежа, от друга;
Чл. 25 „ЕВН България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 25. (2) Договорът по ал. 1 се сключва между: 1. независимия преносен оператор, от една страна, и оператор на електроразпределителна мрежа или оператор на затворена електроразпределителна мрежа, присъединен към електропреносната мрежа, от друга;	Няма предложен конкретен текст.	С оглед реално и коректно приложение на договора по чл. 11, т. 15 от ПТЕЕ за обмен на информация за данните от измерването, дружеството счита за необходимо операторите на затворени електроразпределителни мрежи да бъдат изрично включени в обхвата на чл. 25, ал. 2.	Предложението отразява вече предвидени субекти в чл. 25, ал. 2 от ПИД на ПТЕЕ.
Чл. 27 ЕСО ЕАД	По ПИД на 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	Чл. 27. (1) Крайните клиенти и производителите заплащат предоставените им мрежови услуги върху фактурираните количества активна електрическа енергия, в съответствие със определени по данни от средствата за търговско измерване и/или предоставена мощност в местата на измерване, определени	Според ЕСО ЕАД предложената промяна в ал. 1 е редакционна с цел по-точна дефиниция. Посочва, че допълнението по ал. 3 има за цел ясното разграничаване на отделните случаи и възможността за коректно начисляване на мрежови услуги при недопускане на дублирането им и двойно заплащане от крайните клиенти съгласно изискванията на европейските норми.	Предложеното изменение в ал. 1 не се приема. Не променя текста по същество. Останалите предложения се приемат по принцип в редакцията към предложението 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. (3) Когато съоръжението за съхранение на електрическа енергия е изградено към обект за производство и/или потребление и не съществуват или не са осигурени технически условия за измерване на консумираните/отдадените от съоръжението количества електрическа енергия от/към обектите за производство и/или потребление отделно от количествата, доставяни/потребени от други източници, производителят/крайният клиент заплаща на съответния мрежови оператор, за разликата между постъпилото от мрежата количество електрическа енергия и отдаденото в мрежата количество електрическа енергия: 1. цени за достъп и пренос за крайни клиенти, когато тази разлика е положителна стойност; 2. цени за достъп и пренос за производители, когато тази разлика е отрицателна стойност. В този случай производителят/крайният клиент заплаща мрежовите услуги върху	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. (3) Когато съоръжението за съхранение на електрическа енергия е изградено към обект за производство и/или потребление (в т.ч. и обекти за потребление с изградени съоръжения за производство на електрическа енергия за собствени нужди) и не съществуват или не са осигурени технически условия за измерване на консумираните/отдадените от съоръжението за съхранение количества електрическа енергия от/към обектите за производство и/или потребление отделно от количествата, доставяни/потребени от други източници, производителят/крайният клиент заплаща на съответния мрежови оператор, за разликата между постъпилото от мрежата количество електрическа енергия и отдаденото в мрежата количество електрическа енергия:	Последното е изключително важно с оглед появата на все повече обекти с изградени електрически централи, предназначени само за собствени нужди, които потенциално е възможно да инсталират и съоръжения за съхранение на енергия. В този смисъл е предложената нова ал. 4 в чл. 27. По отношение предложението за изменение на ал. 3, т. 2 посочва, че цена за пренос се заплаща и към момента само върху потребени количества (т.е. за случая, когато производител на електрическа енергия се явява ползвател на такава). Т.е. при този случай разликата между постъпилото от мрежата количество електрическа енергия и отдаденото в мрежата количество електрическа енергия ще има положителен резултат и ще попада в хипотезата по т. 1 от ал. 3. За производители в режим на генерация се заплаща само цена достъп върху съответните произведени количества (в случая отрицателната разлика). Във връзка с предложената нова ал. 4 обръща внимание, че от гледна точка на измерване на електрическата енергия и определяне на количествата за плащане на мрежови услуги, случаят на „чист“ обект за съхранение на електрическа енергия и на обект за съхранение, изграден към обект на потребител (без каквито и да е съоръжения за	„ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД по-долу.
--	--	--	---	---

	разликата между отдаденото в мрежата количество електрическа енергия и постъпилото от мрежата количество електрическа енергия. (4) Ал. 2 и 3 не се прилагат в случаите, когато утвърдените от комисията или прилаганите от оператор на затворена електроразпределителна мрежа цени за достъп са утвърдени/определени върху предоставената мощност на съответния обект.	2. цени за достъп и пренос за производители, когато тази разлика е отрицателна стойност. В този случай производителят/крайният клиент заплаща мрежовите услуги върху разликата между отдаденото в мрежата количество електрическа енергия и постъпилото от мрежата количество електрическа енергия. (4) Ал. 3, т. 2 не се прилага за случаи, при които съоръжението за съхранение на електрическа енергия е изградено към обект за потребление, в който няма изградени съоръжения за производство на електрическа енергия за собствени нужди и/или за собствени нужди и износ към мрежата. За този случай се заплащат единствено цени по ал. 3, т. 1. (4-5) Ал. 2 и 3 не се прилагат по отношение на заплащане на мрежови услуги за достъп до съответната/ите мрежа/и в случаите, когато утвърдените от комисията или прилаганите от оператор на затворена електроразпределителна мрежа цени за достъп са утвърдени/определени върху предоставената мощност на съответния обект.	производство в него), е идентичен и не е проблем за коректно определяне на разлика, тъй като ако се получи отдаване на енергия в мрежата, то тя няма как да се появи от друг източник в обекта, а ще е получена от мрежата и впоследствие обратно отдадена към нея съгласно разпоредбите на ЗЕ и европейските норми и следователно ще е некоректно да се третира като произведена от обекта и да се заплащат мрежови услуги по ал. 3, т. 2. в този случай. Счита предложеното изменение в текста на ал. 5 (преномерирана ал. 4) за необходимо, тъй като цената пренос си остава върху измерени количества енергия за потребление от обектите (а не на база присъединена мощност), така че би следвало еднозначно да се дефинира в коя част не се прилагат съответните разпоредби. Намира, че с настоящата редакция и добавката и на нова ал. 4 (по-горе) ще се обхванат и всички възможни случаи, без да се получи некоректно получаване на дублирано плащане на мрежови услуги.	
--	--	--	--	--

Чл. 27 „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 27. (2) Операторите на съоръжения за съхранение на енергия заплащат мрежови услуги по цени за крайни клиенти, само за разликата между количеството закупена електрическа енергия от участници на пазара на електрическа енергия и количеството от закупената от тези участници електрическа енергия, обратно отдадено в съответната мрежа. (3) Когато съоръжението за съхранение на електрическа енергия е изградено към обект за производство и/или потребление и не съществуват или не са осигурени технически условия за измерване на консумираните/отдадените от съоръжението количества електрическа енергия от/към обектите за производство и/или потребление отделно от количествата, доставяни/потребени от други източници, производителят/крайният клиент заплаща на съответния мрежови оператор, за разликата между постъпилото от мрежата количество електрическа енергия и отдаденото в мрежата количество електрическа енергия: 1. цени за достъп и пренос за крайни клиенти, когато тази разлика е положителна стойност;	Чл. 27. (2) Операторите на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, които са изградени като самостоятелни съоръжения, заплащат мрежови услуги по цени за крайни клиенти, само за разликата между количеството закупена електрическа енергия от участници на пазара на електрическа енергия и количеството от закупената от тези участници електрическа енергия, обратно отдадено в съответната мрежа. (3) Когато съоръжението за съхранение на електрическа енергия е изградено към обект за производство и/или потребление и не съществуват или не са осигурени технически условия за измерване на консумираните/отдадените от съоръжението количества електрическа енергия от/към обектите за производство и/или потребление отделно от количествата, доставяни/потребени от други източници, крайният клиент/производителят/крайният клиент заплаща на съответния мрежови оператор, за разликата между постъпилото от мрежата	Предложението по ал. 2 е редакционно и цели да се уточни изрично, че разпоредбата се отнася само за съоръжения за съхранение на електрическа енергия, които са изградени като самостоятелни такива. Този запис съответства на предвидената хипотеза в чл. 90а, ал. 2, т. 2 от Закона за енергетиката. Предложенията на дружеството по чл. 27, ал. 3, т. 1 и т. 2 касаят хипотезата на обект на краен клиент, към който е изградено съоръжение за съхранение на електрическа енергия. Когато постъпилото количество електрическа енергия от мрежата е по-голямо от върнатото обратно в мрежата, в чл. 27, ал. 3, т. 1 предлагаме да се запази моделът на заплащане на мрежови услуги за крайни клиенти на база нетирани количества, както в случая на изградено самостоятелно съоръжение за съхранение (чл. 27, ал. 2). По този начин се избягва двойното заплащане на мрежови услуги за крайни клиенти за количеството електрическа енергия, върнато обратно в мрежата. Също така, се осигурява спазване и на разпоредбата на чл. 90б, ал. 3 от Закона за енергетиката, която гласи: „Операторите на съоръжения за съхранение на електрическа енергия дължат цена по чл. 30, ал. 1, т. 17 и цени за пренос и достъп през/до съответната	Предложението по чл. 27 се приема по принцип, като чл. 27, ал. 2, ал. 3 и ал. 4 се изменят, съответно се създава ал. 5, както следва: Чл. 27. (2) Операторите на самостоятелни съоръжения за съхранение на електрическа енергия заплащат мрежови услуги по приложимите цени за крайни клиенти както следва: 1. цена за достъп и цена за пренос за крайни клиенти, само за разликата между количеството закупена електрическа енергия от участници на пазара на електрическа енергия и количеството от закупената от тези участници електрическа енергия, обратно отдадено в съответната мрежа, и/или 2. цена за достъп за крайни клиенти, утвърдена/определена върху предоставената/ договорената мощност със съответния мрежови оператор за осигуряване на собствените нужди на съоръжението и цена за
---	--	--	---	---

	2. цени за достъп и пренос за производители, когато тази разлика е отрицателна стойност. В този случай производителят/крайният клиент заплаща мрежовите услуги върху разликата между отдаденото в мрежата количество електрическа енергия и постъпилото от мрежата количество електрическа енергия. 3. няма предложен текст (4) Ал. 2 и 3 не се прилагат в случаите, когато утвърдените от комисията или прилаганите от оператор на затворена електроразпределителна мрежа цени за достъп са утвърдени/определени върху предоставената мощност на съответния обект.	количество електрическа енергия и отдаденото в мрежата количество електрическа енергия цени за мрежови услуги, както следва: 1. цени за достъп и пренос за крайни клиенти, когато тази разлика е положителна стойност цени за достъп и пренос за крайни клиенти за разликата между постъпилото от мрежата количество електрическа енергия и отдаденото в мрежата количество електрическа енергия, когато тази разлика е положителна стойност, в случай на съоръжение за съхранение, изградено към обект за потребление; 2. цени за достъп и пренос за производители, когато тази разлика е отрицателна стойност. В този случай производителят/крайният клиент заплаща мрежовите услуги върху разликата между отдаденото в мрежата количество електрическа енергия и постъпилото от мрежата количество електрическа енергия цени за достъп и пренос за крайни клиенти за цялото количество електрическа енергия, постъпило от мрежата, и цена за достъп за производители с динамично	мрежа за производители и крайни клиенти, определени съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3, за разликата между количеството закупена електрическа енергия от участници на пазара на електрическа енергия и количеството обратно отдадена електрическа енергия в съответната мрежа.“ В конкретния случай електрическата енергия може да бъде идентифицирана като закупена от друг пазарен участник, например доставчик, което е водещо изискване според разпоредбата, за да се извършва плащане на база на нетирани количества. Счита, че не е такъв случаят на чл. 27, ал. 3, т. 2, когато краен клиент, към чийто обект има изградено съоръжение за съхранение, връща в мрежата повече електрическа енергия, отколкото приема от нея. В този частен случай, с цел превенция на риска от използването на нерегламентиран източник на електрическа енергия и умишлено избягване заплащането на мрежови услуги за крайни клиенти, предлага да се дължат цени за мрежови услуги за крайни клиенти и цена за достъп за производители за цялото измерено количество електрическа енергия в двете посоки, постъпило от мрежата и отдадено в нея. По този начин не се нарушава чл. 90б, ал. 3 от ЗЕ, тъй като произходът на върнатата електрическата енергия не може да бъде установен еднозначно, т.е.	пренос за крайни клиенти върху изчисленото количество по т. 1. (3) Когато към обект за производство е изградено съоръжение за съхранение на електрическа енергия и не съществуват или не са осигурени технически условия за измерване на консумираните/произведените от обекта за производство и присъединените към него самостоятелни обекти количества електрическа енергия както помежду им, така и отделно от количествата, постъпващи/отдадени от/в мрежата, производителят заплаща мрежови услуги за достъп и пренос до/през съответната електрическа мрежа по приложимите: 1. цени за достъп и пренос за производители върху разликата между отдаденото и постъпилото в/от мрежата количество електрическа енергия, когато тази разлика е положителна стойност, и/или
--	--	--	---	---

		променяща се генерация (от вятър и слънце) за цялото количество, отдадено в мрежата, когато тази разлика е отрицателна стойност, в случай на съоръжение за съхранение, изградено към обект за потребление; 3. цени за достъп и пренос за крайни клиенти за цялото количество електрическа енергия, постъпило от мрежата, и цена за достъп за производители за цялото количество, отдадено в мрежата, в случай на съоръжение за съхранение, изградено към обект за производство, или съоръжение за съхранение, изградено към обект за производство на електрическа енергия за собствено потребление и продажба на излишъците. (4) Ал. 2 и 3 не се прилагат в случаите, когато утвърдените от комисията или прилаганите от оператор на затворена електроразпределителна мрежа цени за достъп са утвърдени/определени върху предоставената мощност на съответния обект. В случаите, когато утвърдените от комисията или прилаганите от оператор на затворена електроразпределителна мрежа	дали е закупена от друг пазарен участник и е постъпила от мрежата или е от собствен, незаконно изграден обект за производство на електрическа енергия за средството за търговско измерване. Също така, предвид това, че енергийният източник не може да бъде установен, което затруднява решението коя от двете утвърдени цени за достъп за производители на ЕСО ЕАД следва да се приложи, предлага да се конкретизира, че се дължи цена за достъп за производители с динамично променяща се генерация (от вятър и слънце). Мотивът за това е, че в този случай клиентът има поведение на производител и то на такъв с непостоянна генерация. Предложението за допълнителна т. 3 в чл. 27, ал. 3 касае две хипотези, за които предлагаме еднакъв подход – обект за производство, към който има изградено съоръжение за съхранение, и обект за производство на електрическа енергия за задоволяване на собственото потребление на клиента и продажба на излишъците, към който има изградено съоръжение за съхранение. За да се насърчава съхранението на електрическа енергия от обекта за производство, съответно потреблението на енергия от собствено производство, а не да се черпи електрическа енергия от мрежата, която след съхранение, да се връща обратно в мрежата, заедно с произведената	2. цена за достъп за производители, утвърдена/определена върху предоставената /договорената със съответния мрежови оператор мощност на производителя и цена за пренос за производители върху изчисленото количество по т. 1, или 3. цени за достъп и пренос за крайни клиенти върху разликата между постъпилото и отдаденото от/в мрежата количество електрическа енергия, когато тази разлика е положителна стойност, и/или 4. цена за достъп за крайни клиенти, утвърдена/определена върху предоставената/договорената мощност със съответния мрежови оператор за осигуряване на собствените нужди на производителя и на съоръжението за съхранение на електрическа енергия и цена за пренос за крайни клиенти върху изчисленото количество по
--	--	--	--	---

		цени за достъп са утвърдени/определени върху предоставената мощност на съответния обект, операторите на съоръжения за съхранение на електрическа енергия заплащат цена за достъп за крайни клиенти върху предоставената мощност, договорена със съответния мрежови оператор за осигуряване на собствените нужди на съоръжението за съхранение/обекта за производство или за осигуряване на потреблението на обекта на крайния клиент. Договорената предоставена мощност не може да е по-малка от 1 kW. Операторите на съоръжения за съхранение на електрическа енергия по ал. 2 и ал. 3 не дължат цена за достъп върху инсталираната мощност на съоръжението за съхранение.	електрическа енергия, предлага да се заплащат цени за мрежови услуги за крайни клиенти и цена за достъп за производители за цялото измерено количество електрическа енергия в двете посоки – постъпило от мрежата и отдадено в нея. Намира, че по този начин не се нарушава чл. 90б, ал. 3 от ЗЕ, тъй като произходът на отдадената в мрежата електрическата енергия не може да бъде установен еднозначно, т.е. дали е закупена от друг пазарен участник и е постъпила от мрежата или е от обекта за производство. По отношение ал. 4 счита, че действащата нормативна уредба не предвижда съоръженията за съхранение на електрическа енергия, в качеството си именно такъв пазарен участник, да заплащат цена за достъп на база предоставена мощност. В чл. 90б, ал. 3 от ЗЕ е уредено, че съоръженията за съхранение заплащат цени за пренос и достъп през/до съответната мрежа само за производители и крайни клиенти, тоест заплащат съответната мрежова услуга, когато имат качество на производител или на краен клиент. Освен това, законодателят не е добавил изрично съоръженията за съхранение на електрическа енергия в разпоредбата на чл. 104, ал. 2 от ЗЕ, която урежда кои пазарни участници дължат цени за достъп	т. 3. (4) Когато към обект за потребление е изградено съоръжение за съхранение на електрическа енергия и не съществуват или не са осигурени технически условия за измерване на консумираните/произведените от обекта за потребление и присъединените към него самостоятелни обекти количества електрическа енергия както помежду им, така и отделно от количествата, постъпващи/отдадени от/в мрежата, крайният клиент заплаща мрежови услуги по приложимите: 1. цени за достъп и пренос за крайни клиенти върху разликата между постъпилото и отдаденото от/в мрежата количество електрическа енергия, и/или 2. цена за достъп за крайни клиенти, утвърдена/определена върху предоставената/договорената мощност на крайния клиент със
--	--	--	---	---

			и пренос. Отделно, съгласно въведеното определение в пар. 1, т. 26в от ЗЕ за „инсталирана мощност“, това е номиналната променливотокова мощност (АС мощност) на електрическа централа или на съоръжението за съхранение на електрическа енергия, която се измерва в MW или kW. В тази връзка предлага съоръженията за охранение да заплащат цена за достъп на база предоставената мощност, договорена за собствените нужди на съоръжението за съхранение или на обекта за производство (когато е изградено към такъв), или за собственото потребление на обекта за потребление (когато е изградено към такъв).	съответния мрежови оператор и цена за пренос за крайни клиенти върху изчисленото количество по т. 1. (5) Когато към обект за потребление е изградена инсталация за производство и съоръжение за съхранение на електрическа енергия и не съществуват или не са осигурени технически условия за измерване на консумираните/произведените от обекта за потребление и присъединените към него несамостоятелни обекти количества електрическа енергия както помежду им, така и отделно от количествата, постъпващи/отдадени от/в мрежата, крайният клиент заплаща мрежови услуги по приложимите: 1. цени за достъп и пренос за крайни клиенти върху постъпилото от мрежата количество електрическа енергия, и/или 2. цена за достъп за крайни клиенти, утвърдена/определена
--	--	--	--	---

				върху предоставената/ договорената мощност на крайния клиент със съответния мрежови оператор и цена за пренос за крайни клиенти върху количеството по т. 1, и/или 3. цени за достъп и пренос за производители върху отдаденото в мрежата количество електрическа енергия.
Чл. 27 „Електрохолд България“ ЕООД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 27. (2) Операторите на съоръжения за съхранение на енергия заплащат мрежови услуги по цени за крайни клиенти, само за разликата между количеството закупена електрическа енергия от участници на пазара на електрическа енергия и количеството от закупената от тези участници електрическа енергия, обратно отдадено в съответната мрежа. (3) Когато съоръжението за съхранение на електрическа енергия е изградено към обект за производство и/или потребление и не съществуват или не са осигурени технически условия за измерване на консумираните/отдадените от съоръжението количества електрическа енергия от/към обектите	Чл. 27. (2) Операторите на съоръжения за съхранение на енергия заплащат мрежови услуги по цени за крайни клиенти само за върху разликата между количеството закупена потребена електрическа енергия от участници на пазара на електрическа енергия и количеството от закупената от тези участници електрическа енергия, обратно отдадено в съответната мрежа и количеството отдадена в съответната мрежа и/или върху предоставената мощност в местата на измерване. (3) Когато съоръжението за съхранение на електрическа енергия е изградено към обект за производство и/или потребление и не съществуват или не са	Дружеството счита, че предложената редакция на ал. 2 е по-ясна и отчита факта, че цената за мрежовата услуга „достъп до мрежата“ при различните мрежови оператори се формира на различен принцип – на предоставена мощност или на количество електрическа енергия. Отбелязва, че фокусът на чл. 27, ал. 2 е върху формирането на основата за заплащане на мрежовите услуги и не са уредени изисквания към измерването на количествата електрическа енергия от тези съоръжения. В тази връзка счита, че на систематичното му място в ПТЕЕ следва изрично да бъде разписано, че операторите на електроразпределителни мрежи предават към ЕСО ЕАД и съответния координатор измерените данни за съоръжението за съхранение по периоди на сетълмент и в двете посоки – в посока потребление от мрежата и в	Предложението се приема по принцип в редакцията по-горе.

	за производство и/или потребление отделно от количествата, доставяни/потребени от други източници, производителят/крайният клиент заплаща на съответния мрежови оператор, за разликата между постъпилото от мрежата количество електрическа енергия и отдаденото в мрежата количество електрическа енергия: 1. цени за достъп и пренос за крайни клиенти, когато тази разлика е положителна стойност; 2. цени за достъп и пренос за производители, когато тази разлика е отрицателна стойност. В този случай производителят/крайният клиент заплаща мрежовите услуги върху разликата между отдаденото в мрежата количество електрическа енергия и постъпилото от мрежата количество електрическа енергия. (4) Ал. 2 и 3 не се прилагат в случаите, когато утвърдените от комисията или прилаганите от оператор на затворена електроразпределителна мрежа цени за достъп са утвърдени/определени върху предоставената мощност на съответния обект.	осигурени технически условия за измерване на консумираните/отдадените от съоръжението количества електрическа енергия от/към обектите за производство и/или потребление отделно от количествата, доставяни/потребени от други източници, производителят/крайният клиент заплаща на съответния мрежови оператор, за разликата между постъпилото от мрежата количество електрическа енергия и отдаденото в мрежата количество електрическа енергия: 1. цени за достъп и пренос за крайни клиенти, когато тази разлика е положителна стойност; 2. цени за достъп и пренос за производители, когато тази разлика е отрицателна стойност. В този случай производителят/крайният клиент заплаща мрежовите услуги върху разликата между отдаденото в мрежата количество електрическа енергия и постъпилото от мрежата количество електрическа енергия. 1. когато тази разлика е положителна стойност – утвърдени от КЕВР цени за достъп и пренос за крайни клиенти,	посока отдаване към мрежата без нетиране, а посоченото нетиране следва да се извършва от ЕСО ЕАД. Предложената редакция на ал. 3 е с оглед по-голяма яснота и отразяване на факта, че цената за мрежовата услуга „достъп до мрежата“ при някои мрежови оператори се формира на база предоставена мощност. Отделно от това, в ал. 3, т. 2 е направено пояснението, че цената за услугата „достъп до мрежата“ се формира на база на „максималната предоставена мощност“ в мястото на измерване – има се предвид при изчисление да се вземе най-голямата предоставена мощност в тази точка, тъй като производителят/потребителят/ съоръжението за съхранение на енергия имат предоставена мощност в различните им режими (извеждане и въвеждане на електрическа енергия в мрежата). Намира, че с предложените изменения ал. 4 става излишна и следва да отпадне.	
--	---	--	--	--

		определени за kWh, и/или за максималната предоставена мощност в мястото на измерване, определена в kW; 2. когато тази разлика е отрицателна стойност – цени за достъп и пренос за производители. В случая на т. 2 производителят/крайният клиент заплаща мрежовите услуги върху разликата между отдаденото в мрежата количество електрическа енергия и потребеното от мрежата количество електрическа енергия. (4) да отпадне.		
Чл. 27 „ЕВН България“ ЕАД	По ПИД на 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.	Няма предложен конкретен текст.	Според дружеството измененият раздел III в глава трета е разписан подробно, но навлизането на все повече ВИ и нови категории участници като просюмъри, енергийни общности, съоръжения за съхранение на енергия и пр. налагат преразглеждане на тарифната структура и въвеждане на по-голяма постоянна компонента под формата на цена достъп в зависимост от резервирания капацитет и променлива компонента, както за потребители, така и за производители – в зависимост от пренесената през мрежата енергия. В условията на приемане на нов пазарен модел, засилената електрификация на транспорта и индустрията и стимулиране на възобновяемата енергия, редица	Предложението не се приема. Предложената редакция на чл. 27 обхваща всички възможни хипотези – както при самостоятелни обекти, така и при хибридни такива, в т.ч. и всички видове цени и начини за утвърждаването им – на база пренесени количества и/или предоставена мощност. Частта от предложението, свързана с искането за въвеждане на по-голяма постоянна компонента под формата на цена за достъп, както и за утвърждаване на цена за пренос за

	(2) Операторите на съоръжения за съхранение на енергия заплащат мрежови услуги по цени за крайни клиенти, само за разликата между количеството закупена електрическа енергия от участници на пазара на електрическа енергия и количеството от закупената от тези участници електрическа енергия, обратно отдадено в съответната мрежа. (3) Когато съоръжението за съхранение на електрическа енергия е изградено към обект за производство и/или потребление и не съществуват или не са осигурени технически условия за измерване на консумираните/отдадените от съоръжението количества електрическа енергия от/към обектите за производство и/или потребление отделно от количествата, доставяни/потребени от други източници, производителят/крайният клиент заплаща на съответния мрежови оператор, за разликата между постъпилото от мрежата количество електрическа енергия и отдаденото в мрежата количество електрическа енергия: 1. цени за достъп и пренос за крайни клиенти, когато тази разлика е положителна стойност; 2. цени за достъп и пренос за производители, когато тази разлика е		регулатори възприемат подхода за гарантиране сигурността и обезпечаване поддръжката и развитието на мрежите за пренос и разпределение не само чрез заплащане на база количество пренесена енергия, а все повече – на база постоянното предоставяне на услуга за разполагаемост и достъп до мрежата. В тази връзка счита за необходима промяна в логиката на образуване на тарифите, респ. необходимо е измененията в чл. 27 и чл. 28 от проекта по отношение на заплащането на цени за достъп и пренос да следват новата логика. Така например, при самостоятелни обекти, цена за достъп трябва да се определя на база мощността на обекта, докато при хибридните обекти (потребител + производител, потребител + батерия, производител + батерия) следва да се дължи върху по-голямата от присъединените мощности. Цена за пренос по разпределителната мрежа следва да се заплаща както от потребителите, така и за вкарваната в мрежата енергия, независимо дали е от производител или оператор на съоръжение за съхранение. Така за количествата електрическа енергия, която бива пренасяна през мрежата на съответния оператор, е необходимо да бъде фактурирана цена за пренос за целите на покриване на причинения технологичен разход. Намира, че подобен подход ще позволи физическо нетиране	производители (в генераторен режим) не е предмет на настоящото производство, а на такова по утвърждаване на цени. В тази връзка следва да се има предвид, че чл. 32, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ предоставя на Комисията оперативна самостоятелност по отношение регулирането на цените за мрежови услуги и единствено тя е органът, който решава по какъв начин тези цени ще се образуват съгласно НРЦЕЕ.
--	---	--	--	---

	отрицателна стойност. В този случай производителят/крайният клиент заплаща мрежовите услуги върху разликата между отдаденото в мрежата количество електрическа енергия и постъпилото от мрежата количество електрическа енергия. (4) Ал. 2 и 3 не се прилагат в случаите, когато утвърдените от комисията или прилаганите от оператор на затворена електроразпределителна мрежа цени за достъп са утвърдени/определени върху предоставената мощност на съответния обект.		на електрическата енергия за т.нар. просюмъри (когато мястото на потребление съвпада с мястото на производство/съхранение), през мрежата ще се пренасят минимални количества електроенергия, като съответно ще се редуцира необходимостта от допълнителни инвестиции в електроразпределителната мрежа и намаляване на технологичния разход.	
Чл. 27 „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД)	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. (2) Операторите на съоръжения за съхранение на енергия заплащат мрежови услуги по цени за крайни клиенти, само за разликата между	Няма предложен конкретен текст.	Според НЕК ЕАД мрежовите услуги, които възникват вследствие на технологията на съоръжението за съхранение ПАВЕЦ под формата на разлика между постъпилото от мрежата количество електрическа енергия и отдаденото в мрежата количество електрическа енергия (загуба) ще наложи прехвърляне на възникналите задължения за мрежови услуги в цената на електрическата енергия. Този подход може да се приложи при участие на свободния пазар на тези съоръжения за съхранение на електроенергия, но е неприложим при участие на съоръженията на регулирания и балансиращия пазар. При регулирания пазар цените са фиксирани от КЕВР, а при балансиращия пазар има наложени	Предложението не се приема. В чл. 90б, ал. 3 от ЗЕ не е предвидено разделяне на енергията, преминаваща през съоръженията за съхранение, на енергия за регулиран пазар и на енергия за свободен пазар. Отразяването на формирания разход за мрежови услуги като компонента в разходите на ВЕЦ на НЕК ЕАД за регулирания пазар за регулаторния период не е предмет на настоящото производство, а на такова по

	количеството закупена електрическа енергия от участници на пазара на електрическа енергия и количеството от закупената от тези участници електрическа енергия, обратно отдадено в съответната мрежа. (3) Когато съоръжението за съхранение на електрическа енергия е изградено към обект за производство и/или потребление и не съществуват или не са осигурени технически условия за измерване на консумираните/отдадените от съоръжението количества електрическа енергия от/към обектите за производство и/или потребление отделно от количествата, доставяни/потребени от други източници, производителят/крайният клиент заплаща на съответния мрежови оператор, за разликата между постъпилото от мрежата количество електрическа енергия и отдаденото в мрежата количество електрическа енергия: 1. цени за достъп и пренос за крайни клиенти, когато тази разлика е положителна стойност; 2. цени за достъп и пренос за производители, когато тази разлика е отрицателна стойност. В този случай производителят/крайният клиент заплаща мрежовите услуги върху разликата между отдаденото в		пределни цени съгласно Закона за енергетика и решение на Комисията. В тази връзка предлага следните възможни решения по отношение на заплащане на мрежовите услуги за енергията, преминаваща през съоръжения за съхранение в рамките на регулирания пазар: - изрично отделяне на енергията, преминаваща през съоръженията за съхранение, отнасяща се за регулирания пазар, като за нея не се дължи/ заплаща мрежова услуга; - в случай, че за енергията, преминаваща през съоръженията за съхранение, се дължи заплащане на мрежова услуга, формирания разход за мрежови услуги да бъде отразен като компонента в разходите на ВЕЦ на НЕК ЕАД за регулирания пазар за регулаторния период.	утвърждаване/изменение на утвърдени цени.
--	---	--	---	--

	мрежата количество електрическа енергия и постъпилото от мрежата количество електрическа енергия. (4) Ал. 2 и 3 не се прилагат в случаите, когато утвърдените от комисията или прилаганите от оператор на затворена електроразпределителна мрежа цени за достъп са утвърдени/определени върху предоставената мощност на съответния обект.			
Чл. 28 ЕСО ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 28. (1) Крайни клиенти, в това число производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и за други мрежови услуги по електропреносната мрежа, които заплащат на независимия преносен оператор и/или на доставчика от последна инстанция и/или на търговеца, с когото са сключили договор по чл. 11, т. 10. (2) Крайни клиенти, в това число производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени	Чл. 28. (1) Крайни клиенти, в това число производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп до и пренос до/през електропреносната мрежа и за други мрежови услуги по електропреносната мрежа, които заплащат на независимия преносен оператор и/или на доставчика от последна инстанция и/или на търговеца, с когото са сключили договор по чл. 11, т. 10. (2) Крайни клиенти, в това число производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия,	Дружеството предлага редакционни промени в ал. 1, ал. 2, ал. 3 и ал. 4 с цел по-голяма яснота. По отношение ал. 5, ал. 6, ал. 7 и ал. 8 отново уточнява, че заплащането на цена за пренос е само върху потребени, а не върху „произведени“ количества електрическа енергия, което вече е регламентирано в ал. 1, ал. 2, ал. 3 и ал. 4. Счита, че текстовете следва да имат задължителен характер за операторите на електроразпределителни/затворени електроразпределителни мрежи за събиране на фактурираната услуга. Посочва, че операторът на електропреносната мрежа (ОПМ) няма договорни отношения с производителите, присъединени към съответната електроразпределителна/затворена електроразпределителна мрежа и при неплащане от тяхна страна, освен да образува съдебни производства, няма друг механизъм, по който да събере	Предложенията не се приемат във връзка с изложените по-горе мотиви.

	към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа и за други мрежови услуги по електроразпределителната мрежа, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа и/или на крайния снабдител и/или на доставчика от последна инстанция и/или на търговеца, с когото са сключили договор по чл. 11, т. 10. За тези клиенти цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13. (3) Крайни клиенти, в това число производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, прилагани от съответния оператор	присъединени към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп до и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп до и пренос до/през електроразпределителната мрежа и за други мрежови услуги по електроразпределителната мрежа, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа и/или на крайния снабдител и/или на доставчика от последна инстанция и/или на търговеца, с когото са сключили договор по чл. 11, т. 10. За тези клиенти цените за достъп до и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13., независимо дали е получено плащане от крайните клиенти и производители в режим на потребление. (3) Крайни клиенти, в това число производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към затворена електроразпределителна мрежа,	фактурираните от операторите на електроразпределителни/затворени електроразпределителни мрежи услуги за достъп до електропреносната мрежа. Образуването на съдебни производства също не е решение, тъй като ОПМ няма данни за производителите, а и не са единични случаите, в които се прехвърля собствеността на електрическа централа от едно на друго физическо/юридическо лице с неплатени задължения за достъп до електропреносната мрежа.	
--	---	--	--	--

	цени за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа и за други мрежови услуги по затворената електроразпределителна мрежа, които заплащат на оператора на затворената електроразпределителна мрежа и/или на доставчика от последна инстанция и/или на търговеца, с когото са сключили договор по чл. 11, т. 10. За тези клиенти цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на затворената електроразпределителна мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13. (4) Крайни клиенти, в това число производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през съответната електроразпределителна мрежа, прилагани от съответния оператор цени за достъп и пренос до/през	присъединена към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп до и пренос до/през електропреносната мрежа, прилагани от съответния оператор цени за достъп до и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа и за други мрежови услуги по затворената електроразпределителна мрежа, които заплащат на оператора на затворената електроразпределителна мрежа и/или на доставчика от последна инстанция и/или на търговеца, с когото са сключили договор по чл. 11, т. 10. За тези клиенти цените за достъп до и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на затворената електроразпределителна мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13, независимо дали е получено плащане от крайните клиенти и производители в режим на потребление. (4) Крайни клиенти, в това число производители в режим на потребление и оператори на		
--	--	--	--	--

	затворената електроразпределителна мрежа и за други мрежови услуги по затворената електроразпределителна мрежа, които заплащат на оператора на затворената електроразпределителна мрежа и/или на доставчика от последна инстанция и/или на търговеца, с когото са сключили договор по чл. 11, т. 10. За тези клиенти цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и цените за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа се заплащат от оператора на затворената електроразпределителна мрежа на оператора на електроразпределителната мрежа съгласно договора по чл. 14. Операторът на електроразпределителната мрежа заплаща на независимия преносен оператор цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа съгласно договорите по чл. 12 и 13. (5) Производители, присъединени към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество електрическа енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и за други мрежови услуги по електропреносната мрежа, които заплащат на оператора на електропреносната мрежа.	съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп до и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп до и пренос до/през съответната електроразпределителна мрежа, прилагани от съответния оператор цени за достъп до и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа и за други мрежови услуги по затворената електроразпределителна мрежа, които заплащат на оператора на затворената електроразпределителна мрежа и/или на доставчика от последна инстанция и/или на търговеца, с когото са сключили договор по чл. 11, т. 10. За тези клиенти цените за достъп до и пренос до/през електропреносната мрежа и цените за достъп до и пренос до/през електроразпределителната мрежа се заплащат от оператора на затворената		
--	--	--	--	--

	(6) Производители, присъединени към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа и за други мрежови услуги по електроразпределителната мрежа, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа. Събраните суми за услугите достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13. (7) Производители, присъединени към затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, прилагани от съответния оператор цени за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа и за други мрежови услуги по затворената електроразпределителна мрежа, които заплащат на оператора на затворената	електроразпределителна мрежа на оператора на електроразпределителната мрежа съгласно договора по чл. 14т., независимо дали е получено плащане от крайните клиенти и производители в режим на потребление. Операторът на електроразпределителната мрежа заплаща на независимия преносен оператор цените за достъп до и пренос до/през електропреносната мрежа съгласно договорите по чл. 12 и 13т., независимо дали е получено плащане от оператора на затворената електроразпределителна мрежа. (5) Производители, присъединени към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество електрическа енергия за достъп и — пренос до/през електропреносната мрежа и за други мрежови услуги по електропреносната мрежа, които заплащат на оператора на електропреносната мрежа. (6) Производители, присъединени към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото		
--	--	---	--	--

	електроразпределителна мрежа. Събраните суми за услугите достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на затворената електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13. (8) Производители, присъединени към затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа, прилагани от съответния оператор цени за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа и за други мрежови услуги по затворената електроразпределителна мрежа, които заплащат на оператора на затворената електроразпределителна мрежа. Събраните суми за услугите достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа се заплащат от оператора на затворената електроразпределителната мрежа на оператора на	произведено количество енергия за достъп и — пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и — пренос до/през електроразпределителната мрежа и за други мрежови услуги по електроразпределителната мрежа, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа. Събраните суми Цената за услугите достъп и — пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор, независимо дали е получено плащане от производителите съгласно договорите по чл. 12 и 13. (7) Производители, присъединени към затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, прилагани от съответния оператор цени за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа и		
--	---	---	--	--

	електроразпределителната мрежа съгласно договора по чл. 14. Операторът на електроразпределителната мрежа заплаща на независимия преносен оператор събраните суми за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа съгласно договорите по чл. 12 и 13.	за други мрежови услуги по затворената електроразпределителна мрежа, които заплащат на оператора на затворената електроразпределителна мрежа. Събраните суми Цената за услугата за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплаща от оператора на затворената електроразпределителна мрежа на независимия преносен оператор, независимо дали е получено плащане от производителите съгласно договорите по чл. 12 и 13. (8) Производители, присъединени към затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа, прилагани от съответния оператор цени за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа и		
--	--	--	--	--

		за други мрежови услуги по затворената електроразпределителна мрежа, които заплащат на оператора на затворената електроразпределителна мрежа. Събраните суми Цената за услугите достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа се заплащат от оператора на затворената електроразпределителна мрежа на оператора на електроразпределителната мрежа, независимо дали е получено плащане от производителите съгласно договора по чл. 14. Операторът на електроразпределителната мрежа заплаща на независимия преносен оператор цената събраните суми за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, независимо дали е получено плащане от оператора на затворената електроразпределителна мрежа съгласно договорите по чл. 12 и 13.		
Чл. 28	По ПИД на ПТЕЕ	Чл. 28. (10) Крайният клиент заплаща цените за достъп за	Според дружеството предложението цели да се регламентират частните случаи, в	Предложението за създаване на ал. 10 се

„ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД	Чл. 28. (10) няма предложен текст	производители по чл. 27, ал. 3, т. 2 на крайния снабдител, доставчика от последна инстанция или на търговеца съгласно договора по чл. 11, т. 10, които ги заплащат на съответния оператор на електроразпределителна мрежа/оператор на затворена разпределителна система. Събраните суми се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа/оператора на затворената разпределителна система на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и чл. 13.	които клиент дължи цена за достъп за производители съгласно предвиденото в чл. 27, ал. 3, т. 2 по-горе. В тези случаи, счита, че е най-ефективно, ако фактурата се издава от доставчика на клиента, а не от мрежовия оператор, който не фактурира мрежови услуги на клиенти, сключили договор за комбинирани услуги.	приема по принцип, като на систематично правилното място в чл. 28, ал. 1, ал. 2, ал. 3 и ал. 4 се правят следните допълнения: Чл. 28. (1) Крайни клиенти, в това число производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и за други мрежови услуги по електропреносната мрежа, както и цени за достъп и пренос за производители в случаите по чл. 27, ал. 5, т. 3, които заплащат на независимия преносен оператор и/или на доставчика от последна инстанция и/или на търговеца, с когото са сключили договор по чл. 11, т. 10. (2) Крайни клиенти, в това число производители в режим на потребление и
-------------------------------	--	---	---	--

				оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа и за други мрежови услуги по електроразпределителната мрежа, както и цени за достъп и пренос за производители в случаите по чл. 27, ал. 5, т. 3, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа и/или на крайния снабдител и/или на доставчика от последна инстанция и/или на търговеца, с когото са сключили договор по чл. 11, т. 10. За тези клиенти цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор съгласно
--	--	--	--	---

				договорите по чл. 12 и чл. 13. (3) Крайни клиенти, в това число производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, прилагани от съответния оператор цени за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа и за други мрежови услуги по затворената електроразпределителна мрежа, както и цени за достъп и пренос за производители в случаите по чл. 27, ал. 5, т. 3, които заплащат на оператора на затворената електроразпределителна мрежа и/или на доставчика от последна инстанция и/или на търговеца, с когото
--	--	--	--	---

				са сключили договор по чл. 11, т. 10. За тези клиенти цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на затворената електроразпределителна мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и чл. 13. (4) Крайни клиенти, в това число производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през съответната електроразпределителна мрежа, прилагани от съответния оператор цени за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна
--	--	--	--	--

				мрежа и за други мрежови услуги по затворената електроразпределителна мрежа, както и цени за достъп и пренос за производители в случаите по чл. 27, ал. 5, т. 3, които заплащат на оператора на затворената електроразпределителна мрежа и/или на доставчика от последна инстанция и/или на търговеца, с когото са сключили договор по чл. 11, т. 10. За тези клиенти цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и цените за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа се заплащат от оператора на затворената електроразпределителна мрежа на оператора на електроразпределителната мрежа съгласно договора по чл. 14. Операторът на електроразпределителната мрежа заплаща на независимия преносен оператор цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа
--	--	--	--	--

				съгласно договорите по чл. 12 и чл. 13.
Чл. 28 БФА	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 28. (5) Производители, присъединени към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество електрическа енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и за други мрежови услуги по електропреносната мрежа, които заплащат на оператора на електропреносната мрежа. (6) Производители, присъединени към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа и за други мрежови услуги по електроразпределителната мрежа, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа. Събраните суми за услугите достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на	Чл. 28. (5) Производителите дължат утвърдените от комисията за съответния ценови период цена за достъп до електропреносната мрежа върху произведеното количество електрическа енергия, отдадено в електропреносната /електроразпределителната мрежа и отчетено със средства за търговско измерване. (6) Цената по ал. 5 се заплаща: 1. на независимия преносен оператор – от производители, присъединени към електропреносната мрежа; 2. на съответния оператор на електроразпределителна мрежа – от производители, присъединени към електроразпределителната мрежа. Събраните суми за достъп се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор, съгласно договорите по чл. 12 и чл. 13.	Според БФА предлаганите текстове на чл. 28, ал. 5 и 6 не съответстват на модела на ценообразуване, съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическа енергия (НРЦЕЕ). Посочва, че производителите на електрическа енергия не дължат цени за пренос през преносната, съответно разпределителните мрежи. Такива цени не са предвидени за производители съгласно НРЦЕЕ. Цената за пренос се дължи от крайните клиенти за потребената електрическа енергия, каквито се явяват и производителите в режим на потребление. Дължимата от производителите в режим на потребление цена за достъп и пренос е визирана в предходни алинеи на чл. 28, ал. 1 и ал. 2. Обръща внимание, че ако целта на разпоредбата е да се стартира промяна на взаимоотношенията по веригата за плащане на цените за пренос, то това е изключително съществено изменение на отношенията в сектор „Електроенергетика“ и е недопустимо такава промяна да се осъществява по този начин.	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви. В допълнение, съгласно чл. 104, ал. 2 от ЗЕ цените за достъп и/или пренос се дължат и от производителите на електрическа енергия, като цени за достъп и пренос за производители са изрично предвидени в чл. 30, ал. 6 от ЗЕ. Фактът, че цена за пренос за производители към настоящия момент не се утвърждава, не означава, че в бъдещ период такава не може да бъде въведена. В този смисъл предложените текстове обхващат всички възможни хипотези, които могат да възникнат и имат за цел избягване образуването на допълнителни производства по изменение и допълнение на ПТЕЕ.

	независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13.			
Чл. 28 „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 28. (5) Производители, присъединени към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество електрическа енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и за други мрежови услуги по електропреносната мрежа, които заплащат на оператора на електропреносната мрежа. (6) Производители, присъединени към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа и за други мрежови услуги по електроразпределителната мрежа, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа. Събраните суми за услугите достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на	Чл. 28. (5) Производители, присъединени към електропреносната мрежа, дължат на оператора на електропреносната мрежа утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп до тази мрежа върху произведеното количество електрическа енергия, отдадено в мрежата и отчетено със средства за търговско измерване. (6) Производители, присъединени към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп до преносната мрежа върху цялото произведено количество енергия отдадено в разпределителната мрежа и отчетено със средства за търговско измерване. Дължимите цени са заплащат на оператора на съответната електроразпределителна мрежа. Събраните суми за достъп до електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на независимия преносен	Според дружеството предлаганите текстове на чл. 28, ал. 5 и ал. 6 не са в съответствие с НРЦЕЕ, защото в същите не се предвижда производителите в режим на генерация да заплащат цена за пренос върху произведеното количество енергия. Обръща внимание, че ако целта на разпоредбата е да се върви към промяна на ценообразуването и отношенията по заплащане на цените по веригата производство, пренос, разпределение, краен клиент, то само с така предлаганата норма, това не е възможно да се уреди. От друга страна, подобно изменение би било изключително съществено за системата и следва да се подложи на същинско обсъждане с пазарните участници.	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви.

	независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13.	оператор съгласно договорите по чл. 12 и чл. 13.		
Чл. 28 „Електрохолд България“ ЕООД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 28. (6) Производители, присъединени към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа и за други мрежови услуги по електроразпределителната мрежа, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа. Събраните суми за услугите достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13.	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 28. (6) Производители, присъединени към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа и за други мрежови услуги по електроразпределителната мрежа, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа. Събраните суми за услугите достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13.	Според дружеството целта на предложението е редакцията да покрива всички възможни хипотези при определяне на цени за мрежови услуги на производителите. Към момента има утвърдени цени за достъп до електропреносна мрежа, които се заплащат на база произведено (въведено и измерено) в съответната мрежа количество електрическа енергия, като няма определени цени за достъп до електроразпределителните мрежи. Такива могат да бъдат определени в следващи ценови периоди, като базата може да бъде както количество електрическа енергия, така и предоставена мощност.	Предложението се приема по принцип, като в тази връзка чл. 28, ал. 5, ал. 6, ал. 7 и ал. 8 придобиват следната редакция: Чл. 28. (5) Производители, присъединени към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество електрическа енергия и/или предоставена/договорена мощност за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и за други мрежови услуги по електропреносната мрежа, които заплащат на оператора на електропреносната мрежа. (6) Производители, присъединени към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество електрическа

				енергия и/или предоставена/договорена мощност за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа и за други мрежови услуги по електроразпределителната мрежа, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа. Събраните суми за услугите достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и чл. 13. (7) Производители, присъединени към затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество електрическа
--	--	--	--	--

				енергия и/или предоставена/договорена мощност за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, прилагани от съответния оператор цени за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа и за други мрежови услуги по затворената електроразпределителна мрежа, които заплащат на оператора на затворената електроразпределителна мрежа. Събраните суми за услугите достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на затворената електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и чл. 13. (8) Производители, присъединени към затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху
--	--	--	--	---

				цялото количество произведено електрическа енергия и/или предоставена/договорена мощност за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа, прилагани от съответния оператор цени за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа и за други мрежови услуги по затворената електроразпределителна мрежа, които заплащат на оператора на затворената електроразпределителна мрежа. Събраните суми за услугите достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа се заплащат от оператора на затворената електроразпределителната мрежа на оператора на електроразпределителната мрежа съгласно договора по чл. 14. Операторът на електроразпределителната
--	--	--	--	---

				мрежа заплаща на независимия преносен оператор събраните суми за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа съгласно договорите по чл. 12 и чл. 13.
Чл. 28 „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 28. (5) Производители, присъединени към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество електрическа енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и за други мрежови услуги по електропреносната мрежа, които заплащат на оператора на електропреносната мрежа.	Чл. 28. (5) Производители, присъединени към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество електрическа енергия за достъп и — пренос до/през електропреносната мрежа и за други мрежови услуги по електропреносната мрежа, които заплащат на оператора на електропреносната мрежа.	Според дружеството с предложения чл. 28, ал. 5 се вменява задължението по заплащане на такса пренос от всички производители, докато в предходните алинеи изрично е уточнено, че касае производители в режим на потребление. Този нов елемент за плащане на цена за пренос от всички производители, вероятно е предложен с оглед паралелните редакции за разделяне на субектите и дефиниране на задълженията на крайните клиенти, но изведен самостоятелно дублира заплащането на цената по пренос (и от потребители и от производители), или поне не определя достатъчно ясно съотношението за всеки субект. В случай, че се касае наистина за заплащане изцяло освен на цената за достъп и на цената за пренос от страна на производителите, намира за целесъобразно вменяването на подобно задължение да бъде изрично анонсирано и аргументирано пред търговските участници. С оглед извършваните наблюдения от страна на ACER относно методологиите на тарифите за пренос в	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе аргументи.

			Европа и съотношението при заплащаните такси от европейските пазарни участници, отдаващи енергия към мрежата и получаващи енергия от мрежата, евентуална промяна в принципа подлежи на анализ и задълбочена дискусия чрез обществено обсъждане (Practice report on transmission tariff methodologies in Europe https://extranet.acer.euroa.eu/en/Electricity/Infrastructure_and_network_development/Pages/Tariffs.aspx). Обръща внимание, че това допълнително задължение за производителите касае изключително сериозен финансов ресурс, и ще намери съответното стойностно отражение при формирането на което и да е пазарно позициониране. В тази връзка предлага в чл. 28, ал. 5 да отпадне плащането на цена за пренос през електропреносната мрежа.	
Чл. 28 „ЕВН България“ ЕАД	По ПИД на ПТЭЕ Чл. 28. (1) Крайни клиенти, в това число производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и за други мрежови услуги по	Няма предложен конкретен текст.	Според дружеството измененият раздел III в глава трета е разписан подробно, но навлизането на все повече ВИ и нови категории участници като просюмъри, енергийни общности, съоръжения за съхранение на енергия и пр. налагат преразглеждане на тарифната структура и въвеждане на по-голяма постоянна компонента под формата на цена достъп в зависимост от резервирания капацитет и променлива компонента, както за потребители, така и за производители – в	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви.

	електропреносната мрежа, които заплащат на независимия преносен оператор и/или на доставчика от последна инстанция и/или на търговеца, с когото са сключили договор по чл. 11, т. 10. (2) Крайни клиенти, в това число производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа и за други мрежови услуги по електроразпределителната мрежа, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа и/или на крайния снабдител и/или на доставчика от последна инстанция и/или на търговеца, с когото са сключили договор по чл. 11, т. 10. За тези клиенти цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13. (3) Крайни клиенти, в това число производители в режим на		зависимост от пренесената през мрежата енергия. В условията на приемане на нов пазарен модел, засилената електрификация на транспорта и индустрията и стимулиране на възобновяемата енергия, редица регулатори възприемат подхода за гарантиране сигурността и обезпечаване поддръжката и развитието на мрежите за пренос и разпределение не само чрез заплащане на база количество пренесена енергия, а все повече – на база постоянното предоставяне на услуга за разполагаемост и достъп до мрежата. В тази връзка счита за необходима промяна в логиката на образуване на тарифите, респ. необходимо е измененията в чл. 27 и чл. 28 от проекта по отношение на заплащането на цени за достъп и пренос да следват новата логика. Така например, при самостоятелни обекти, цена за достъп трябва да се определя на база мощността на обекта, докато при хибридните обекти (потребител + производител, потребител + батерия, производител + батерия) следва да се дължи върху по-голямата от присъединените мощности. Цена за пренос по разпределителната мрежа следва да се заплаща както от потребителите, така и за вкарваната в мрежата енергия, независимо дали е от производител или оператор на съоръжение за съхранение. Така за количествата електрическа енергия, която	
--	--	--	--	--

	потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, прилагани от съответния оператор цени за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа и за други мрежови услуги по затворената електроразпределителна мрежа, които заплащат на оператора на затворената електроразпределителна мрежа и/или на доставчика от последна инстанция и/или на търговеца, с когото са сключили договор по чл. 11, т. 10. За тези клиенти цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на затворената електроразпределителна мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13. (4) Крайни клиенти, в това число производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към затворена		бива пренасяна през мрежата на съответния оператор, е необходимо да бъде фактурирана цена за пренос за целите на покриване на причинения технологичен разход. Намира, че подобен подход ще позволи физическо нетиране на електрическата енергия за т.нар. просюмъри (когато мястото на потребление съвпада с мястото на производство/съхранение), през мрежата ще се пренасят минимални количества електроенергия, като съответно ще се редуцира необходимостта от допълнителни инвестиции в електроразпределителната мрежа и намаляване на технологичния разход.	
--	--	--	--	--

	електроразпределителна мрежа, присъединена към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през съответната електроразпределителна мрежа, прилагани от съответния оператор цени за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа и за други мрежови услуги по затворената електроразпределителна мрежа, които заплащат на оператора на затворената електроразпределителна мрежа и/или на доставчика от последна инстанция и/или на търговеца, с когото са сключили договор по чл. 11, т. 10. За тези клиенти цените за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и цените за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа се заплащат от оператора на затворената електроразпределителна мрежа на оператора на електроразпределителната мрежа съгласно договора по чл. 14. Операторът на електроразпределителната мрежа заплаща на независимия преносен оператор цените за достъп и пренос			
--	---	--	--	--

	до/през електропреносната мрежа съгласно договорите по чл. 12 и 13. (5) Производители, присъединени към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество електрическа енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и за други мрежови услуги по електропреносната мрежа, които заплащат на оператора на електропреносната мрежа. (6) Производители, присъединени към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа и за други мрежови услуги по електроразпределителната мрежа, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа. Събраните суми за услугите достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13. (7) Производители, присъединени към затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към			
--	--	--	--	--

	електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, прилагани от съответния оператор цени за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа и за други мрежови услуги по затворената електроразпределителна мрежа, които заплащат на оператора на затворената електроразпределителна мрежа. Събраните суми за услугите достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на затворената електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13. (8) Производители, присъединени към затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа, прилагани от съответния оператор цени за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна			
--	---	--	--	--

	мрежа и за други мрежови услуги по затворената електроразпределителна мрежа, които заплащат на оператора на затворената електроразпределителна мрежа. Събраните суми за услугите достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа се заплащат от оператора на затворената електроразпределителната мрежа на оператора на електроразпределителната мрежа съгласно договора по чл. 14. Операторът на електроразпределителната мрежа заплаща на независимия преносен оператор събраните суми за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа съгласно договорите по чл. 12 и 13. (9) Производители, които захранват собствени обекти по мрежи, които не са собственост на независимия преносен оператор, оператор на електроразпределителна мрежа и оператор на затворена електроразпределителна мрежа, не дължат цени за достъп и пренос до/през съответната мрежа.			
Чл. 28 „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ	Няма предложен конкретен текст.	Според дружеството чл. 28, ал. 5 вменява на производителите плащане на пренос върху цялото количество произведена	Предложението не се приема във връзка с

	Чл. 28. (5) Производители, присъединени към електропреносната мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество електрическа енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и за други мрежови услуги по електропреносната мрежа, които заплащат на оператора на електропреносната мрежа. (6) Производители, присъединени към електроразпределителна мрежа, дължат утвърдени от комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа и за други мрежови услуги по електроразпределителната мрежа, които заплащат на оператора на електроразпределителната мрежа. Събраните суми за услугите достъп и пренос до/през електропреносната мрежа се заплащат от оператора на електроразпределителната мрежа на независимия преносен оператор съгласно договорите по чл. 12 и 13.		енергия, а в актуалното решение на Комисията за цени на електроенергията такава цена не е определена, с което влизането в сила на разпоредбата от 01.04.2023 година е невъзможно. Намира, че разходите на преносното и разпределителните предприятия, формиращи цените им за достъп и пренос по съответната мрежа, ще бъдат разпределени от Комисията между производители и крайни клиенти в следващото ценово решение и ще се събират съответно за произведената и за консумираната ел. енергия в ЕЕС на страната. Износът на електроенергия остава освободен от такси за достъп и пренос. Посочва, че докато за крайните клиенти в страната се очаква намаляване на таксите за пренос и достъп с влизане в сила на предложените изменения на ПТТЕ, то всички производители ще трябва да калкулират повишените си разходи за мрежови услуги в крайната си продажна цена на свободния пазар, а само цената за пренос през електропреносната мрежа от 01.07.2022 година е в размер на 19,89 лв./MWh и спрямо предходния ценови период е увеличена със 73,3%. Обръща внимание, че в доклада към ПИД на ПТТЕ липсват ясни мотиви и анализ на предлаганото изменение.	изложените по-горе мотиви.
--	---	--	--	--

Чл. 29 ЕСО ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 29. (6) Операторът на електроразпределителна мрежа заплаща на независимия преносен оператор мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа, за цялото количество електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към съответната електроразпределителна мрежа или към присъединените към нея затворени електроразпределителни мрежи. (7) Операторът на затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електропреносната мрежа, заплаща на независимия преносен оператор мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа, за цялото количество електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към затворената електроразпределителна мрежа. (8) Операторът на затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електроразпределителна мрежа, заплаща на съответния оператор на електроразпределителна мрежа мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа и към тази електроразпределителна мрежа, за	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 29. (6) Операторът на електроразпределителна мрежа заплаща на независимия преносен оператор мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа, за цялото количество електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към съответната електроразпределителна мрежа и към присъединените към нея затворени електроразпределителни мрежи, независимо дали е получено плащане от крайните клиенти и оператора на затворената електроразпределителна мрежа. (7) Операторът на затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електропреносната мрежа, заплаща на независимия преносен оператор мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа, за цялото количество електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към затворената електроразпределителна мрежа, независимо дали е получено плащане от крайните клиенти.	Дружеството предлага редакционни промени в ал. 6, ал. 7 и ал. 8 с цел по-голяма яснота.	Предложенията не се приемат във връзка с изложените по-горе мотиви. В допълнение, част от тях действително могат да бъдат класифицирани като редакционни, но те не променят текстовете по същество и не внасят допълнителна яснота.
---	--	---	--	---

	цялото количество електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към затворената електроразпределителна мрежа.	(8) Операторът на затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електроразпределителна мрежа, заплаща на съответния оператор на електроразпределителна мрежа мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа и към тази електроразпределителна мрежа, към която е присъединен, за цялото количество електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към затворената електроразпределителна мрежа.		
Чл. 29 „ЕВН България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 29. (6) Операторът на електроразпределителна мрежа заплаща на независимия преносен оператор мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа, за цялото количество електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към съответната електроразпределителна мрежа или към присъединените към нея затворени електроразпределителни мрежи.	Чл. 29. (6) Операторът на електроразпределителна мрежа заплаща на независимия преносен оператор мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа, за цялото количеството електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към съответната електроразпределителна мрежа или към присъединените към нея затворени електроразпределителни мрежи, за което са събрани дължимите суми за мрежови услуги.	Предложението на дружеството е във връзка с минимизиране риска от несъбираемост. Алтернативно предлага КЕВР да отчете риска от несъбираемост на суми за мрежови услуги, като признава несъбираемите вземания.	Предложението не се приема. Необосновано е рискът от несъбираемост на вземания да се прехвърля едностранно към независимия преносен оператор, тъй като последният няма законово или договорно основание да събира тези суми. Интересът на дружеството да намали риска от несъбираемост на вземанията си е разбираем, но това не следва да бъде за сметка на други търговски участници и в този смисъл е неоправдан. Сходни

				аргументи са изложени по-горе по отношение отхвърляне искането на НПО операторите на електроразпределителни/затворени електроразпределителни мрежи да заплащат суми за достъп и пренос за производители, без значение, дали са получили плащане.
Чл. 29 „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 29. (6) Операторът на електроразпределителна мрежа заплаща на независимия преносен оператор мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа, за цялото количество електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към съответната електроразпределителна мрежа или към присъединените към нея затворени електроразпределителни мрежи. (7) Операторът на затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електропреносната мрежа, заплаща на независимия преносен оператор мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа, за цялото количество	Чл. 29. (6) Операторът на електроразпределителна мрежа заплаща на независимия преносен оператор мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа, за цялото фактурирано количество електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към съответната електроразпределителна мрежа или към присъединените към нея затворени електроразпределителни мрежи. (7) Операторът на затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електропреносната мрежа, заплаща на независимия преносен оператор мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа, за цялото фактурирано	Дружеството намира за необходимо в чл. 29, ал. 6-8 от ПТЕЕ да се уточни, че в случаите, в които при наличие на съоръжение за съхранение се дължат мрежови услуги за крайни клиенти само за разликата между постъпилата и отдадена електрическа енергия в мрежата, операторите на електроразпределителни мрежи заплащат на ЕСО ЕАД сумите за мрежови услуги, относими към електропреносната мрежа, също само на база на тази разлика в количествата, а не върху цялото измерено потребление. В противен случай, мрежовите оператори ще трябва да заплатят по-големи суми за мрежови услуги към електропреносната мрежа, отколкото са получили от крайните клиенти. В чл. 29, ал. 2-4 от ПТЕЕ е регламентирано, че крайните клиенти заплащат на крайния снабдител/доставчика от последна	Предложенията не се приемат. В случаите, в които при наличие на съоръжение за съхранение на електрическа енергия се дължат мрежови услуги за крайни клиенти само за разликата между постъпилата и отдадената електрическа енергия в мрежата, операторите на електроразпределителни мрежи няма да заплащат по-големи суми, тъй като отдаденото от съоръжението за съхранение на електрическа енергия количество ще бъде доставено до краен клиент, който ще заплати мрежовите услуги към

	електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към затворената електроразпределителна мрежа. (8) Операторът на затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електроразпределителна мрежа, заплаща на съответния оператор на електроразпределителна мрежа мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа и към тази електроразпределителна мрежа, за цялото количество електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към затворената електроразпределителна мрежа.	количество електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към затворената електроразпределителна мрежа. (8) Операторът на затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електроразпределителна мрежа, заплаща на съответния оператор на електроразпределителна мрежа мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа и към тази електроразпределителна мрежа, за цялото фактурирано количество електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към затворената електроразпределителна мрежа.	инстанция/търговеца си всички суми за мрежови услуги за цялото фактурирано количество електрическа енергия. Тези суми се заплащат от доставчиците на оператора на електроразпределителната мрежа, съответно последният следва да заплати същите суми на оператора на електропреносната мрежа. Фактурираното количество ще отразява и случаите на нетиране по-горе.	съответната мрежа, а самото съоръжение ще заплати мрежовите услуги върху разликата в количеството от постъпилата и отдадената към мрежата електрическа енергия и/или върху предоставената/ договорената мощност за собствени нужди.
Чл. 29 „Електрохолд България“ ЕООД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 29. (8) Операторът на затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електроразпределителна мрежа, заплаща на съответния оператор на електроразпределителна мрежа мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа и към тази електроразпределителна мрежа, за цялото количество електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към	(8) Операторът на затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електроразпределителна мрежа, заплаща на съответния оператор на електроразпределителна мрежа мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа и към тази електроразпределителна мрежа, за цялото количество електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към затворената електроразпределителна мрежа, както следва:	Според дружеството операторите на затворени електроразпределителни мрежи следва да заплащат върху предоставената мощност в точката на присъединяване на затворената електроразпределителна мрежа към електроразпределителната мрежа. За по-голяма яснота мрежовите услуги за електропреносна- и електроразпределителни мрежи се заплащат не само върху пренесено количество за клиенти, но и върху технологичния разход в затворена ЕРМ, каквато е практиката и за ЕРМ съгласно чл. 104, ал. 2 от ЗЕ.	Предложението се приема по принцип. В тази връзка разпоредбата придобива следната редакция: Чл. 29. (8) Операторът на затворена електроразпределителна мрежа, присъединена към електроразпределителна мрежа, заплаща на съответния оператор на електроразпределителна мрежа мрежовите услуги, относими към електропреносната мрежа и към тази

	затворената електроразпределителна мрежа.	- цена достъп до електроразпределителна мрежа се заплаща върху предоставената мощност в точката на присъединяване на затворената електроразпределителна мрежа към разпределителната мрежа; - цена достъп и пренос до/през преносната мрежа и цена пренос през електроразпределителна мрежа се заплащат за цялото количество електрическа енергия, пренесено до крайни клиенти, присъединени към затворената електроразпределителна мрежа и върху количествата електрическа енергия за технологични разходи на затворена електроразпределителна мрежа, определени по реда на чл. 92, ал. 2.		електроразпределителна мрежа, както следва: 1. цена за достъп до електроразпределителна мрежа върху предоставената/договорена мощност в точката на присъединяване на затворената електроразпределителна мрежа към електроразпределителната мрежа; 2. цена за пренос през електроразпределителна мрежа за цялото количество електрическа енергия, постъпило в затворената електроразпределителна мрежа от съответната електроразпределителна мрежа.
Чл. 30 ЕСО ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 30. (1) Всички търговски участници, които продават електрическа енергия на крайни клиенти, производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към електроенергийната система на	Чл. 30. (1) Всички търговски участници, които продават електрическа енергия на крайни клиенти, производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към електроенергийната система на Република България,	Дружеството предлага редакционна промяна в ал. 1 с цел внасяне на повече яснота и избягване на възможност за различно тълкуване на текста. Допълнението в ал. 4 има за цел да обхване всички лица, които са задължени да подават справка.	Предложеното изменение в ал. 1, изр. второ се приема по принцип, като е отразено в редакцията на разпоредбата по-долу. Предложеното допълнение в ал. 4 не се приема. На практика не е възможно към затворени

	Република България, включително операторът на електропреносната мрежа, операторите на електроразпределителни мрежи и операторите на затворени електроразпределителни мрежи, заплащат на Фонд "Сигурност на електроенергийната система" цена за задължения към обществото в левове за MWh фактурирана електрическа енергия. Цена за задължения към обществото се заплаща за електрическата енергия, консумирана от оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, само за разликата между количеството закупена електрическа енергия от участници на пазара на електрическа енергия и количеството от закупената от тези участници електрическа енергия, обратно отдадено в съответната мрежа, освен в случаите по чл. 27, ал. 3, т. 1. (4) Справка за количества отчетена електрическа енергия, върху които се начислява цена за задължения към обществото, се предоставя на Фонд "Сигурност на електроенергийната система" от независимия преносен оператор за обектите със средства за търговско измерване, които имат възможност да измерват електрическа енергия за всеки период на сетълмент, независимо към коя мрежа са	включително операторът на електропреносната мрежа, операторите на електроразпределителни мрежи и операторите на затворени електроразпределителни мрежи, заплащат на Фонд "Сигурност на електроенергийната система" цена за задължения към обществото в левове за MWh фактурирана електрическа енергия. Цена за задължения към обществото се заплаща за електрическата енергия, консумирана от оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, само за разликата между количеството закупена електрическа енергия от участници на пазара на електрическа енергия и количеството от закупената от тези участници електрическа енергия, обратно отдадено в съответната мрежа, освен в случаите по определена по реда на чл. 27, ал. 2 или чл. 27, ал. 3, т. 1. (4) Справка за количества отчетена електрическа енергия, върху които се начислява цена за задължения към обществото, се предоставя на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ от независимия преносен		електроразпределителни мрежи да бъдат присъединени обекти със СТП, тъй като огромната част от ползвателите са с обекти, за които следва да бъдат монтирани средства за търговско измерване (СТИ) с възможност за периодично измерване на количествата електрическа енергия за всеки период на сетълмент съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката. Освен това, СТИ без възможност за периодично измерване на количествата електрическа енергия за всеки период на сетълмент, поетапно се заменят с нови СТИ, измерващи по периоди на сетълмент, като се очаква до няколко години почти всички СТИ да са от новия вид, с изключение евентуално на обектите на крайните битови клиенти. Предвид горното и с цел да не се създава прекомерна и излишна административна тежест за операторите на ЗЕРМ, като например изготвяне на СТП за
--	--	--	--	---

	присъединени, в срок до 10-о число на месеца, следващ отчетния месец, както и справка за количествата консумирана електрическа енергия от обектите на крайните клиенти, снабдявани от краен снабдител. Справка за пренесените и фактурирани количества електрическа енергия по показания на средствата за търговско измерване, върху които се начислява цена за задължения към обществото, се предоставя на Фонд "Сигурност на електроенергийната система" от операторите на електроразпределителни мрежи за обектите, по отношение на които се прилагат стандартизирани товарови профили, в срок до 10-о число на месеца, следващ отчетния месец. Информацията се предоставя обобщена по търговски участници.	оператор за обектите със средства за търговско измерване, които имат възможност да измерват електрическа енергия за всеки период на сетълмент, независимо към коя мрежа са присъединени, в срок до 10-то число на месеца, следващ отчетния месец, както и справка за количествата консумирана електрическа енергия от обектите на крайните клиенти, снабдявани от краен снабдител. Справка за пренесените и фактурирани количества електрическа енергия по показания на средствата за търговско измерване, върху които се начислява цена за задължения към обществото, се предоставя на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ от операторите на електроразпределителни мрежи и от операторите на затворени електроразпределителни мрежи за обектите, по отношение на които се прилагат стандартизирани товарови профили, в срок до 10-то число на месеца, следващ отчетния месец. Информацията се предоставя обобщена по търговски участници.		пренебрежим брой клиенти, не се предвижда същите да предоставят информация на ФСЕС. В случай, че все пак към някоя ЗЕРМ има присъединени такива клиенти, операторът ще следва да подмени СТИ с такива, измерващи по периоди на сетълмент.
--	---	--	--	--

Чл. 30 „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 30. (1) Всички търговски участници, които продават електрическа енергия на крайни клиенти, производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към електроенергийната система на Република България, включително операторът на електропреносната мрежа, операторите на електроразпределителни мрежи и операторите на затворени електроразпределителни мрежи, заплащат на Фонд "Сигурност на електроенергийната система" цена за задължения към обществото в левове за MWh фактурирана електрическа енергия. Цена за задължения към обществото се заплаща за електрическата енергия, консумирана от оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, само за разликата между количеството закупена електрическа енергия от участници на пазара на електрическа енергия и количеството от закупената от тези участници електрическа енергия, обратно отдадено в съответната мрежа, освен в случаите по чл. 27, ал. 3, т. 1.	Чл. 30. (1) Всички търговски участници, които продават електрическа енергия на крайни клиенти, производители в режим на потребление и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към електроенергийната система на Република България, включително операторът на електропреносната мрежа, операторите на електроразпределителни мрежи и операторите на затворени електроразпределителни мрежи, заплащат на Фонд "Сигурност на електроенергийната система" цена за задължения към обществото в левове за MWh фактурирана електрическа енергия. Цена за задължения към обществото се заплаща за електрическата енергия, консумирана от оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, само за разликата между количеството закупена електрическа енергия от участници на пазара на електрическа енергия и количеството от закупената от тези участници електрическа енергия, обратно отдадено в	Предложението на дружеството е свързано с редакциите в чл. 27, ал. 3 по-горе и цели да уеднакви подхода при определянето на количествата, върху които се заплащат мрежови услуги и цена за задължения към обществото.	Предложението се приема по принцип в редакцията по-долу.
---	---	---	--	--

		съответната мрежа, освен в случаите по чл. 27, ал. 3, т. 42 и т. 3.		
Чл. 30 ФСЕС	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 30. (2) Лицата по ал. 1, с изключение на мрежовите оператори, заплащат цена за задължения към обществото на Фонд "Сигурност на електроенергийната система" върху фактурираната електрическа енергия за обектите на крайните клиенти, производителите в режим на потребление и операторите на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, на които доставят електрическа енергия. (3) Операторът на електропреносната мрежа, операторите на електроразпределителни мрежи и операторите на затворени електроразпределителни мрежи заплащат цена за задължения към обществото върху утвърдените измерени стойности на количеството електрическа енергия за технологични разходи в съответствие с чл. 92.	Чл. 30. (2) Лицата по ал. 1, с изключение на мрежовите оператори, заплащат цена за задължения към обществото на Фонд "Сигурност на електроенергийната система" върху фактурираната количествата електрическа енергия за обектите на крайните клиенти, производителите в режим на потребление и операторите на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, на които доставят електрическа енергия, съгласно подадените от съответния мрежови оператор към Фонда данни по ал. 4. (3) Операторът на електропреносната мрежа, операторите на електроразпределителни мрежи и операторите на затворени електроразпределителни мрежи заплащат цена за задължения към обществото върху утвърдените измерени стойности на количеството електрическа енергия за технологични разходи в съответствие с чл. 92,	ФСЕС посочва, че в процеса на прилагане на нормите, свързани с начисляването и събирането на цена за задължения към обществото многократно се наблюдават разлики в количествата електрическа енергия, докладвани от операторите на електроразпределителните мрежи и количествата електрическа енергия, за които търговците на електрическа енергия фактурират ЦЗО на крайните си клиенти. Този въпрос е особено актуален, доколкото количеството електрическа енергия, до което Фондът следва да изплати компенсация за високите цени на електрическата енергия по приетите от Министерски съвет програми, е това, предоставено от съответния оператор, а не фактурираното от доставчика на крайния клиент, за което той самият е предоставил компенсация. Разминаванията се наблюдават при доставчици с клиенти със стандартизирани товари профили, които фактурират по почасовите данни за количествата за целите на сетълмента, а не по измерените данни по показания от средствата за търговско измерване, върху които се заплащат мрежови услуги и ЦЗО. Във връзка с горното и с цел избягване на противоречиво тълкуване при наличие на	Предложението за изменение на чл. 30, ал. 2 се приема по принцип, като разпоредбата следната редакция: Чл. 30. (2) Лицата по ал. 1, с изключение на мрежовите оператори, заплащат цена за задължения към обществото на Фонд "Сигурност на електроенергийната система" върху фактурираните количества електрическа енергия за мрежови услуги за обектите на крайните клиенти, производителите в режим на потребление и операторите на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, на които доставят електрическа енергия, съгласно подадените от съответния мрежови оператор към Фонд "Сигурност на електроенергийната система" данни по ал. 4.

		информация за които предоставят на Фонда до 10-то число на месеца, следващ отчетния месец.	разминавания в докладваните от операторите на електроразпределителни мрежи количества към Фонда и фактурираните от доставчиците, предлага нова редакция на чл. 30, ал. 2 от проекта ПИД на ПТЕЕ. Отделно счита за необходимо да се предвиди задължение за операторът на електропреносната мрежа, операторите на електроразпределителни мрежи и операторите на затворени електроразпределителни мрежи да предоставят във Фонда информация за определените по реда на чл. 92, ал. 2 от ПТЕЕ количества електрическа енергия за технологични разходи в мрежите, като в тази връзка предлага допълнение в текста на чл. 30, ал. 3.	Предложението за изменение на чл. 30, ал. 3 се приема, като разпоредбата придобива следната редакция: Чл. 30. (3) Операторът на електропреносната мрежа, операторите на електроразпределителни мрежи и операторите на затворени електроразпределителни мрежи заплащат цена за задължения към обществото върху утвърдените измерени стойности на количеството електрическа енергия за технологични разходи в съответствие с чл. 92, информация за които предоставят на Фонд "Сигурност на електроенергийната система" до 10-то число на месеца, следващ отчетния месец.
Чл. 56а ЕСО ЕАД	По ПТЕЕ Чл. 56а. (1) Специалните балансиращи групи са групите с координатори: независимия преносен оператор, обществения доставчик, крайните снабдители, операторите на	Чл. 56а. (1) Специалните балансиращи групи са групите с координатори: независимия преносен оператор, обществения доставчик, крайните снабдители, операторите на електроразпределителни мрежи,	ЕСО ЕАД предлага редакционни промени във връзка с въвеждането на ролята и мястото на операторите на затворени електроразпределителни мрежи и техните права и задължения.	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви. В допълнение, за тези оператори е предвидена възможност да прехвърлят отговорността

	електроразпределителни мрежи, разпределителното предприятие на тягова електрическа енергия и доставчиците от последна инстанция. (10) няма съществуващ текст. (11) Координаторите по ал. 2, 8 и 9 могат да се обединят в специална балансираща група чрез общ финансов сетълмент.	разпределителното предприятие на тягова електрическа енергия, операторите на затворени електроразпределителни мрежи и доставчиците от последна инстанция. (10) Операторът на затворена електроразпределителна мрежа може да е координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа и/или на група, включваща членове, ползватели на затворената електроразпределителна мрежа. (11) Координаторите по ал. 2, 8, и 9 и 10 могат да се обединят в специална балансираща група чрез общ финансов сетълмент.		за балансиране на координатор на стандартна балансираща група.
Чл. 56а „ЕВН България“ ЕАД	По ПТЕЕ Чл. 56а. (1) Специалните балансиращи групи са групите с координатори: независимия преносен оператор, обществения доставчик, крайните снабдители, операторите на електроразпределителни мрежи, разпределителното предприятие на тягова електрическа енергия и доставчиците от последна инстанция.	Чл. 56а. (1) Специалните балансиращи групи са групите с координатори: независимия преносен оператор, обществения доставчик, крайните снабдители, операторите на електроразпределителни мрежи, операторите на затворени електроразпределителни мрежи, разпределителното предприятие на тягова електрическа енергия и	Дружеството счита, че операторите на затворени електроразпределителни мрежи трябва да бъдат регистрирани като координатор от НПО, с цел по-голяма яснота и прегледност на потока на електрическа енергия. Намира, че добрата видимост на потоците на ниво електропреносен оператор ще доведе до подобряване на отчетността и съответно информираността относно функционирането на затворените електроразпределителни мрежи. Друг	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви.

		доставчиците от последна инстанция.	позитивен ефект от подобна промяна ще улесни процеса по смяна на координатор/доставчик, която операторът на затворената електроразпределителна мрежа ще трябва да администрира.	
Чл. 56д ЕСО ЕАД	По ПТЕЕ Чл. 56д. (2) В случаите по ал. 1 съответният координатор на балансираща група е длъжен да уведоми съответния оператор на електроразпределителна мрежа, към чиято мрежа е присъединен обектът, съответния краен снабдител и обществения доставчик не по-късно от три работни дни преди да започне продажбата на електрическа енергия по свободно договорени цени. (3) 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 независимия преносен оператор или от оператора на електроразпределителната мрежа в специална балансираща група на обществения доставчик или крайните	Чл. 56д. (2) В случаите по ал. 1 съответният координатор на балансираща група е длъжен да уведоми съответния оператор на електроразпределителна мрежа или оператор на затворена електроразпределителна мрежа, към чиято мрежа е присъединен обектът, съответния краен снабдител и обществения доставчик не по-късно от три работни дни преди да започне продажбата на електрическа енергия по свободно договорени цени. (3) 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 независимия преносен оператор или от оператора на	Дружеството предлага редакционни промени във връзка с предложеното изменение в чл. 56а, ал. 1.	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви. Освен това в ЗЕВИ не е предвидена възможност за задължително изкупуване на електрическа енергия от производители, присъединени към затворена електроразпределителна мрежа.

	снабдители, освен ако производителят не е заявил писмено избор на друг координатор на балансираща група.	електроразпределителната мрежа или от оператора на затворена електроразпределителна мрежа в специална балансираща група на обществения доставчик или крайните снабдители, освен ако производителят не е заявил писмено избор на друг координатор на балансираща група.		
Чл. 57 „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД	По ПТЕЕ Чл. 57. (5) Координаторите на стандартни балансиращи групи нямат право да прехвърлят отговорността за балансиране на друг координатор на балансираща група.	Да се отмени.	Според дружеството наложената с чл. 57, ал. 5 от ПТЕЕ забрана на координаторите на стандартните балансиращи групи да се обединяват чрез общ финансов сетълмент доведе до необосновано увеличение на разходите за небаланс на производителите, ползващи възобновяема енергия. Тази разпоредба се отрази негативно в голяма степен на вятърните централи, които поради спецификата на източника на енергия (силата на вятъра) трудно прогнозират производството си дори час напред, а това води до високи разходи за балансиране. Счита, че участието в обединение на балансиращи групи заедно с други производители и крайни клиенти, всеки със специфичните си небаланси, е единствената възможност за намаляване на разходите за небаланс на производителите на енергия от вятър чрез нетиране на небалансите вътре в групата. В допълнение тази възможност за	Предложението не се приема. Подробни мотиви в тази връзка са изложени в съгласувателната таблица към ПИД на ПТЕЕ, която е публикувана на интернет страницата на Комисията.

			нетиране на небалансите с небалансите на вятърните паркове води и до намаление на разходите за балансиране на другите участници в тези групи, включително и множество крайни клиенти на електроенергия.	
Чл. 58 ЕСО ЕАД	По ПТЕЕ Чл. 58. (2) Търговски участници имат право да се регистрират като "координатори на специални балансиращи групи", ако са изпълнили следните условия: 1. притежават лицензия за производство, пренос, разпределение, вкл. разпределение в затворена разпределителна мрежа , обществена доставка, снабдяване от краен снабдител, доставка от последна инстанция на електрическа енергия и разпределение на тягова електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 1, 2, 3, 7, 10, 12 и 13 от Закона за енергетиката;	Чл. 58. (2) Търговски участници имат право да се регистрират като "координатори на специални балансиращи групи", ако са изпълнили следните условия: 1. притежават лицензия за производство, пренос, разпределение в затворена разпределителна мрежа , обществена доставка, снабдяване от краен снабдител, доставка от последна инстанция на електрическа енергия и разпределение на тягова електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 1, 2, 3, 7, 8 , 10, 12 и 13 от Закона за енергетиката;	Дружеството предлага редакционни промени във връзка с предложеното изменение в чл. 56а, ал. 1.	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви.
Чл. 65 ЕСО ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 65. (2) Независимият преносен оператор поддържа регистър на търговските участници – производители, оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия и крайни клиенти, присъединени към	Чл. 65. (2) Независимият преносен оператор поддържа регистър на търговските участници – производители, оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия и крайни клиенти, присъединени към непроизводители, оператори на	Дружеството посочва, че независимият преносен оператор не поддържа регистър на преките членове, тъй като има преки членове, присъединени към други мрежи. В регистъра на независимия преносен оператор са само ползватели на електропреносната мрежа, като отделно се поддържат регистри на КБГ.	Предложението не се приема. Такова задължение съществува и в досегашната редакция на чл. 65, ал. 2 по отношение регистрираните като преки членове търговски участници, присъединени към електроразпределителните

	електропреносната мрежа, производители, оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия и крайни клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи, и производители, оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия и крайни клиенти, присъединени към затворените електроразпределителни мрежи, които са регистрирани като преки членове, и търговци на електрическа енергия, които не са включени в регистрите на координаторите на балансиращи групи.	съоръжения за съхранение на електрическа енергия и крайни клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи, и производители, оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия и крайни клиенти, присъединени към затворените електроразпределителни мрежи, които са регистрирани като преки членове, и търговци на електрическа енергия, които не са включени в регистрите на координаторите на балансиращи групи.		мрежи. В този смисъл разпоредбата е допълнена с новия търговски участник – съоръжението за съхранение на електрическа енергия и новия вид електрическа мрежа – затворената електроразпределителна мрежа. В тази връзка НПО отново следва да има предвид, че при неизпълнение на конкретно задължение, предвидено в нормативен акт, може да бъде ангажирана административно-наказателната отговорност на дружеството.
Чл. 77 ЕСО ЕАД	По ПТЕЕ и ПИД на ПТЕЕ Чл. 77. (1) Графици за производство, с информация за брутното производство на централата, се изпращат на независимия преносен оператор от всички производители, присъединени към електропреносната мрежа, или от техния координатор, по утвърден образец (PPS file) и посочен достъп до системата в срокове съгласно инструкция и график за обмен на информация, публикувани от	Чл. 77. (1) Графици за производство е информация за брутното производство на централата, се изпращат на независимия преносен оператор от всички производители и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към електропреносната мрежа, или от техния координатор, по утвърден образец (PPS file) и посочен достъп до системата в срокове съгласно инструкция и график за	Предложението е във връзка с предстояща промяна на системите за управление, като отделно съществуват инструкции за изпращане и валидиране на графици, публикувани на сайта на ЕСО ЕАД.	Предложението се приема.

	независимия преносен оператор на интернет страницата му. (2) Графици за производство, с информация за брутното производство по типове производство, се изпращат на независимия преносен оператор от всички оператори на електроразпределителни и затворени електроразпределителни мрежи за производителите, присъединени към електроразпределителната такава мрежа, по утвърден образец (PPS file) и посочен достъп до системата в срокове съгласно инструкция и график за обмен на информация, публикувани от независимия преносен оператор на интернет страницата му.	обмен на информация, публикувани от независимия преносен оператор на интернет страницата му. (2) Графици за производство, с информация за брутното производство по типове производство, се изпращат на независимия преносен оператор от всички оператори на електроразпределителни и затворени електроразпределителни мрежи за производителите, присъединени към електроразпределителната такава мрежа, по утвърден образец (PPS file) и посочен достъп до системата в срокове съгласно инструкция и график за обмен на информация, публикувани от независимия преносен оператор на интернет страницата му.		
Чл. 85 ЕСО ЕАД	По ПТЕЕ Чл. 85. (4) Тези правила регламентират използването на данни от средствата за търговско измерване, собственост на оператора на електропреносната мрежа или на съответния оператор на електроразпределителната мрежа, информационни системи и механизми в процеса на сетълмент на	Чл. 85. (4) Тези правила регламентират използването на данни от средствата за търговско измерване, собственост на оператора на електропреносната мрежа или на съответния оператор на електроразпределителна мрежа, или на съответния оператор на затворена електроразпределителна мрежа,	Предложението има за цел да обхване всички собственици на средства за търговско измерване.	Предложението се приема, като чл. 85, ал. 4 се изменя така: Чл. 85. (4) Тези правила регламентират използването на данни от средствата за търговско измерване, собственост на оператора на електропреносната мрежа

	електроенергийния пазар. Тези процедури не са приложими към данни от средства и системи за измерване, които са с оперативно предназначение или не са собственост на съответния мрежови оператор.	информационни системи и механизми в процеса на сетълмент на електроенергийния пазар. Тези процедури не са приложими към данни от средства и системи за измерване, които са с оперативно предназначение или не са собственост на съответния мрежови оператор.		или на съответния оператор на електроразпределителна мрежа, или на съответния оператор на затворена електроразпределителна мрежа, информационни системи и механизми в процеса на сетълмент на електроенергийния пазар. Тези процедури не са приложими към данни от средства и системи за измерване, които са с оперативно предназначение или не са собственост на съответния мрежови оператор.
Чл. 86 ЕСО ЕАД	По ПТЕЕ Чл. 86. (2) За обектите, необхванати в ал. 1, могат да се прилагат стандартизирани товарни профили, разработени от операторите на електроразпределителните мрежи, които се предоставят на независимия преносен оператор. (3) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителните мрежи съгласуват инструкция за работата и прилагането на стандартизирани товарни профили от операторите на разпределителните мрежи за обектите	Чл. 86. (2) За обектите, необхванати в ал. 1, могат да се прилагат стандартизирани товарни профили, разработени от операторите на електроразпределителни мрежи или операторите на затворени електроразпределителни мрежи, които се предоставят на независимия преносен оператор. (3) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителните мрежи и/или операторите на затворени електроразпределителни мрежи съгласуват инструкция за	Предложението има за цел да обхване всички оператори на мрежи, при които е възможно да има стандартизирани товарни профили.	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви.

	по ал. 2, публикувана на интернет страницата на независимия преносен оператор.	работата и прилагането на стандартизирани товари профили от операторите на разпределителните мрежи за обектите по ал. 2, публикувана на интернет страницата на независимия преносен оператор.		
Чл. 88 „ЕВН България“ ЕАД	По ПТЕЕ Чл. 88. (2) Обменът на данни за количествата електрическа енергия, както и на други търговски и технически данни между мрежовите оператори и между мрежовите оператори и всички търговски участници на пазара се извършва чрез единен електронен формат за обмен на данни.	Чл. 88. (2) Обменът на данни за количествата електрическа енергия, както и на други търговски и технически данни между мрежовите оператори, включително операторите на затворена електроразпределителна мрежа, и между мрежовите оператори, оператори на затворена електроразпределителна мрежа и всички търговски участници на пазара се извършва чрез единен електронен формат за обмен на данни.	Според дружеството предложените (недостатъчни) изменения в процедурата за смяна на доставчик не внасят яснота как индивидуалните клиенти в рамките на затворена електроразпределителна мрежа запазват фундаменталното си право за смяна и избор на доставчик. Като пряко присъединен клиент към съответната мрежа, операторът на затворена електроразпределителна мрежа е длъжен да гарантира свободен достъп и избор на клиентите си към пазара на електрическа енергия, като поема всички административни задължения, произтичащи от това. Последното обаче може да бъде постигнато само ако затворената електроразпределителна мрежа има вменени задължения да предоставя необходимите данни към оператора на съответния електроразпределителен или електропреносен мрежови оператор, към чиято мрежа е присъединен и съответно участващ в процеса по единен обмен на данни. Предвид горното счита за необходимо включването на операторите	Предложението не се приема. Операторите на затворени електроразпределителни мрежи не са клиенти на електропреносната/ съответната електроразпределителна мрежа, към която са присъединени, а представляват отделен вид мрежови оператор (арг. от чл. 88а, ал. 2 и ал. 5 от ЗЕ).

			на затворена електроразпределителна мрежа в обмена на данни, като предлага допълнение в чл. 88, ал. 2.	
Чл. 89 Институт за развитие и управление на ресурсите (ИРУР)	По ПТЕЕ Чл. 89. (2) В случаите на чл. 86, ал. 1 собствениците на измервателните системи валидират, обработват и съхраняват данните в база данни с измерени стойности. Сумираните данни за всеки период на сетълмент се предоставят на независимия преносен оператор до 17,00 ч. на втория работен ден от седмицата за дните от понеделник до неделя включително на предходната календарна седмица. (...) няма съществуващ текст. (...) няма съществуващ текст.	Чл. 89. (2) В случаите на чл. 86, ал. 1 собствениците на измервателните системи валидират, обработват и съхраняват данните в база данни с измерени стойности. Сумираните данни за всеки период на сетълмент се предоставят на независимия преносен оператор до 17,00 ч. на втория работен ден от седмицата за дните от понеделник до неделя включително на предходната календарна седмица в единната уеб базирана информационна система, администрирана от електроенергийния системен оператор, в реално време, съгласно чл. 120, ал. 10 от Закона за енергетиката. (...) Данните от средствата за търговско измерване да се предоставят от собственика на средството за търговско измерване на консуматора или производителя съгласно определения единен формат за обмен на данни от електроенергийния системен оператор.	Според ИРУР с приемането на чл. 120, ал. 10 от ЗЕ се запълни законовата празнина при уредбата за предоставяне на данните от собствениците на средствата за търговско измерване на потреблението на електрическа енергия в реално време. Точното прилагане на механизма за достъп до данните от измервателните уреди се очаква да даде по-ясна представа на търговските участници за количествата консумирана електрическа енергия по всяко време от денонощието. Това ще позволи да се повиши точността на направените заявки за сделки с количества електрическа енергия. Въвеждането на почасови измервателни точки ще предостави пълна картина върху реалното разпределение на енергията по интервали, на база на което ще има по-добра ликвидност на пазара на електрическа енергия и прецизност на търгуваните количества. Счита, че по този начин формираният финансов и физически сетълмент ще отговаря на реално разпределените измервателни данни, спрямо регистриран график. Почасовите измервателни уреди, ще предоставят възможност на физическите и юридически лица да имат достъп и да осъществяват постоянен мониторинг и	Предложението не се приема. Предложените изменения засягат съществено дейността на НПО и мрежовите оператори и налагат промени и в други подзаконови нормативни актове. Освен това, предложенията са постъпили след проведеното на 08.03.2023 г. обществено обсъждане, и тъй като не са във връзка с първоначално предложения проект на ПИД на ПТЕЕ, при разглеждането им следва да се отчетат изискванията на чл. 14 от ЗЕ. Провеждането на ново обществено обсъждане в настоящата процедура ще доведе до допълнително забавяне на влизането в сила на основния проект на ПТЕЕ. В допълнение, противно на твърденията на ИРУР, понятия като почасови измервателни

		(...) Предоставянето на данните да се извършва чрез единна уеб базирана информационна система, администрирана от електроенергийния системен оператор, осигуряваща достъп до данните в реално време.	контрол на отчетената енергия по часови интервали на търговското мерене. Последното ще допринесе и за изпълнението на целта на Регламент 2022/1854 на Съвета на Европейския съюз за справяне с високите цени на електрическата енергия за намаляване на брутното потребление на електрическа енергия на територията на ЕС, чрез въвеждане на интелигентни измервателни устройства. Със създадената ал. 10 в чл. 120 от Закона за енергетиката се дава възможност на производителите/потребителите да оптимизират генерацията/консумацията на електрическа енергия, което от своя страна ще намали загубите в системата. Производителите/потребителите ще имат отправна точка за пестене на електрическа енергия. Ще се повиши енергийната ефективност. Изпълняват се и критерии от Плана за възстановяване и устойчивост (ПВУ).	уреди/почасови измервателни точки не съществуват. Отделно от това, чл. 120, ал. 10 от ЗЕ не налага задължително въвеждане на интелигентни измервателни уреди/системи по аргумент от ал. 5 и ал. 8 на същия член. В заключение, осигуряването на данни от измерването на потребена електрическа енергия в реално време е обективно и на практика невъзможно, тъй като изисква 100% от монтираните СТИ на територията на страната да са интелигентни измервателни системи по смисъла на Директива 2019/944 на ЕС. Осигуряването на данни от измерването <u>почти</u> в реално време (за предходен 15-минутен период) е възможно и към момента съгласно чл. 120, ал. 9 от ЗЕ, но само за обектите с интелигентни измервателни системи по смисъла на Директива 2019/944 на ЕС, като те са само малка част от участниците в балансираща
--	--	--	--	---

				група на координатор. Особено по отношение на клиентите, за които се прилагат стандартизирани товари профили, разпоредбата е на практика неприложима.
Чл. 89 Георги Самандов	По ПТЕЕ Чл. 89. (2) В случаите на чл. 86, ал. 1 собствениците на измервателните системи валидират, обработват и съхраняват данните в база данни с измерени стойности. Сумираните данни за всеки период на сетълмент се предоставят на независимия преносен оператор до 17,00 ч. на втория работен ден от седмицата за дните от понеделник до неделя включително на предходната календарна седмица.	Чл. 89. (2) В случаите на чл. 86, ал. 1 собствениците на измервателните системи валидират, обработват и съхраняват данните в база данни с измерени стойности. Сумираните данни за всеки период на сетълмент се предоставят на независимия преносен оператор до 17,00 ч. на втория работен ден от седмицата за дните от понеделник до неделя включително на предходната календарна седмица в единната уеб базирана информационна система, администрирана от електроенергийния системен оператор, в реално време, съгласно чл. 120, ал. 10 от Закона за енергетиката.	Предложението на Самандов цели отразяване в ПИД на ПТЕЕ на изискванията на чл. 120, ал. 10 от ЗЕ, с който се въведоха задължения данните от средствата за търговско измерване да се предоставят от собственика на средството за търговско измерване на консуматора или производителя съгласно определения единен формат за обмен на данни от електроенергийния системен оператор, като предоставянето на данните се извършва чрез единна уеб базирана информационна система, администрирана от електроенергийния системен оператор, осигуряваща достъп до данните в реално време.	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви.
Чл. 89а ЕСО ЕАД	По ПТЕЕ Чл. 89а. (1) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи предоставят на търговските участници	Чл. 89а. (1) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи и/или операторите на затворени електроразпределителни мрежи	Предложението има за цел да обхване всички собственици на средства за търговско измерване.	Предложението се приема, като чл. 89а, ал. 1 се изменя така: Чл. 89а. (1) Независимият преносен оператор и операторите на

	данни от измерванията, извън задължителните по тези правила, при техническа възможност и по ред, условия и срещу заплащане съгласно инструкция и ценоразпис, приети от съответния мрежови оператор.	предоставят на търговските участници данни от измерванията, извън задължителните по тези правила, при техническа възможност и по ред, условия и срещу заплащане съгласно инструкция и ценоразпис, приети от съответния мрежови оператор.		електроразпределителни мрежи и/или операторите на затворени електроразпределителни мрежи предоставят на търговските участници данни от измерванията, извън задължителните по тези правила, при техническа възможност и по ред, условия и срещу заплащане съгласно инструкция и ценоразпис, приети от съответния мрежови оператор.
Чл. 99 „ЕВН България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 99. (2) Процесът на смяна на координатор на балансираща група за крайни клиенти, производители и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към електропреносната мрежа, се администрира от независимия преносен оператор, а процесът на смяна на доставчик на електрическа енергия и координатор на балансираща група за крайни клиенти, производители и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към електроразпределителна/затворена	Чл. 99. (2) Процесът на смяна на координатор на балансираща група за крайни клиенти, производители и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към електропреносната мрежа, се администрира от независимия преносен оператор, а процесът на смяна на доставчик на електрическа енергия и координатор на балансираща група за крайни клиенти, производители и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към	Предложението е във връзка със задълженията за администриране на процедурата по смяна на координатор на балансираща група/доставчик.	Предложението отразява, вече предложеното в проекта на ПИД на ПТЕЕ изменение на чл. 99, ал. 2 операторите на затворени електроразпределителни мрежи са изрично включени като лица, администриращи процеса на смяна на доставчик на електрическа енергия и координатор на балансираща група за крайни клиенти, производители и оператори на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, присъединени към съответната затворена

	електроразпределителна мрежа – от съответния оператор на електроразпределителна/затворена електроразпределителна мрежа. Процесът по прехвърляне на отговорността за балансиране от един координатор на друг се администрира от независимия преносен оператор.;	електроразпределителна/затворен а електроразпределителна мрежа – от съответния оператор на електроразпределителна мрежа или затворена електроразпределителна мрежа. Процесът по прехвърляне на отговорността за балансиране от един координатор на друг се администрира от независимия преносен оператор.;		електроразпределителна мрежа.
Чл. 103 ЕСО ЕАД	По ПТЕЕ Чл. 103. (2) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителните мрежи имат право да съгласуват допълнително инструкция, публикувана на сайта на независимия преносен оператор, която не противоречи на тези правила и допълва процеса на промяна на принадлежността към балансираща група. (12) В случаите съгласно чл. 56д, ал. 3 смяната на координатор на балансираща група се регистрира служебно от независимия преносен оператор, съответно оператора на електроразпределителната мрежа, освен ако производителят не е заявил писмено избор на друг координатор на	Чл. 103. (2) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителните/ затворените електроразпределителни мрежи имат право да съгласуват допълнително инструкция, публикувана на сайта на независимия преносен оператор, която не противоречи на тези правила и допълва процеса на промяна на принадлежността към балансираща група. (12) В случаите съгласно чл. 56д, ал. 3 смяната на координатор на балансираща група се регистрира служебно от независимия преносен оператор, съответно оператора на електроразпределителната/ затворената електроразпределителна мрежа,	Предложенията имат за цел да обхванат всички оператори на мрежи.	Предложеното допълнение в ал. 2 не се приема. То ще доведе до сериозно увеличаване на броя участващи мрежови оператори и ще затрудни съществено съгласуването на допълнителната инструкция. Предложените допълнения в ал. 12 и ал. 13 не се приемат във връзка с изложените по-горе мотиви и отхвърлянето на предложението на дружеството по чл. 56д, ал. 3.

	балансираща група в сроковете по глава осма от тези правила. (13) Независимият преносен оператор и операторът на електроразпределителната мрежа информират търговския участник и настоящия координатор за служебната регистрация по ал. 12.	освен ако производителят не е заявил писмено избор на друг координатор на балансираща група в сроковете по глава осма от тези правила. (13) Независимият преносен оператор и операторът на електроразпределителната/ затворената електроразпределителна мрежа информират търговския участник и настоящия координатор за служебната регистрация по ал. 12.		
Чл. 104б ЕСО ЕАД	По ПТЕЕ Чл. 104б. (1) Стандартизираните товари профили, които се прилагат за обектите по чл. 86, ал. 2, се разработват от операторите на електроразпределителни мрежи.	Чл. 104б. (1) Стандартизираните товари профили, които се прилагат за обектите по чл. 86, ал. 2, се разработват от операторите на електроразпределителни/ затворени електроразпределителни мрежи.	Предложението има за цел да обхване всички оператори на мрежи.	Предложеното допълнение в ал. 1 не се приема във връзка с изложените по-горе аргументи.
Чл. 104в ЕСО ЕАД	По ПТЕЕ Чл. 104в. (1) Причисляването на конкретен стандартизиран товаров профил към обект се осъществява от оператора на електроразпределителната мрежа по заявен от клиента тип на профила, съобразно предназначението на обекта и характера на потребление на електрическата енергия в него и влиза в сила към датата на регистрация при	Чл. 104в. (1) Причисляването на конкретен стандартизиран товаров профил към обект се осъществява от съответния мрежови оператор енератора на електроразпределителната мрежа по заявен от клиента тип на профила, съобразно предназначението на обекта и характера на потребление на електрическата енергия в него и влиза в сила към датата на регистрация при промяната на	Предложенията имат за цел да обхванат всички оператори на мрежи.	Предложените допълнения в ал. 1, ал. 3 и ал. 4 не се приемат във връзка с изложените по-горе аргументи.

	промяната на доставчик/координатор на балансираща група. (3) Операторът на електроразпределителната мрежа има право да промени вида на стандартизирания товаров профил, ако установи, че потреблението не съответства на заявеното. Промяната влиза в сила от първо число на месеца, следващ установяването на несъответствието. Мрежовият оператор информира заявителя и доставчика за извършената промяна не по-късно от седем дни преди началото на прилагането на промяната. (4) (При необходимост от промяна на предназначението на обекта или характера на потребление на електрическа енергия в обекта клиентът уведомява за това съответния оператор на електроразпределителна мрежа, като последният може да промени вида на стандартизирания товаров профил с такъв, съответстващ на новото потребление. Промяната на вида на стандартизирания товаров профил влиза в сила от първо число на месеца, следващ месеца на промяната. Мрежовият оператор информира клиента и доставчика за извършената промяна не по-късно от два работни дни преди началото на месеца, в който влиза в сила промяната.	доставчик/координатор на балансираща група. (3) Операторът на електроразпределителната/ затворената електроразпределителна мрежа има право да промени вида на стандартизирания товаров профил, ако установи, че потреблението не съответства на заявеното. Промяната влиза в сила от първо число на месеца, следващ установяването на несъответствието. Мрежовият оператор информира заявителя и доставчика за извършената промяна не по-късно от седем дни преди началото на прилагането на промяната. (4) (При необходимост от промяна на предназначението на обекта или характера на потребление на електрическа енергия в обекта клиентът уведомява за това съответния оператор на електроразпределителна/ затворена електроразпределителна мрежа, като последният може да промени вида на стандартизирания товаров профил с такъв, съответстващ на новото потребление. Промяната на вида на стандартизирания товаров профил влиза в сила от		
--	--	---	--	--

		първо число на месеца, следващ месеца на промяната. Мрежовият оператор информира клиента и доставчика за извършената промяна не по-късно от два работни дни преди началото на месеца, в който влиза в сила промяната.		
Чл. 104г ЕСО ЕАД	По ПТЕЕ Чл. 104г. (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	По ПТЕЕ Чл. 104г. (2) В процедурата по смяна на доставчик/координатор съответният мрежови 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 мрежови оператор на електроразпределителна мрежа извършва проверка на предоставените данни. (4) При липса на сключен рамков договор между новия доставчик и оператора на електроразпределителна/затворена електроразпределителна мрежа, както и в случай че за един и същи обект на клиент е заявена повече	Предложенията имат за цел да обхванат всички оператори на мрежи.	Предложенията допълнения в ал. 2, ал. 3, ал. 4, ал. 5 и ал. 6 не се приемат във връзка с изложените по-горе аргументи.

	прекръпява процедурата по смяна на доставчика, за което уведомява заявителите по електронна поща. (5) В случай на непълноти или неточности в предоставената информация съответният оператор на електроразпределителна мрежа в срока по ал. 3 уведомява по електронна поща за това заявителя чрез доставчика/координатора, подал заявление по ал. 1, и му дава срок от 3 работни дни за отстраняването им. В случай че заявителят не отстрани непълнотите/неточностите в посочения срок, съответният оператор на електроразпределителна мрежа прекръпява 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.	от една промяна на доставчика в месеца, предхождащ месеца, в който влиза в сила промяната, операторът на електроразпределителна мрежа прекръпява процедурата по смяна на доставчика, за което уведомява заявителите по електронна поща. (5) В случай на непълноти или неточности в предоставената информация съответният мрежови 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 прекръпява процедурата. (6) В случай че след изтичане на срока по ал. 3 или 5 се установи, че предоставените данни са пълни и коректни, съответният мрежови 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 ЕСО ЕАД	По ПТЕЕ Чл. 104д. (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.	Чл. 104д. (3) В случай на постъпило възражение в срок от 1 работен ден съответният оператор на електроразпределителна/затворена 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 мрежови 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 мрежови оператор на електроразпределителна — мрежа предоставя информация за извършената смяна на настоящия и новия доставчик по електронна поща.	Предложенията имат за цел да обхванат всички оператори на мрежи.	Предложените допълнения в ал. 3, ал. 4, и ал. 5 не се приемат във връзка с изложените по-горе аргументи.

Чл. 108 ЕСО ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 108. (2) Доставчикът на балансиращи услуги, с изключение на агрегатора на група от обекти, трябва да има сключени договори за достъп и/или за пренос до/през съответната мрежа, като предоставя на независимия преносен оператор информация за сключени договори с оператор на електроразпределителна/затворена електроразпределителна мрежа. Агрегаторът на група от обекти предоставя на независимия преносен оператор информация за сключени договори за достъп и/или за пренос до/през електроразпределителна/затворена електроразпределителна мрежа за всеки обект в групата си.	Чл. 108. (2) Индивидуален доставчик на балансиращи услуги, е изключение на агрегатора на група от обекти, трябва да има сключени договори за достъп до и/или за пренос до/през съответната мрежа, като предоставя на независимия преносен оператор информация за случаите на сключен договор с оператор на електроразпределителна/затворена а електроразпределителна мрежа. Агрегатор на балансиращи услуги, чрез група от единици/модули, предоставя на независимия преносен оператор информация за случаите на сключени договори и/или общи условия за достъп до и/или за пренос електроразпределителна/затворена електроразпределителна мрежа за всеки обект модул/единица в групата си.	Редакционно предложение с цел по-голяма яснота.	Предложението не се приема. Не променя по същество разпоредбата.
Чл. 137 ЕСО ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 137. (1) Предложения за балансиране надолу, подавани от производители и съоръжения за съхранение на електрическа енергия, са за намаляване на производството.	Чл. 137. (1) Предложения за балансиране надолу, подавани от производители и съоръжения за съхранение на електрическа енергия, са за намаляване на производството и съответно на постъпващата от съоръжения за	Редакционно предложение с цел по-точна терминология.	Предложението се приема, като чл. 137, ал. 1 се изменя така: Чл. 137. (1) Предложения за балансиране надолу, подавани от производители и съоръжения за съхранение

		съхранение електрическа енергия в мрежата.		на електрическа енергия, са за намаляване на производството и съответно на постъпващата от съоръжения за съхранение електрическа енергия в мрежата.
Чл. 139 ЕСО ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 139. (1) Предложенията за балансиране нагоре, подавани от производители и съоръжения за съхранение на електрическа енергия, са за увеличаване на производството.	Чл. 139. (1) Предложенията за балансиране нагоре, подавани от производители и съоръжения за съхранение на електрическа енергия, са за увеличаване на производството и съответно на постъпващата от съоръжения за съхранение електрическа енергия в мрежата.	Редакционно предложение с цел по-точна терминология.	Предложението се приема, като чл. 139, ал. 1 се изменя така: Чл. 139. (1) Предложенията за балансиране нагоре, подавани от производители и съоръжения за съхранение на електрическа енергия, са за увеличаване на производството и съответно на постъпващата от съоръжения за съхранение електрическа енергия в мрежата.
Чл. 156 „ТЕЦ Марица изток 2“ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Чл. 156. Небалансиите са: 3. небаланс спрямо диспечерски график, определен за всеки производствен диспечиран блок (централа) или диспечиран потребяващ обект или диспечирано съоръжение за съхранение на електрическа енергия или агрегатор, определен като разлика между планираното	Чл. 156. Небалансиите са: 3. небаланс спрямо диспечерски график, определен за всеки производствен диспечиран блок (централа) или диспечиран потребяващ обект или диспечирано съоръжение за съхранение на електрическа енергия или агрегатор, определен като разлика между планираното производство/потребление съгласно нетната договорена	Дружеството обръща внимание, че независимо от участието си в регулиране на товара на ЕЕС, всеки работещ блок генерира небаланс във всеки един 15-минутен период на сетълмент, водещ до финансови загуби. Техническите характеристики на блоковете в централата за активиране на резерв за вторично регулиране са такива, че съществува вероятност за неизпълнение на заданието за брутен товар на блока във всеки един 15-минутен сетълмент период.	Предложението не се приема, предвид изискванията на Регламент 2017/1485 от 2 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия. Неоснователни са претенциите на дружеството колебанията на блоковете да се заплащат на

	производство/потребление съгласно нетната договорена позиция, разпоредения диспечерски график и реалното производство/потребление съгласно нетната измерена позиция; съгласно нетната измерена позиция;	позиция, разпоредения диспечерски график и реалното производство/потребление съгласно нетната измерена позиция. Когато блок на производителя участва в първично регулиране на честотата, автоматично вторично регулиране на честотата и ръчно вторично регулиране на честотата и обменните мощности или изпълнява диспечерско разпореждане за намаляване на изходната мощност под необходимата за покриване на количествата съгласно регистрираните му графици, се приема, че съответният производител няма небаланс;	Посочва, че „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД разполага с най-модерните и чувствителни регулатори и изпълнителни механизми за регулиране на мощността, като същите реагират на смущения от +/- 5 mHz и въпреки това не може да изпълнява брутните задания за регулиране без отклонения. В допълнение отбелязва, че топлоелектрическите централи от комплекса „Марица изток“ и в частност „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД поддържат запаса от резервни мощности за първично и вторично регулиране на товара на ЕЕС, когато водните ресурси са недостатъчни. Бъдещи ограничения в работата им (недостатъчно на брой работещи блокове) биха довели до трудности при осигуряването на резерв за допълнителни услуги. В бъдеще с въвеждането на все повече ВИ мощности от ФЕЦ и ВяЕЦ тези проблеми ще се задълбочават.	централата като активирана балансираща енергия, вместо от нея като реализиран небаланс предвид следните аргументи: 1. Неравнопоставеност спрямо останалите производители на електрическа енергия, които заплащат колебанията в производството си като небаланс. 2. Изкривяване на резултатите по отношение на посоката на небаланса на системата, който при нисък системен небаланс може да обърне посоката си, което води до екстремни цени на балансиращата енергия. 3. Дискриминационно отношение към всички останали пазарни участници, които следва да заплащат за небаланси, които не са предизвикани от отклонения на графиците, а от неточността на прогнозните разходи за собствени нужди и/или неизпълнение на заданието от автоматизираната система за диспечерско
--	--	--	--	--

				управление през 15-минутния сетълмент период. В допълнение, приемането на предложението на дружеството би довело до чувствително увеличение на периодите със статус на регулиране 2, което на практика би обезсмислило приемането на новата методика, приложение към чл. 105, ал. 13 от ПТТЕ.
Чл. 169 ИРУР	По ПТТЕ Чл. 169. За осигуряване на открит и недискриминационен процес на сетълмент независимият преносен оператор: 4. извършва предварителен сетълмент на седмична основа дневна и окончателен физически и финансов сетълмент на мееечна седмична основа;	Чл. 169. За осигуряване на открит и недискриминационен процес на сетълмент независимият преносен оператор: 4. извършва предварителен сетълмент на седмична основа дневна и окончателен физически и финансов сетълмент на мееечна седмична основа;	Предложението е във връзка с последното изменение на чл. 111, ал. 1, т. 4 от ЗЕ. ИРУР посочва, че след стартиране дейността на БНЕБ ЕАД през 2016 година пазарът на електрическа енергия претърпя редица промени. Съгласно сега действащите правила от сключването на първата сделка за балансираща енергия за текущия месец до остойностяването ѝ минаваше период от повече от 40 (четиридесет) дни, или повече от 1000 (хиляда) часа. Въпреки това, правилата за сетълмент останаха непроменени, което повишава крайната стойност на генерираната или консумираната електрическа енергия за всеки един производител или потребител. Това повишение води до увеличаване на цената на живота на всеки български гражданин, което е основното предизвикателство на	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви.

			днешния ден както пред българските граждани и домакинства, така и пред гражданите и на другите страни от Европейския съюз. Според ИРУР целта на предложенията е търговските участници да разполагат с официални данни от финансовия сетълмент, като по този начин да се създаде предвидимост и прозрачност за дължимите суми за съответният период на балансиране. По този начин ще се постигне значителна точност в прогнозите, което ще доведе до естествено регулиране на пазара на електрическа енергия, а оттам и до намаляване на цените на електрическата енергия за крайните потребители. Наред с горното ще има и допълнителни положителни ефекти от промяната, в т.ч. понижаване на финансовия риск за участниците на пазара, което ще доведе до подобряване на финансовите им потоци, и до по-бързо изчисляване на стойността на балансиращата енергия в сравнение със сега действащия механизъм.	
Чл. 169 Георги Самандов	По ПТЕЕ Чл. 169. За осигуряване на открит и недискриминационен процес на сетълмент независимият преносен оператор: 4. извършва предварителен сетълмент на седмична основа дневна и окончателен физически и	Чл. 169. За осигуряване на открит и недискриминационен процес на сетълмент независимият преносен оператор: 4. извършва предварителен сетълмент на седмична основа дневна и окончателен физически и	Предложението е във връзка с последното изменение на чл. 111, ал. 1, т. 4 от ЗЕ.	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви.

	физически и финансов сетълмент на месечна основа;	финансов сетълмент на месечна седмична основа;		
Чл. 177 ЕСО ЕАД	По ПТЕЕ Чл. 177. (2) Дневните извлечения за сетълмент се изготвят на седмична база, в срок до четвъртък за дните от понеделник до неделя включително, за предходната календарна седмица. (3) При липса на данни, необходими за изготвяне на дневното извлечение за сетълмент в срока по ал. 2, по причини, за които не отговаря независимият преносен оператор, извлечението се изготвя в рамките на 3 работни дни от момента на получаване на данните. (5) Изпращането на дневните и месечните извлечения за сетълмент се извършва чрез средства, одобрени от независимия преносен оператор. (6) Координаторите на балансиращи групи имат право да оспорят данните в извлеченията в рамките на два месеца от получаването им.	Чл. 177. (2) Дневните Седмичните извлечения за сетълмент се изготвят на седмична база, в срок до четвъртък за дните от понеделник до неделя включително, за предходната календарна седмица. (3) При липса на данни, необходими за изготвяне на дневното седмичното извлечение за сетълмент в срока по ал. 2, по причини, за които не отговаря независимият преносен оператор, извлечението се изготвя в рамките на 3 работни дни от момента на получаване на данните за предходните календарни седмици. (5) Изпращането на дневните седмичните и месечните извлечения за сетълмент се извършва чрез средства, одобрени от независимия преносен оператор. (6) Координаторите на балансиращи групи имат право да оспорят данните в месечните извлеченията в рамките на два месеца от получаването им.	Според дружеството предложенията са както с редакционен характер, така и имат за цел да приведат разпоредбата в съответствие с текстовете от ЗЕ. Посочва, че оспорването на седмичното извлечение е ненужно, тъй като окончателните и потвърдени данни ще се съдържат в месечното извлечение, където ще се извършват при необходимост и корекции в седмичните извлечения.	Предложението не се приема, предвид обстоятелството, че представлява сериозна промяна по отношение на функционирането на пазара, която не е обсъждана по реда на чл. 14 от ЗЕ.
Чл. 178 ЕСО ЕАД	По ПТЕЕ	Чл. 178. (1) Независимият преносен оператор и координаторите на балансиращи	Според дружеството предложенията са както с редакционен характер, така и имат за цел да регламентират междинните	Предложението се приема, като чл. 178, ал. 1 и ал. 5 се изменят така:

	Чл. 178. (1) Независимият преносен оператор и координаторите на балансиращи групи извършват фактуриране на база месечно извлечение за сетълмент по чл. 175 за количеството балансираща енергия, което са продали за съответния отчетен период. (5) няма съществуващ текст.	групи извършват фактуриране на база месечно извлечение за сетълмент по чл. 175177 за количеството балансираща енергия, което са продали за съответния отчетен период. (5) Търговските участници извършват междинни плащания съгласно инструкцията по чл. 184, ал. 1 от тези правила.	плащания, които понастоящем търговските участници извършват с цел намаляване на размера на гаранционното им обезпечение.	Чл. 178. (1) Независимият преносен оператор и координаторите на балансиращи групи извършват фактуриране на база месечно извлечение за сетълмент по чл. 175177 за количеството балансираща енергия, което са продали за съответния отчетен период. (5) Търговските участници извършват междинни плащания съгласно инструкцията по чл. 184, ал. 1.
Чл. 184 ЕСО ЕАД	По ПТЕЕ Чл. 184. (1) Координаторите на балансиращи групи и търговците на електрическа енергия без физически обекти предоставят в полза на оператора гаранционно обезпечение за сделките, сключвани от тях на пазара на балансираща енергия. Независимият преносен оператор не изисква обезпечение за групата на оператора на борсовия пазар на електрическа енергия. Размерът и актуализацията на гаранционното обезпечение се определят с инструкция на независимия преносен оператор.	Чл. 184. (1) Координаторите на балансиращи групи и търговците на електрическа енергия без физически обекти предоставят в полза на оператора гаранционно обезпечение за сделките, сключвани от тях на пазара на балансираща енергия. Независимият преносен оператор не изисква обезпечение за групата на оператора на борсовия пазар на електрическа енергия. Размерът и актуализацията на гаранционното обезпечение, както и междинните плащания, се определят с инструкция на независимия преносен оператор.	Във връзка с предложението за създаване на ал. 5 в чл. 178.	Предложението се приема, като чл. 184, ал. 1 се изменя така: Чл. 184. (1) Координаторите на балансиращи групи и търговците на електрическа енергия без физически обекти предоставят в полза на оператора гаранционно обезпечение за сделките, сключвани от тях на пазара на балансираща енергия. Независимият преносен оператор не изисква обезпечение за групата на оператора на борсовия пазар на електрическа енергия. Размерът и актуализацията

				на гаранционното обезпечение, както и междинните плащания, се определят с инструкция на независимия преносен оператор.
Чл. 195 „Електрохолд България“ ЕООД	По ПТЕЕ Чл. 195. Операторът предоставя общодостъпна информация за дейността на пазара, включваща: 5. няма съществуващ текст	Чл. 195. Операторът предоставя общодостъпна информация за дейността на пазара, включваща: 5. окончателни данни за всеки период на сетълмент в края на месеца за предходния месец, относно статуса на системата във всеки период на сетълмент.	Според дружеството предложението е с оглед осигуряване на прозрачност и яснота за резултатите от балансирането за предходния месец, така че всеки координатор да е наясно дали е помагал на системата или не в съответния период на сетълмент, респективно да е ясно как са изчислени небалансите му.	Предложението се приема по принцип, като в чл. 195 се създава т. 5 със следния текст: 5. окончателни данни за всеки период на сетълмент в края на седмицата за предходната седмица, относно статуса на системата във всеки период на сетълмент.
§ 1 от Допълнителната разпоредба (ДР) на ПТЕЕ ЕСО ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ § 1. По смисъла на тези правила: 11б. „Оператор на съоръжение за съхранение на електрическа енергия" е физическо или юридическо лице, което изпълнява функция по съхранение и което отговаря за експлоатацията на съоръжението за съхранение на електрическа енергия.	§ 1. По смисъла на тези правила: 11б. „Оператор на съоръжение за съхранение на електрическа енергия" е физическо или юридическо лице, което изпълнява функция по съхранение на електрическа енергия и което отговаря за експлоатацията на съоръжението за съхранение на електрическа енергия.	Редакционна промяна с цел по-точна терминология.	Предложението не се приема, тъй като представлява повторение на думите „електрическа енергия“ в дефиницията и в дефинираното понятие.
Методика по чл. 105, ал. 13 БФА	По ПИД на ПТЕЕ Методика по чл. 105, ал. 13	Няма предложен конкретен текст	Според БФА липсата на информация и данни не дава възможност на участниците на пазара да направят преценка за ефективността и целесъобразността от приемане на новата методика и съответно	Предложението не се приема във връзка с изложените по-долу мотиви. В допълнение, анализът и симулациите,

			за резултатите от нейното прилагане. Твърдението в доклада на Комисията, че в резултат от въвеждането на новата методика по чл. 105, ал. 13 ще се постигне „по справедливо разпределение на разходите за небаланси между търговските участници на пазара на електрическа енергия, което от своя страна ще доведе до по-ефективната работа на балансиращия пазар и до постигането на енергийни доставки при минимални разходи“ не е подкрепено с твърдените извършени симулации и реален анализ на предлаганото формиране на цените в методиката. В тази връзка предлагаме да бъде публикуван анализът на НПО, на който се основава предложението за нова методика и началната дата на прилагане на методиката да се определи от 01.07.2023 г., като до тази дата да се извършат допълнителни симулации, тестове и да се предоставят данни за резултатите от тези симулации и тестове.	върху които се базира новата методика, са извършени от експерти в КЕВР въз основа на реални данни, предоставени от НПО, които са достъпни за пазарните участници от 08.03.2023 г. в MMS системата. В този смисъл няма как да бъде публикуван „анализ“ на НПО.
Методика по чл. 105, ал. 13 „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД	По ПИД на ПТЕЕ Методика по чл. 105, ал. 13	Няма предложен конкретен текст	Дружеството обръща внимание, че към доклада не са представени резултатите от извършените симулации, нито са посочени данните, които са използвани за извършването им. Такива не са представени и на проведеното обществено обсъждане. В тази връзка липсва каквато и да е яснота и прозрачност за работата на НПО.	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе и по-долу мотиви.

			Впоследствие и след проведеното обществено обсъждане беше публикувана информация от НПО, която обхваща само периода от 1 октомври 2022 г. Счита, че този период, освен че е недостатъчен като продължителност, така също не съдържа достатъчно подробна информация за да позволи на търговските участници да анализират предложената методика и/или да анализират възможно прилагане на алтернативни методики. Посочва, че липсата на достатъчно информация и данни не дава възможност на участниците на пазара да направят преценка за ефективността и целесъобразността от приемане на новата методика и съответно за резултатите от нейното прилагане. Поради горепосоченото намира, че в ПИД на ПТЕЕ следва да бъде регламентиран преходен период, в който предлаганата нова методика да бъде прилагана тестово, паралелно с действащата. Това ще даде възможност да се направи по-обстоятелствен анализ на резултатите от нейното прилагане преди същата да влезе в сила. Предлага приложението на новата методика да стартира от 01.07.2023 г.	
Методика по чл. 105, ал. 13 Асоциация Хидроенергия	По ПИД на ПТЕЕ Методика по чл. 105, ал. 13	Няма предложен конкретен текст	Според асоциацията, за да няма съмнение, че в резултат на анализите от симулациите с постигнатите реални данни е избран най-целесъобразният модел на методика за определяне на цените на балансиращия пазар, е	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе и по-долу мотиви. По отношение на осигуряване на допълнителна

			необходимо същите да са общодостъпни, в т.ч. данните за отделните периоди на сетълмент и съответно за дела на периодите, които попадат в четирите различни статуса на регулиране. Счита, че при въвеждането на промени от толкова съществено значение е необходимо да се спазват принципите за прозрачност като за тази цел трябва да бъдат направени общодостъпни данните и направените въз основа на тях анализи. В тази връзка предлага да бъде публикуван анализът на ЕСО ЕАД, служещ за обосновка на промените. На следващо място, подчертава, че необходимостта от съществуване и прилагане на статус на регулиране 2, налага наличието на два различни водещи принципа на балансиране. Поради тази причина, трябва да бъде осигурен достъп в реално време до актуални, релевантни данни за състоянието на електроенергийната система (ЕЕС), които да се обновяват с висока честота, за да могат пазарните участници активно да съдействат за поддържане на оптимално състояние на ЕЕС, което впрочем е една от целите на предвижданите промени. Въпросната информация трябва да бъде публично достъпна и лесно разбираема, например „ЕЕС в излишък/статус -1“, „ЕЕС в недостиг/статус +1“, „ЕЕС в статус 2“ с допълнителни данни за честотата на общо ниво. С оглед осигуряване на	прозрачност, и към настоящия момент ЕСО ЕАД публикува данни за прогнозния размер на небаланса на системата на своята интернет страница, както и прогнозни цени на активираната балансираща енергия за регулиране нагоре/надолу. Безпредметно е публикуването на среднопретеглени цени предвид обстоятелството, че цените с определят чрез метода „pay as clear“, а не чрез „pay as bid“.
--	--	--	--	---

			допълнителна прозрачност, намира за полезно на страницата на ЕСО ЕАД, в частта „Прогнозно количество активирана балансираща енергия“, да бъде добавяна среднопретеглена цена на активираните предложения. Предлага също методиката да влезе в сила от 01.07.2023 г., за да се осигури достатъчно време за извършване на допълнителни симулации, тестове и анализи на данните за балансиращия пазар.	
Методика по чл. 105, ал. 13 ИРУР	По ПИД на ПТЕЕ Методика по чл. 105, ал. 13	Няма предложен конкретен текст	ИРУР посочва, че липсва достатъчно информацията за резултатите от извършените симулации и постигнатите реални данни за периода 01.10.2022 г. – 31.12.2022 г. след въвеждането на 15-минутния период на сетълмент и от прилагането на предлаганата методика. В тази връзка потвърждава своите резерви към новата методика, доколкото ефектите от нейното приложение предстои да бъдат изследвани в пазарни условия. Счита, че промените в работата на балансиращия пазар чрез въведения 15-минутен период на сетълмент, следва да бъдат съпътствани от съответна синхронизация с регулаторната рамка, както и от промени и на борсовия пазар на електроенергия. Отбелязва, че съгласно чл. 8, пар. 2 от Регламент 2019/943 „борсовият пазар трябва да предоставя възможност на пазарните участници да търгуват с енергия на времеви интервали,	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе и по-долу мотиви. В допълнение, отмяната на вече въведения 15-минутен период на сетълмент не е възможна, подробни аргументи за което са изложени в съгласувателната таблица към ПИД на ПТЕЕ, обн. ДВ, бр. 76 от 2022 г., публикувана на интернет страницата на Комисията.

			които са поне толкова кратки, колкото е периодът за уреждане на дисбалансите“. Анализите на ИРУР на пазарната ситуация на пазара на балансираща енергия сочат, че в момента голяма част от небалансите са изкуствено създадени и тази ситуация заплашва сигурността на електроенергийната система, не допринася за постигане на целта за енергийни доставки при минимални разходи, както и за подобряване на ефективността на балансиращия пазар. Целта е ограничаване на генерирането на изкуствени небаланси, породени вследствие на невъзможността за коректни заявки от участниците на пазара на електрическа енергия в основния пазар за търговия „Ден напред“, администриран от БНЕБ ЕАД. Предлага методиката за изчисляване на небаланс да бъде въведена, когато всички системи на БНЕБ бъдат синхронизирани към 15-минутния период на сетълмент за всички платформи, както и въвеждането на механизъм за участниците на пазара да имат достъп в реално време до данните на ЕСО ЕАД за измерванията за периодите на 15-минутния сетълмент.	
Методика по чл. 105, ал. 13 Георги Самандов	По ПИД на ПТЕЕ Методика по чл. 105, ал. 13	Няма предложен конкретен текст	Самандов счита за недостатъчна информацията за резултатите от извършените симулации и постигнатите реални данни за периода 01.10.2022 г. – 31.12.2022 г. след въвеждането на 15-	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе и по-долу мотиви.

			минутния период на сетълмент и от прилагането на предлаганата методика. Професионалният му анализ на пазарната ситуация на пазара на балансираща енергия сочи, че в момента голяма част от небалансите са изкуствено създадени. Целта е ограничаване на генерирането на изкуствени небаланси, породени вследствие на невъзможността за коректни заявки от участниците на пазара на електрическа енергия в основния пазар за търговия „Ден напред“, администриран от БНЕБ ЕАД. В тази връзка предлага предложената методика за изчисляване на небаланс да бъде въведена, когато всички системи на БНЕБ ЕАД бъдат синхронизирани към 15-минутния период на сетълмент за всички платформи, както и въвеждане на механизъм за участниците на пазара да имат достъп в реално време до данните на ЕСО ЕАД за измерванията за периодите на 15-минутния сетълмент, съгласно изискванията на чл. 120, ал.10 от Закона за енергетиката.	
Методика по чл. 105, ал. 13 „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Методика по чл. 105, ал. 13	Няма предложен конкретен текст	Дружеството отбелязва, че задължително условие за постигането на по-справедливи разходи за небаланси и за енергийни доставки при минимални разходи, е прецизирането на процеса по планиране, и в частност получаване на данни от измерването в реално време. Важно е разпоредбата на чл. 120, ал. 10 от ЗЕ да бъде съобразена с наличието на 15-	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе и по-долу мотиви.

			минутен период на сетълмент, а не с практикувания и към момента часови период. Настоящият аргумент произтича от опита на „АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД по отношение на нововъведения период на сетълмент от 01 октомври 2022 г., отчитайки големите единични мощности, които оперира и значителната динамика в товара при спиране и пуск на ядрена мощност. Намира, че за извършването на качествен анализ и оценка на очакваните ползи и реални рискове би допринесло наличието на данни за активираните източници на балансиране по периоди на сетълмент. Това поражда необходимост и от удължаване на предложения в параграф 65 срок 01.04.2023 г. за влизане в сила на измененията, каквото удължаване бе предложено от почти всички търговски участници и независимия преносен оператор на състоялото се обществено обсъждане. В тази връзка, предлага да бъде осигурен паралелен тестови период за въвеждане на новата методика, каквато добра практика бе приложена при въвеждането на 15-минутния сетълмент.	
Методика по чл. 105, ал. 13 „ЕВН България“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Методика по чл. 105, ал. 13	Няма предложен конкретен текст	Според дружеството предложената в настоящия проект изцяло нова методика отново не предвижда въвеждането на единна цена за небаланс, с което същественото развитие на пазара на балансираща енергия се отлага за пореден	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе и по-долу мотиви. В допълнение, подробни мотиви за въвеждане на

			път. В тази връзка счита за необходимо КЕВР да преразгледа предложението си за методика за определяне на пределни цени за балансиране на системата нагоре и надолу, които в момента са обвързани с цени на „пазар ден-напред“ на БНЕБ ЕАД, което не е коректно, предвид че тази цена е почасова, а не за 15-минутен интервал, както е за балансиращ пазар. Последното от своя страна създава повече разходи за балансиране за пазарните участници. Предвид факта, че новият ценови период започва на 01.07.2023 г., намира за целесъобразно е методиката да влезе в сила и да започне да се прилага ефективно тази дата, а не от предложената от Комисията по-ранна дата – 01.04.2023 г. По този начин в периода до 01.07.2023 г. пазарните участници ще имат реалната възможност да проведат необходимите тестове и да приведат системите си за администриране на пазара в съответствие с предложената нова методика.	статус на регулиране 2 (при който има две отделни цени за излишък и недостиг) са изложени в доклада към проекта на ПИД на ПТЕЕ. За пореден път следва да се подчертае, че при наличието на регулиран пазар, съответно регулирани цени на основния доставчик на балансиращи услуги в лицето на НЕК ЕАД, не е възможно при всички статуси на регулиране да има единна цена, тъй като при статус на регулиране 2 се получават екстремни стойности на балансиращата енергия, които ще предизвикат сериозни сътресения на пазара, в т.ч. фалити съответно отстраняване от пазара на доставчици производители. Освен това, определянето на пределни цени за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия не е предмет на настоящото производство, както и противно на твърденията на дружеството не се извършва въз основа на „методика“ и такъв акт не
--	--	--	---	--

				съществува, съответно няма как да бъде „преразгледан“.
Методика по чл. 105, ал. 13 „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Методика по чл. 105, ал. 13	Няма предложен конкретен текст	Според дружеството в случай на регулиране със статус 2 и при реални цени на балансиращата енергия (предложенията за цени нагоре и надолу на доставчиците са ограничени до пределните такива) е невъзможно да се получи плащане на небалансите на КБГ по средна цена. Очевидно активирането на източници за регулиране нагоре и надолу в рамките на 15 минути предполага динамично променящи се характеристики на товара и честотата на ЕЕС. За управлението на товара на системата, ЕСО ЕАД използва брутните товари на работещите блокове на доставчици на балансиращи услуги. Зададеният нетен график за регулиране и сетълмента на небалансите на доставчиците на балансираща енергия са преизчисления на брутния график за регулиране според прогнозните разходи за собствени нужди за пазарната позиция на същите тези блокове в Д-1, които регулират товара на системата в реално време на деня Д. Намира, че изпълнението на зададения брутен график за регулиране в ден Д генерира разлика в действителните им разходи за собствени нужди спрямо Д-1 и ощетява доставчиците на балансираща енергия, повишавайки небалансите им в случаи със	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе и по-долу мотиви.

			статус на регулиране +1, -1 и 2. За това настоява КЕВР да задължи ЕСО ЕАД да публикува в интернет страницата си информация за статуса на регулиране на система за всеки период на сетълмент, да предвиди период за тест на методиката и да публикува симулация за цените за недостиг и излишък с Цпдн от януари и февруари 2023 г. Посочва също, че след въвеждането на 15-минутен сетълмент напълно се потвърдиха очакванията му за повишаване на количествата балансираща енергия за регулиране нагоре и надолу, което доведе до ангажиране на по-голям финансов ресурс за обслужване на сделките. „ТЕП, Марица изток 2“ ЕАД не отчита по-ниски разходи за балансиране, а приходите от допълнителни услуги са ограничени и недостатъчни. В тази връзка счита за необходимо КЕВР да преразгледа решението си за пределните цени на балансираща енергия, като увеличи горната граница на цената за регулиране нагоре. Прави искане пределната цена на балансираща енергия за регулиране нагоре да се определя по формулата Цпдн + 350 лв./MWh, но да не бъде по-ниска от 450 лв./MWh (минимална пределна цена за регулиране надолу е определена в размер на 30% от Цпдн и не може да бъде по-висока от цената за ВЕЦ на НЕК – т.е. всички плащания към доставчици на балансираща енергия надолу са	
--	--	--	--	--

			ограничени до цена, не по-ниска от 30% от Цпдн). Основанията на дружеството съвпадат с изказаното становище от НЕК ЕАД на общественото обсъждане за недостатъчни приходи от предоставянето на системната услуга, която е изключително важна за поддържане на баланса в системата, но не дава стимул на доставчиците на балансираща енергия да предлагат услугата. Цпдн на БНЕБ ЕАД е силно волатилна и в някои часове от денонощието е твърде ниска. В такива часове, при сега действащия таван на цената за регулиране нагоре, същата не покрива дори променливите разходи на централите, работещи на лигнитни въглища.	
Методика по чл. 105, ал. 13 Асоциация свободен енергиен пазар (АСЕП)	По ПИД на ПТТЕЕ Методика по чл. 105, ал. 13	Няма предложен конкретен текст	АСЕП настоява за въвеждане на изключение и отлагане на влизането в сила на новата методика до момента, когато ЕСО ЕАД ще изпълни всички условия по Регламент (ЕС) 2019/943 от 05 юни 2019 г., касаещи функционирането на балансиращия пазар. Това касае най-вече прозрачността и предоставянето на пълен набор от данни, както и осигуряването на максимално ниво на конкурентност между доставчиците на балансираща енергия и оптимизиране на разходите. Едва тогава ще може да се въведе нова методика, която да прилага единна цена за всеки период на сетълмент, без да се получават екстремални стойности.	Предложението частично се приема, като измененията са отразени в чл. 195. По отношение на частта, която не е приета, мотиви са изложени по-горе и по-долу.

			Търговските участници за пореден път се противопоставят на честите и с частичен обхват нормативни промени. Настоява за въвеждане на цялостна реформа, отразяваща едновременно всички действащи европейски изисквания, които в пълната си цялост ще гарантират ефективно функциониране на балансиращия пазар. Част от този пакет промени следва да бъде и новата методика, в противен случай остават съмнения за привилегировано третиране на системния оператор и изпълняване на промени в негов интерес, без същият да е изпълнил изискванията на Закона за енергетика и Регламент (ЕС) 2019/943 от 05 юни 2019 г. Според АСЕП КЕВР следва изрично да предвиди в нормативната база ЕСО ЕАД да предоставя информация за цените за небаланси и посоката на системата за всеки период на сетълмент, за да има някаква тежест и за да се гарантира неговото последващо изпълнение. Едва след осигуряване на прозрачност от ЕСО ЕАД и достъп до пълния набор от данни е възможно прилагането на нова методика, за да са наясно участниците дали помагат или вредят на системата.	
--	--	--	---	--

Методика по чл. 105, ал. 13 ЕСО ЕАД	По ПИД на ПТЕЕ Методика по чл. 105, ал. 13 Период на сетълмент Статус на регулиране -1 Цена на небаланс $ЦЕМ_S^-$ $ЦЕМ_S^-$	Методика по чл. 105, ал. 13 Период на сетълмент Статус на регулиране -1 Цена на небаланс $ЦЕМ_S^-*$ $ЦЕМ_S^-*$ * - Цената на балансиращата енергия за недостиг и излишък, при статус на регулиране -1, в случаите, когато операторът е активирал предложения за регулиране надолу за съответния период на сетълмент в размер, по-голям от предоставената и закупена разполагаемост за оперативен резерв за автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности (aFRR), посочен в Решение на КЕВР за определяне на цените на електрическата енергия в Сектор Електроенергетика, за съответния регулаторен период и който ЕСО ЕАД следва да поддържа, се приема, че $ЦЕМ_S^-*$ е равна на максималната пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия (цена, равна на регулираната цена на водноелектрическите централи, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД) за	Според дружеството е необходимо да бъдат предприети мерки за недопускане на отклонения от прогнозните графици, и санкциониращи цени за небаланс към участниците в пазара, които не спазват прогнозите си и регистрираните графици при ЕСО ЕАД, и съответно предизвикват големи небаланси, в посока енергиен излишък. В края на 2022 г, инсталираните мощности от ВИ (вятърни, слънчеви, биомаса) надхвърлят 2 500 MW. Увеличеното производство от ФЕЦ, през 2023 г, спрямо 2022 г. с 62%, налагане на неочаквани ограничения на преносните способности на българо-гръцка граница, и съответно невъзможност за реализиране на съгласуваните графици за обмен, както и неработещите съоръжения в ПАВЕЦ, създават затруднения в компенсирането на енергийния излишък, с наличните регулиращи мощности, в някои периоди на денонощието. Поради това, ЕСО ЕАД посочва, че е в невъзможност да използва в пълен обем и потенциала на ВЕЦ, поради намалени притоци и занижените нива в язовирите, както и поради използване на ресурсите на големите ВЕЦ за продажби към пазара.	Приема се по принцип, като е отразено в чл. 6 на предложения проект на Методика, който се изменя така: Чл. 6. (1) Цената на балансиращата енергия при активиране на предложения за регулиране надолу (маргинална цена за регулиране надолу, $ЦЕМ_S^-$) е равна на най-ниската цена на предложение за балансиране надолу, активирано в този период на сетълмент в националната контролна зона. (2) Когато независимият преносен оператор е активирал предложения за регулиране надолу за съответния период на сетълмент в размер, по-голям от предоставената и закупена разполагаемост за оперативен резерв за автоматично вторично регулиране на честотата и обменните мощности, който операторът следва да поддържа, при статус на регулиране -1 ($ЦЕМ_S^-$) е равна на максималната пределна цена за сключване
---	--	---	--	--

		предоставяне на системна услуга за регулиране надолу, определена от КЕВР в съответното решение.		на сделки на пазара на балансираща енергия за предоставяне на системна услуга за регулиране надолу, определена от комисията за съответния период.
§ 65 от Заключителният (ЗР) на ПИД на ПТЕЕ АТЕБ	§ 65. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия са приети с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол..... и влизат в сила от 01.04.2023 г.	Няма предложен конкретен текст.	АТЕБ обръща внимание, че резултатите от проведените симулации са постигнати на база симулация на цялата електроенергийна система и то в период, когато системата е била предимно в недостиг. Единен извод за работата на новата методика при други състояния на електроенергийната система липсва. За координаторите на балансиращи групи е важно какъв ще е индивидуалният им резултат от прилагането на новата методика. Затова и с цел избягване на неочаквано повишаване на разходите за небаланси на координаторите, предлага за 3 месеца ЕСО ЕАД да предоставя резултатите от финансовия сетълмент едновременно по настоящата и новата методика, като за целите на фактурирането да се използва настоящата методика за определяне на цените за небаланс. Счита, че този преходен период ще даде нужното време за адаптация на системите и процесите на координаторите на балансиращи групи, като ще се минимизира рискът от високи цени за балансираща енергия за потребителите и	Предложението не се приема. Въпреки, че симулациите са извършени в период, когато системата е била предимно в недостиг, влизането в сила на новата методика не следва да бъде отлагано, тъй като това на практика ще доведе до продължаване поддържането на изкуствено създадения от повечето участници недостиг, което изкривява работата на балансиращия пазар и не следва повече да бъде толерирано.

			производителите в част от балансиращите групи. Намира за необходимо новият модел да се тества не само от ЕСО ЕАД, но и от координаторите – всеки с индивидуалното си портфолио, за да може неговото въвеждане да стане плавно и да отговори на очакванията за по-справедливи цени за небаланс. Приветства усилията на ЕСО ЕАД и навременното публикуване на резултатите за Q4/2022 г. за цени на балансираща енергия, изчислени по новата методика. Въпреки, че това дава известна представа на координаторите за разходите им за този период по новата методика, счита същото за недостатъчно за направата на нужните изводи за останалите тримесечия от годината. Затова и настоява за 3-месечен тестови период, както и за информация от ЕСО ЕАД за генералната посока на регулиране по месеци за първите тримесечия на 2022 г.	
§ 65 от ЗР на ПИД на ПТЕЕ БФИЕК	§ 65. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия са приети с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол..... и влизат в сила от 01.04.2023 г.	Няма предложен конкретен текст.	БФИЕК счита за подходящо влизането в сила на предложената нова методика за определяне на цените на балансиращата енергия да се отложи поне с един месец, като през това време на пазарните участници се предоставят паралелни данни за стойността на небаланса, изчислен по сега действащата и по предложената методика. По този начин ще бъде възможно да се анализира	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви.

			въздействието на изменението на методиката върху крайните разходи за електрическа енергия на крайните потребители.	
§ 65 от ЗР на ПИД на ПТЕЕ „Електрохолд България“ ЕООД	§ 65. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия са приети с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол..... и влизат в сила от 01.04.2023 г.	Няма предложен конкретен текст.	Дружеството предлага датата на влизане в сила на Методиката да бъде синхронизирана с новия ценови период, който започва на 1 юли 2023 г. Този период от няколко месеца е необходим с оглед привеждане на вътрешните процеси на дружествата в съответствие с новия механизъм за определяне на цените на балансиращата енергия, извършване на предварителни анализи и оценки, както и евентуална промяна в договорите с крайните клиенти на свободен пазар.	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви.
По ПИД на ПТЕЕ НЕК ЕАД	ПИД на ПТЕЕ	Няма предложени конкретни текстове.	Според дружеството възможните последици, които ще настъпят вследствие на прилагането на новата методика и новите цени, са относно косвеното въздействие, което ще имат върху друга част от електроенергийния пазар - в частност при формирането на цената на доставчик от последна инстанция (ДПИ). С новата методика на ДПИ, с която се намалиха практически цените на участниците, цените за недостиг се получават често пъти по-ниски от цените на ПДН на БНЕБ ЕАД, което от своя страна създава условия за умишлено състояние на недостиг. В същото време за производители, поддържащи огромни мощности и скъпи системи за регулиране,	Предложенията не се приемат, тъй като са неотносими към настоящото производство, а са предмет на производство по изменение и допълнение на Методиката за определяне на цени на доставчика от последна инстанция, съответно на производство по определяне/изменение на определени пределни цени за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия.

			се прилагат неравностойни цени за предлаганите качествени услуги в сравнение с останалите участници. Реално цената, която се предлага от ДПИ на потребители, които не са избрали друг доставчик на електрическа енергия, би следвало да се явява наказателна цена и тя трябва да бъде най-утежняваща и най-нежелана от потребителска гледна точка на пиара. При наличието на компонент „цена за недостиг“, който може да бъде със стойност по-ниска от цената на електрическата енергия на пазар „Ден напред“, практически съществува възможността цената на ДПИ да бъде по-благоприятна от цената на „Ден напред“. В тази връзка предлага да се преразгледа Методиката за формиране на цените на ДПИ, като цената трябва да отразява разходите за закупена енергия, цените за небаланс на участника и да се постига по-висока цена от тази на пазара „Ден напред“. Обръща внимание, че с последните промени в управлението на ЕЕС, свързани с обединението на пазарите, въвеждането на Европейската платформа за оптимизация на процеса по нетиране на дисбаланса (IGCC) и новата методика за определяне на цени на балансираща енергия, се очертава необходимостта от регулираща енергия да намалее до 50%. Респективно, с намаляването на използваните активирани регулиращи	
--	--	--	--	--

			мощности от източници, резервирани от ЕСО ЕАД, се намалява и финансовият стимул за предоставяне на балансираща енергия. Всички тези факти и предпоставки водят до загуба за доставчиците на балансираща енергия и липсата на стимул да я предоставят. Поради факта, че цената на балансиращата енергия е обвързана пряко с цената на пазара „Ден напред“ и пределна надбавка от 100 лв./MWh, дори в настоящия момент се постига активиране на ниво от 48% при необходимост от 60% за да може доставчикът на балансиращи услуги поне да не реализира загуби. С очакваното намаляване на процента на активиране на регулиращи мощности, участниците, предоставящи балансираща енергия, ще увеличават загубите от тази дейност, като същата се извършва в изпълнение на задължение, а няма доброволен характер, подчинен на пазарен интерес. Тъй като промените в пазарната среда се извършват през период на вече формиран цени на балансиращата енергия, е необходимо същите да се актуализират извънредно. В тази връзка предлага да се преразгледа и актуализира решението на КЕВР за определяне на пределни цени на балансиращата енергия, като размерът на добавката от 100 лв./MWh. стане не по-малко от 475 лв./MWh за цена за регулиране нагоре. В	
--	--	--	---	--

			този случай, при промяна на размера на добавката, се гарантира стимул за участниците, предлагащи балансирани услуги, и може да се осигури възможност за покриване на разходите, свързани с въглеродните емисии, както и разходите за осигуряване на възвръщаемост и амортизация на съоръженията за балансиране. Намира, че увеличаване на надбавката ще има положителен ефект поне в две направления. Първо, ще стимулира доставчиците на балансиращи услуги да предоставят услугата дори при очаквана ниска цена на пазар „Ден напред“, а няма да спират производствени мощности и второ – ще мотивира търговските участници да не избират позиция на недостиг при изготвяне на прогнозните графици, тъй като нямат да могат предварително да предвидят финансовия ефект.	
По ПИД на ПТЕЕ „ЕСП Златни пясъци“ ООД	ПИД на ПТЕЕ	Няма предложени конкретни текстове.	Дружеството обръща внимание на промените, предложени в раздел „Ред, условия и съотношение в заплащането на мрежови услуги и цена за задължения към обществото. Сделки за транзит“. Счита, че предложените текстове следва да се редактират така, че съответните разпоредби да се формулират кратко, точно и ясно. Изброяването на участниците, което е използвано в нормите на проекта, утежнява	Част от предложенията на дружеството се приемат по принцип, като са извършени съответни изменения в относими разпоредби от проекта на ПИД на ПТЕЕ по-горе. В останалата си част предложенията не се приемат във връзка с

			разпоредбите и прави същите трудно четими. Предлага текстовете в раздела да бъдат групирани така, че в общи норми да се посочва кои са лицата, задължени да заплащат мрежовите услуги, върху какво се начисляват мрежовите услуги (количество енергия, а не фактурирани количества), на кого се заплащат мрежовите услуги и как се превеждат събраните суми за мрежовите услуги. По този начин ще се избегне повтораемост в нормите, която излишно натоварва текстовете. В т. 8 от ДР е регламентирано, че мрежови услуги са и други услуги по мрежите, определени в нормативен акт, независимо че такъв към момента няма. Предлага този текст да отпадне от проекта, а да остане предходната редакция на нормата, в която е налице изрично изброяване на мрежовите услуги. Промяната трябва да се направи впоследствие, когато бъде определена такава услуга с конкретен акт, като се запише изрична препратка към съответния акт. Счита, че останалите понятия, въведени с проекта в ДР на ПТЕЕ преповтарят определенията по ЗЕ, поради което за тях може само да се препрати към закона, а да отпаднат от проекта. С оглед избягване на превратно тълкуване на някои от новите норми, касаещи операторите на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, намира, че при	изложени по-горе мотиви, както и с оглед факта, че не са предмет и/или са неотносими към настоящото производство и/или не са обсъдени на проведеното обществено обсъждане в противоречие с чл. 14 от ЗЕ.
--	--	--	--	--

			редакцията на същите следва да се отчете коректно различното качество на тези участници в случаите, когато съоръжението за съхранение е изградено като част от обет за производство/потребление на електрическа енергия и когато е изградено като самостоятелно съоръжение. Това е особено важно не само за самите оператори, но и за лицата, предоставящи мрежовите услуги и на лицата, които събират дължимите суми за мрежови услуги. Отбелязва, че съгласно ЗЕ цената за пренос се дължи от крайните клиенти за потребената електрическа енергия, но не и от производители на електрическа енергия, като предлага това да бъде съобразено в редакцията на чл. 28, ал. 5 и 6, за да не се получи неточно тълкуване и прилагане на закона. На следващо място посочва, че в мотивите от доклада не са посочени никакви реални данни, използвани за извършване на симулациите за приемането на новата методика по чл. 105, ал. 13, напр. за: небалансите на търговските участници за 15-минутния период на сетълмент; активираните доставчици на балансираща енергия за 15-минутния период на сетълмент; за реалните разходи на независимия преносен оператор (НПО) при прилагане на чл. 156, т. 3 от ПТЕЕ, според който небаланс спрямо	
--	--	--	---	--

			диспечерски график, определен за всеки производствен диспечериран блок (централа) или диспечериран потребяващ обет или агрегатор, определен като разлика между планираното производство/потребление съгласно нетната договорена позиция, разпоредения диспечерски график и реалното производство/потребление съгласно нетната измерена позиция. Не са представени също така и резултатите от извършените симулации. Отбелязва, че преминаването към изцяло нова методика за определяне на цените на балансиращата енергия трябва да стане на базата на пълна прозрачност на направените симулации и постигнатите при тях резултати. Това ще даде възможност на участниците на пазара да са наясно с разходите за небаланси, които могат да им бъдат разпределяни, а координаторите на балансиращи групи да могат да изчислят разходите за небаланси на групата си за всеки период на сетълмент. По този начин може да се направи и преценка за ефективността и целесъобразността от новата методика и съответно за резултатите от нейното прилагане. Необходимо е също така, да се въведат правила, които да изискват прозрачност за работата на НПО и съответно, упражняването на контрол за това от страна на Комисията. В тази връзка предлага в ПТЕЕ да се	
--	--	--	--	--

			регламентира реда и начина за предоставяне от НПО на информация и данни относно небалансите на търговските участници за всеки период на сетълмент. Това касае и регламентиране на начина и реда на приемане на инструкциите и другите документи на НПО, тяхното изменение и/или отмяна, публикуване, уведомяване или одобряване от КЕВР, влизане в сила и др. (като пример това е инструкцията на независимия преносен оператор, предвидена т. 14 от ДР относно периода на сетълмент, като от нормата не става ясно в кои случаи операторът има тази възможност, кога и как се обявява инструкцията, която следва да бъде одобрена от КЕВР). Без изрично регламентиране на тези въпроси, дейността на ЕСО ЕАД в тази насока остава без контрол. Предвид на това, че с новата методика се въвежда модел за определяне на цените на балансиращия пазар (не разходоориентиран, а ценово ориентиран), прилагането на същата следва да бъде отложено за началото на новия ценови период (т.е. от 01.07.2023 г.), като за преходния период правилата на новата методика се прилагат тестово. Тестовият период има за цел по-пълно запознаване на всички търговски участници с промените във функционирането на електроенергийния	
--	--	--	--	--

			пазар в резултат от въвеждането на новата методика. Това ще даде възможност да се направи анализ на резултатите от нейното прилагане преди същата да влезе в сила. В допълнение към горното счита, че посоченият в чл. 105 от ПТТЕЕ модел за ценообразуване на цената на балансиращата енергия (метода „Pay as Clear“), трябва да бъде дефиниран в ДР на правилата и съответно описан точно и ясно. Отбелязва също, че новите участници на пазара - операторите на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, имат двояко качество в случаите, когато съоръжението им е изградено към обект за производство/потребление. Предвид на това, в тези случаи освен прецизирането на разпоредбите относно мрежовите услуги, счита, че по отношение на тези лица не следва да се извършва отделна регистрация в различното им качество.	
По ПИД на ПТТЕЕ „Електроразпределение Златни пясъци“ АД	ПИД на ПТТЕЕ	Няма предложени конкретни текстове.	Дружеството отбелязва, че в ПИД на ПТТЕЕ е посочено, че производители, присъединени към електроразпределителната мрежа, дължат утвърдени от Комисията за съответния ценови период цени върху цялото произведено количество енергия за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа, за достъп и пренос до/през електроразпределителната мрежа и за други мрежови услуги по	Предложението не се приема, тъй като не е предмет на настоящото производство.

			електроразпределителната мрежа. Към този момент Комисията определя цени само за достъп до електропреносната мрежа за производители и за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева или вятърна енергия. Обръща внимание, че понастоящем на лицензионната територия на дружеството има много голям интерес към изграждане на покривни ФЕЦ за собствени нужди и продаващи излишната произведена електрическа енергия на свободния пазар. Тази тенденция на изграждане на ФЕЦ и другите специфични особености на електроразпределителната мрежа в к.к. Златни пясъци като сезонна натовареност, малко на брой абонати, намаляване като цяло в страната на потока от чуждестранни туристи и подобряването на енергийната ефективност на сградите и електроуредите за бита води след себе си до цялостно намаляване на количествата пренесена електрическа енергия, а от там съответно и на приходите на дружеството. Счита, че за да не се стигне до прекалено висока цена за достъп и пренос на крайните клиенти, присъединени към електроразпределителната му мрежа, за сметка на производителите на електрическа енергия и най-вече на ВИ централите, е необходимо да се въведат цени за достъп до електроразпределителните мрежи за	
--	--	--	--	--

			производители и за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева или вятърна енергия. Това се налага и с оглед изискването за необходим годишен приход, свързан с лицензията, от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и е пряко свързан с определените цени от Комисията и съответно пренесените количества електрическа енергия. В тази връзка предлага да се определят цени за достъп до електроразпределителните мрежи на производители и на производители на електрическа енергия, произведена от слънчева и вятърна енергия.	
По ПИД на ПТЕЕ АТЕБ	ПИД на ПТЕЕ	Няма предложени конкретни текстове.	АТЕБ предлага в ПИД на ПТЕЕ да бъдат отразени скорошните промени в чл. 111, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката, които задължават ЕСО ЕАД да предоставя на търговските участници на ежеседмична база окончателните, постигнати цени на балансираща енергия за всеки период на сетълмент.	Предложението не се приема. Съгласно § 23, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 11 от 2023 г.) подзаконовите нормативни актове по прилагането на закона се приемат в 6-месечен срок от влизането му в сила, като този срок все още не е изтекъл.
По ПИД на ПТЕЕ	ПИД на ПТЕЕ	Няма предложени конкретни текстове.	Камарата обръща внимание, че отново се въвеждат единични изисквания на регламентите, а не се приемат цялостни	Предложенията не се приемат във връзка с изложени по-горе

Национална енергийна камара			реформи, въвеждащи европейските регулации в тяхната пълнота. Създава се усещане, че отделни разпоредби от регламенти и директиви са селектирани и въведени в правилата на българския пазар, докато други не се въвеждат с години. С това се пренебрегва целта и контекста на въведените правила и тяхното съответствие с европейските норми и принципи. Например, въведеният период на 15-минутен сетълмент на балансиращия пазар е обвързан с цената на ПДН, която е почасова величина. Реалният ефект от това регулиране е единствено повишени разходи за балансиране на производителите. Посочва, че България продължава да бъде страната с най-високи разходи за балансиране в ЕС. Настоява да се преустанови практиката важни пазарни промени да се приемат с минимални срокове за дискусия, без прозрачност на необходимите данни и публичност на направените анализи. В тази връзка предлага: да бъде публикуван анализът на ЕСО ЕАД, служещ за обосновка на промените; въвеждането на новата методика да се случи от 01.07.2023 г., предхождано от допълнителни симулации, тестове и данни за балансиращия пазар; да се спазват добрите европейски практики при въвеждане на регулации като цялостен	аргументи. В допълнение, транспонирането на актове на ЕС в повечето случаи налага съответни изменения в Закона за енергетиката, без които не е възможно да се извършат последващи изменения и допълнения в подзаконовите актове по прилагането му, каквито са ПТЕЕ. Когато нормативен акт на ЕС е въведен частично от националния законодател, частично ще бъде и отразяването му в съответните подзаконови нормативни актове и в частност в тези, чието приемане е от компетентността на Комисията.
---	--	--	--	--

			пакет от мерки, с ясна обосновка и предварителна оценка на въздействието.	
По ПИД на ПТЕЕ БФИЕК Национална енергийна камара	ПИД на ПТЕЕ	Няма предложени конкретни текстове.	БФИЕК счита за необходимо да бъде гарантирано своевременното предоставяне на информация от независимия преносен оператор относно статуса на регулиране, количествата и активираните източници на балансираща енергия, както и цените на балансиращата енергия за всеки период на сетълмент. По този начин ще се повиши прозрачността на пазара и ще се даде възможност на крайните потребители и на координаторите на балансиращи групи да управляват разходите си за небаланс и своевременно да предприемат коригиращи действия по отношение на търговските графици.	Предложението не се приема. Своевременното предоставяне на данни от измерването е възможно в случаите по чл. 120, ал. 5, ал. 8 и ал. 9 от ЗЕ, като задължения за предоставяне на информация от мрежовите оператори са уредени в чл. 89а, чл. 194а и др. от ПТЕЕ.
По ПИД на ПТЕЕ БФА	ПИД на ПТЕЕ	Няма предложени конкретни текстове.	Според БФА предлаганите промени са частични, като същите не осигуряват в пълнота изпълнението на изискванията на чл. 6, т. 1 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета относно вътрешния пазар на електроенергия (включително до публичната информация, която следва да бъде предоставяна от НПО). Намира, че въвеждането на промени в пазарните правила да не следва да се извършва частично, а да обхваща и необходимите промени в други актове, издавани от комисията, за да може да се осигури пълноценно прилагане на измененията в	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви. В допълнение, БФА не посочва конкретно изискване по чл. 6, т. 1 от Регламент (ЕС) 2019/943, което да не е отразено в ПТЕЕ, нито предлага, в случай на такова, конкретно решение чрез изменение и допълнение на разпоредби от акта.

			правилата на пазара. Подобен подход при промяна на нормативни актове е основополагащ принцип, залегнал в Закона за нормативните актове. Предлага съществени промени в регулацията на пазара на електрическа енергия да се основават на открит диалог с пазарните участници и да се осигурява достъп до същинския анализ на предлаганите промени, за да може да бъде оценен ефектът от последващо прилагане на същите, както и да се прецени въздействието върху всички пазарни участници.	
По ПИД на ПТЕЕ „Ей И Ес Гео Енерджи“ ООД	ПИД на ПТЕЕ	Няма предложени конкретни текстове.	Дружеството счита, че така предложените промени, свързани с регламентиране дейността на операторите на съоръжения за съхранение на електрическа енергия, не съответстват изцяло на нормите на ЗЕ и не отчитат коректно статута на оператора на подобно съоръжение в случаите, когато същото е част от обект за производство/потребление на електрическа енергия и когато представлява самостоятелно съоръжение. В текстовете на проекта на правилата, операторите на ССЕЕ се въвеждат като самостоятелни търговски участници, но не е проведено ясно разграничение между двете хипотези, визирани в закона. При тълкуване на разпоредбите на чл. 116 и чл. 117 от ЗЕ може да бъде направен категоричен извод, че в случаите, когато	Предложението не се приема във връзка с изложените по-горе мотиви. По отношение на предложението, касаещо допълнителните разпоредби на ПТЕЕ следва да се вземе предвид, че в ПИД на ПТЕЕ са предвидени дефиниции на понятия, използвани в нормативния акт с оглед улеснение и яснота при прилагането му.

			съоръжението за съхранение е част от дадена централа или обект за потребление, то не се сключват отделни договори за достъп/пренос до съответната мрежа. Във връзка с горното, предлага в правилата да бъдат предвидени специфични норми в случаите, когато съоръжение за съхранение се изгражда към централа за производство на електрическа енергия, както следва: - отношенията със съответния оператор на мрежа да се уреждат с един договор за достъп/пренос. Счита, че това е логично и ще способства за избягване на противоречия по различни договори; - да не се извършва отделна регистрация на пазара в посочената хипотеза – режимът би следвало да е уведомителен. В допълнение предлага определенията от ДР на ПТЭЕ за „оператор на съоръжение за съхранение на електрическа енергия“, „съхранение на електрическа енергия“, „затворена електроразпределителна мрежа“ и оператор на затворена ЕРМ да бъдат заличени от проекта – налице са законови дефиниции и от правна гледна точка преповторение не се прави в подзаконов нормативен акт.	
По ПТЭЕ и ПИД на ПТЭЕ АСЕП	ПТЭЕ и ПИД на ПТЭЕ	Няма предложени конкретни текстове.	АСЕП настоява Комисията да въведе в ПТЭЕ допълнителни мерки, осигуряващи прозрачност, конкуренция и достъп до данни от меренията във възможно най-къс период от момента на доставка. Такива	Предложението във връзка с твърдението за наличие на нормативен вакуум при смяната на координатор на краен

			мерки са например: Увеличаване на конкуренцията чрез активно използване на реакция на потребителите и агрегиране - намаляване на минималния размер на офертите от 5 MW, тъй като е прекалено висок, за да позволи участието на по-малки инсталации в предоставянето на услуги на резерв за заместване. Според АСЕП ЕК препоръчва минимален размер от 1 MW, какъвто се прилага в много други държави членки (напр. Франция, Германия за РВРЧ, Италия, Гърция, Испания, Словения). Настоява също КЕВР да направи и актуален анализ разходи/ползи от въвеждането на интелигентни измервателни уреди – дали въвеждането им ще бъде разходоефективно за всички потребители или за подгрупа от потребителите. В случай на положителен анализ, следва да се гарантира въвеждането им в нормативната рамка. Отбелязва, че по време на предишни дискусии се е обсъждала и възможността за създаване на специална банкова сметка на ЕСО ЕАД за събиране и разходване единствено на средствата за балансиращия пазар. Предлага КЕВР да обмисли тази възможност, което би дало повече прозрачност и отчетност на балансиращия пазар. Според асоциацията такъв подход гарантира, че от тази дейност няма да се генерират печалби за системния оператор и по този начин ще се	клиент, към чийто обект има изградено съоръжение за производство на електрическа енергия се приема по принцип, като чл. 62, ал. 1 от ПТЕЕ, придобива следната редакция: Чл. 62. (1) Всеки обект на производител или потребител или самостоятелно съоръжение за съхранение на електрическа енергия, в т.ч. и когато към тези обекти има изградени 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 останалата си част предложенията не се приемат. Минималният праг за участие на по-малки инсталации в
--	--	--	--	--

			избегнат всякакви съмнения относно нецелесъобразно управление на финансовите средства, изразявани през годините от различни търговски участници. АСЕП отново настоява документи, регламентиращи отношения между всички търговски участници или определящи цени/обезпечения при монополни услуги, да подлежат на задължително одобряване от КЕВР. Това се отнася до голяма част от инструкциите на ЕСО ЕАД, които се определят еднолично от оператора съгласно ПТЕЕ. Конкретно изисква инструкцията по чл. 184, ал. 1 от ПТЕЕ да бъде задължително одобрявана от енергийния регулатор, тъй като тази инструкция определя размера и начина за предоставяне на обезпечения от търговските участници за предоставяна по своята същност монополна услуга от ЕСО ЕАД и не следва да се определя еднолично от оператора. Подобно одобряване от КЕВР следва да включва също и процедура по обществена консултация с регламентирани срокове и ще изключи досегашната практика за публикуване на инструкция от оператора без предварително обсъждане и без срок за адаптация на търговските участници спрямо новите изисквания. Обръща внимание и на един нормативен пропуск, който е отчетен в практиката на нейните членове и който влияе негативно	предоставянето на услуги, свързани с резерв за заместване, не е 5 MW, както твърди АСЕП, а 1 MW, което е регламентирано в чл. 147, ал. 1 от ПТЕЕ. Извършването на актуален анализ на разходи/ползи от въвеждането на интелигентни измервателни уреди не е предмет на настоящото производство. Одобряването от КЕВР на инструкциите, приемани от ЕСО ЕАД, и в частност на инструкцията по чл. 184, ал. 1, е нецелесъобразен подход, който ще наложи провеждането на сложни и тромави процедури, дори при съвсем незначителни изменения, което би затруднило работата на пазарните участници. В тази връзка и с оглед защитата на интересите им, Комисията счита за достатъчно правомощието ѝ да дава задължителни указания на ЕСО ЕАД за изменение/допълнение на издадените инструкции. В тази връзка при несъгласие с
--	--	--	--	--

			върху прогнозирането на небалансите. Ръстът в инсталирането на ВИ мощности за собствено потребление оказва голямо влияние върху прогнозирането на необходимите количества електроенергия за покриване на портфолиото на търговците. Зачестяват случаите, в които клиенти не уведомяват доставчика си или мрежовите оператори не предоставят информация или тя е некоректна. Всяко едно разминаване рефлектира в по-големи небаланси, респективно по-високи разходи за цялата система и участниците в нея. С оглед очаквания бум на подобни мощности в следващите години, АСЕП настоява да се предвиди текст в ПТЕЕ, задължаващ мрежовите оператори да известяват в определен срок доставчика/координатора за датата на въвеждане в експлоатация на съоръжението и основни спецификации като вид на инсталацията, мощност, КПД. В допълнение отбелязва, че според електроразпределителните дружества се наблюдава и нормативен вакуум спрямо разпоредбите, касаещи смяна на координатор, тъй като настоящите текстове в ПТЕЕ обхващат само промяна на принадлежността на краен потребител, без да обхваща притежавани от него ВИ за собствени нужди. Предлага ПТЕЕ да се допълни така, че при регистриране на смяна на координатор, смяната да се отнася за всички производствени и/или	някое от изискванията за определяне размера на гаранционно обезпечение, предвидени в инструкцията, всеки координатор на балансираща група има възможност да сезира КЕВР, като при основателност на искането Комисията ще даде задължителни указания на електропреносния оператор по ал. 5. Неоснователно е искането за въвеждане в ПТЕЕ на разпоредба, задължаваща мрежовите оператори да известяват в определен срок доставчика/координатора за датата на въвеждане в експлоатация на съоръжение за производство на електрическа енергия, изградено към клиентски обект, и основни спецификации като вид на инсталацията, мощност, КПД. Тези въпроси касаят отношенията клиент – доставчик/координатор и следва да се уредят в съответните договори за
--	--	--	---	---

			потребяващи обекти на дадения краен клиент, който прехвърля отговорността за балансиране към нов координатор. В противен случай обектът за производство може да остане в групата на координатора, без последният да има нормативен инструментариум да го премахне.	доставка и/или за участие в балансираща група.
--	--	--	---	---