



Вх. №...../.....2019 г.

ДО

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА

ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ДОКЛАД

от

дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и

дирекция „Правна“

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в изпълнение на правомощието си по чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката (ЗЕ) с решение по Протокол № 147 от 14.10.2013 г., т. 3, е приела Правила за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ), които са обнародвани в ДВ, бр. 98 от 12.11.2013 г. Срещу тези правила „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД (със сегашно наименование „Електроразпределение Юг“ ЕАД) е подало жалба пред Върховния административен съд (ВАС), с която е поискало отмяна на ПИКЕЕ в цялост, поради нарушение на административнопроизводствените правила при тяхното приемане, алтернативно отмяна на отделни техни разпоредби, сред които и чл. 47, ал. 3, чл. 48, чл. 49 и чл. 51, поради противоречие с материалния закон. Към оспорването на основание чл. 189, ал. 2, предл. първо от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) са се присъединили Таню Тенев Чилингиров, „Май Маркет“ АД и „Мартилекс 2“ ЕООД, които са оспорили чл. 47, чл. 48, чл. 49, чл. 50 и чл. 51 от ПИКЕЕ.

С Решение № 12897 от 01.12.2015 г. на ВАС, Тричленен състав, по адм. дело № 9462 от 2014 г. са отменени чл. 48, чл. 49, чл. 50 и чл. 51 от ПИКЕЕ, като приети от КЕВР в нарушение на предоставената й делегация с чл. 83, ал. 1, т. 6 ЗЕ. По отношение на останалите оплаквания, съдът е отхвърлил подадените жалби. Посоченото решение на ВАС е обжалвано пред петчленен състав на съда от „Електроразпределение Юг“ ЕАД, Таню Тенев Чилингиров и КЕВР. Същевременно, „Електроразпределение Юг“ ЕАД е подало молба по адм. дело № 9462 от 2014 г., с която е оттеглило своето оспорването на ПИКЕЕ в частта му по чл. 48, чл. 49, чл. 50 и чл. 51 от ПИКЕЕ и на основание чл. 159, т. 8 от АПК е поискало прекратяване на съдебното производство в тази му част.

С Решение № 1500 от 06.02.2017 г. на ВАС, Петчленен състав, по адм. дело № 2385 от 2016, съдът е обезсилил Решение № 12897 от 01.12.2015 г. на ВАС по адм. дело № 9462 на 2014 г., в частта, с която се отменят чл. 48, чл. 49, чл. 50 и чл. 51 от ПИКЕЕ и е прекратил делото в тази част, като едновременно с това е отменил посоченото решение в останалата част и вместо него е постановил, че отменя ПИКЕЕ, приети по т. 3 от решение по Протокол № 147 от 14.10.2013 г. на КЕВР, обнародвани в ДВ, брой 98 от 12.11.2013 г., с изключение на чл. 48, чл. 49, чл. 50 и чл. 51. За да стигне до този резултат, ВАС, Петчленен състав, е направил извод, че при приемането на ПИКЕЕ, КЕВР не е спазил административнопроизводствените правила на чл. 77 от АПК и чл. 26, ал. 2 и чл. 28, ал. 3 от

Закона за нормативните актове (ЗНА, в релевантната редакция преди изменението и допълнението, обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 г.).

Срещу останалите в сила разпоредби на ПИКЕЕ, а именно: чл. 48, чл. 49, чл. 50 и чл. 51 Върховната административна прокуратура (Прокуратурата) е подала протест пред ВАС, с който е поискала отмяна на посочените разпоредби, поради нарушение на административнопроизводствените правила при тяхното приемане и липса на компетентност на КЕВР.

С Решение № 2315 от 21.02.2018 г. на ВАС, Тричленен състав, по адм. дело № 3879 от 2017 г., съдът е приел, че въпросите, уредени с оспорените разпоредби попадат изцяло в обхвата на чл. 83, ал. 1, т. 6 ЗЕ, поради което при приемането им, Комисията не е действала извън материалната си компетентност. Съдът обаче е отменил чл. 48, чл. 49, чл. 50 и чл. 51 от ПИКЕЕ, тъй като е установил, че при приемането им е допуснато съществено нарушение на административнопроизводствените правила, изразяващо се в неспазване на правилата, предвидени в чл. 26, ал. 2 и чл. 28, ал. 2 от ЗНА.

Решение № 2315 от 21.02.2018 г. на ВАС, Тричленен състав, е оставено в сила с Решение № 13691 от 08.11.2018 г. на ВАС, Петчленен състав, по адм. дело № 4785 от 2018 г.

Предвид гореизложената фактическа обстановка е налице липса на подзаконова нормативна уредба по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ, регламентираща принципите на измерване, начините и местата за измерване, условията и реда за тяхното обслужване, включително реда и начините за преизчисляване на количеството електрическа енергия при установяване на неизмерена, неправилно и/или неточно измерена електрическа енергия или за която има измерени показания в невизуализиран регистър на средството за търговско измерване, реда и начина за обслужване на средствата за търговско измерване, както и създаването, поддържането и достъпа до регистрираните от тези средства база данни.

С оглед горното и в изпълнение на чл. 83, ал. 2 от ЗЕ с писма с изх. № Е-13-00-12 от 21.08.2018 г. и изх. № Е-13-00-14 от 25.10.2018 г. КЕВР е изисквала от независимия преносен оператор - „Електроенергиен преносен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) и от операторите на електроразпределителни мрежи - „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Златни пясъци“ АД да предложат проекти на правила за измерване на количеството електрическа енергия.

В тази връзка в КЕВР с вх. № Е-13-00-12 от 31.08.2018 г. и вх. № Е-13-41-104 от 31.10.2018 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, с вх. № Е-13-00-12 от 31.08.2018 г. и вх. № Е-13-00-12 от 31.10.2018 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, с вх. № Е-13-00-12 от 31.08.2018 г. и вх. № Е-13-262-85 от 05.11.2018 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД, с вх. № Е-13-00-12 от 31.08.2018 г. и вх. № Е-13-273-54 от 01.11.2018 г. от „Електроразпределение Север“ АД са постъпили предложения за правила за измерване на количеството електрическа енергия.

С оглед разглеждане на постъпилите предложения със Заповед № 3-Е-172 от 29.11.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на предложенията на енергийните предприятия и да изготви доклад и проект на Правила за измерване на количествата електрическа енергия (проект на ПИКЕЕ). Предвид това, са разгледани и анализирани постъпилите предложения, като мотивите във връзка с тях са изложени в настоящия доклад, съответно въз основа на тях и разгледаните предложения е изготвен проект на ПИКЕЕ.

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

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

1. Причини, които налагат приемането на Правила за измерване на количеството електрическа енергия:

Законовата делегация на чл. 21, ал. 1, т. 9 и чл. 83, ал. 2 във връзка с чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ регламентира в изключителната компетентност на КЕВР да приеме ПИКЕЕ по предложение на енергийните предприятия. От друга страна, последица от посочените по-горе решения на ВАС е липсата на подзаконов нормативен акт по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.

Предвид горното, съществува необходимост от детайлно уреждане на обществените отношения, регламентиращи принципите на измерване, начините и местата за измерване, условията и реда за тяхното обслужване, включително реда и начините за преизчисляване на количеството електрическа енергия при установяване на неизмерена, неправилно и/или неточно измерена електрическа енергия или за която има измерени показания в невизуализиран регистър на средството за търговско измерване, реда и начина за обслужване на средствата за търговско измерване, както и създаването, поддържането и достъпа до регистрираните от тези средства база данни.

Също така, Европейската комисия (ЕК) е образувала наказателна процедура срещу Р България за неизпълнение на задължението за транспониране на чл. 4, пар. 8, изр. второ и пар. 9 от Директива 2014/94/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 22 октомври 2014 година за разгръщането на инфраструктура за алтернативни горива (Директива 2014/94/ЕС). По тази процедура ЕК е предоставила на Р България мотивирано становище, както и допълнително мотивирано становище, по Нарушение № 2017/0020. С писмо с вх. № Е-03-07-6 от 21.12.2018 г. министър на транспорта, информационните технологии и съобщенията информира КЕВР, че ЕК е поставила на Р България краен срок за пълното транспониране на Директива 2014/94/ЕС в българското законодателство, като при неизпълнение на този ангажимент ще бъде сезиран Съдът на Европейския съюз.

Предвид горното и поради нормата на чл. 92а, ал. 4, предл. 2 от ЗЕ, според която отношенията по предоставянето на услуги за зареждане на електрически превозни средства се уреждат съгласно правилата по чл. 91, ал. 2 от същия закон - Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), чрез заключителна разпоредба на проекта на ПИКЕЕ е предвидено изменение и допълнение на ПТЕЕ с оглед пълно транспониране на Директива 2014/94/ЕС.

На следващо място, с писмо вх. № Е-03-06-32 от 31.12.2018 г. министърът на регионалното развитие и благоустройството е изразил становище относно разпоредбата на чл. 31б от ПТЕЕ (обн., ДВ, бр. 72 от 31.08.2018 г.), като посочва, че съгласно ЗЕ, задължението за предоставяне на обезпечение е вменено в тежест на производителите и търговците на електрическа енергия, а с чл. 31б от ПТЕЕ това задължение се прехвърля към крайните клиенти. В писмото се посочва също така, че експлоатационните предприятия за водоснабдителни и канализационни услуги (ВиК оператори) нямат предвидени в своите одобрени бизнес планове средства за подобни обезпечения, и това изискване представлява необоснован разход под формата на блокирани оборотни средства. В общ план формулирането на подобна разпоредба води до общо ограничаване на стопанския оборот чрез замразяване на сериозен финансов ресурс. В допълнение в писмо с вх. № В-03-06-30 от 18.01.2019 г. се посочва, че въведените нови изисквания в чл. 31б от ПТЕЕ създава допълнителни затруднения за ВиК операторите и не кореспондира с очакването за изпълнение на бизнес плановите им. В тази връзка чрез заключителна разпоредба на проекта на ПИКЕЕ е предвидено изменение на ПТЕЕ, а именно: отпадане на чл. 31б от тези правила.

2. Целите, които се поставят:

С проекта на Правила се цели детайлизиране на регламентираните в ЗЕ правила, свързани с измерването на количествата електрическа енергия. Предвижда се проектът на ПИКЕЕ да регламентира принципите на измерване, начините и местата за измерване, условията и реда за тяхното обслужване, включително реда и начините за преизчисляване на

количеството електрическа енергия при установяване на неизмерена, неправилно и/или неточно измерена електрическа енергия или за която има измерени показания в невизуализиран регистър на средството за търговско измерване, реда и начина за обслужване на средствата за търговско измерване, както и създаването, поддържането и достъпа до регистрираните от тези средства база данни, чрез въвеждане на подзаконови норми. По този начин в максимална степен ще бъде защитен както общественият интерес, така и интересът на отделните крайни клиенти и съответните мрежови оператори.

В тази връзка, с оглед яснота и прецизност, проектът на ПИКЕЕ е структуриран систематично в единадесет отделни раздела. В отделните раздели логически са описани действията, които следва да предприемат мрежовите оператори при монтирането на средствата за търговско измерване (СТИ), а именно: определяне на местата, начините на измерване, поддръжката на СТИ, какви действия следва да се предприемат при неправилно или неточно измерване на електрическата енергия от СТИ и др.

Раздел I на проекта на ПИКЕЕ е озаглавен „Общи положения“. В чл. 1 е определен предметният обхват на Правилата, както и кои обществени отношения не подлежат на регламентиране с ПИКЕЕ.

Раздел II на проекта на ПИКЕЕ е озаглавен „Принципи на измерването“ и включва чл. 2 - чл. 11. В раздела са регламентирани основните принципи на редът за осигуряване, поддържане, изграждане и контрол на измервателните системи и средствата за търговско измерване. По-конкретно чл. 2 подробно регламентира редът за осигуряване, поддържане и изграждане на измервателна система. Въведени са норми за отчитане и регистриране на количествата електрическа енергия (чл. 3), дефинирани са изискванията за идентификация на местата на измерване (чл. 4). В чл. 5 са посочени установените техническите изисквания и спецификациите на измервателната система, както и метрологичните характеристики на средствата за измерване, а с чл. 6 е посочено как се извършва доставката, обслужването, поддържането и контролът на измервателните системи. В чл. 7 от раздела е заложено изискването за съгласуване на проекти с операторите на мрежи при изграждане на системи за измерване, чл. 8 определя изискването електрическата енергия да се измерва със средства за търговско измерване – собственост на оператора, а в чл. 9 са посочени изисквания при кои случаи на измерване операторът на мрежата е длъжен да доставя, монтира и поддържа система за търговско измерване, регистриране и предаване на данни, и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни. Разпоредбата на чл. 10 регламентира възможност за контрол на показанията на визуализираните регистри на средствата за търговско измерване, както и задължението на клиентите и производителите осигуряват на длъжностните лица на оператора на съответната мрежа безпрепятствен достъп до всички елементи на измервателната система, а в чл. 11 е залегнала възможност на клиентите да избират тарифността на измерване на количеството електрическа енергия.

Раздел III на проекта на ПИКЕЕ е озаглавен „Определяне на местата на търговско измерване, условията и реда за тяхното обслужване“ и включва чл. 12 - чл. 16. Целта на разпоредбите е да се регламентират местата на търговско измерване (чл. 12 - чл. 15) и редът за тяхното обслужване (чл. 16), за да се намали до минимум възможността от възникване на спорове между клиентите и операторите на съответните мрежи в тази връзка.

С раздел IV, озаглавен „Идентификационен код“ се въвежда изискването за идентификационен код на място на измерване (чл. 17). Целта на разпоредбата е да се унифицира и осигурява обмена на данни на електроенергийния пазар и между заинтересовани лица.

Раздел V е озаглавен „Изисквания към измервателните системи“ и включва чл. 18 - чл. 32. Целта на разпоредбите в раздела е да се определят условията, на които трябва да отговарят измервателните системи и часовите тарифни структури на началните и крайните часове при измерване на електрическа енергия.

Раздел VI е озаглавен „Досие на измервателната система“ и включва чл. 33 - чл. 35. Целта на раздела е да се определят изискванията относно информацията, която следва да се съдържа в досието на измервателната система и начина на неговото актуализиране, поддържане и администриране.

Раздел VII с наименование „Данни от измерването и достъп до тях“ и включва чл. 36 - чл. 40. С разпоредбите в раздела се определят какво включват данните от измерванията за всички клиенти и производители, присъединени към електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа, тяхното събиране, обработване и администриране. Регламентира се осъществяването на достъп до информация от базата данни с измервания на електрическа енергия на обекти на клиенти и производители и принципите за валидиране на данните.

Раздел VIII на проекта на ПИКЕЕ е озаглавен „Ред и начин за обслужване и проверка на измервателните системи“ и включва чл. 41 - чл. 48. С разпоредбите в раздела се регламентират основните изискванията относно редът и периодичността на обслужване на измервателните системи, както и проверките на измервателните системи.

Раздел IX на проекта на ПИКЕЕ „Ред и начини за преизчисляване на количеството електрическа енергия“ и включва чл. 49 - чл. 62. Целта на разпоредбите в раздела е да се определи редът и начините за преизчисляване на количеството електрическа енергия при установени несъответствия на метрологичните и/или техническите характеристики на средството за търговско измерване с нормираните, нарушения в целостта и/или функционалността на измервателната система, съмнения за добавяне на чужд за електромера елемент или при повреда или неточна работа на тарифния превключвател.

Раздел X на проекта на ПИКЕЕ е озаглавен „Контролно и техническо измерване“ и включва чл. 63 - чл. 65. С разпоредбите в раздела се регламентират основните изискванията към осигуряването, изграждането и поддръжката на системите за контролно и техническо измерване.

Раздел XI на проекта на ПИКЕЕ е озаглавен „Контрол за спазване на правилата“ и включва чл. 66 - чл. 67. С разпоредбата на чл. 66 се конкретизира, че контролът за спазване на ПИКЕЕ е част от контрола от страна на КЕВР за изпълнение на условията на издадените на дружествата лицензии, а в чл. 67 е предвидени, че всички спорове, възникнали във връзка с прилагане на ПИКЕЕ, се отнасят за решаване от КЕВР по реда на ЗЕ.

В проекта на ПИКЕЕ е включена и допълнителна разпоредба, чиято цел е да се даде легални дефиниции на специфични понятия, използвани в ПИКЕЕ, като по този начин се избягва безпротиворечивост на крайните резултати, които се целят да бъдат постигнати, както и заключителна разпоредба, в която се посочва кога и на какво основание са приети настоящите правила.

Като краен извод, относно целите, които са набелязани може да се обобщи, че приемането на ПИКЕЕ ще доведе до създаване на подзаконова нормативна уредба в съответствие с действащото българско законодателство и регламентирането на ясни правила за правата и задълженията на оператора на електроразпределителната мрежа и присъединените към съответната мрежа лица и предоставяните в тази връзка услуги, които да гарантират, спазването на принципа на равнопоставеност между клиентите и мрежовите оператори.

Във връзка с транспониране на чл. 4, параграф 8, изр. второ и параграф 9 от Директива 2014/94/ЕС и в изпълнение на разпоредбата на чл. 92а, ал. 4 от ЗЕ, по силата на която в ПТЕЕ следва да се уредят и отношенията по предоставянето на услуги за зареждане на електрически превозни средства, в преходните и заключителните разпоредби на проекта на ПИКЕЕ следва да се уреди статута на операторите на публично достъпни зарядни точки, както и да се създадат правни норми, регламентиращи отношенията по предоставяне на услуги за зареждане на електрически превозни средства.

С оглед горното в глава трета „Договори на пазара на електрическа енергия“ от ПТЕЕ е предвиден нов раздел, уреждащ отношенията по предоставяне на услуги във връзка със зареждането на електрически превозни средства. С тези промени ще се гарантира възможност на ползвателите на услуги, свързани със зареждане на електрически превозни средства да реализират в пълен обем правата си по Директива 2014/94/ЕС.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:
Прилагането на ПИКЕЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

Резултат от приемането и прилагането на ПИКЕЕ е регламентиране с подзаконов нормативен акт на условията и редът за обслужване на средствата за търговско измерване, както и редът и начините за преизчисляване на количеството електрическа енергия при установяване на неизмерена, неправилно и/или неточно измерена електрическа енергия.

Също така, предвидените в настоящата процедура изменения и допълнения на ПТЕЕ допринасят, от една страна, за пълното транспониране на Директива 2014/94/ЕС, а от друга за внасят пълнота в регламентацията на отношенията по предоставянето на услуги за зареждане на електрически превозни средства.

На следващо място, отмяната на чл. 31б от ПТЕЕ ще създаде равнопоставеност по отношение на търговците на електрическа енергия и техните клиенти. Режимът на обезпечението, като гаранция за изпълнение на договорите, е уреден в общото гражданско законодателство и е предмет на договаряне между страните по договора.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИКЕЕ е в съответствие и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз. Проектът е съобразен с нормите на ЗЕ, които въвеждат изисквания на Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно общите правила на вътрешния пазар на електрическа енергия и Регламент (ЕО) № 714/2009 г. на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно условията за достъп до мрежата за трансграничен обмен на електроенергия и за отмяна на Регламент (ЕО) № 1228/2003 (Регламент (ЕО) № 714/2009 г.) и мрежови кодекси, приети от създадената с Регламент (ЕО) № 714/2009 г. Европейска мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ENTSO-E). ПИКЕЕ е в съответствие с определените изисквания в Директива 2014/32/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 26 февруари 2014 г. за хармонизиране на законодателствата на държавите членки за предоставяне на пазара на средства за измерване, на които трябва да отговарят средствата за измерване с цел предоставянето им на пазара и/или пускането им в действие за дейности, свързани с измерванията.

На следващо място предвидените с преходните и заключителни разпоредби на проекта на ПИКЕЕ изменения и допълнения на ПТЕЕ са в съответствие с Директива 2014/94/ЕС, в частта по чл. 4, параграф 8, изр. второ и параграф 9.

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

Предложенията от ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД за проект на ПИКЕЕ, както и аргументите във връзка с тях, са описани по-долу, както следва:

1.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
<i>Раздел I</i> <i>„Общи положения“</i>	<i>Раздел I</i> <i>„Общи положения“</i>	<i>Раздел I</i> <i>„Общи положения“</i>	<i>Раздел I</i> <i>„Общи положения“</i>

Предложенията се приемат.

2.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 1. (1) С правилата за измерване на количеството електрическа енергия се определят: 1. принципите, начините и местата на измерване на количествата активна и реактивна електрическа енергия и мощност; 2. изискванията за точността на измерване, проверката на техническите и метрологичните характеристики на измервателните средства/системи и свързаните с тях комуникационни връзки; 3. вида на данните от измерванията, начина и срока за тяхното съхранение в база данни, както и реда за осигуряване на достъп до данните; 4. измерването, валидирането, обработването, съхраняването и предоставянето на данни от измерването на електрическата енергия; 5. правата и задълженията на собственика на измервателна система и на страните по сделките с електрическа енергия; 6. условията и редът за установяване случаите на неизмерена, неправилно и/или неточно измерена електрическа енергия и начините за извършване на преизчисление (корекция) на количеството електрическа енергия. 7. условията, реда и начина за обслужване на местата и средствата за търговско измерване.	Чл. 1. (1) С правилата за измерване на количеството електрическа енергия се определят: 1. принципите, начините и местата на измерване на количествата активна и реактивна електрическа енергия и мощност; 2. изискванията за точността на измерване, проверката на техническите и метрологичните характеристики на измервателните средства/системи и свързаните с тях комуникационни връзки; 3. вида на данните от измерванията, начина и срока за тяхното съхранение в бази данни, както и реда за осигуряване на достъп до данните; 4. измерването, валидирането, обработването, съхраняването и предоставянето на данни от измерването на електрическата енергия; 5. правата и задълженията на собственика на измервателна система и на страните по сделките с електрическа енергия; 6. условията и редът за установяване случаите на неизмерена, неправилно и/или неточно измерена електрическа енергия и начините за извършване на преизчисление (корекция) на количеството електрическа енергия; 7. условията, реда и начина за обслужване на местата и средствата за търговско измерване.	Чл. 1. (1) С правилата за измерване на количеството електрическа енергия се определят: 1. принципите, начините и местата на измерване на количествата активна и реактивна електрическа енергия и мощност; 2. изискванията за точността на измерване, проверката на техническите и метрологичните характеристики на измервателните средства/системи и свързаните с тях комуникационни връзки; 3. вида на данните от измерванията, начина и срока за тяхното съхранение в бази данни, както и реда за осигуряване на достъп до данните; 4. измерването, валидирането, обработването, съхраняването и предоставянето на данни от измерването на електрическата енергия; 5. правата и задълженията на собственика на измервателна система и на страните по сделките с електрическа енергия; 6. условията и редът за установяване случаите на неизмерена, неправилно и/или неточно измерена електрическа енергия и начините за извършване на преизчисление (корекция) на количеството електрическа енергия. 7. условията, реда и начина за обслужване на местата и средствата за търговско измерване.	Чл. 1. (1) С правилата за измерване на количеството електрическа енергия се определят: 1. принципите, начините и местата на измерване на количествата активна и реактивна електрическа енергия и мощност; 2. изискванията за точността на измерване, проверката на техническите и метрологичните характеристики на измервателните средства/системи и свързаните с тях комуникационни връзки; 3. съдържанието на регистри и бази първични данни на измервателните системи, поддържането им, както и достъпът до досието на измервателната система; 4. измерването, валидирането, обработването, съхраняването и предоставянето на данни от измерването на електрическата енергия; 5. правата и задълженията на собственика на измервателна система и на страните по сделките с електрическа енергия, редът и начинът за обслужване на средствата за търговско измерване, създаването, поддържането и достъпа до регистрираните от тези средства база данни; 6. реда и начините за преизчисляване на количеството електрическа енергия при установяване на неизмерена, неправилно и/или неточно измерена електрическа енергия или за която има измерени показания в невизуализиран регистър на средството за търговско измерване.
Мотиви: Според дружеството предложеният текст на т. 3 ще осигурява съответствие с текста на	Мотиви: Според дружеството предложеният текст е с цел осигуряване на съответствие с	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Според дружеството разпоредбата е свързана с изменението на чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.

чл. 83, ал. 1, т. 6 от 3, където се изисква регламентиране на достъп до данните, регистрирани от средствата за търговско измерване в бази данни. Съществуващият текст не кореспондира с изискванията в текста на ЗЕ. Новата т. 7 е за осигуряване на съответствие с изискванията на текста на чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.	изискванията на текста на чл. 83, ал. 1, т.6 от ЗЕ.		
--	---	--	--

Предложенията се приемат по принцип.

Изразът в т. 1 „...и мощност“ не се приема, тъй като ПИКЕЕ регламентират принципите на измерване на количествата електрическа енергия.

Предложеният от „Електроразпределение Север“ АД текст на т. 3 не се приема, а текстът на т. 5 следва да бъде разделен в две отделни точки, с оглед по-точно изясняване на разпоредбата.

Разпоредбата на чл. 1 следва да придобие следната редакция:

Чл. 1. (1) *С правилата за измерване на количеството електрическа енергия се определят:*

1. принципите, начините и местата на измерване на количествата активна и реактивна електрическа енергия;

2. изискванията за точността на измерване, проверката на техническите и метрологичните характеристики на измервателните средства/системи и свързаните с тях комуникационни връзки;

3. вида на данните от измерванията, начина и срока за тяхното съхранение в бази данни, както и реда за осигуряване на достъп до данните;

4. измерването, валидирането, обработването, съхраняването и предоставянето на данни от измерването на електрическата енергия;

5. правата и задълженията на собственика на измервателна система и на страните по сделките с електрическа енергия;

6. условията и редът за установяване случаите на неизмерена, неправилно, неточно измерена електрическа енергия и/или енергия, за която има измерени показания в невизуализиран регистър на средството за търговско измерване;

7. реда и начините за преизчисляване на количеството електрическа енергия при установяване на неизмерена, неправилно и/или неточно измерена електрическа енергия или за която има измерени показания в невизуализиран регистър на средството за търговско измерване.

8. условията, реда и начина за обслужване на местата и средствата за търговско измерване.

3.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 1. (2) Тези правила не регламентиран обмен на информация между търговските участници на пазара по смисъла на Правилата за търговия с електрическа енергия.	Чл. 1. (2) Тези правила не регламентиран обмен на информация между търговските участници на пазара по смисъла на Правилата за търговия с електрическа енергия (ДВ, бр. 66 от 2013 г.).	Чл. 1. (2) Тези правила не регламентиран обмен на информация между търговските участници на пазара по смисъла на Правилата по чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката.	Чл. 1. (2) Тези правила не регламентиран обмен на информация между търговските участници на пазара по смисъла на правилата за търговия с електрическа енергия по чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона

			за енергетиката.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Редакционна промяна.

Предложението на „Електроразпределение Юг“ АД се приема.

Предложените от ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Север“ ЕАД редакции не се приемат, тъй като са неточно формулирани.

4.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
<i>Раздел II „Принципи на измерването“</i>	<i>Раздел II „Принципи на измерването“</i>	<i>Раздел II „Принципи на измерването“</i>	<i>Раздел II „Принципи на измерването“</i>

Предложенията се приемат.

5.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 2. (1) За всяко място на търговско измерване към електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа, включително за всеки междусистемен електропровод, операторът на преносната мрежа, съответно операторът на електроразпределителната мрежа осигурява и поддържа измервателна система.	Чл. 2. (1) За всяко място на търговско измерване към електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа, включително за всеки междусистемен електропровод, операторът на преносната мрежа, съответно операторът на електроразпределителната мрежа осигурява и поддържа измервателна система.	Чл. 2. (1) За всяко отделно присъединяване на обект на клиент или на производител към електропреносната или към електроразпределителната мрежа, съответният мрежови оператор осигурява и поддържа търговска измервателна система. Търговски измервателни системи се изграждат и на местата на обмен на електрическа енергия между електропреносната и електроразпределителната мрежа, както и на всеки междусистемен електропровод.	Чл. 2. (1) За всяко място на търговско измерване към електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа, включително за всеки междусистемен електропровод, операторът на преносната мрежа, съответно операторът на електроразпределителната мрежа осигурява и поддържа измервателна система.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Север“ АД се приемат.

Предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД в частта относно „Търговски измервателни системи се изграждат и на местата на обмен на електрическа енергия между електропреносната и електроразпределителната мрежа“ не се приема, тъй като противоречи на чл. 120, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ, в които разпоредби са регламентирани местата за измерване.

6.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 2. (2) За всяка търговска измервателна система може да бъде изградена контролна измервателна система резервираща търговската по реда на тези правила, като средствата и системите за контролно измерване са с не по-лоши метрологични характеристики от средствата за търговско измерване и се осигуряват и поддържат от страната (участника), която го е поискала.	Чл. 2. (2) За всяка търговска измервателна система може да бъде изградена контролна измервателна система резервираща търговската по реда на тези правила, като средствата и системите за контролно измерване са с не по-лоши метрологични характеристики от средствата за търговско измерване и се осигуряват и поддържат от страната (участника), която го е поискала.	Чл. 2. (2) Към всяка търговска измервателна система може да бъде изградена и контролна измервателна система, резервираща търговската. Контролната измервателна система се изгражда по реда на раздел X от настоящите правила.	Чл. 2. (2) За всяка търговска измервателна система може да бъде изградена контролна измервателна система резервираща търговската по реда на тези правила, като средствата и системите за контролно измерване са с не по-лоши метрологични характеристики от средствата за търговско измерване и се осигуряват и поддържат от страната (участника), която го е поискала.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД се приема.

Предложенията от ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Север“ АД не се приемат, тъй като изграждането на контролна измервателна система, както и нейните характеристики са уредени в Раздел X от проекта на ПИКЕЕ.

7.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 2. (3) За целите на уреждане на взаимоотношенията по сделките с електрическа енергия и валидиране на информацията при отпадане на средства за търговско и контролно измерване се допуска друг начин за допълване на данните. (4) За целите на изготвяне на енергиен баланс на преносната и разпределителна мрежа, операторите на съответната мрежа имат право да изграждат собствени измервателни системи за техническо измерване на преминаващата електрическа енергия.	Чл. 2. (3) За целите на уреждане на взаимоотношенията по сделките с електрическа енергия и валидиране на информацията при отпадане на средства за търговско и контролно измерване се допуска друг начин за допълване на данните. (4) За целите на изготвяне на енергиен баланс на преносната и разпределителна мрежа, операторите на съответната мрежа имат право да изграждат собствени измервателни системи за техническо измерване на преминаващата електрическа енергия.	Чл. 2. (3) За целите на уреждане на взаимоотношенията по сделките с електрическа енергия и валидиране на информацията при отпадане на средства за търговско и контролно измерване се допуска друг начин за допълване на данните. (4) За целите на изготвяне на енергиен баланс на преносната и разпределителна мрежа, операторите на съответната мрежа имат право да изграждат собствени измервателни системи за техническо измерване на преминаващата електрическа енергия.	Чл. 2. (3) За целите на уреждане на взаимоотношенията по сделките с електрическа енергия и валидиране на информацията при отпадане на средства за търговско и контролно измерване се допуска друг начин за допълване на данните. (4) За целите на изготвяне на енергиен баланс на преносната и разпределителна мрежа, операторите на съответната мрежа имат право да изграждат собствени измервателни системи за техническо измерване на преминаващата електрическа енергия.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

8.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 3. (1) Електромерите за търговско и контролно измерване между различни мрежови оператори, както и електромерите за търговско и контролно измерване между мрежови оператор и производител, отчитат и регистрират обменената енергия в две посоки, в киловатчасове (kWh) и киловарчасове (kVArh), съответно в четирите квадранта, в мястото на измерване на активна и реактивна (капацитивна/индуктивна) електрическа енергия.	Чл. 3. (1) Електромерите за търговско и контролно измерване между различни мрежови оператори, както и електромерите за търговско и контролно измерване между мрежови оператор и производител, отчитат и регистрират обменената енергия в две посоки, в киловатчасове (kWh) и киловарчасове (kVArh), съответно в четирите квадранта, в мястото на измерване на активна и реактивна (капацитивна/индуктивна) електрическа енергия.	Чл. 3. (1) Средствата за търговско и контролно измерване в местата на обмен на електрическа енергия между две разпределителни електрически мрежи или пък между преносна и разпределителна електрически мрежи, както и средствата за търговско и контролно измерване, на обекти за производство на електрическа енергия отчитат и регистрират обменената енергия в две посоки, в киловатчасове (kWh) и киловарчасове (kVArh), съответно в четирите квадранта, в мястото на измерване на активна и реактивна (капацитивна/индуктивна) електрическа енергия.	Чл. 3. (1) Електромерите за търговско и контролно измерване между различни мрежови оператори, както и електромерите за търговско и контролно измерване между мрежови оператор и производител, отчитат и регистрират обменената енергия в две посоки, в киловатчасове (kWh) и киловарчасове (kVArh), съответно в четирите квадранта, в мястото на измерване на активна и реактивна (капацитивна/индуктивна) електрическа енергия.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Север“ АД се приемат, като думата „Електромерите“ се заменя със „Средствата“, с оглед привеждане на понятието в съответствие с § 1, т. 58 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ и § 1, т. 27 от Допълнителните разпоредби на Закона за измерванията.

Разпоредбата на чл. 3, ал. 1 следва да придобие следната редакция:

Чл. 3. (1) Средствата за търговско и контролно измерване между различни мрежови оператори, както и средствата за търговско и контролно измерване между мрежови оператор и производител, отчитат и регистрират обменената енергия в две посоки, в киловатчасове (kWh) и киловарчасове (kVArh), съответно в четирите квадранта, в мястото на измерване на активна и реактивна (капацитивна/индуктивна) електрическа енергия.

9.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 3. (2) Електромерите за търговско и контролно измерване на обекти на клиенти отчитат и регистрират киловатчасове (kWh) и/или киловарчасове (kVArh) в мястото на измерване на активна и/или реактивна (капацитивна/индуктивна) електрическа енергия.	Чл. 3. (2) Електромерите за търговско и контролно измерване на обекти на клиенти отчитат и регистрират киловатчасове (kWh) и/или киловарчасове (kVArh) в мястото на измерване на активна и/или реактивна (капацитивна/индуктивна) електрическа енергия.	Чл. 3. (2) Средствата за търговско и контролно измерване на обекти на клиенти отчитат и регистрират киловатчасове (kWh) и/или киловарчасове (kVArh) в мястото на измерване на активна и/или реактивна (капацитивна/индуктивна) електрическа енергия.	Чл. 3. (2) Електромерите за търговско и контролно измерване на обекти на клиенти отчитат и регистрират киловатчасове (kWh) и/или киловарчасове (kVArh) в мястото на измерване на активна и/или реактивна (капацитивна/индуктивна) електрическа енергия.

Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.
-----------------------------------	-----------------------------------	-----------------------------------	-----------------------------------

Предложенията се приемат, като думата „Електромерите“ се заменя със „Средствата“, предвид мотивите, изложени по т. 8.

10.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 3. (3) Търговските и контролните електромери измерват и регистрират в мястото на търговско измерване на клиент на страна ниско напрежение с предоставена електрическа мощност 100 kW и повече, на клиентите с търговско измерване на страна средно и високо напрежение и на производителите на електрическа енергия с инсталирана мощност над 30 kW, и данните за активна и реактивна енергия съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.	Чл. 3. (3) Търговските и контролните електромери измерват и регистрират в мястото на измерване с инсталирана мощност по-голяма или равна на 100 kW, а за производители и с инсталирана мощност по-голяма от 30kW, данните за активна и реактивна енергия съгласно Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (ДВ, бр. 25 от 2017 г.).	Чл. 3. (3) Средствата за търговско и контролно измерване отчитат и регистрират в мястото на измерване с инсталирана мощност, по-голяма или равна на 100 kW, и данните за активна и реактивна енергия съгласно Наредбата по чл. 36, ал.3 от Закона за енергетиката.	Чл. 3. (3) Търговските и контролните електромери измерват и регистрират в мястото на измерване с предоставена мощност, по-голяма или равна на 100 kW, а за производители с инсталирана мощност по-голяма от 30 kW, данните за активна и реактивна енергия съгласно Наредбата по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката.
Мотиви: Редакционна промяна с оглед настъпили изменения в текста на чл. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.	Мотиви: Направеното допълнение към текста на ал. 1 е в отговор на нормативно изискване в Наредба 1 към клиенти и производители с мощност по-голяма или равна на 30 kW.	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Редакцията е във връзка с разпоредбите на чл. 7 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

Предложенията на ЕСО ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД се приемат по принцип, като думата „Електромерите“ се заменя със „Средствата“, предвид мотивите, изложени по т. 8. Изразът „Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия“ следва да се замени с „Наредбата по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката“, с оглед максимална яснота и правна устойчивост следва да се посочи съответната разпоредба от закона, на основание на която е приет приложимият в конкретния случай подзаконов нормативен акт.

Предложенията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не се приемат, тъй като не съответстват на разпоредбата на чл. 7 от Наредба № 1 от 14.03. 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

Разпоредбата на чл. 3, ал. 3 следва да придобие следната редакция:

Чл. 3. (3) Средствата за търговско и контролно измерване измерват и регистрират в мястото на търговско измерване и данните за активна и реактивна енергия съгласно наредбата по чл. 36, ал. 3 от Закона за енергетиката на клиентите на страна ниско напрежение с предоставена електрическа мощност 100 kW и повече, на клиентите с търговско измерване на страна средно и високо напрежение и на производителите на електрическа енергия с инсталирана мощност над 30 kW.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 3. (4) Периодичността на отчитане на количествата активна и реактивна електрическа енергия във всяко място на измерване е най-малко веднъж месечно, като периодът не може да е по-дълъг от 31 (тридесет и един) дни.	Чл. 3. (4) Периодичността на отчитане на количествата активна и реактивна електрическа енергия във всяко място на измерване е най-малко веднъж месечно, като периодът не може да е по-дълъг от 34 дни или до 23 работни дни, като това правило да не важи за периоди и места с официално обявен „оранжев“ или по-висок код.	Чл. 3. (4) Периодичността на отчитане на количествата активна и реактивна електрическа енергия във всяко място на измерване е най-малко веднъж на три месеца.	Чл. 3. (4) Периодичността на отчитане на количествата активна и реактивна електрическа енергия във всяко място на измерване е най-малко веднъж месечно, като периодът не може да е по-дълъг от 35 дни.
Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: При фиксиран период на отчитане до 31 дни липсва възможност за повторно посещение на обекти без достъп, което води до значително увеличение на електромерите без реален отчет, а оттам и до прогнозно изчисляване на потребената енергия. За да се спази ограничението за 31 дни, се налага отчитане да се извършва в почивни и празнични дни. Всеки един електромер трябва да се отчита на една и съща дата, а при извършен отчет по-рано, това автоматично води до изтегляне на възможната крайна дата през следващия месец. Процесът губи гъвкавост, като в този случай атмосферните условия, проблеми с транспорт, отпуски и болнични на служители и други обективни и субективни фактори оказват сериозно негативно влияние на дейността, което означава и увеличаване на броя недоволни клиенти, а от там и на броя жалби и сигнали. Като цяло отчитането на период до 31 дни не е в интерес на клиента и се отразява на качеството на обслужване. Установено е, че отчитането в почивни и празнични дни не се	Мотиви: ЕР Юг предлага периодичността на отчитане на количествата активна и реактивна електрическа енергия във всяко място на измерване да бъде най-малко веднъж на три месеца. Това би позволило на оператора на съответната мрежа да въведе по-гъвкави форми на организация на процедурите по отчет на СТИ. До въвеждане на тримесечно отчитане ЕР Юг ще продължава да спазва срок за отчет 31 дни и в извънредни случаи до 35 дни (кризисна обстановка, празнични дни за избягване на допълнителни разходи за мрежовия оператор за заплащане на извънреден труд). И след въвеждане на тримесечно отчитане, ЕР Юг ще подава към крайния снабдител прогнозни количества електрическа енергия за ежемесечно фактуриране. Така ще бъдат спестени разходи, без това да има негативен ефект върху крайния клиент.	Мотиви: С цел оптималното протичане на процеса по отчет и свързаните с него последващи дейности (допълнителни проверки, предоставяне на данни за фактуриране, др.) всеки работен ден следва да се отчитат определен брой електромери при определен брой служители за отчитане. Натовареността следва да е ритмична и разпределена равномерно в месеца. За съжаление с наложения максимален срок до 31 дни и наличието на неработни дни (събота, неделя, празници) се налага увеличаване на персонала, зает в тази дейност, както и работа в почивни дни. Също така съществуват и обективни причини, свързани с извънредни обстоятелства, поради които се налагат промени в отчитането, като: лоши метеорологични условия (снежни бури, наводнения); временна нетрудоспособност на отчитания (болнични), трудови злополуки (ухапвания от кучета, оси, змии, стършели), невъзможност за достигане до обектите за отчитане поради ограничения, наложени от държавни институции (Национална служба Гражданска

	приема добре от клиентите и води до тяхното негативно отношение, тъй като доста от тях в поголемите населени места отсъстват от дома си. Практиката показва, че институциите, чиито седалища се намират основно в София, не одобряват факта, че се налага отчитане на електромери в почивни дни без присъствието на техен представител. По същия начин стои въпросът и с отчитането на стопанските клиенти, които не работят в събота и неделя. Това обикновено са обекти с голямо потребление и фактуриране на база на прогнозни показания, а не на база реален отчет, не е в интерес на клиента. С оглед на изложеното по-горе предлагаме в новите правила, периодът да се увеличи на 34 дни или до 23 работни дни, като това правило да не важи за периоди и места с официално обявен „оранжев“ или по-висок код. Така за клиентите няма да има ефективно удължаване на срока (при график до 34 дни клиентите ще се отчитат средно на 30.7 дни, а при график до 31 дни се отчитат средно на 30.5 дни, т.е. почти няма промяна в продължителността на отчетния период), но за оператора на мрежата това ще е значително облекчение, тъй като ще се елиминират следните неблагоприятни фактори: Силна зависимост от странични фактори - атмосферни условия, транспорт, зависимост от прекъсване на захранване поради аварии и т.н.; Увеличени разходи за персонал, поради необходимостта от полагане на извънреден труд и транспорт. Намаляването на тези разходи е от		защита, Общински управи и др.). В голяма част от случаите не става дума за официално обявено бедствено положение, но обективната невъзможност съществува. В тази връзка е необходимо срокът за отчет да се увеличи с броя дни, в които има невъзможност за отчет, като почивни дни, празнични дни и др., и срокът да е не по-дълъг от 50% от този брой дни. Стандартният месец има 8 почивни дни (събота и неделя). В случай, че срокът, заложен в чл. 3, ал. 4 от ПИКЕЕ, се коригира от 31 на 35 дни, то дружеството ще може да планира в оптимална степен графика за отчет, натовареността на служителите и разходите за труд. Считаме, че предложението ни не противоречи с Директива 2009/72/ЕО, тъй като потребителите на електрическа енергия в България получават месечни фактури на база реално потребление, т.е. възможно най-често в сравнение с много други Европейски държави, в които отчетът се извършва на тримесечна или годишна база. Като допълнителен аргумент за това, бихме искали да обърнем внимание на т. 1.1. от Приложение VII „Минимални изисквания за фактуриране и информация за фактурирането въз основа на действителното потребление“ на Директива 2012/27/ЕС, съгласно която „С оглед крайните клиенти да са в състояние да регулират своето енергопотребление, фактурирането следва да се извършва въз основа на действителното потребление поне веднъж годишно, а информацията за фактурирането следва да се предоставя поне
--	--	--	--

	изключителна важност за разпределителното дружество предвид силно рестриктивната регулаторна рамка, в която то оперира. В допълнение, както Ви уведомихме и с писмо Ваш вх. Е-13-62-8/26.01.2017 г., в резултат на проверка на дружеството в началото на годината, Дирекция „Инспекция по труда“ - гр. Плевен даде предписание относно спазването на нормативните изискванията на чл.22, ал.1 и ал.2 от Наредба №РД-07-3 за минималните изисквания за микроклимата на работните места (ДВ бр.63/2014г.), а именно да не се осъществява отчет при определен от Националния институт по метеорология и хидрология код „оранжево“ или „червено“. Обстоятелството е съществено, тъй като се противопоставят две задължения на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, като в случай че дружеството не отчете абонатите си на период не по-дълъг от 31 дни, това би било в нарушение на действащото законодателство, респективно на лицензията на дружеството (на т. 3.5.5 и т. 3.6.2 от Лицензията), което е скрепено с административни санкции, включително отнемане на лицензионните правомощия. Ако пък се извърши отчет, разпределителните дружества рискуват да не изпълняват нормите на трудовото законодателство. Дружеството подкрепя текстът, предложен от ЕРП ЮГ: Чл. 3, ал. 4: Периодичността на отчитане на количествата активна и реактивна	веднъж на три месеца, а при поискване или когато потребителите са направили избор да получават електронни сметки – два пъти в годината.“ В Годишния доклад на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори и на Съвета на Европейските енергийни регулатори относно резултатите от мониторинга на вътрешните пазари на електрическа енергия и природен газ за 2016 г. (част „Consumer Protection and Empowerment Volume“) са представени данни (вж. стр. 22 от доклада) относно честотата на фактуриране на клиенти без монтирани smart електромери на база на реалното им потребление в различните страни членки, както следва: <table><tr><th>Честота</th><th>Държава</th></tr><tr><td>Ежемесечно</td><td>BG, EE, HR, LT, LV, PL, SE</td></tr><tr><td>Веднъж на 2 месеца</td><td>CY, PL</td></tr><tr><td>Веднъж на тримесечие</td><td>AT, FI, HU>, IE, NO, PL, PT</td></tr><tr><td>Веднъж годишно</td><td>BE, CZ, DE, DK, ES, FR, GB, GR, HU, IT, LU, NL, SE, SK</td></tr><tr><td>Веднъж на 2 години</td><td>HR, MT, PL, RO, SI</td></tr></table> Предлаганата промяна е в хармония с европейското законодателство и практиките в други европейски държави и води до по-ниски разходи за изпълнение на тази част от лицензионната дейност, което е и в полза на потребителите.	Честота	Държава	Ежемесечно	BG, EE, HR, LT, LV, PL, SE	Веднъж на 2 месеца	CY, PL	Веднъж на тримесечие	AT, FI, HU>, IE, NO, PL, PT	Веднъж годишно	BE, CZ, DE, DK, ES, FR, GB, GR, HU, IT, LU, NL, SE, SK	Веднъж на 2 години	HR, MT, PL, RO, SI
Честота	Държава													
Ежемесечно	BG, EE, HR, LT, LV, PL, SE													
Веднъж на 2 месеца	CY, PL													
Веднъж на тримесечие	AT, FI, HU>, IE, NO, PL, PT													
Веднъж годишно	BE, CZ, DE, DK, ES, FR, GB, GR, HU, IT, LU, NL, SE, SK													
Веднъж на 2 години	HR, MT, PL, RO, SI													

	електрическа енергия във всяко място на измерване е най-малко веднъж на три месеца. Спазването на нормативните изисквания на чл.22, ал.1 и ал.2 от Наредба №РД-07-3 за минималните изисквания за микроклимата на работните места (ДВ бр.63/2014г.) и осигуряване на реални данни на клиенти без осигурен достъп.		
--	--	--	--

Предложението на ЕСО ЕАД се приема.

Предложенията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД не се приемат, тъй като предложените периоди на отчитане противоречат на т. 3.5.5 и т. 3.6.2 от издадените им лицензии за дейността „разпределение на електрическа енергия“, съгласно които периодът за отчитане на клиентите не следва да е по-дълъг от 31 дни.

12.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 3. (5) Операторите на електроразпределителният е мрежи не са задължени да монтират и поддържат средства за почасово търговско измерване на електрическата енергия за всеки период на сепълмент за обекти: 1. присъединени към мрежа „ниско напрежение“ с предоставена мощност до 100 kW; 2. на битови клиенти.	Чл. 3. (5) Операторите на електроразпределителният е мрежи не са задължени да монтират и поддържат средства за почасово търговско измерване на електрическата енергия за всеки период на сепълмент за обекти: 1. присъединени към мрежа „ниско напрежение“ с предоставена мощност до 100 kW; 2. на битови клиенти.	Чл. 3. (5) Операторите на електроразпределителният е мрежи не са задължени да монтират и поддържат средства за почасово търговско измерване на електрическата енергия за всеки период на сепълмент за обекти: 1. присъединени към мрежа „ниско напрежение“ с предоставена мощност до 100 kW; 2. на битови клиенти.	Чл. 3. (5) Операторите на електроразпределителният е мрежи не са задължени да монтират и поддържат средства за почасово търговско измерване на електрическата енергия за всеки период на сепълмент за обекти: 1. присъединени към мрежа „ниско напрежение“ с предоставена мощност до 100 kW; 2. на битови клиенти.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

13.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 3. (6) Собствениците на измервателните системи извършват отчитането на количествата електрическа енергия съгласно периодите на отчитане по ал. 4 и предоставят данните от измерването на съответните лица,	Чл. 3. (6) Собствениците на измервателните системи извършват отчитането на количествата електрическа енергия съгласно периодите на отчитане по ал. 4 и предоставят данните от измерването на съответните лица,	Чл. 3. (6) Собствениците на измервателните системи извършват отчитането на количествата електрическа енергия съгласно периодите на отчитане по ал. 4 и предоставят данните от измерването на съответните лица,	Чл. 3. (6) Собствениците на измервателните системи извършват отчитането на количествата електрическа енергия съгласно периодите на отчитане по ал. 4 и предоставят данните от измерването на съответните лица,

съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).	съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).	съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).	съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат по принцип.

С оглед максимална яснота и правна устойчивост следва да се посочи съответната разпоредба от закона, на основание на която е приет приложимият в конкретния случай подзаконов нормативен акт.

Разпоредбата на чл. 3, ал. 6 следва да придобие следната редакция:

„Чл. 3. (6) Собствениците на измервателните системи извършват отчитането на количествата електрическа енергия съгласно периодите на отчитане по ал. 4 и предоставят данните от измерването на съответните лица, съгласно правилата по чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката.“

14. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, ал. 7 със следния текст:

„Чл. 3. (7) Със съгласието на съответния мрежови оператор, клиентът може сам да отчете показанията на монтираното на обекта му средство за търговско измерване и да предостави данните на мрежовия оператор.“

Дружеството не е изложило мотиви.

Предложението се приема.

15. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 3, 8 със следния текст:

„Чл. 3. (8) Операторът на електроразпределителна мрежа не носи отговорност за неспазване на сроковете за отчитане по ал. 4 в случаите, когато няма достъп до средствата за търговско измерване по причини, за които операторът на съответната разпределителна електрическа мрежа не отговаря.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД е изложило мотиви, че самоотчет ще се прилага само за клиенти, чиито обекти са с малка сезонна консумация и затруднен достъп.

Предложението не се приема, тъй като противоречи на чл. 120 от ЗЕ.

16. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предлага чл. 3а със следния текст:

***Чл. 3а. (1)** В случай, че средството за търговско измерване е поставено в имота на клиента, включително в общите части на етажната собственост, клиентът/ етажната собственост има задължение да осигурява достъп на упълномощени представители на оператора на електроразпределителната мрежа до него за контрол, отчитане и обслужване.*

***(2)** В случай, че достъпът за отчитане на средствата за търговско измерване не бъде осигурен, пренесеното количество електрическа енергия се изчислява на база на средноаритметичната величина на използвани количества енергия по съответните тарифни зони през предходния отчетен период и същия съответен отчетен период от предходната година.*

***(3)** Клиентът се уведомява за извършеното по ал. 2 изчисление с документа за дължимите суми за електрическа енергия. При последващо осигуряване на достъп се извършва корекция според реалните показания на средствата за търговско измерване.*

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД е изложило мотиви, че предложението е свързано със създаване на задължение за предоставяне на достъп в случаите, когато електромерът се намира в имот на клиента. С това се цели да се регламентират

съществуващи реални казуси от практиката, за които липсва уредба в нормативните актове. Дружеството посочва, че е в интерес и в защита на правата на клиентите да се уредят изчерпателно и изрично всички хипотези, относно измерването на количествата електрическа енергия. Дружеството счита, че подобен текст е необходим на операторите на мрежи с цел подобряване на обслужването на клиенти, когато средството за търговско измерване се намира в имота на клиента и не е осигурен достъп за отчитане на измереното количество електрическа енергия. Желателно е за случаи на неосигурен достъп да има публично известни начини за изчисляване на количеството енергия, които се фактурират на клиента, начинът на уведомяването му и достигането до реални показания на средствата за търговско измерване. Също така е посочило, че подходът е рационален с оглед на мобилността на клиентите и желанието на оператора да осигури ритмичност на плащанията, както от клиенти за използвана електрическа енергия, така и да не се натрупват големи суми за текущи задължения.

Предложението не се приема, тъй като противоречи на чл. 120 от ЗЕ.

17.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 4. (1) Всяко място на измерване трябва да има постоянен буквено-цифров идентификационен код. (2) Всяко място на измерване задължително се отнася към определена балансираща група съгласно ПТЕЕ.	Чл. 4. (1) Всяко място на измерване трябва да има постоянен буквено-цифров идентификационен код. (2) Всяко място на измерване задължително се отнася към определена балансираща група съгласно ПТЕЕ.	Чл. 4. (1) Всяко място на измерване трябва да има постоянен буквено-цифров идентификационен код. (2) Всяко място на измерване задължително се отнася към определена балансираща група съгласно ПТЕЕ.	Чл. 4. (1) Всяко място на измерване трябва да има постоянен буквено-цифров идентификационен код. (2) Всяко място на измерване задължително се отнася към определена балансираща група съгласно ПТЕЕ.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат като съкращението „ПТЕЕ“ се заменя с изрза „правилата по чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката“ с оглед максимална яснота и правна устойчивост следва да се посочи съответната разпоредба от закона, на основание на която е приет приложимият в конкретния случай подзаконов нормативен акт.

18.

ЕСО	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 5. (1) Техническите изисквания и спецификациите на измервателната система се определят от нивото на напрежение и предоставената мощност в мястото на измерване съгласно наредбата по чл. 83, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката.	Чл. 5. (1) Техническите изисквания и спецификациите на измервателната система се определят от нивото на напрежение, предоставената мощност в мястото на измерване, както и от количеството електрическа енергия, което ще се измерва съгласно Наредба № 3 от 2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии (обн., ДВ, бр. 90 и 91 от 2004 г.; изм., бр. 108 от	Чл. 5. (1) Техническите изисквания и спецификациите на измервателната система се определят от нивото на напрежение, предоставената мощност в мястото на измерване, както и от количеството електрическа енергия, което ще се измерва съгласно наредбата по чл. 83, ал. 2 във връзка с чл. 83, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката.	Чл. 5. (1) Техническите изисквания и спецификациите на измервателната система се определят от нивото на напрежение, предоставената мощност в мястото на измерване, както и от количеството електрическа енергия, което ще се измерва съгласно Наредба № 3 от 2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии (обн., ДВ, бр. 90 и 91 от 2004 г.; изм., бр. 108 от

	2007 г. и бр. 92 от 2013 г.).		2007 г. и бр. 92 от 2013 г.).
Мотиви: Предложението за заличаване на текста „както и от количеството електрическа енергия, което ще се измерва“, е свързано с обстоятелството, че в Наредба № 3 няма изисквания, свързани с измерваните количества ел.енергия.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложението на ЕСО ЕАД се приема.

Предложенията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД не се приемат, тъй като количеството енергия не е параметър, който е относим към техническите характеристики на средствата за търговско измерване. В Наредба № 3 от 2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии няма изисквания, свързани с измерваните количества електрическа енергия.

19.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 5. (2) Метрологичните характеристики на средствата за измерване са определени в Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.	Чл. 5. (2) Метрологичните характеристики на средствата/системите за измерване са определени в Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, приета с ПМС № 239 от 2003 г. (обн., ДВ, бр. 98 от 2003 г.; посл. изм., бр. 56 от 2011 г.) и в Наредбата за съществените изисквания и оценяване съответствието на средствата за измерване, приета с ПМС № 253 от 2006 г. (обн., ДВ, бр. 80 от 2006 г.; посл. изм., бр. 48 от 2010 г.).	Чл. 5. (2) Метрологичните характеристики на средствата/системите за измерване са определени в наредбата по чл. 28 от Закона за измерванията и в наредбата по чл. 7, ал. 1 от Закона за техническите изисквания към продуктите.	Чл.5.(2) Метрологичните характеристики на средствата/системите за измерване са определени в Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, приета с ПМС № 239 от 2003 г. (обн., ДВ, бр. 98 от 2003 г.; посл. изм., бр. 56 от 2011 г.) и в Наредбата за съществените изисквания и оценяване съответствието на средствата за измерване, приета с ПМС № 253 от 2006 г. (обн., ДВ, бр. 80 от 2006 г.; посл. изм., бр. 48 от 2010 г.).
Мотиви: Предложението за премахване на Наредбата за съществените изисквания и оценяване съответствието на средствата за измерване, е свързано с обстоятелството, че тъй като същата разглежда само електромери за активна енергия с индекси на класа А, В и С каквито не са	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

предвидени в Наредба № 3 от 2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии. Електромери с индекси на класа не са посочени и в Приложението към чл. 19, ал. 2, чл. 23, ал. 1, чл. 34, чл. 43, ал. 2 и 3 и чл. 45 „Обща точност“ на Правилата. При запазване на съществуващия текст следва да се предприемат действия по отразяване на съответните промени в Наредба № 3 от 2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии и съответно на горесцитираното приложение към Правилата.			
---	--	--	--

Предложенията се приемат по принцип. Изразът „Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол и в Наредбата за съществените изисквания и оценяване съответствието на средствата за измерване“ следва да се замени с израза „наредбата по чл. 28 от Закона за измерванията и в наредбата по чл. 7, ал. 1 от Закона за техническите изисквания към продуктите“, с оглед максимална яснота и правна устойчивост следва да се посочи съответната разпоредба от закона, на основание на която е приет приложимият в конкретния случай подзаконов нормативен акт.

Разпоредбата на чл. 5, ал. 2 следва да придобие следната редакция:

Чл. 5. (2) Метрологичните характеристики на средствата за измерване са определени в наредбата по чл. 28 от Закона за измерванията и в наредбата по чл. 7, ал. 1 от Закона за техническите изисквания към продуктите.

20.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл.6. Всички измервателни системи се доставят, обслужват, поддържат и контролират в съответствие с изискванията на тези правила и действащото законодателство.	Чл. 6. Всички измервателни системи се доставят, обслужват, поддържат и контролират в съответствие с изискванията на тези правила и действащото законодателство.	Чл. 6. Всички измервателни системи се доставят, обслужват, поддържат и контролират в съответствие с изискванията на тези правила и действащото законодателство.	Чл. 6. Всички измервателни системи се доставят, обслужват, поддържат и контролират в съответствие с изискванията на тези правила и действащото законодателство.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

21.

електропреносната мрежа; 4. енергията, постъпваща/напускаща електропреносната мрежа по междусистемните електропроводи. 5. енергията за собствени нужди на подстанции високо/средно напрежение, при които трансформаторите за собствени нужди са преди границата на собственост на уредбите на преносната и разпределителната мрежа.	електропреносната мрежа; 4. енергията, постъпваща/напускаща електропреносната мрежа по междусистемните електропроводи. 5. енергията за собствени нужди на подстанции високо/средно напрежение, при които трансформаторите за собствени нужди са преди границата на собственост на уредбите на преносната и разпределителната мрежа.	присъединени към електропреносната мрежа на високо напрежение; 4. енергията, постъпваща/напускаща електропреносната мрежа по междусистемните електропроводи.	електропреносната мрежа; 4. енергията, постъпваща/напускаща електропреносната мрежа по междусистемните електропроводи. 5. енергията за собствени нужди на подстанции високо/средно напрежение, при които трансформаторите за собствени нужди са преди границата на собственост на уредбите на преносната и разпределителната мрежа.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Определяне на местата на търговско измерване между електропреносна и електроразпределителна мрежа (чл. 9, чл.13 и чл.14). Съгласно издадените на операторите на разпределителни мрежи лицензии, лицензионната граница между преносна и разпределителна мрежа съвпада с точките на присъединяване и измерване на преминалата енергия и е определена в Приложение №3 на издадената лицензия на ЕР Юг. До този момент съществуваше противоречие между описаните места на измерване на енергия в лицензиите на операторите на електроразпределителнит е дружества и ПИКЕЕ, които указват реда и начина на монтиране на средствата за измерване на преминалата енергия, както и местата им. На практика се създава възможност, с която оператора на преносното мрежа иззема лицензионни права от оператора на разпределителна мрежа и измества самоволно лицензионните граници, като неправомерно разширява обхвата на преносна мрежа и извършва дейности по разпределяне на	Дружеството не е изложило мотиви.

		електрическа енергия след местата на обмен на електрическа енергия между двете мрежи, а именно - местата на търговско измерване на преминалата енергия от една-та към другата мрежа. С предложените от ЕР Юг промени в горе цитираните текстове, Комисията ще положи по-устойчиви норми, които не противоречат на вече издадени от самата Комисия лицензии, и не създават предпоставки за продължаване на порочни практики за „дообработване“ на данни от измерванията на преминалата енергия. Текстовете в приетите от Комисията подзаконови нормативни актове, каквито са ПИКЕЕ не могат да бъдат в противоречие с издадените на операторите на разпределителни мрежи лицензии. В тази връзка хармонизацията на двата документи е от изключителна важност, за да не се създават предпоставки за правна несигурност и нарушаване на Правилата за търговия с електрическа енергия, както и едностранни тълкувания от страна на мрежовите оператори. Отбелязва, че съгласно чл. 94 от ПТЕЕ, собствениците на измервателни системи предоставят на независимия преносен оператор сумирани по балансиращи групи валидирани данни от средствата за търговско измерване на електрическа енергия на обекти на търговски участници, присъединени към съответната електрическа мрежа. В тази връзка, за да изпълни законовите си задължения по друг подзаконов нормативен акт, отново издаден от	
--	--	--	--

		КЕВР, операторът на разпределителната мрежа следва да получава коректни данни от измервателните средства на своята лицензионна територия за целите на правилното отчитане на електрическата енергия и точен енергиен баланс. Счита, че с предложените изменения ще бъде постигнато пълно и точно измерване на преминалата енергия на лицензионната граница между преносната и разпределителната мрежа.	
--	--	--	--

Предложенията на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Север“ АД се приемат.

Предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД не се приема, тъй като предложената разпоредба не кореспондира с обстоятелството, че клиентът може да бъде присъединен към електропреносната мрежа на ниво средно напрежение. Също така текстът не съответства на изискванията на наредбата по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ.

24.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 9. (2) Операторът на разпределителна мрежа е длъжен да доставя, монтира и поддържа средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни в случаите, когато се измерва: 1. енергията, използвана от клиенти на енергия за небитови нужди, присъединени към електроразпределителната мрежа; 2. енергията, използвана от битовите клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи ниско напрежение; 3. енергията постъпваща в разпределителната мрежа от производители и енергията, отдавана от разпределителната мрежа към производители, присъединени към тази мрежа на средно и ниско напрежение.	Чл. 9. (2) Операторът на разпределителна мрежа е длъжен да доставя, монтира и поддържа средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни в случаите, когато се измерва: 1. енергията, използвана от клиенти на енергия за небитови нужди, присъединени към електроразпределителната мрежа; 2. енергията, използвана от битовите клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи ниско напрежение; 3. енергията постъпваща в разпределителната мрежа от производители и енергията, отдавана от разпределителната мрежа към производители, присъединени към тази мрежа на средно и ниско напрежение.	Чл. 9. (2) Операторът на разпределителна мрежа е длъжен да доставя, монтира и поддържа средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни в случаите, когато се измерва: 1. енергията, използвана от клиенти на енергия за небитови нужди, присъединени към електроразпределителната мрежа; 2. енергията, използвана от битовите клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи ниско напрежение; 3. енергията постъпваща в разпределителната мрежа от производители и енергията, отдавана от разпределителната мрежа към производители, присъединени към тази мрежа на средно и ниско напрежение. 2 (стара 3). енергията постъпваща в разпределителната мрежа от производители и енергията, отдавана от разпределителната мрежа към производители, присъединени към тази мрежа на средно и ниско напрежение. 3. енергията за собствени нужди на подстанции високо/средно напрежение, собственост на оператора на електропреносната	Чл. 9. (2) Операторът на разпределителна мрежа е длъжен да доставя, монтира и поддържа средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни в случаите, когато се измерва: 1. енергията, използвана от клиенти на енергия за небитови нужди, присъединени към електроразпределителната мрежа; 2. енергията, използвана от битовите клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи ниско напрежение; 3. енергията постъпваща в разпределителната мрежа от производители и енергията, отдавана от разпределителната мрежа към производители, присъединени към тази мрежа на средно и ниско напрежение.

		мрежа.	
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Север“ АД се приемат.

Предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД не се приема, тъй като предложената разпоредба не кореспондира с обстоятелството, че клиентът може да бъде присъединен към електропреносната мрежа на ниво средно напрежение. Също така текстът не съответства на изискванията на наредбата по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ.

25.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 9. (3) Доставката, монтажът и поддръжката на средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни в местата за обмен на енергия между съседни оператори на електроразпределителните мрежи се уреждат съгласно сключен между тях договор.	Чл. 9. (3) Доставката, монтажът и поддръжката на средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни в местата за обмен на енергия между съседни оператори на електроразпределителните мрежи се уреждат съгласно сключен между тях договор.	Чл. 9. (3) Доставката, монтажът и поддръжката на средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни в местата за обмен на енергия между съседни електроразпределителни мрежи се уреждат съгласно сключен между съответните оператори договор.	Чл. 9. (3) Доставката, монтажът и поддръжката на средствата за търговско измерване и прилежащата апаратура за регистриране и предаване на данни в местата за обмен на енергия между съседни оператори на електроразпределителните мрежи се уреждат съгласно сключен между тях договор.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Приема се предложеният от „Електроразпределение Юг“ ЕАД текст на разпоредбата, която по съществото си е идентична и с предложенията на останалите дружества.

26.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 9. (4) Страната, която купува или продава електрическа енергия, няма право да преустройва, ремонтира или заменя елементи на средствата/системите за търговско измерване, както и да нарушава пломба, знак или друго контролно приспособление, поставени от съответния мрежови оператор, от оторизиран държавен орган или упълномощени	Чл. 9. (4) Страната, която купува или продава електрическа енергия, няма право да преустройва, ремонтира или заменя елементи на средствата/системите за търговско измерване, както и да нарушава пломба, знак или друго контролно приспособление, поставени от съответния мрежови оператор, от оторизиран държавен орган или упълномощени	Чл. 9. (4) Страната, която купува или продава електрическа енергия, няма право да преустройва, ремонтира или заменя елементи на средствата/системите за търговско измерване, както и да нарушава пломба, знак или друго контролно приспособление, поставени от съответния мрежови оператор, от оторизиран държавен орган или упълномощени	Чл. 9. (4) Страната, която купува или продава електрическа енергия, няма право да преустройва, ремонтира или заменя елементи на средствата/системите за търговско измерване, както и да нарушава пломба, знак или друго контролно приспособление, поставени от съответния мрежови оператор, от оторизиран държавен орган или упълномощени от него длъжностни лица.

от него длъжностни лица.	от него длъжностни лица.	от него длъжностни лица.	
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

27.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 10. (1) Операторът на съответната мрежа е длъжен да осигурява на страната, която купува или продава електрическа енергия, възможност за визуален достъп до показанията на средствата за търговско измерване.	Чл. 10. (1) Операторът на съответната мрежа е длъжен да осигурява на страната, която купува или продава електрическа енергия, възможност за контрол на показанията на средствата за търговско измерване.	Чл. 10. (1) Операторът на съответната мрежа е длъжен да осигурява на страната, която купува или продава електрическа енергия, възможност за контрол на показанията на средствата за търговско измерване.	Чл. 10. (1) Операторът на съответната мрежа е длъжен да осигурява на страната, която купува или продава електрическа енергия, възможност за контрол на показанията на визуализираните регистри на средствата за търговско измерване, в съответствие с избраната от страната тарифност на измерване.
Мотиви: Редакционна промяна за осигуряване на съответствие с разпоредбата на чл. 662 от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: В случаите, при които е установена външна намеса в тарифната схема на електромера, вследствие на което е преминала електрическа енергия, отчетена по невизуализиран регистър, съдебните състави приемат, че отчетът по скрит регистър е в пряко нарушение на чл. 10 от ПИКЕЕ, задължаваща дружеството да осигурява на страната, която купува или продава електрическа енергия, възможност за контрол на показанията на СТИ, тъй като невизуализираната тарифа подлежи на разчитане само със специален софтуер, с който разполагат само производителя на софтуера и лицензираното за ползването му енергийно дружество. В тази връзка, съдебните състави считат, че е отнета възможността на клиента за контрол на показанията на електромера. На клиентите следва да се предоставя възможност за контрол на показанията на средствата за търговско измерване само на

			регистрите, по които се отчита електрическа енергия съобразно с избраната от клиента тарифност на измерване. Операторът на съответната мрежа не трябва да бъде задължен да осигурява на страната, която купува или продава електрическа енергия, възможност за контрол на показанията на регистри, по които не се отчита електрическа енергия за клиента. Това е така, тъй като по невизуализираните регистри не следва да има отчет на електрическа енергия.
--	--	--	---

Предложението на „Електроразпределение Север“ АД се приема.

Предложенията на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД не се приемат, тъй като не съответстват на чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.

28.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 10. (2) В случай че измервателната система се намира в техен имот клиентите и производителите осигуряват на длъжностните лица на оператора на съответната мрежа безпрепятствен достъп до всички елементи на измервателната система за тяхното монтиране, контрол, проверка и отчитане на количествата електрическа енергия по всяко време по ред, описан в договори за достъп и пренос между страните или в общи условия по чл. 104а от Закона за енергетиката.	Чл. 10. (2) Клиентите и производителите осигуряват на длъжностните лица на оператора на съответната мрежа безпрепятствен достъп до всички елементи на измервателната система за тяхното монтиране, проверка и отчитане на количествата електрическа енергия, по всяко време по ред, описан в договорите за достъп и пренос между страните.	Чл. 10. (2) Клиентите и производителите осигуряват на длъжностните лица на оператора на съответната мрежа безпрепятствен достъп до всички елементи на измервателната система за тяхното монтиране, проверка и отчитане на количествата електрическа енергия, по всяко време по ред, описан в договорите за достъп и пренос между страните.	Чл. 10. (2) Клиентите и производителите осигуряват на длъжностните лица на оператора на съответната мрежа безпрепятствен достъп до всички елементи на измервателната система за тяхното монтиране, проверка и отчитане на количествата електрическа енергия, по всяко време по ред, описан в договорите за достъп и пренос между страните.
Мотиви: Редакционна промяна за отразяване на изискванията по чл. 104а от ЗЕ за използване на съответната мрежа от крайните клиенти при публично известни общи условия.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат по принцип.

Разпоредбата на чл. 10, ал. 2 следва да придобие следната редакция:

„Чл. 10. (2) Клиентите и производителите осигуряват на длъжностните лица на оператора на съответната мрежа безпрепятствен достъп до всички елементи на измервателната система за тяхното монтиране, контрол, проверка и отчитане на количествата електрическа енергия по всяко време по ред, описан в договори за достъп и пренос между страните или в общи условия по чл. 104а от Закона за енергетиката.“

29.

ЕСО ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 10. (3) В случай, че елементи на системите за търговско и контролно измерване са монтирани на територията на клиента/производителя, същият следва да информира оператора на съответната мрежа за установени повреди и прекъсване на работата им в срок до 8 часа след възникването на повредата.	Чл. 10. (3) При планирани дейности по подмяна или изместване на средството за търговско измерване, включително във връзка с изискването по чл. 120 от Закона за енергетиката, мрежовият оператор съставя констативен протокол. В случай, че не е присъствал при подмяната на средството за търговско измерване, при поискване клиентът има право да получи копие от съставения протокол
Мотиви: Предложението е във връзка с уточняване на реда на информиране и избягване на забавяне в установяване на повреда в обекта на клиента/производителя.	Мотиви: С предложението се въвежда различен начин на получаване на констативния протокол, съставен при планирана подмяна или изместване на средството за търговско измерване, за които дейности мрежовите оператори са длъжни да направят предварително уведомяване на клиентите съгласно ЗЕ. Ако клиентът не осигури присъствието си, въпреки че е предварително известен, той ще може при заявен интерес да поиска копие от констативния протокол. В противен случай, дружеството ще е задължено да извършва допълнителни разходи и да ангажира допълнително човекочасове труд по изпращане на протоколите, независимо дали клиентът се интересува от тях. Целта на предложението е да се осигури ефективност и на разходите с оглед заинтересоваността на клиента, като се има предвид, че планираните подмени на електромери са значителен брой (например във връзка с последващите метрологични проверки).

Предложението на ЕСО ЕАД не се приема. Посочената хипотеза следва да се уреди в съответния договор между мрежовия оператор и клиента/производителя.

Предложението на „Електроразпределение Север“ АД се приема по принцип. Редът и начинът за предоставяне на констативни протоколи следва да бъде уреден в Раздел IX от проекта на ПИКЕЕ.

Разпоредбата на чл. 10, ал. 3 следва да придобие следната редакция:

„Чл. 10. (3) При дейности по подмяна или изместване на средството за търговско измерване, включително във връзка с изискването по чл. 120 от Закона за енергетиката, мрежовият оператор съставя констативен протокол по реда на чл. 49.“

30. ЕСО ЕАД предлага чл. 10, ал. 4 със следния текст:

Чл. 10. (4) В случаите, когато обектът на клиента/производителя е част от приетия с постановление на Министерския съвет „Списък на стратегическите обекти и дейности от значение за националната сигурност“ за обезпечаване на достъпа по ал. 2, съответните представители на оператора на преносната мрежа представят на клиента/производителя необходимите документи с цел издаване по съответния ред на разрешение за работа в стратегически зони на стратегически обект или в зони, свързани с изпълнение на стратегическа дейност.

ЕСО ЕАД посочва като мотив уточняване на реда за предоставяне на достъп.

Предложението не се приема, тъй като това е извън правомощията на КЕВР (по арг. от чл. 83, т. 6 от ЗЕ).

31.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 11. (1) Когато утвърдените тарифи предоставят възможност на клиентите от дадена група да избират тарифността на измерване на количеството електрическа енергия, операторът на съответната мрежа е длъжен да монтира измервателни уреди, които да съответстват на писмено заявления избор на клиента. (2) В случая по ал. 1 клиентът прави своя избор в договора за присъединяване или подава писмено заявление до оператора на съответната мрежа с искане за промяна на тарифността на измерване. (3) В 30-дневен срок операторът на съответната мрежа подменя средствата за търговско измерване в съответствие на заявената тарифност.	Чл. 11. (1) Когато утвърдените тарифи предоставят възможност на клиентите от дадена група да избират тарифността на измерване на количеството електрическа енергия, операторът на съответната мрежа е длъжен да монтира измервателни уреди, които да съответстват на писмено заявления избор на клиента. (2) В случая по ал. 1 клиентът прави своя избор в договора за присъединяване или подава писмено заявление до оператора на съответната мрежа с искане за промяна на тарифността на измерване. (3) В 30-дневен срок операторът на съответната мрежа подменя средствата за търговско измерване в съответствие на заявената тарифност.	Чл. 11. (1) Когато утвърдените тарифи предоставят възможност на клиентите от дадена група да избират тарифността на измерване на количеството електрическа енергия, операторът на съответната мрежа е длъжен да монтира измервателни уреди, които да съответстват на писмено заявления избор на клиента. (2) В случая по ал. 1 клиентът прави своя избор в договора за присъединяване или подава писмено заявление до оператора на съответната мрежа с искане за промяна на тарифността на измерване. (3) В 30-дневен срок операторът на съответната мрежа подменя средствата за търговско измерване в съответствие на заявената тарифност.	Чл. 11. (1) Когато утвърдените тарифи предоставят възможност на клиентите от дадена група да избират тарифността на измерване на количеството електрическа енергия, операторът на съответната мрежа е длъжен да монтира измервателни уреди, които да съответстват на писмено заявления избор на клиента. (2) В случая по ал. 1 клиентът прави своя избор в договора за присъединяване или подава писмено заявление до оператора на съответната мрежа с искане за промяна на тарифността на измерване. (3) В 30-дневен срок операторът на съответната мрежа подменя средствата за търговско измерване в съответствие на заявената тарифност.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

32.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Раздел III Определяне на местата на търговско измерване, условията и реда за тяхното обслужване	Раздел III Определяне на местата на търговско измерване, условията и реда за тяхното обслужване	Раздел III Определяне на местата на търговско измерване, условията и реда за тяхното обслужване	Раздел III Определяне на местата на търговско измерване, условията и реда за тяхното обслужване
Мотиви: Допълнение за осигуряване на съответствие с изискванията на текста на чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.	Мотиви: Осигуряване на съответствие с изискванията на текста на чл. 83, ал.1, т.6 от ЗЕ.	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Предложението е във връзка с изменението на чл. чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.

Предложенията се приемат.

33.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 12. (1) При постъпване на електрическа енергия от производители в електропреносната мрежа, съответно в електроразпределителната мрежа, мястото на измерване е на страна високо напрежение на повишаващите трансформатори, и/или електропроводни линии.	Чл. 12. (1) При постъпване на електрическа енергия от производители в електропреносната мрежа, съответно в електроразпределителната мрежа, мястото на измерване е на страна високо напрежение на повишаващите трансформатори, и/или електропроводни линии.	Чл. 12. (1) При постъпване на електрическа енергия от обекти на производители в електропреносната мрежа, съответно в електроразпределителната мрежа, мястото на измерване е на страна високо напрежение на повишаващите трансформатори и/или електропроводни линии.	Чл. 12. (1) При постъпване на електрическа енергия от обекти на производители в електропреносната мрежа, съответно в електроразпределителната мрежа, мястото на измерване е на страната на по-високото напрежение на повишаващите трансформатори и/или електропроводни линии.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Промяната е редакционна.

Приема се предложеният от „Електроразпределение Север“ АД текст на разпоредбата, която по съществото си е идентична и с предложенията на останалите дружества.

34.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 12. (2) При производители с тринамотъчен силов трансформатор мястото на мерене е на страна високо напрежение и на страна средно напрежение. Постъпилата енергия на средно напрежение се измерва от оператора на съответната мрежа, в чиято уредба постъпва енергията. (3) Производителят може да изгради техническо мерене на генераторно напрежение на силовия трансформатор.	Чл. 12. (2) При производители с тринамотъчен силов трансформатор мястото на мерене е на страна високо напрежение и на страна средно напрежение. Постъпилата енергия на средно напрежение се измерва от оператора на съответната мрежа, в чиято уредба постъпва енергията. (3) Производителят може да изгради техническо мерене на генераторно напрежение на силовия трансформатор.	Чл. 12. (2) При обекти на производители с тринамотъчен силов трансформатор мястото на измерване е на страна високо напрежение и на страна средно напрежение. Постъпилата енергия на средно напрежение се измерва от оператора на съответната мрежа, в чиято уредба постъпва енергията. (3) Производителят може да изгради техническо измерване на генераторно напрежение на силовия трансформатор.	Чл. 12. (2) При производители с тринамотъчен силов трансформатор мястото на мерене е на страна високо напрежение и на страна средно напрежение. Постъпилата енергия на средно напрежение се измерва от оператора на съответната мрежа, в чиято уредба постъпва енергията. (3) Производителят може да изгради техническо мерене на генераторно напрежение на силовия трансформатор.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат, с редакцията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за замяната на думата „мерене“ с „измерване“.

35.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
---------	---------------------------------	-------------------------------	---------------------------------

Чл. 13. При обмен на електрическа енергия между електропреносната и електроразпределителната мрежа, мястото на измерване е: 1. при собственост на мрежата 110 kV на оператора на разпределителната мрежа - на страна 110 kV. 2. при собственост на уредбата на оператора на преносната мрежа: а) на страна средно напрежение на понижаващ трансформатор 110 kV/СрН; б) на трансформатори собствени нужди на уредбата; в) на страна средно напрежение на електропроводни линии, чрез които са присъединени клиенти и производители към преносната мрежа, когато тези линии са собственост на клиента/производителя.	Чл. 13. При отдаване на електрическа енергия от електропреносната към електроразпределителната мрежа, мястото на измерване е: 1. при собственост на мрежата 110 kV на оператора на разпределителната мрежа - на страна 110 kV. 2. при собственост на уредбата на оператора на преносната мрежа: а) на страна средно напрежение на понижаващ трансформатор 110 kV/СрН; б) на страна средно напрежение на трансформатори собствени нужди на уредбата; в) на страна средно напрежение на електропроводни линии, чрез които са присъединени клиенти към преносната мрежа, когато тези линии са собственост на клиента.	Чл. 13. (1) При отдаване на електрическа енергия от електропреносната към електроразпределителната мрежа, мястото на измерване е: 1. при собственост на съоръженията високо напрежение на оператора на разпределителната мрежа – на страна високо напрежение; 2. при собственост на съоръженията високо напрежение и уредбата средно напрежение на оператора на преносната мрежа - на страна средно напрежение на трансформатор високо / средно напрежение.	Чл. 13. (1) При отдаване на електрическа енергия от електропреносната към електроразпределителната мрежа, мястото на измерване е: 1. при собственост на мрежата 110 kV на оператора на разпределителната мрежа - на страна 110 kV. 2. при собственост на уредбата на оператора на преносната мрежа: а) на страна средно напрежение на понижаващ трансформатор 110 kV/СрН; б) на трансформатори собствени нужди на уредбата; в) на страна средно напрежение на електропроводни линии, чрез които са присъединени клиенти към преносната мрежа, когато тези линии са собственост на клиента.
Мотиви: Относно добавянето на „обмен“ и „между“ - Редакцияна промяна предвид режима на работа на електроразпределителната мрежа и наличието на голям брой присъединени към нея генериращи мощности. Относно редакцията на т. 2, б. „в“ - Редакцияна промяна за по-коректно отразяване вида на присъединеното лице (клиент или производител).	Мотиви: Към настоящия момент операторът на преносната мрежа използва трансформатори за собствени нужди в подстанции, които не работят в оптимален режим, като голяма част от тях са произведени през 60-те и 70 - те години на миналия век. По този начин се генерират загуби за дружеството от 400 000 кВтч. в годишен план. По тази причина предлагаме в отменения текст на чл. 13, т. 2, б) да се предвиди, че при отдаване на електрическа енергия от електропреносната към електроразпределителната мрежа мястото на измерване при собственост на уредбата на оператора на преносната мрежа е на страна средно напрежение на трансформатори собствени нужди на уредбата. Осигуряване на	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

	измерването на границата на собственост - изпълнение на законово изискване. В ал.2,т.2 конкретизираме изискването, че всяко мерене след границата на собственост на съответната мрежа, за търговски цели, трябва да се извършва от съответния оператор, лицензиран да оперира с конкретната мрежа.		
--	---	--	--

Приема се предложението на ЕСО ЕАД.

Предложението от „Електроразпределение Юг“ ЕАД за разпоредба на чл. 13, т. 1 не се приема, тъй като липсва легална дефиниция на „съоръжения високо напрежение“.

Предложението от „Електроразпределение Юг“ ЕАД разпоредба на чл. 13, т. 2 не се приема, тъй като същото не регламентира случаите на консумираната електрическа енергия за собствени нужди и наличието на пряко присъединени към електропреносната мрежа клиенти.

Предложението от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД разпоредба на чл. 13, т. 2, буква б) не се приема, тъй като промяната на мястото на измерване би довела до необосновани разходи за електропреносния оператор.

Разпоредбата на чл. 13 следва да придобие следната редакция:

Чл. 13. При обмен на електрическа енергия между електропреносната и електроразпределителната мрежа, мястото на измерване е:

1. при собственост на мрежата 110 kV на оператора на електроразпределителната мрежа - на страна 110 kV.

2. при собственост на уредбата на оператора на електропреносната мрежа:

а) на страна средно напрежение на понижаващ трансформатор 110 kV/СрН;

б) на трансформатори собствени нужди на уредбата

в) на страна средно напрежение на електропроводни линии, чрез които са присъединени клиенти и производители към електропреносната мрежа, когато тези линии са собственост на клиента/производителя.

36.

„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 13. (2). Всички средства за търговско измерване след мястото на измерване на обмена на електрическа енергия между оператора на електропреносната и съответния оператор на електроразпределителната мрежа се монтира от и са собственост на съответния оператор на разпределителна електрическа мрежа.	Чл. 13. (2) Когато собствените нужди на подстанцията, собственост на оператора на преносната мрежа, се измерват на страна ниско напрежение, се извършва корекция на отчетените количества преминала електрическа енергия от електропреносната към електроразпределителната мрежа по методика, така че загубите от трансформация да са за сметка на собственика на техническото съоръжение. Методиката се съгласува между оператора на преносната и оператора на електроразпределителната мрежа.
Мотиви: не са посочени	Мотиви: В случаите, в които собствените нужди на подстанциите на независимия преносен оператор се измерват на ниво ниско напрежение след мястото на търговско измерване на обмена между преносната и разпределителната мрежа, загубите от трансформацията остават за сметка на оператора на електроразпределителната мрежа, за които

	той заплаща цена за енергия, мрежови услуги (ВН) и цена за задължения към обществото. За Електроразпределение Север АД става дума в годишен аспект за около 300 000 kWh.
--	--

Предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД не се приема, тъй като противоречи на чл. 119, ал. 2 и чл. 120, ал. 1 от ЗЕ.

Предложението на „Електроразпределение Север“ АД не се приема. Корекцията на отчетените количества преминала електрическа енергия следва да се извършва съгласно двустранни договори между оператора на преносната и оператора на електроразпределителната мрежа.

37.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 14. (1) При отдаване на електрическа енергия от електропреносната мрежа, съответно електроразпределителната мрежа към клиент, мястото на измерване е на страната с по-високо напрежение на понижаващия трансформатор на клиента (ако има такава трансформация) или в мястото на присъединяване на клиента към електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа.	Чл. 14. (1) При отдаване на електрическа енергия от електропреносната мрежа, съответно електроразпределителната мрежа към клиент, мястото на измерване е на страната с по-високо напрежение на понижаващия трансформатор на клиента (ако има такава трансформация) или в мястото на присъединяване на клиента към електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа.	Чл. 14. (1) При отдаване на електрическа енергия от електропреносната мрежа към клиент, чийто обект е присъединен на ниво високо напрежение, мястото на измерване е на страна високо напрежение.	Чл. 14. (1) При отдаване на електрическа енергия от електропреносната мрежа, съответно електроразпределителната мрежа към клиент, мястото на измерване е на страната с по-високо напрежение на понижаващия трансформатор на клиента (ако има такава трансформация) или в мястото на присъединяване на клиента към електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството е препратило към изложените мотиви към предложения от него чл. 9, ал. 1.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Север“ АД се приемат.

Предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД не се приема, тъй като противоречи на чл. 119, ал. 2 и чл. 120, ал. 1 от ЗЕ. С предложената разпоредба се ограничава правото на производител или клиент да се присъедини към електропреносната мрежа.

38. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага чл. 14, ал. 2 със следния текст:

„Чл. 14. (2) При отдаване на електрическа енергия от електроразпределителната мрежа към клиент, чийто обект е присъединен към електрическата мрежа със собствен понижаващ трансформатор, мястото на измерване е на страната с по-високо напрежение на понижаващия трансформатор на клиента.“

Дружеството не е изложило мотиви.

Предложението не се приема, тъй като противоречи на чл. 119, ал. 2 и чл. 120, ал. 1 от ЗЕ. С предложената разпоредба се ограничава правото на производител или клиент да се присъедини към електропреносната мрежа.

39.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 14. (2) При отдаване на електрическа енергия от оператора на съответната мрежа към производител мястото на измерване е на страна на по-високото напрежение на съответния трансформатор.	Чл. 14. (2) При отдаване на електрическа енергия от оператора на съответната мрежа към производител мястото на измерване е на страна на по-високото напрежение на съответния трансформатор.	Чл. 14. (3) При отдаване на електрическа енергия от оператора на съответната мрежа към производител мястото на измерване е на страна на по-високото напрежение на съответния трансформатор.	Чл. 14. (2) При отдаване на електрическа енергия от оператора на съответната мрежа към производител мястото на измерване е на страна на по-високото напрежение на съответния трансформатор.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

40.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 14. (3) Измерване на електрическа енергия се извършва и когато трета страна е предоставила достъп през собствените си електрически уредби и съоръжения на оператора на съответната мрежа до други клиенти.	Чл. 14. (3) Измерване на електрическа енергия се извършва и когато трета страна е предоставила достъп през собствените си електрически уредби и съоръжения на оператора на съответната мрежа до други клиенти.	Чл. 14. (4) Измерване на електрическа енергия се извършва и когато трета страна е предоставила достъп през собствените си електрически уредби и съоръжения на оператора на съответната мрежа до други клиенти.	Чл. 14. (3) Измерване на електрическа енергия се извършва и когато трета страна е предоставила достъп през собствените си електрически уредби и съоръжения на оператора на съответната мрежа до други клиенти.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

41.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 14. (4). За обекти, присъединени преди приемането на настоящите Правила промяната на начина на присъединяване и на мястото на измерване, се извършва в съответствие с нормите на ал. 1 и 2, и е по инициатива и за сметка на ползвателя на мрежата. В случай, че ползвателят не предприеме действия за промяна на мястото на измерване, същият заплаща определения от КЕВР цени за достъп и пренос за нивото на напрежение в съществуващото място на измерване. (5). Небитови клиенти, чиято собственост е понижаващия трансформатор с мощност до 100 kVA, имат право да заявят място на измерване на ниската страна на трансформатора.	Чл. 14. (4). За клиенти, чиято собственост е понижаващия трансформатор с мощност 50 kW и по-малко, измерването се извършва на ниската страна на трансформатора.
Мотиви: Дружеството предлага създаване на нови алинеи 4 и 5 в текста на чл. 14, на отменените ПИКЕЕ, тъй като наличието на този текст би спомогнало за уреждане на заварени отношения, включително избягване на съдебни спорове. Това е така, тъй като при постъпване на заявление от клиент на дружеството за промяна начина на измерване на електрическата енергия от ниво НН на СрН е необходимо преустройство на съоръженията в трафопоста, за да	Мотиви: Предложението е във връзка с наличието на технически трудности при измерване на страна средно напрежение на мощности по-малки от 50 kW.

бъде осигурена възможност за монтажа на измерителните групи. Съгласно чл. 117 от ЗЕ (ал. 5, 6 и 7), тези съоръжения са собственост на клиента и се изграждат за негова сметка, т.е. преустройството в съоръженията в рамките на имота и осигуряване на условията за промяна начина на измерване на електрическата енергията е изцяло за сметка на собственика, респ. клиента. По този начин ще се уреждат заварените случаи, които към момента са изключения, като се предоставя възможност за избор на клиента.	
---	--

Предложенията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за създаване на чл. 14, ал. 4 и ал. 5 и на „Електроразпределение Север“ АД за създаване на чл. 14, ал. 4 не се приемат. СТИ са собственост на електроразпределителното дружество, което следва да експлоатира и управлява мрежата съгласно нормативните изисквания и в съответствие с чл. 14, ал. 1 от проекта на ПИКЕЕ, според който се предвижда мястото на измерване е на страната с по-високо напрежение или в мястото на присъединяване на клиента на конкретната мрежа. В тази връзка посочените текстове ще противоречат на текста на чл. 14, ал. 1 от проекта на ПИКЕЕ.

Също така по отношение на предложението от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД текст на чл. 14, ал. 5 следва да се има предвид, че наличието на същият би довело до повишаване на загубите за мрежовия оператор.

42.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 15. При междусистемните електропроводи мястото на измерване се организира от оператора на преносната мрежа в граничната подстанция (уредба) съгласно препоръките на ENTSO-E и оперативните споразумения със съседните оператори.	Чл. 15. При междусистемните електропроводи мястото на измерване се организира от оператора на преносната мрежа в граничната подстанция (уредба) съгласно препоръките на ENTSO-E и двустранните договори за доставка (обмен) на електрическа енергия.	Чл. 15. При междусистемните електропроводи мястото на измерване се организира от оператора на преносната мрежа в граничната подстанция (уредба) съгласно препоръките на ENTSO-E и двустранните договори за доставка (обмен) на електрическа енергия.	Чл. 15. При междусистемните електропроводи мястото на измерване се организира от оператора на преносната мрежа в граничната подстанция (уредба) съгласно препоръките на ENTSO-E и двустранните договори за доставка (обмен) на електрическа енергия.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Приема се предложението от ЕСО ЕАД текст на разпоредбата.

Предложенията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД се припокриват с предложението от ЕСО ЕАД текст, с изключение на израза „двустранните договори за доставка (обмен) на електрическа енергия“, който следва да отпадне, тъй като електроразпределителните дружества не участват в междусистемния обмен на електрическа енергия.

43. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предлага чл. 15а със следния текст:

Чл. 15а (1) *Редът, условията и начините на обслужване на електрическите уредби в местата на измерване в зависимост от техния вид, предназначение и ниво на оперативно напрежение се определят от изискванията на наредбите за техническа експлоатация по чл. 83, ал. 1, т. 2 и т. 3 от Закона за енергетиката, както и съгласно вътрешните експлоатационни инструкции на собственика на уредбата, в която се намират местата на търговско измерване.*

(2) Техническото обслужване и ремонти в местата на търговско измерване се извършват във вид и обем, осигуряващ поддържането в изправно и работоспособно

състояние на съоръженията и електрическите апарати и техните метрологични характеристики.

(3) Обслужването на съоръженията в местата на измерване се извършва от лица, притежаващи съответната квалификация при спазване на правилата за безопасност при работа в електрически уредби.

(4) Всяка промяна на местата на търговско измерване и/или друга промяна засягаща измервателната система се отразява в информационната система на съответния оператор.

(5) Операторът на електроразпределителната мрежа може да подменя по своя инициатива съществуващите средства за търговско измерване с други сертифицирани такива, като състави протокол, който се подписва от представител на оператора на съответната мрежа и от ползвателя на мрежата или негов представител.

(6) В случай, че ползвателят на мрежата не присъства по време на подмяната или при отказ от негова страна да подпише протокола, същия се подписва от един свидетел, който може да е служител на оператора на съответната мрежа. Съставеният при условията на настоящата алинея протокол се изпраща на ползвателя на мрежата с препоръчано писмо с обратна разписка.

Мотивите на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са свързани с осигуряване на съответствие с изискванията на текста на чл. 83, ал.1, т. 6 от ЗЕ.

Предложението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД се приема по принцип.

Изразът „*електрическите уредби в*“ в ал. 1 следва да отпадне, тъй като не е задължително условие местата на измерване да са в електрическите уредби, както и не се обхващат всички възможни случаи.

Предложената разпоредба на ал. 4 не се приема, тъй като промяната на местата на търговско измерване и/или друга промяна, засягаща измервателната система, следва да бъде уредена в Раздел VIII „Ред и начин за обслужване и проверка на измервателните системи“ от проекта на ПИКЕЕ.

Предложената разпоредба на ал. 5 не се приема, тъй като това условие не е относимо към Раздел III „Определяне на местата на търговско измерване, условията и реда за тяхното обслужване“ от проекта на ПИКЕЕ.

Предложената разпоредба на ал. 6 не се приема, тъй като редът и начинът за съставяне и предоставяне на констативен протокол следва да бъде уреден в Раздел VIII „Ред и начин за обслужване и проверка на измервателните системи“ и в Раздел IX „Ред и начини за преизчисляване на количеството електрическа енергия“ от проекта на ПИКЕЕ.

Разпоредбата на чл. 16 следва да придобие следната редакция:

Чл. 16 (1) Редът, условията и начините на обслужване на местата на **търговско** измерване в зависимост от техния вид, предназначение и ниво на оперативно напрежение се определя от изискванията на наредбите за техническа експлоатация по чл. 83, ал. 1, т. 2 и т. 3 от Закона за енергетиката, както и съгласно вътрешните експлоатационни инструкции на собственика на уредбата, в която се намират местата на търговско измерване.

(2) Техническото обслужване и ремонти в местата на търговско измерване се извършват във вид и обем, осигуряващ поддържането в изправно и работоспособно състояние на съоръженията и електрическите апарати и техните метрологични характеристики.

(3) Обслужването на съоръженията в местата на измерване се извършва от лица, притежаващи съответната квалификация при спазване на правилата за безопасност при работа в електрически уредби.

ЕСО ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 16. (1) Редът, условията и начините на обслужване на електрическите уредби в местата на измерване в зависимост техния вид, предназначение и ниво на оперативно напрежение се определя от изискванията на наредбите за техническа експлоатация по чл. 83, ал. 1, т. 2 и т. 3 от Закона за енергетиката, както и съгласно вътрешните експлоатационни инструкции на собственика на уредбата, в която се намират местата на търговско измерване. (2) Техническото обслужване и ремонти в местата на търговско измерване се извършват във вид и обем, осигуряващ поддържането в изправно и работоспособно състояние на съоръженията и електрическите апарати и техните метрологични характеристики. (3) Обслужването на съоръженията в местата на измерване се извършва от лица, притежаващи съответната квалификация при спазване на правилата за безопасност при работа в електрически уредби. (4) Всяка промяна на местата на търговско измерване и/или друга промяна засягаща измервателната система се отразява в информационната система на съответния оператор.	Чл. 16 (1) Редът, условията и начините на обслужване на електрическите уредби в местата на измерване в зависимост техния вид, предназначение и ниво на оперативно напрежение се определя от изискванията на наредбите за техническа експлоатация по чл. 83, ал. 1, т. 2 и т. 3 от Закона за енергетиката, както и съгласно вътрешните експлоатационни инструкции на собственика на уредбата, в която се намират местата на търговско измерване. (2) Техническото обслужване и ремонти в местата на търговско измерване се извършват във вид и обем, осигуряващ поддържането в изправно и работоспособно състояние на съоръженията и електрическите апарати и техните метрологични характеристики. (3) Обслужването на съоръженията в местата на измерване се извършва от лица, притежаващи съответната квалификация при спазване на правилата за безопасност при работа в електрически уредби. (4) Всяка промяна на местата на търговско измерване и/или друга промяна засягаща измервателната система се отразява в информационната система на съответния оператор.
Мотиви: Допълнение за осигуряване на съответствие с изискванията на текста на чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.	Мотиви: Предложението е във връзка с изменението на чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ, в сила от 08.05.2018 г., касаещо обслужването на средствата за търговско измерване.

Предложенията на ЕСО ЕАД и на „Електроразпределение Север“ АД се приемат по принцип съгласно мотивите, изложени в т. 43.

45.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Раздел IV „Идентификационен код“	Раздел IV „Идентификационен код“	Раздел IV „Идентификационен код“	Раздел IV „Идентификационен код“

Предложеното за наименование на Раздел IV „Идентификационен код“ се приема.

46. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага в Раздел IV „Идентификационен код“ да се създаде чл. 16 със следния текст:

Чл. 16 (1) Редът, условията и начините на обслужване на електрическите уредби в местата на измерване в зависимост техния вид, предназначение и ниво на оперативно напрежение се определя от изискванията на наредбите за техническа експлоатация по чл. 83, ал. 1, т. 2 и т. 3 от Закона за енергетиката, както и съгласно вътрешните експлоатационни инструкции на собственика на уредбата, в която се намират местата на търговско измерване.

(2) Техническото обслужване и ремонти в местата на търговско измерване се извършват във вид и обем, осигуряващ поддържането в изправно и работоспособно състояние на съоръженията и електрическите апарати и техните метрологични характеристики.

(3) Обслужването на съоръженията в местата на измерване се извършва от лица, притежаващи съответната квалификация при спазване на правилата за безопасност при

работа в електрически уредби.

(4) Всяка промяна на местата на търговско измерване и/или друга промяна засягаща измервателната система се отразява в информационната система на съответния оператор на електрическа мрежа.

Дружеството не е изложило мотиви.

Предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД се приема по принцип съгласно мотивите, изложени в т. 43 от настоящия доклад.

В допълнение следва да се има предвид, че систематичното място на предложения от „Електроразпределение Юг“ ЕАД текст на разпоредбата е в Раздел III „Определяне на местата на търговско измерване условията и реда за тяхното обслужване“.

47.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 17. За унифициране и осигуряване на обмена на данни на електроенергийния пазар и между заинтересовани лица всяко място на измерване на електрическата енергия се описва чрез специфичен за обекта идентификационен код. Структурата на идентификационния код се определя от съответния мрежови оператор.	Чл. 16. За унифициране и осигуряване на обмена на данни на електроенергийния пазар и между заинтересовани лица всяко място на измерване на електрическата енергия се описва чрез специфичен за обекта идентификационен код. Структурата на идентификационния код се определя от съответния мрежови оператор.	Чл. 17. За унифициране и осигуряване на обмена на данни на електроенергийния пазар и между заинтересовани лица всяко място на измерване на електрическата енергия се описва чрез специфичен за обекта идентификационен код. Структурата на идентификационния код се определя от съответния мрежови оператор.	Чл. 17. За унифициране и осигуряване на обмена на данни на електроенергийния пазар и между заинтересовани лица всяко място на измерване на електрическата енергия се описва чрез специфичен за обекта идентификационен код. Структурата на идентификационния код се определя от съответния мрежови оператор.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

48.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Раздел V „Изисквания към измервателните системи“	Раздел V „Изисквания към измервателните системи“	Раздел V „Изисквания към измервателните системи“	Раздел V „Изисквания към измервателните системи“

Предложенията се приемат.

49.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 18. (1) В зависимост от нивото на напрежение и предоставената мощност системата за измерване на електрическа енергия включва:	Чл. 17. В зависимост от нивото на напрежение и предоставената мощност измервателната система включва: 1. измервателни трансформатори;	Чл. 18. В зависимост от нивото на напрежение и предоставената мощност измервателната система включва: 1. измервателни трансформатори;	Чл. 18. В зависимост от нивото на напрежение и предоставената мощност измервателната система включва: 1. измервателни трансформатори;

1. Измервателни трансформатори; 2. Електромер; 3. Устройства за комуникации и предаване на данни от електромер; 4. Вторични вериги за измерване, клемореди и предпазители; 5. Електромерен шкаф/табло; 6. Други допълнителни и спомагателни устройства и вериги. (2) Средства за измерване са: измервателен трансформатор; електромер.	2. електромери - търговски, контролни и за техническо измерване; 3. устройства за комуникации и предаване на данни; 4. допълнителни и спомагателни устройства и вериги, включително табла (шкафове); 5. вторични вериги за измерване, клемореди и предпазители.	2. електромери - търговски, контролни и за техническо измерване; 3. устройства за комуникации и предаване на данни; 4. допълнителни и спомагателни устройства и вериги, включително табла (шкафове); 5. вторични вериги за измерване, клемореди и предпазители.	2. електромери - търговски, контролни и за техническо измерване; 3. устройства за комуникации и предаване на данни; 4. допълнителни и спомагателни устройства и вериги, включително табла (шкафове); 5. вторични вериги за измерване, клемореди и предпазители.
Мотиви: Редакционна промяна и информативно допълнение	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД се приемат, като в т. 1 думата „Електромери“ се заменя със „Средства“, предвид мотивите, изложени по т. 8.

Предложението на ЕСО ЕАД се приема по принцип, с изключение на израза в т. 6 „Други допълнителни и спомагателни устройства и вериги“, тъй като не става ясно, какво представляват тези други вериги. Не се приема и предложената от ЕСО ЕАД ал. 2 поради наличието на легална дефиниция в § 1, т. 58 от ДР на ЗЕ.

50.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 19. Средствата за измерване трябва да отговарят на следните условия: 1. да са защитени чрез пароли, ключове, пломби или други устройства, които не позволяват нерегламентиран достъп до тях на неоторизирани лица; 2. да имат стойности на техническите и метрологичните характеристики в съответствие с изискванията на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол и на Наредбата по чл. 83, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката; 3. да имат възможност за съхраняване на данни, освен случаите по чл. 3, ал. 5.	Чл. 18. Средствата за измерване трябва да отговарят на следните условия: 1. да са защитени чрез пароли, ключове, пломби или други устройства, които не позволяват нерегламентиран достъп до тях на неоторизирани лица; 2. да имат стойности на техническите и метрологичните характеристики в съответствие с изискванията на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, Наредбата за съществените изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване, Наредба № 3 от 2004 г. за устройство на	Чл. 19. Средствата за измерване трябва да отговарят на следните условия: 1. да са защитени чрез пароли, ключове, пломби или други устройства, които не позволяват нерегламентиран достъп до тях на неоторизирани лица; 2. да имат стойности на техническите и метрологичните характеристики в съответствие с изискванията на Наредбата по чл. 28 от Закона за измерванията, наредбата по чл. 7, ал. 1 от Закона за техническите изисквания към продуктите и наредбата по чл. 83, ал. 2 във връзка с чл. 83, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката;	Чл. 19. Средствата за измерване трябва да отговарят на следните условия: 1. да са защитени чрез пароли, ключове, пломби или други устройства, които не позволяват нерегламентиран достъп до тях на неоторизирани лица; 2. да имат стойности на техническите и метрологичните характеристики в съответствие с изискванията на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, Наредбата за съществените изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване, Наредба № 3 от 2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии; 3. при измерване на страна високо напрежение да имат защита от пренапрежение;

	електрическите уредби и електропроводните линии; 3. при измерване на страна високо напрежение да имат защита от пренапрежение; 4. да имат възможност за съхраняване на данни, освен случаите по чл. 3, ал. 5.	3. при измерване на страна високо напрежение да имат защита от пренапрежение; 4. да имат възможност за съхраняване на данни, освен случаите по чл. 3, ал. 5.	4. да имат възможност за съхраняване на данни, освен случаите по чл. 3, ал. 5.
Мотиви: По т. 2 Предложението за премахване на Наредбата за съществени изисквания и оценяване съответствието на средствата за измерване, е обосновано от това, че същата разглежда само електромери за активна енергия с индекси на класа А, В и С каквито не са предвидени в Наредба № 3 от 2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии. Електромери с индекси на класа не са посочени и в Приложението към чл. 19, ал. 2, чл. 23, ал. 1, чл. 34, чл. 43, ал. 2 и 3 и чл. 45 „Обща точност” на Правилата. При запазване на съществуващия текст следва да се предприемат действия по отразяване на съответните промени в Наредба № 3 от 2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии и горещитираното приложение към Правилата. Дружеството предлага т. 4 да стане т. 3, като разпоредбата на същ. т. 3 да отпадне. Аналогичен текст е предвиден в предложението на ЕСО в чл. 29, ал. 1. В настоящия член са предвидени условия, на които следва да отговарят средствата за измерване, а не следва да се посочват конкретни технически решения към системите за измерване.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Приема се предложеният от ЕСО ЕАД текст на разпоредбата, която по съществото си е идентична и с предложенията на електроразпределителните дружества като изразът „Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол“ се замени с изразът “наредбата по чл. 28 от Закона за измерванията“, с оглед максимална яснота и правна устойчивост следва да се посочи съответната разпоредба от закона, на основание на която е приет приложимият в конкретния случай подзаконов нормативен акт.

51.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл.20. (1). Измервателните трансформатори (токови и напреженови) трябва да отговарят на изискванията за стойности на метрологичните характеристики, посочени в Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.	Чл.19.(1). Измервателните трансформатори (токови и напреженови) трябва да отговарят на изискванията за стойности на метрологичните характеристики, посочени в Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.	Чл.20.(1). Измервателните трансформатори (токови и напреженови) трябва да отговарят на изискванията за стойности на метрологичните характеристики, посочени в наредбата по чл. 28 от Закона за измерванията.	Чл.20.(1). Измервателните трансформатори (токови и напреженови) трябва да отговарят на изискванията за стойности на метрологичните характеристики, посочени в Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД се приема.

Предложенията на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Север“ АД се приемат по принцип, като единствено изразът „Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол“ се заменя с „наредбата по чл. 28 от Закона за измерванията. “, с оглед максимална яснота и правна устойчивост на разпоредбата.

52.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 20. (2) В мрежите средно напрежение и мрежите високо напрежение всяко място на търговско измерване се захранва от един комплект токови и напреженови трансформатори с отделна самостоятелна намотка за търговско измерване на токов трансформатор и с отделна самостоятелна напреженова верига от напреженов трансформатор за търговското мерене съгласно приложението към тези правила.	Чл. 19. (2) В мрежите средно напрежение и мрежите високо напрежение всяко място на търговско измерване се захранва от един комплект токови и напреженови трансформатори с отделна намотка за търговско измерване на токов трансформатор и с отделна напреженова верига от напреженов трансформатор за търговското мерене съгласно приложението.	Чл. 20. (2) В мрежите средно напрежение и мрежите високо напрежение всяко място на търговско измерване се захранва от един комплект токови и напреженови трансформатори с отделна намотка за търговско измерване на токов трансформатор и с отделна напреженова верига от напреженов трансформатор за търговското измерване съгласно приложението.	Чл. 20. (2) В мрежите средно напрежение и мрежите високо напрежение всяко място на търговско измерване се захранва от един комплект токови и напреженови трансформатори с отделна намотка за търговско измерване на токов трансформатор и с отделна напреженова верига от напреженов трансформатор за търговското мерене съгласно приложението към тези правила.
Мотиви: Редакционна промяна	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат, с редакцията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за замяната на думата „мерене“ с „измерване“.

Разпоредбата на чл. 20, ал. 2 следва да придобие следната редакция:

Чл. 20. (2). *В мрежите средно напрежение и мрежите високо напрежение всяко място на търговско измерване се захранва от един комплект токови и напреженови трансформатори с отделна самостоятелна намотка за търговско измерване на токов трансформатор и с отделна самостоятелна напреженова верига от напреженов трансформатор за търговското измерване съгласно приложението към тези правила.*

53.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 20. (3). Всяко място на измерване за обмен на електроенергия по междусистемен електропровод се захранва от един комплект токови и напреженови трансформатори с отделни и самостоятелни намотки на токовите трансформатори за основния и за контролния по смисъла на препоръките на ENTSO-E и оперативните споразумения със съседните оператори електромер, и с отделни и самостоятелни напреженови вериги към намотка измерване на напреженовия трансформатор, свързани към отделни предпазители, за основния и за контролния по смисъла на препоръките на ENTSO-E и оперативните споразумения със съседните оператори електромер.	Чл. 19. (3). Всяко място на измерване за обмен на електроенергия по междусистемен електропровод се захранва от един комплект токови и напреженови трансформатори с отделни намотки за основния и контролния електромер на токовите трансформатори и със самостоятелни кръгове за основния и контролния електромер към намотка мерене на напреженовия трансформатор, свързани към отделни предпазители.	Чл. 20. (3). Всяко място на измерване за обмен на електроенергия по междусистемен електропровод се захранва от един комплект токови и напреженови трансформатори с отделни намотки за търговския и контролния електромер на токовите трансформатори и със самостоятелни кръгове за търговския и контролния електромер към намотка измерване на напреженовия трансформатор, свързани към отделни предпазители..	Чл. 20. (3). Всяко място на измерване за обмен на електроенергия по междусистемен електропровод се захранва от един комплект токови и напреженови трансформатори с отделни намотки за основния и контролния електромер на токовите трансформатори и със самостоятелни кръгове за основния и контролния електромер към намотка мерене на напреженовия трансформатор, свързани към отделни предпазители.
Мотиви: Редакционна промяна с цел прецизиране на текста	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат по принцип.

В разпоредбата следва да бъдат включени и разписани препоръките на ENTSO-E, както предлага ЕСО ЕАД, както и да бъдат заменени думите „основния“ с „търговския“ и „мерене“ с „измерване“, каквото е предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД. Думите „Електромер“ се заменя със „Средство“, предвид мотивите, изложени по т. 8.

Разпоредбата на чл. 20, ал. 3 следва да придобие следната редакция:

Чл. 20. (3) *Всяко място на измерване за обмен на електрическа енергия по междусистемен електропровод се захранва от един комплект токови и напреженови трансформатори с отделни и самостоятелни намотки на токовите трансформатори за средството за търговско и/или за контролното измерване, по смисъла на препоръките на*

ENTSO-E и оперативните споразумения със съседните оператори, и с отделни и самостоятелни напреженови вериги към намотка измерване на напреженовия трансформатор, свързани към отделни предпазители, за средството за търговско и/или за контролно измерване по смисъла на препоръките на ENTSO-E и оперативните споразумения със съседните оператори.

54.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 21. (1). Според принципа на действие средствата за търговско измерване са индукционни или статични.	Чл. 20. (1). Според принципа на действие средствата за търговско измерване са индукционни или статични.	Чл. 21. (1). Според принципа на действие средствата за търговско измерване са индукционни или електронни.	Чл. 21. (1). Според принципа на действие средствата за търговско измерване са индукционни или статични.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложеният от ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Север“ АД текст на разпоредбата се приема, а предложеният от „Електроразпределение Юг“ ЕАД текст се приема по принцип с изключение на думата „електронни“, тъй като съгласно чл. 656, ал. 4 от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, в зависимост от принципа на действие, електромерите могат да са електромеханични или статични.

55.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 21. (2) Показанията на електромерите се отчитат дистанционно или на място.	Чл. 20. (2) Показанията на електромерите се отчитат дистанционно или на място.	Чл. 21. (2) Данните от средствата за търговско измерване се отчитат дистанционно или на място.	Чл. 21. (2) Показанията на електромерите се отчитат дистанционно или на място.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Приема се предложеният от „Електроразпределение Юг“ ЕАД текст на разпоредбата, която по съществото си е идентична и с предложенията на останалите дружества.

56.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 22. Търговското измерване на електрическата енергия се извършва: 1. при трифазни линии - с трифазни триелементни електромери; не се допуска измерване с три еднофазни електромера; в случаите на тягов товар измерването се извършва в схема на едноелементно	Чл. 21. Търговското измерване на електрическата енергия се извършва: 1. при трифазни линии - с трифазни електромери; не се допуска измерване с три еднофазни електромера; в случаите на тягов товар измерването се извършва в схема на едноелементно свързване на електромер; 2. при еднофазни линии - с	Чл. 22. Търговското измерване на електрическата енергия се извършва: 1. при трифазни линии - с трифазни средства за търговско измерване; не се допуска измерване с три еднофазни средства за търговско измерване; в случаите на тягов товар измерването се извършва в схема на едноелементно свързване на средство за	Чл. 22. Търговското измерване на електрическата енергия се извършва: 1. при трифазни линии - с трифазни електромери; не се допуска измерване с три еднофазни електромера; в случаите на тягов товар измерването се извършва в схема на едноелементно свързване на електромер; 2. при еднофазни линии

свързване на електромер; 2. при еднофазни линии - с еднофазни (едноелементни) електромери; 3. при използване на трифазни електромери с измервателни трансформатори се прилагат само схеми на свързване с три токови и три напреженови трансформатора с изключение на измерването в тяговите подстанции. Използваните към един електромер измервателни трансформатори трябва да са от еднакъв тип и с еднакви метрологични характеристики; 4. в преносната мрежа не се допуска измерване само с един електромер на електрическа енергия от повече от един извод, с изключение на случаите когато го налага схемата на първичната комутация - при т.нар. схема „прекъсвач и половина” на присъединение.	(едноелементни) електромери; 3. при използване на трифазни електромери с измервателни трансформатори се прилагат само схеми на свързване с три токови и три напреженови трансформатори, с изключение на измерването в тяговите подстанции; 4. в преносната мрежа не се допуска измерване само с един електромер на електрическа енергия от повече от един извод, с изключение на случаите когато го налага схемата на първичната комутация - при т.нар. схема „прекъсвач и половина” на присъединение.	търговско измерване; 2. при еднофазни линии - с еднофазни (едноелементни) средства за търговско измерване; 3. при използване на трифазни средства за търговско измерване с измервателни трансформатори се прилагат само схеми на свързване с три токови и три напреженови трансформатори, с изключение на измерването в тяговите подстанции. 4. в преносната мрежа не се допуска измерване само с едно средство за търговско измерване на електрическа енергия от повече от един извод, с изключение на случаите когато го налага схемата на първичната комутация - при т.нар. схема „прекъсвач и половина” на присъединение.	- с еднофазни (едноелементни) електромери; 3. при използване на трифазни електромери с измервателни трансформатори се прилагат само схеми на свързване с три токови и три напреженови трансформатора с изключение на измерването в тяговите подстанции. При измерване на страна средно напрежение се допуска схема на свързване с два напреженови трансформатора, на които първичната страна е присъединена на линейно напрежение; 4. в преносната мрежа не се допуска измерване само с един електромер на електрическа енергия от повече от един извод, с изключение на случаите когато го налага схемата на първичната комутация - при т.нар. схема „прекъсвач и половина” на присъединение.
Мотиви: Редакционна промяна на т. 1 с цел прецизиране на текста и предвид факта, че текстът на чл. 21 т.3 предполага само триелементно измерване. Допълнение на т. 3	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Поради ограничения брой проби при аварии на изводи средно напрежение, които прави ЕСО ЕАД по искане на оператора на електроразпределителната мрежа с цел локализиране и отстраняване на повреди, на оператора на електроразпределителната мрежа се налага да използва допълнително локализатори за установяване на късо съединение по изводи средно напрежение. Използването на тези локализатори е несъвместимо при схема с три напреженови трансформатора без изключване на същите, което изключително много забавя отстраняването на повредата. В тези случаи използването на два напреженови

			трансформатора, на които първичната страна е присъединена на линейно напрежение, прави възможно използването на локализатори и по-бързото отстраняване на повредата.
--	--	--	--

Предложенията на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД се приемат по принцип. В т. 1, т. 2, т. 3 и т. 4 думата „електромери“ се заменя с изрази „средства за търговско измерване“, каквото е предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за текст на разпоредбата. Приема се предложението на ЕСО ЕАД за добавяне на думата „триелементни“ в т. 1 и изречението „Използваните към един електромер измервателни трансформатори трябва да са от еднакъв тип и с еднакви метрологични характеристики“ в т. 3.

Предложеният от „Електроразпределение Север“ АД текст на т. 3 не се приема, тъй като същата не кореспондира с изискванията към измервателните системи за търговско измерване.

Разпоредбата на чл. 22 следва да придобие следната редакция:

Чл. 22. Търговското измерване на електрическата енергия се извършва:

1. при трифазни линии – с трифазни триелементни средства за търговско измерване; не се допуска измерване с три еднофазни средства за търговско измерване; в случаите на тягов товар измерването се извършва в схема на едноелементно свързване на средство за търговско измерване;

2. при еднофазни линии - с еднофазни (едноелементни) средства за търговско измерване;

3. при използване на трифазни средства за измерване с измервателни трансформатори се прилагат само схеми на свързване с три токови и три напреженови трансформатора с изключение на измерването в тяговите подстанции. Използваните към едно средство за измерване измервателни трансформатори трябва да са от еднакъв тип и с еднакви метрологични характеристики;

4. в електропреносната мрежа не се допуска измерване само с едно средство за търговско измерване на електрическа енергия от повече от един извод, с изключение на случаите когато го налага схемата на първичната комутация - при т.нар. схема „прекъсвач и половина“ на присъединение.

57.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 23. (1) Електромерите, които са от статичен тип, трябва да измерват и записват количествата активна и реактивна енергия през определени интервали от време и да ги регистрират в независима памет или в база данни на системи за дистанционен отчет, с изключение на тези, измерващи електрическата енергия на обекти, присъединени към мрежи “ниско	Чл. 22. (1) Електромерите, които са от статичен тип, трябва да измерват и записват количествата активна и реактивна енергия през определени интервали от време и да ги регистрират в независима памет или в база данни на системи за дистанционен отчет, с изключение на тези, измерващи електрическата енергия на обекти, присъединени към мрежи “ниско	Чл. 23. (1) Средствата за търговско измерване, които са от статичен тип (електронни), трябва да измерват и записват количествата активна и реактивна енергия през определени интервали от време и да ги регистрират в независима памет или в база данни на системи за дистанционен отчет с изключение на тези, измерващи електрическата енергия на обекти, присъединени	Чл. 23. (1) Електромерите, които са от статичен тип, трябва да измерват и записват количествата активна и реактивна енергия през определени интервали от време и да ги регистрират в независима памет или в база данни на системи за дистанционен отчет, с изключение на тези, измерващи електрическата енергия на обекти, присъединени към мрежи “ниско

напрежение” с предоставена мощност до 100 kW.	напрежение” с предоставена мощност до 100 kW или на производители с инсталирана мощност по-малка от 30kW.	към мрежи „ниско напрежение“ с предоставена мощност до 100 kW.	напрежение” с предоставена мощност до 100 kW.
Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Направеното допълнение към текста на чл.22, ал.1 е в отговор на нормативно изискване в Наредба 1 към производители с мощност по-голяма от 30 kW.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Приемат се по принцип предложенията на ЕСО ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД за текст на разпоредбата. Не се приема предложеното от „Електроразпределение Юг“ ЕАД допълнение „(електронни)“ след думата „статични“, съгласно мотивите, изложени в т. 54.

Разпоредбата на чл. 23, ал. 1 следва да придобие следната редакция:

Чл. 23. (1). Средствата за търговско измерване, които са от статичен тип, трябва да измерват и записват количествата активна и реактивна енергия през определени интервали от време и да ги регистрират в независима памет или в база данни на системи за дистанционен отчет с изключение на тези, измерващи електрическата енергия на обекти, присъединени към мрежи „ниско напрежение“ с предоставена мощност до 100 kW или на производители с инсталирана мощност по-малка от 30kW.

58.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 23. (2) Потокът на активна и реактивна енергия се измерва и регистрира в двете посоки за обекти, отговарящи на условията по чл. 3, ал. 1.	Чл. 22. (2) Потокът на активна и реактивна енергия се измерва и регистрира в двете посоки за обекти, отговарящи на условията по чл. 3, ал. 1.	Чл. 23. (2) Потокът на активна и реактивна енергия се измерва и регистрира в двете посоки за обекти, отговарящи на условията по чл. 3, ал. 1.	Чл. 23. (2) Потокът на активна и реактивна енергия се измерва и регистрира в двете посоки за обекти, отговарящи на условията по чл. 3, ал. 1.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

59.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 23. (3) Потокът на активна и реактивна енергия се измерва и регистрира за обекти на клиенти, отговарящи на условията по чл. 3, ал. 2.	Чл. 22. (3) Потокът на активна и реактивна енергия се измерва и регистрира за обекти на ползватели на мрежата, отговарящи на условията по чл. 3, ал. 2. и ал.3.	Чл. 23. (3) Потокът на активна и реактивна енергия се измерва и регистрира за обекти на клиенти, отговарящи на условията по чл. 3, ал. 2.	Чл. 23. (3) Потокът на активна и реактивна енергия се измерва и регистрира за обекти на клиенти, отговарящи на условията по чл. 3, ал. 2.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Приема се предложението от „ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД текст на

разпоредбата, която по съществото си е идентична и с предложенията на останалите дружества.

60.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 24. (1) Измервателната система трябва да постига изискванията за обща точност, посочени в приложението към тези правила. (2) При необходимост данните от измервателните системи могат да бъдат компенсирани за грешките на измервателните трансформатори и съответните връзки към електромера. (3) Стойностите на компенсацията се записват от оператора на преносната мрежа, съответно оператора на разпределителната мрежа и трябва да бъдат доказани за обосноваване на компенсационните критерии. Всички параметри се запаметяват в регистъра на измервателната система.	Чл. 23. (1) Измервателната система трябва да постига изискванията за обща точност, посочени в приложението към тези правила. (2) При необходимост данните от измервателните системи могат да бъдат компенсирани за грешките на измервателните трансформатори и съответните връзки към електромера. (3) Стойностите на компенсацията се записват от оператора на преносната мрежа, съответно оператора на разпределителната мрежа и трябва да бъдат доказани за обосноваване на компенсационните критерии. Всички параметри се запаметяват в регистъра на измервателната система.	Чл. 24. (1) Измервателната система трябва да постига изискванията за обща точност, посочени в приложението към тези правила. (2) При необходимост данните от измервателните системи могат да бъдат компенсирани за грешките на измервателните трансформатори и съответните връзки към електромера. (3) Стойностите на компенсацията се записват от оператора на преносната мрежа, съответно оператора на разпределителната мрежа и трябва да бъдат доказани за обосноваване на компенсационните критерии. Всички параметри се запаметяват в регистъра на измервателната система.	Чл.24.(1)Измервателната система трябва да постига изискванията за обща точност, посочени в приложението към тези правила. (2) При необходимост данните от измервателните системи могат да бъдат компенсирани за грешките на измервателните трансформатори и съответните връзки към електромера. (3) Стойностите на компенсацията се записват от оператора на преносната мрежа, съответно оператора на разпределителната мрежа и трябва да бъдат доказани за обосноваване на компенсационните критерии. Всички параметри се запаметяват в регистъра на измервателната система.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат, като в ал. 2 думата „Електромера“ се заменя със „Средството за измерване“ и предвид мотивите, изложени по т. 8. Също така в ал. 3 думата „регистъра“ се заменя с думата „досието“, предвид мотивите, изложени в т. 83 от настоящия доклад.

61.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 25. (1) Операторът на съответната мрежа определя необходимостта от оборудване на електромер с вграден часовник с вход за синхронизация със стандартен часовник. Времето на електромера се задава според българското стандартно време. Времето на	Чл. 24. (1) Операторът на съответната мрежа определя необходимостта от оборудване на електромер с вграден часовник с вход за синхронизация със стандартен часовник. Времето на електромера се задава според българското стандартно	Чл. 25. (1) Операторът на съответната мрежа определя необходимостта от оборудване на средството за търговско измерване с вграден часовник с вход за синхронизация със стандартен часовник. Времето на средството за търговско измерване се задава според българското стандартно време. Времето	Чл. 25. (1) Операторът на съответната мрежа определя необходимостта от оборудване на електромер с вграден часовник с вход за синхронизация със стандартен часовник. Времето на електромера се задава според българското стандартно време. Времето на

електромерите за измерване на междусистемен обмен се задава по централно европейско време.	време. Времето на електромерите за измерване на междусистемен обмен се задава по централно европейско време.	на средствата за търговско измерване за измерване на междусистемен обмен се задава по централно европейско време.	електромерите за измерване на междусистемен обмен се задава по централно европейско време.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Приема се предложеният от „Електроразпределение Юг“ ЕАД текст на разпоредбата, която по съществото си е идентична и с предложенията на останалите дружества.

62.

ЕСО	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 25. (2) При определяне на часови тарифни структури началните и крайните часове са: 1. за небитови клиенти върховата зона е: а) за периода 1.11. - 31.03. от 8.00 ч. до 11.00 ч. и от 18.00 ч. до 21.00 ч.; б) за периода 1.04. - 31.10. от 8.00 ч. до 12.00 ч. и от 20.00 ч. до 22.00 ч.; 2. за всички клиенти нощната зона е: а) за периода 1.11. - 31.03. от 22.00 ч. до 6.00 ч.; б) за периода 1.04. - 31.10. от 23.00 ч. до 7.00 ч.	Чл. 24. (2) При определяне на часови тарифни структури началните и крайните часове са: 1. за небитови клиенти върховата зона е: а) за периода 1.11. - 31.03. от 8.00 ч. до 11.00 ч. и от 18.00 ч. до 21.00 ч.; б) за периода 1.04. - 31.10. от 8.00 ч. до 12.00 ч. и от 20.00 ч. до 22.00 ч.; 2. за всички клиенти нощната зона е: а) за периода 1.11. - 31.03. от 22.00 ч. до 6.00 ч.; б) за периода 1.04. - 31.10. от 23.00 ч. до 7.00 ч.	Чл. 25. (2) При определяне на часови тарифни структури началните и крайните часове са: 1. за небитови клиенти върховата зона е: а) за периода 1.11. - 31.03. от 8.00 ч. до 11.00 ч. и от 18.00 ч. до 21.00 ч.; б) за периода 1.04. - 31.10. от 8.00 ч. до 12.00 ч. и от 20.00 ч. до 22.00 ч.; 2. за всички клиенти нощната зона е: а) за периода 1.11. - 31.03. от 22.00 ч. до 6.00 ч.; б) за периода 1.04. - 31.10. от 23.00 ч. до 7.00 ч.	Чл. 25. (2) При определяне на часови тарифни структури началните и крайните часове са: 1. за небитови клиенти върховата зона е: а) за периода 1.11. - 31.03. от 8.00 ч. до 11.00 ч. и от 18.00 ч. до 21.00 ч.; б) за периода 1.04. - 31.10. от 8.00 ч. до 12.00 ч. и от 20.00 ч. до 22.00 ч.; 2. за всички клиенти нощната зона е: а) за периода 1.11. - 31.03. от 22.00 ч. до 6.00 ч.; б) за периода 1.04. - 31.10. от 23.00 ч. до 7.00 ч.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

63. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага алинея 3 на чл. 25 със следния текст:

Чл. 25. (3). *В случай, че преминаването от астрономическо време на лятно часово време бъде отменено, то считано от датата на отмяната, при определяне на часови тарифни структури началните и крайните часове се определят в зависимост от това кое време бъде определено за постоянно, както следва:*

1. ако лятното часово време бъде определено за постоянно началните и крайните часове са:

а) за небитови клиенти върховата зона е от 8.00 ч. до 12.00 ч. и от 20.00 ч. до 22.00 ч.;

б) за всички клиенти нощната зона е от 23.00 ч. до 7.00 ч.

2. ако астрономическото време бъде определено за постоянно началните и крайните часове са:

а) за небитови клиенти върховата зона е от 8.00 ч. до 11.00 ч. и от 18.00 ч. до 21.00 ч.;

б) за всички клиенти нощната зона е от 22.00 ч. до 6.00 ч.

Дружеството не е изложило мотиви.

Предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД не се приема. Същото е хипотетично и цели да уреди обществени отношения, които към настоящия момент не съществуват.

64.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 26. (1) Операторът на съответната мрежа определя необходимостта статичният електромер да има енергонезависима памет за запамятаване на данни за всяко измерено количество.	Чл. 25. (1) Операторът на съответната мрежа определя необходимостта статичният електромер да има енергонезависима памет за запамятаване на данни за всяко измерено количество.	Чл. 26. (1) Операторът на съответната мрежа определя необходимостта електронното средство за търговско измерване да разполага с енергонезависима памет за запамятаване на данни за всяко измерено количество	Чл. 26. (1) Операторът на съответната мрежа определя необходимостта статичният електромер да има енергонезависима памет за запамятаване на данни за всяко измерено количество.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията на ЕСО ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД се приемат по принцип. Не се приема предложеното от „Електроразпределение Юг“ ЕАД допълнение „(електронни)“ след думата „статични“, съгласно мотивите , изложени в т. 54.

Разпоредбата на чл. 26, ал. 1 следва да придобие следната редакция:

Чл. 26. (1) Операторът на съответната мрежа определя необходимостта статичното средство за търговско измерване да разполага с енергонезависима памет за запамятаване на данни за всяко измерено количество.

65.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл.26.(2) Енергонезависимата памет трябва да позволява запамятаването на минимум 4 измерени стойности на данни, снемани през интервал от 15 минути, за период 62 дни.	Чл.25.(2) Енергонезависимата памет трябва да позволява запамятаването на минимум 4 измерени стойности на данни, снемани през интервал от 15 минути, за период 62 дни.	Чл.26.(2) Енергонезависимата памет трябва да позволява запамятаването на минимум 4 измерени стойности на данни през интервал от 15 минути, за период 62 дни.	Чл.26.(2) Енергонезависимата памет трябва да позволява запамятаването на минимум 4 измерени стойности на данни, снемани през интервал от 15 минути, за период 62 дни.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Приема се предложеният от „Електроразпределение Юг“ ЕАД текст на разпоредбата, която по същество си е идентична и с предложенията на останалите дружества.

66.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 27.(1) Измервателната система, включваща статичен електромер	Чл.26. (1) Измервателната система, включваща статичен електромер	Чл. 27. (1) Измервателната система, включваща електронно средство за	Чл.27. (1) Измервателната система, включваща статичен електромер

съгласно чл. 23, трябва да е оборудвана със средства за защита на енергозависимите данни, запазени в паметта.	съгласно чл. 24, трябва да е оборудвана със средства за защита на енергозависимите данни, запазени в паметта.	търговско измерване, трябва да е оборудвана със средства за защита на енергозависимите данни, запазени в паметта.	съгласно чл. 25, трябва да е оборудвана със средства за защита на енергозависимите данни, запазени в паметта.
Мотиви: Коригиране на допусната грешка, тъй като досега чл. 26, ал. 1 погрешно препраща към чл. 24 (стар). Коректната връзка е с чл. 23 (преди чл. 22).	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията на ЕСО ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД се приемат по принцип. Не се приема предложеното от „Електроразпределение Юг“ ЕАД допълнение „(електронни)“ след думата „статични“, съгласно мотивите, изложени в т. 54.

Разпоредбата на чл. 27, ал. 1 следва да придобие следната редакция:

Чл. 27. (1) Измервателната система, включваща статично средство за търговско измерване съгласно чл. 23, трябва да е оборудвана със средства за защита на енергозависимите данни, запазени в паметта.

67.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 27. (2) Данните се съхраняват в енергонезависима памет. След загуба на захранване данните, записани в паметта, се пазят за най-малко 62 дни от натрупаното оперативно време без включено външно захранване. Всяка операция „четене“ не трябва да изтрива или да променя запазените измерени данни.	Чл. 26. (2) Данните се съхраняват в енергонезависима памет. След загуба на захранване данните, записани в паметта, се пазят за най-малко 62 дни от натрупаното оперативно време без включено външно захранване. Всяка операция „четене“ не трябва да изтрива или да променя запазените измерени данни.	Чл. 27. (2) Данните се съхраняват в енергонезависима памет. След загуба на захранване данните, записани в паметта, се пазят за най-малко 62 дни от натрупаното оперативно време без включено външно захранване. Всяка операция „четене“ не трябва да изтрива или да променя запазените измерени данни.	Чл. 27. (2) Данните се съхраняват в енергонезависима памет. След загуба на захранване данните, записани в паметта, се пазят за най-малко 62 дни от натрупаното оперативно време без включено външно захранване. Всяка операция „четене“ не трябва да изтрива или да променя запазените измерени данни.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

68.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл.28.(1) Измервателната система, включваща статичен електромер, трябва да е оборудвана с интерфейсни устройства за вътрешна или външна комуникация, с изключение на тези измерващи електрическата енергия на обекти, присъединени	Чл. 27.(1) Измервателната система, включваща статичен електромер, трябва да е оборудвана с интерфейсни устройства за вътрешна или външна комуникация с изключение на измерващите електрическа енергия на обекти, присъединени към	Чл. 28. (1) Измервателната система, включваща електронно средство за търговско измерване, трябва да е оборудвана с интерфейсни устройства за вътрешна или външна комуникация. Това изискване не се прилага по отношение на измервателни системи, измерващи	Чл.28.(1) Измервателната система, включваща статичен електромер, трябва да е оборудвана с интерфейсни устройства за вътрешна или външна комуникация, с изключение на тези измерващи електрическата енергия на обекти, присъединени

към мрежи ниско напрежение с предоставена мощност до 100 kW.	мрежи ниско напрежение с предоставена мощност до 100 kW.	електрическата енергия на обекти, присъединени към мрежи ниско напрежение с предоставена мощност до 100 kW.	към мрежи ниско напрежение с предоставена мощност до 100 kW.
Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Редакционна промяна с цел прецизиране на текста	Мотиви: Коментар по чл. 27 от проекта на ПИКЕЕ Предложеният текст цели отразяване на препоръки, предложени от WELMEC към Директива за измервателните уреди (MID 2004/32/EC) на ниво Европейски съюз и касае отразяване на разликите в закръгления при почасови данни на СТИ.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията на ЕСО ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД се приемат по принцип. Не се приема предложеното от „Електроразпределение Юг“ ЕАД допълнение „електронни“ след думата „статични“, съгласно мотивите, изложени в т. 54.

Разпоредбата на чл. 28, ал. 1 следва да придобие следната редакция:

Чл. 28. (1) Измервателната система, включваща статично средство за търговско измерване, трябва да е оборудвана с интерфейсни устройства за вътрешна или външна комуникация. Това изискване може да не се прилага при измервателни системи, измерващи електрическата енергия на обекти, присъединени към мрежи ниско напрежение с предоставена мощност до 100 kW.

69.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
ЕСО ЕАД предлага текстът на чл. 27, ал. 2 от ПИКЕЕ, отм.: „Измервателната система за измерване на междусистемен обмен, включваща статичен електромер, трябва да е оборудвана с интерфейсни устройства за директно предаване в реално време на данните от основния и контролни електромери в диспечерската система SCADA, както и в базата данни на измервателната система.“, да не бъде включван в Правилата, които КЕВР предстои да приеме.	Чл. 27.(2) Измервателната система за измерване на междусистемен обмен, включваща статичен електромер, трябва да е оборудвана с интерфейсни устройства за директно предаване в реално време на данните от основния и контролни електромери в диспечерската система SCADA, както и в базата данни на измервателната система.	Чл. 28.(2) Измервателната система за измерване на междусистемен обмен, включваща електронно средство за търговско измерване, трябва да е оборудвана с интерфейсни устройства за директно предаване в реално време на данните от основния и контролни електромери в диспечерската система SCADA, както и в базата данни на измервателната система.	Чл. 28.(2) Измервателната система за измерване на междусистемен обмен, включваща статичен електромер, трябва да е оборудвана с интерфейсни устройства за директно предаване в реално време на данните от основния и контролни електромери в диспечерската система SCADA, както и в базата данни на измервателната система.
Мотиви: Посочените изисквания нямат отношение към принципите на измерване, начините и местата за измерване, условията и реда за тяхното	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

обслужване, описани в ПИКЕЕ и са въпрос на избор на решение от страна на оператора.			
---	--	--	--

Предложението на ЕСО ЕАД се приема по изложените от дружеството мотиви.

70.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 28. (2) Собствениците на измервателните системи отчитат на място или дистанционно данните от статичните електромери най-малко веднъж в месеца. Независимият преносен оператор има право на достъп за периодично отчитане на статичните електромери по междусистемните електропроводи.	Чл. 27. (3) Собствениците на измервателните системи отчитат на място или дистанционно данните от статичните електромери най-малко веднъж в месеца. Независимият преносен оператор има право на достъп за периодично отчитане на статичните електромери по междусистемните електропроводи.	Чл. 28. (3) Собствениците на измервателните системи отчитат периодично на място или дистанционно данните от електронните средства за търговско измерване. Независимият преносен оператор има право на достъп за периодично отчитане на електронните средства за търговско измерване по междусистемни електропроводи.	Чл.28.(3) Собствениците на измервателните системи отчитат на място или дистанционно данните от статичните електромери най-малко веднъж в месеца. Независимият преносен оператор има право на достъп за периодично отчитане на статичните електромери по междусистемните електропроводи.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията на ЕСО ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД „Електроразпределение Юг“ ЕАД, и „ЧЕЗ Разпределение България“ ЕАД се приемат по принцип. Не се приема предложеното от „Електроразпределение Юг“ ЕАД допълнение „електронни“ след думата „статични“, съгласно мотивите , изложени в т. 54.

Разпоредбата на чл. 28, ал. 2 следва да придобие следната редакция:

Чл. 28. (2) Собствениците на измервателните системи отчитат на място или дистанционно данните от статичните средства за търговско измерване най-малко веднъж в месеца. Независимият преносен оператор има право на достъп за периодично отчитане на статичните средства за търговско измерване по междусистемните електропроводи.

71.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД
Чл. 27. (4) При средства за търговско измерване с възможност за почасово измерване, сумата от интервалните стойности за всеки период на сетълмент трябва бъде равна на стойността на сумата от количествата по регистри/ сумарен регистър. В случаите на разлика между сумата от стойностите на интервалните периоди на сетълмент и сумата от количествата по регистри/ сумарен регистър на средството за измерване, допустимата разлика е не по- голяма от 1 kWh, включително.	Чл. 28. (4) При средства за търговско измерване с възможност за почасово измерване, сумата от интервалните стойности за всеки период на сетълмент трябва бъде равна на стойността на сумарния регистър. В случаите с различна разрядност на интервалните почасови стойности и сумарния регистър на средството за измерване, е допустима разлика не по-голяма от стойността след десетичната запетая на последната стойност от периода на сетълмент.
Мотиви: Предложеният текст цели да уточни разликата между сумата на измерените количества електрическа енергия по интервалните регистри на СТИ и сумата по регистри/сумарен регистър на същото СТИ.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията не се приемат. Посочената хипотеза е регламентирана в чл. 91, ал. 3 от ЗЕ, съответно в чл. 25 от ПТЕЕ.

72.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 29. (1) Отчитането на данни от електромера, както и частично или пълно параметриране на електромера, трябва да бъде възможно единствено чрез достъп при подходящо ниво на сигурност.	Чл. 28. (1) Отчитането на данни от електромера, както и частично или пълно параметриране на електромера, трябва да бъде възможно единствено чрез достъп при подходящо ниво на сигурност.	Чл. 29. (1) Отчитането на данни от средството за търговско измерване, както и частично или пълно параметриране на средството за търговско измерване трябва да бъде възможно единствено чрез достъп при подходящо ниво на сигурност.	Чл. 29. (1) Отчитането на данни от електромера, както и частично или пълно параметриране на електромера, трябва да бъде възможно единствено чрез достъп при подходящо ниво на сигурност.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Приема се предложеният от „Електроразпределение Юг“ ЕАД текст на разпоредбата, която по същество си е идентична и с предложенията на останалите дружества.

73.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 29. (2) Техническата спецификация на формата за предаване на данни, протоколите за комуникация, средствата за проверка за грешки и нивото на сигурност се определят от собственика на средствата за измерване.	Чл. 28. (2) Техническата спецификация на формата за предаване на данни, протоколите, средствата за проверка за грешки и нивото на сигурност се определят от собственика на средствата за измерване.	Чл. 29. (2) Техническата спецификация на формата за предаване на данни, протоколите, средствата за проверка за грешки и нивото на сигурност се определят от собственика на средствата за измерване.	Чл. 29. (2) Техническата спецификация на формата за предаване на данни, протоколите, средствата за проверка за грешки и нивото на сигурност се определят от собственика на средствата за измерване.
Мотиви: Редакционна промяна с цел прецизиране на текста	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД се приемат по принцип. Изразът „протоколите за комуникация“, съответно думата „протоколите“ следва да се заменят с текста „единен протокол за комуникация“. Редакцията е във връзка с чл. 88, ал. 2 от ПТЕЕ.

Разпоредбата на чл. 29, ал. 2 следва да придобие следната редакция

Чл. 29. (2). Техническата спецификация на формата за предаване на данни, единен протокол за комуникация, средствата за проверка за грешки и нивото на сигурност се определят от собственика на средствата за измерване.

74.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
---------	---------------------------------	-------------------------------	---------------------------------

Чл. 29. (3) Статичните електромери трябва да са параметризирани според възможностите на типа електромер, така че да регистрират всички събития, които са свързани с неправилно или неточно измерване на електрическа енергия. Това параметризиране трябва да осигурява съхраняване на събитията за възможния най-голям период от време или брой събития. По време на използването на електромер за търговско или контролно измерване, дневниците на тези събития се изтриват от собственика на средствата за измерване след уведомяване на съответния участник.	Чл. 28. (3) Статичните електромери трябва да са параметризирани според възможностите на типа електромер, така че да регистрират всички събития, които са свързани с неправилно или неточно измерване на електрическа енергия. Това параметризиране трябва да осигурява съхраняване на събитията за възможния най-голям период от време или брой събития. По време на използването на електромер за търговско или контролно измерване, дневниците на тези събития се изтриват от собственика на средствата за измерване след уведомяване на съответния участник.	Чл. 29. (3) Електронните средства за търговско измерване трябва да са параметризирани според възможностите на типа средство за търговско измерване, така че да регистрират всички събития, които са свързани с неправилно или неточно измерване на електрическа енергия. Това параметризиране трябва да осигурява съхраняване на събитията за възможния най-голям период от време или брой събития. По време на използването на електромер за търговско или контролно измерване, дневниците на тези събития се изтриват от собственика на средствата за измерване след уведомяване на съответния участник.	Чл. 29. (3) Статичните електромери трябва да са параметризирани според възможностите на типа електромер, така че да регистрират всички събития, които са свързани с неправилно или неточно измерване на електрическа енергия. Това параметризиране трябва да осигурява съхраняване на събитията за възможния най-голям период от време или брой събития. По време на използването на електромер за търговско или контролно измерване, дневниците на тези събития се изтриват от собственика на средствата за измерване след уведомяване на съответния участник.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД се приемат по принцип. Не се приема предложеното от „Електроразпределение Юг“ ЕАД допълнение „електронни“ след думата „статични“, съгласно мотивите, изложени в т. 54. Думата „електромери“ се заменя със „средство“, предвид мотивите, изложени по т. 8.

Разпоредбата на чл. 29, ал. 3 следва да придобие следната редакция:

Чл. 29. (3). *Статичните средства за търговско измерване трябва да са параметризирани според възможностите на типа средство за търговско измерване, така че да регистрират всички събития, които са свързани с неправилно или неточно измерване на електрическа енергия. Това параметризиране трябва да осигурява съхраняване на събитията за възможния най-голям период от време или брой събития. По време на използването на средство за търговско или контролно измерване дневниците на тези събития се изтриват от собственика на средствата за измерване след уведомяване на съответния участник.*

75.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 30. (1) Вторичните вериги на измервателната система за обекти, присъединени към преносната мрежа, се изпълняват при следните условия: 1. С екраниран кабел за търговската измервателна система;	Чл. 29. (1) Вторичните вериги на измервателната система за обекти, присъединени към преносната мрежа, се изпълняват с екраниран кабел при следните условия: 1. напреженовите вериги (при измерване на всички нива на напрежение) - със	Чл. 30. (1) Вторичните вериги на измервателната система за обекти, присъединени към преносната мрежа, се изпълняват с екраниран кабел при следните условия: 1. напреженовите вериги (при измерване на всички нива на напрежение) - със самостоятелна двойка кабел	Чл. 30. (1) Вторичните вериги на измервателната система за обекти, присъединени към преносната мрежа, се изпълняват с екраниран кабел при следните условия: 1. напреженовите вериги (при измерване

2. При измерване на нива високо и средно напрежение вторичните напреженови и токови вериги се изпълняват чрез: а) самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от измервателен трансформатор до команден шкаф/клеморед; б) четирижилен кабел от команден шкаф/клеморед до клеморед в електромерен шкаф/табло. 3. Сеченията на кабелите се определят от: а) изискванията за минимално допустими сечения в Наредбата по чл. 83, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката; б) сечението на кабелите за токова верига трябва да бъде съобразено с мощността на вторичната измервателна намотка на токовия трансформатор и с мощността на товара, присъединен към тази намотка; в) сечението на кабелите за напреженова верига трябва да осигурява допустимия пад на напрежение съгласно изискванията на Наредбата по чл. 83, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката. 4. Заземяване: а) на вторичните токови и напреженови вериги: само в една точка на най-близкия клеморед до измервателния трансформатор или на изводите на измервателния трансформатор; б) на екраниращата обвивка на кабелите: в електромерния шкаф/табло; в) на защитите от пренапрежения – в	самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от напреженовия трансформатор до команден шкаф/клеморед, а от команден шкаф до клеморед - с четирижилен кабел; 2. токовите вериги (при измерване на всички нива на напрежение) - със самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от токов трансформатор до команден шкаф/клеморед при токовия трансформатор, а от команден шкаф до клеморед - с четирижилен кабел; 3. минимално допустимото сечение на вторичните вериги е регламентирано в Наредба № 3 от 2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии, при което сечението на кабелите във вторичната токова верига трябва да бъде съобразено с мощността на вторичната намотка на токовия трансформатор, а вторичната напреженова верига да обезпечава допустимия пад на напрежение; 4. заземяването на вторичните вериги се извършва в една точка на специализираните клеми на измервателните трансформатори; 5. заземяването на екранирания кабел (защитната обвивка) се извършва на електромерното табло; 6. клеморедите на вторичните вериги са окомплектовани с принадлежности, осигуряващи оптимална възможност за независимо шунтиране на всяка от фазите, както и за разкъсване на вторичните вериги; 7. вторичните вериги се извеждат на клемореди: а) в команден шкаф за токови и напреженови вериги - при измерване на ниво високо напрежение; б) в предкилиен шкаф за	за всяка фаза от напреженовия трансформатор до команден шкаф/клеморед, а от команден шкаф до клеморед - с четирижилен кабел; 2. токовите вериги (при измерване на всички нива на напрежение) - със самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от токов трансформатор до команден шкаф/клеморед при токовия трансформатор, а от команден шкаф до клеморед - с четирижилен кабел; 3. минимално допустимото сечение на вторичните вериги е регламентирано в Наредба № 3 от 2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии, при което сечението на кабелите във вторичната токова верига трябва да бъде съобразено с мощността на вторичната намотка на токовия трансформатор, а вторичната напреженова верига да обезпечава допустимия пад на напрежение; 4. заземяването на вторичните вериги се извършва в една точка на специализираните клеми на измервателните трансформатори; 5. заземяването на екранирания кабел (защитната обвивка) се извършва на електромерното табло; 6. клеморедите на вторичните вериги са окомплектовани с принадлежности, осигуряващи оптимална възможност за независимо шунтиране на всяка от	на всички нива на напрежение) - със самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от напреженовия трансформатор до команден шкаф/клеморед, а от команден шкаф до клеморед - с четирижилен кабел; 2. токовите вериги (при измерване на всички нива на напрежение) - със самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от токов трансформатор до команден шкаф/клеморед при токовия трансформатор, а от команден шкаф до клеморед - с четирижилен кабел; 3. минимално допустимото сечение на вторичните вериги е регламентирано в Наредба № 3 от 2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии, при което сечението на кабелите във вторичната токова верига трябва да бъде съобразено с мощността на вторичната намотка на токовия трансформатор, а вторичната напреженова верига да обезпечава допустимия пад на напрежение; 4. заземяването на вторичните вериги се извършва в една точка на специализираните клеми на измервателните трансформатори; 5. заземяването на екранирания кабел (защитната обвивка) се извършва на електромерното табло; 6. клеморедите на вторичните вериги са окомплектовани с принадлежности, осигуряващи оптимална възможност за независимо шунтиране на всяка от
---	---	---	--

команден шкаф, в предкилиен шкаф и в табло СН да е в клемна кутия от негорим материал, прахо- и влагозащитена с прозрачен капак, и с възможност за пломбиране. В същата клемна кутия се разполагат и автоматичните еднополюсни предпазители за напреженовите измервателни вериги.. г) в отсек „ниско напрежение“ на КРУ клеморедът и автоматичните еднополюсни предпазители за напреженовите измервателни вериги да са с осигурена възможност за пломбиране. 7. Захранването на електромерен шкаф/табло се реализира от съответно табло за собствени нужди на обекта чрез самостоятелни вериги. 8. Защити: а) за всяка отделна вторична напреженова верига се изпълнява отделна защита чрез автоматични еднополюсни предпазители с крива на действие В, монтирани в кутии в команден или предкилиен шкаф и с възможност за пломбиране, или монтирани в отсек „ниско напрежение“ на КРУ с възможност за пломбиране на предпазителите; б) за веригите за захранване на електромерен шкаф/табло се изпълнява защита с автоматични предпазители, като за захранването с променлив ток автоматичният предпазител да е с крива на действие С и с допълнителен			табло, обезопасено срещу прах и влага и с възможност за пломбиране, се захранва с променливо и постоянно напрежение от съответно табло - собствени нужди чрез самостоятелни предпазители и сигнализации за отпадането им.
---	--	--	--

контакт за сигнализация за отпадането му. 9. Всички клеми и апарати (без электромер) се монтират на DIN шина.			
Мотиви: Редакционна промяна с цел прецизиране на текста.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат по принцип.

Разпоредбата на чл. 30, ал. 1 следва да придобие следната редакция:

Чл. 30. (1) Вторичните вериги на измервателната система за обекти, присъединени към електропреносната мрежа, се изпълняват при следните условия:

1. с екраниран кабел за търговската измервателна система;
2. при измерване на нива високо и средно напрежение вторичните напреженови и токови вериги се изпълняват чрез:

а) самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от измервателен трансформатор до команден шкаф/клеморед;

б) четирижilen кабел от команден шкаф/клеморед до клеморед в електромерен шкаф/табло.

3. сеченията на кабелите се определят от:

а) изискванията за минимално допустими сечения в наредбата по чл. 83, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката;

б) сечението на кабелите за токова верига трябва да бъде съобразено с мощността на вторичната измервателна намотка на токовия трансформатор и с мощността на товара, присъединен към тази намотка;

в) сечението на кабелите за напреженова верига трябва да осигурява допустимия пад на напрежение съгласно изискванията на наредбата по чл. 83, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката.

4. заземяване:

а) на вторичните токови и напреженови вериги: само в една точка на най-близкия клеморед до измервателния трансформатор или на изводите на измервателния трансформатор;

б) на екраниращата обвивка на кабелите се извършва в една точка на електромерния шкаф/табло;

в) на защитите от пренапрежения – в електромерния шкаф, посредством жълто-зелена заземителна клема или кабелна обувка, възможно най-близо до устройството за защита.

г) на електромерния шкаф/табло – към заземителния контур на обекта/подстанцията.

5. в електромерния шкаф/табло се монтират защиты от пренапрежение на средствата за измерване;

6. клемореди.

а) вторичните вериги се извеждат на клемореди, които: са окомплектовани с принадлежности за разкъсване на веригата в клемата; с възможност за мостова връзка между клемите, реализирана с винтове; токовите клеми да имат вградена възможност за независимо шунтиране на всяка от фазите без използване на допълнителни проводници; с гнезда с диаметър на отвора 4мм от двете страни на клемата за присъединяване на външна измервателна апаратура.

б) токовите и напреженовите вериги от измервателните трансформатори се извеждат на клемореди, разположени както следва: при измерване на ниво високо напрежение: в команден шкаф; при измерване на ниво средно напрежение: в предкилиен шкаф или в отсек „ниско напрежение“ на комплектната разпределителна уредба; при

измерване на ниво ниско напрежение: в електромерен шкаф/табло или в табло собствени нужди на обекта.

в) монтажът на клеморедите в команден шкаф, в предкилиен шкаф и в табло собствени нужди да е в клемна кутия от негорим материал, прахо- и влагозащитена с прозрачен капак, и с възможност за пломбиране. В същата клемна кутия се разполагат и автоматичните еднополюсни предпазители за напреженовите измервателни вериги.

г) в отсек „ниско напрежение“ на комплектната разпределителна уредба клеморедът и автоматичните еднополюсни предпазители за напреженовите измервателни вериги да са с осигурена възможност за пломбиране.

7. *захранването на електромерен шкаф/табло се реализира от съответно табло за собствени нужди на обекта чрез самостоятелни вериги.*

8. *защити:*

а) *за всяка отделна вторична напреженова верига се изпълнява отделна защита чрез автоматични еднополюсни предпазители с крива на задействане В, монтирани в кутии в команден или предкилиен шкаф и с възможност за пломбиране, или монтирани в отсек „ниско напрежение“ на комплектната разпределителна уредба с възможност за пломбиране на предпазителите;*

б) *за веригите за захранване на електромерен шкаф/табло се изпълнява защита с автоматични предпазители, като за захранването с променлив ток автоматичният предпазител да е с крива на задействане С и с допълнителен контакт за сигнализация за отпадането му.*

9. *всички клеми и апарати (без средство за търговско измерване) се монтират на DIN шина.*

76.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 30. (2) Вторичните вериги на измервателната система за обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа, се изпълняват при следните условия: 1. напреженовите вериги (при измерване на средно и високо напрежение) – с четирижилен кабел; 2. токовите вериги (при измерване на ниво средно и ниско напрежение) – с четирижилен кабел или със самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от токовите трансформатори до клеморед в електромерно табло; 3. токовите вериги (при измерване на ниво високо напрежение) – със самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от токов трансформатор до команден шкаф, а от команден шкаф до клеморед – с четирижилен кабел; 4. минимално допустимото сечение на вторичните вериги 2,5	Чл. 29. (2) Вторичните вериги на измервателната система за обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа, се изпълняват при следните условия: 1. напреженовите вериги (при измерване на средно и високо напрежение) – с четирижилен кабел; 2. токовите вериги (при измерване на ниво средно и ниско напрежение) – с четирижилен кабел или със самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от токовите трансформатори до клеморед в електромерно табло; 3. токовите вериги (при измерване на ниво високо напрежение) – със самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от токов трансформатор до команден шкаф, а от команден шкаф до клеморед – с четирижилен кабел; 4. минимално допустимото сечение на вторичните вериги 2,5	Чл. 30. (2) Вторичните вериги на измервателната система за обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа, се изпълняват при следните условия: 1. напреженовите вериги (при измерване на средно и високо напрежение) – с четирижилен кабел; 2. токовите вериги (при измерване на ниво средно и ниско напрежение) – с четирижилен кабел или със самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от токовите трансформатори до клеморед в електромерно табло; 3. токовите вериги (при измерване на ниво високо напрежение) – със самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от токов трансформатор до команден шкаф, а от команден шкаф до клеморед – с четирижилен кабел; 4. минимално допустимото сечение на вторичните вериги 2,5	Чл. 30. (2) Вторичните вериги на измервателната система за обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа, се изпълняват при следните условия: 1. напреженовите вериги (при измерване на средно и високо напрежение) – с четирижилен кабел; 2. токовите вериги (при измерване на ниво средно и ниско напрежение) – с четирижилен кабел или със самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от токовите трансформатори до клеморед в електромерно табло; 3. токовите вериги (при измерване на ниво високо напрежение) – със самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от токов трансформатор до команден шкаф, а от команден шкаф до клеморед – с четирижилен кабел; 4. минимално допустимото сечение на вторичните вериги 2,5

mm² за меден проводник, при което сечението на кабелите във вторичната токова верига трябва да бъде съобразено с мощността на вторичната намотка на токовия трансформатор и дължината на вторичната верига, а вторичната напрежена верига да обезпечава спад на напрежение, посочен в Наредба № 3 от 2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии; 5. заземяването на вторичните вериги се извършва в една точка на специализираните клеми на измервателните трансформатори; 6. при използване на екраниран кабел (защитната обвивка) той се заземява; 7. клеморедите за вторичните вериги са окомплектувани с принадлежности, осигуряващи оптимална възможност за независимо шунтиране на всяка от фазите, както и за разкъсване на вторичните вериги; 8. вторичните вериги се извеждат на клемореди: а) в команден шкаф за токови и напрежени вериги – при измерване на ниво високо напрежение; б) на електромерно табло – за измерване на ниво средно и ниско напрежение; 9. клеморедите в команден и предкилиен шкаф се монтират в прахо-влагозащитна кутия с възможност за пломбиране; 10. за предпазване на вторичните напрежени вериги се използват еднополюсни предпазители, възможност за пломбиране.	mm² за меден проводник, при което сечението на кабелите във вторичната токова верига трябва да бъде съобразено с мощността на вторичната намотка на токовия трансформатор и дължината на вторичната верига, а вторичната напрежена верига да обезпечава спад на напрежение, посочен в Наредба № 3 от 2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии; 5. заземяването на вторичните вериги се извършва в една точка на специализираните клеми на измервателните трансформатори; 6. при използване на екраниран кабел (защитната обвивка) той се заземява; 7. клеморедите за вторичните вериги са окомплектувани с принадлежности, осигуряващи оптимална възможност за независимо шунтиране на всяка от фазите, както и за разкъсване на вторичните вериги; 8. вторичните вериги се извеждат на клемореди: а) в команден шкаф за токови и напрежени вериги – при измерване на ниво високо напрежение; б) на електромерно табло – за измерване на ниво средно и ниско напрежение; 9. клеморедите в команден и предкилиен шкаф се монтират в прахо-влагозащитна кутия с възможност за пломбиране; 10. за предпазване на вторичните напрежени вериги се използват еднополюсни предпазители, възможност за пломбиране.	mm² за меден проводник, при което сечението на кабелите във вторичната токова верига трябва да бъде съобразено с мощността на вторичната намотка на токовия трансформатор и дължината на вторичната верига, а вторичната напрежена верига да обезпечава спад на напрежение, посочен в наредбата по чл. 83, ал. 2 във връзка с чл. 83, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката; 5. заземяването на вторичните вериги се извършва в една точка на специализираните клеми на измервателните трансформатори; 6. при използване на екраниран кабел (защитната обвивка) той се заземява в една точка; 7. клеморедите за вторичните вериги са окомплектовани с принадлежности, осигуряващи оптимална възможност за независимо шунтиране на всяка от фазите, както и за разкъсване на вторичните вериги; 8. вторичните вериги се извеждат на клемореди: а) в команден шкаф за токови и напрежени вериги – при измерване на ниво високо напрежение; б) на електромерно табло – за измерване на ниво средно и ниско напрежение; 9. клеморедите в команден и предкилиен шкаф се монтират в прахо-влагозащитна кутия с възможност за пломбиране; 10. за предпазване на вторичните напрежени вериги се използват еднополюсни предпазители, възможност за пломбиране.	клеморед – с четирижилен кабел; 4. минимално допустимото сечение на вторичните вериги 2,5 mm² за меден проводник, при което сечението на кабелите във вторичната токова верига трябва да бъде съобразено с мощността на вторичната намотка на токовия трансформатор и дължината на вторичната верига, а вторичната напрежена верига да обезпечава спад на напрежение, посочен в Наредба № 3 от 2004 г. за устройство на електрическите уредби и електропроводните линии; 5. заземяването на вторичните вериги се извършва в една точка на специализираните клеми на измервателните трансформатори; 6. при използване на екраниран кабел (защитната обвивка) той се заземява; 7. клеморедите за вторичните вериги са окомплектувани с принадлежности, осигуряващи оптимална възможност за независимо шунтиране на всяка от фазите, както и за разкъсване на вторичните вериги; 8. вторичните вериги се извеждат на клемореди: а) в команден шкаф за токови и напрежени вериги – при измерване на ниво високо напрежение; б) на електромерно табло – за измерване на ниво средно и ниско напрежение; 9. клеморедите в команден и предкилиен шкаф се монтират в прахо-влагозащитна кутия с възможност за пломбиране; 10. за предпазване на вторичните напрежени вериги се използват еднополюсни предпазители,
--	--	---	---

			възможност за пломбиране.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД се приемат по принцип.

Предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за препратката към „наредбата по чл. 83, ал. 2 във връзка с чл. 83, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката“ не се приема.

Разпоредбата на чл. 30, ал. 2 следва да придобие следната редакция:

Чл. 30. (2) Вторичните вериги на измервателната система за обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа, се изпълняват при следните условия:

1. *напреженовите вериги (при измерване на средно и високо напрежение) – с четирижилен кабел;*

2. *токовите вериги (при измерване на ниво средно и ниско напрежение) – с четирижилен кабел или със самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от токовите трансформатори до клеморед в електромерно табло;*

3. *токовите вериги (при измерване на ниво високо напрежение) – със самостоятелна двойка кабел за всяка фаза от токов трансформатор до команден шкаф, а от команден шкаф до клеморед – с четирижилен кабел;*

4. *минимално допустимото сечение на вторичните вериги 2,5 mm² за меден проводник, при което сечението на кабелите във вторичната токова верига трябва да бъде съобразено с мощността на вторичната намотка на токовия трансформатор и дължината на вторичната верига, а вторичната напреженова верига да обезпечава спад на напрежение, посочен в наредбата по чл. 83, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката;*

5. *заземяването на вторичните вериги се извършва в една точка на специализираните клеми на измервателните трансформатори;*

6. *в електромерния шкаф/табло се монтират защиты от пренапрежение на средствата за измерване.*

7. *при използване на екраниран кабел (защитната обвивка) той се заземява в една точка;*

8. *клеморедите за вторичните вериги са окомплектувани с принадлежности, осигуряващи оптимална възможност за независимо шунтиране на всяка от фазите, както и за разкъсване на вторичните вериги;*

9. *вторичните вериги се извеждат на клемореди:*

а) *в команден шкаф за токови и напреженови вериги – при измерване на ниво високо напрежение;*

б) *на електромерно табло – за измерване на ниво средно и ниско напрежение;*

10. *клеморедите в команден и предкилиен шкаф се монтират в прахо-влагозащитена кутия с възможност за пломбиране;*

11. *за предпазване на вторичните напреженови вериги се използват еднополюсни предпазители с възможност за пломбиране.*

77.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 30. (3) При използване на токови трансформатори за измерване на електрическа енергия трябва да се осигури:	Чл. 29. (3) При използване на токови трансформатори за измерване на електрическа енергия трябва да се осигури:	Чл. 30. (3) При използване на токови трансформатори за измерване на електрическа енергия трябва да се осигури:	Чл. 30. (3) При използване на токови трансформатори за измерване на електрическа енергия трябва да се осигури:
1. <i>товарът на присъединението,</i>	1. <i>товарът на присъединението,</i>	1. <i>натоварването на присъединението,</i>	1. <i>товарът на присъединението,</i>

което се измерва електрическата енергия, да е в следния обхват от обявения първичен ток на токовия трансформатор: от 1 % до 120 % за токови трансформатори с клас на точност 0,2 S и 0,5 S; от 5 % до 120 % за останалите класове на точност; 2. товарът на използваната вторична намотка на токовия трансформатор да е в обхвата от 25 % до 100 % от номиналната вторична мощност на тази намотка.	което се измерва електрическата енергия, да е в следния обхват от обявения първичен ток на токовия трансформатор: от 1 % до 120 % за токови трансформатори с клас на точност 0,2 S и 0,5 S; от 5 % до 120 % за останалите класове на точност; 2. товарът на използваната вторична намотка на токовия трансформатор да е в обхвата от 25 % до 100 % от номиналната вторична мощност на тази намотка.	което се измерва електрическата енергия, да е в следния обхват от обявения първичен ток на токовия трансформатор: от 1 % до 120 % за токови трансформатори с клас на точност 0,2 S и 0,5 S; от 5 % до 120 % за останалите класове на точност; 2. товарът на използваната вторична намотка на токовия трансформатор да е в обхвата от 25 % до 100 % от номиналната вторична мощност на тази намотка.	което се измерва електрическата енергия, да е в следния обхват от обявения първичен ток на токовия трансформатор: от 1 % до 120 % за токови трансформатори с клас на точност 0,2 S и 0,5 S; от 5 % до 120 % за останалите класове на точност; 2. товарът на използваната вторична намотка на токовия трансформатор да е в обхвата от 25 % до 100 % от номиналната вторична мощност на тази намотка.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД се приемат, като единствено в предложението на „Електроразпределение Юг“, думата „товарът“ се заменя с думата с „натоварването“. Редакционна промяна с цел прецизиране на текста.

78. ЕСО ЕАД предлага алинея 4 на чл. 30 със следния текст:

Чл. 30. (4) Операторите на съответните мрежи, при изграждането на системи за измерване на електрическа енергия, могат да прилагат изготвени за техните нужди типови проекти на електромерни шкафове/табла.

Мотиви на ЕСО ЕАД: Предложението за алинея 4 на чл. 30 цели ефикасност на изграждането на системи за измерване на електрическа енергия.

Предложението на ЕСО ЕАД не се приема. В ПИКЕЕ не следва да се регламентират подобни случаи, тъй като в чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ не е регламентирано изискване в Правилата да се съдържат утвърдени типови проекти на електромерни табла.

79.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 31. Данните от измерването, съхранявани в измервателната система, са защитени от пряк локален или дистанционен достъп чрез пароли и/или други софтуерни ключове, определени от собственика на измервателната система или чрез защитени с пломби хардуерни ключове.	Чл. 30. Данните от измерването, съхранявани в измервателната система, са защитени от пряк локален или дистанционен достъп чрез пароли, определени от собственика на измервателната система.	Чл. 31. Данните от измерването, съхранявани в измервателната система, са защитени от пряк локален или дистанционен достъп чрез пароли и/или други софтуерни ключове, определени от собственика на измервателната система.	Чл. 31. Данните от измерването, съхранявани в измервателната система, са защитени от пряк локален или дистанционен достъп чрез пароли, определени от собственика на измервателната система.
Мотиви: Допълнението е с цел обхващане на всички възможности, предлагани от производителите на	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

елементи на измервателни системи.			
-----------------------------------	--	--	--

Предложенията се приемат по принцип.

Разпоредбата на чл. 31 следва да придобие следната редакция:

Чл. 31. Данните от измерването, съхранявани в измервателната система, са защитени от пряк локален или дистанционен достъп чрез пароли и/или други софтуерни ключове, определени от собственика на измервателната система или чрез защитени с пломби хардуерни ключове.

80.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 32. (1) Мястото на измерване и всички прилежащи елементи, настройки и параметри на измервателната система трябва да бъдат ясно определени и записани в регистъра на измервателната система, с изключение на тези измерващи електрическата енергия на обекти, присъединени към мрежи ниско напрежение с предоставена мощност до 100 kW.	Чл. 31. (1) Мястото на измерване и всички прилежащи елементи, настройки и параметри на измервателната система трябва да бъдат ясно определени и записани в регистъра на измервателната система, с изключение на тези измерващи електрическата енергия на обекти, присъединени към мрежи ниско напрежение с предоставена мощност до 100 kW.	Чл. 32. (1) Мястото на измерване и всички прилежащи елементи, настройки и параметри на измервателната система трябва да бъдат ясно определени и записани в регистъра на измервателната система, с изключение на тези измерващи електрическата енергия на обекти, присъединени към мрежи ниско напрежение с предоставена мощност до 100 kW.	Чл. 32. (1) Мястото на измерване и всички прилежащи елементи, настройки и параметри на измервателната система трябва да бъдат ясно определени и записани в регистъра на измервателната система, с изключение на тези измерващи електрическата енергия на обекти, присъединени към мрежи ниско напрежение с предоставена мощност до 100 kW.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат по принцип, като думата „регистъра“ се замени с думата „досието“ предвид мотивите, изложени в т. 83 от настоящия доклад..

81.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 32. (2) Операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи уведомяват съответния участник за всички промени на елементи, настройки и параметри на системите за измерване на електрическа енергия.	Чл. 31. (2) Всички промени на елементи, настройки и параметри се съгласуват със съответния участник. При необходимост от неотложни промени собственикът на измервателната система уведомява съответния участник.	Чл. 31. (2) Всички промени на елементи, настройки и параметри се съгласуват със съответния участник. При необходимост от неотложни промени собственикът на измервателната система уведомява съответния участник.	Чл. 32. (2) Всички промени на елементи, настройки и параметри се съгласуват със съответния участник. При необходимост от неотложни промени собственикът на измервателната система уведомява съответния участник.
Мотиви: Редакционна промяна, тъй като според чл. 110 ал. 1 т. 1 от ЗЕ, задължение на операторите е „техническо и метрологично обезпечаване, развитие и модернизация на	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

средствата за търговско измерване“. В тази връзка съгласуване на тези дейности предполага получаване на съгласие от контрагента, който не винаги е компетентен или заинтересован. От друга страна операторът носи отговорност за действията си, поради което предложението за изменение в чл. 32, ал. 2 (преди чл. 31, ал. 2) е свързано единствено с замяна на „съгласуват“ с „уведомяват“.			
--	--	--	--

Предложеното на ЕСО ЕАД се приема по принцип. След думата „съответния“ се добавя „търговски“ с цел конкретизиране и по-голяма яснота на разпоредбата.

Предложенията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД не се приемат. Съгласно чл. 110 ал. 1 т. 1 от ЗЕ, задължение на операторите на електрически мрежи е „техническо и метрологично обезпечаване, развитие и модернизация на средствата за търговско измерване“. В тази връзка съгласуване на тези дейности предполага получаване на съгласие от контрагента, който не винаги е компетентен или заинтересован.

Разпоредбата на чл. 32, ал. 2 следва да придобие следната редакция:

Чл. 32. (2) Операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи уведомяват съответния търговски участник за всички промени на елементи, настройки и параметри на системите за измерване на електрическа енергия.

82.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 32. (3) Проектът, техническите спецификации и електрическите схеми на елементите на измервателната система се документират от собственика на измервателната система.	Чл. 31. (3) Проектът, техническите спецификации и електрическите схеми на елементите на измервателната система се документират от собственика на измервателната система.	Чл. 32. (3) Проектът, техническите спецификации и електрическите схеми на елементите на измервателната система се документират от собственика на измервателната система.	Чл. 32. (3) Проектът, техническите спецификации и електрическите схеми на елементите на измервателната система се документират от собственика на измервателната система.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

83.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Раздел VI Досие на измервателната система	Раздел VI Регистър на измервателната система	Раздел VI Регистър на измервателната система	Раздел VI Регистър на измервателната система

Мотиви: Редакционна промяна (промяната следва да се отрази и във всички останали текстове от ПИКЕЕ)	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.
---	--	--	--

Предложеното на ЕСО ЕАД се приема.

Предложенията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД не се приемат, тъй като текстът на ЕСО ЕАД е по-точен с оглед избягване възможността за припокриване между информацията, събирана и съхранявана по отношение на измервателната система и информацията, съдържаща се във водения от съответния оператор регистър на данните на средствата за търговско измерване

84.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 33. (1) Досието на измервателната система съдържа информация за: 1. марката, типа, серийния номер, годината на производство и класа на точност на средствата за измерване; 2. всички данни, свързани с техническите и метрологичните спецификации и стандарти, като минимален и максимален ток, номинално резервно напрежение, работен обхват и точност на всички устройства в измервателната система, включително техническите данни на силовите и измервателните трансформатори; 3. идентификационния код, компенсационните процедури и др.; 4. локалната информация, като физическо местоположение, име на упълномощеното лице за връзка и др.; 5. комуникационната връзка (тип, технически параметри, и др.); 6. всички данни, отнасящи се до програмата за проверка и графика на подмяна на активите.	Чл. 32. (1) Регистърът на измервателната система съдържа информация за: 1. марката, типа, серийния номер, годината на производство и класа на точност на средствата за измерване; 2. всички данни, свързани с техническите и метрологичните спецификации и стандарти, като минимален и максимален ток, номинално резервно напрежение, работен обхват и точност на всички устройства в измервателната система, включително техническите данни на силовите и измервателните трансформатори; 3. идентификационния код, компенсационните процедури и др.; 4. локалната информация, като физическо местоположение, име на упълномощеното лице за връзка и др.; 5. комуникационната връзка (тип, технически параметри, и др.); 6. всички данни, отнасящи се до програмата за проверка и графика на подмяна на активите.	Чл. 33. (1) Регистърът на измервателната система съдържа информация за: 1. марката, типа, серийния номер, годината на производство и класа на точност на средствата за измерване; 2. всички данни, свързани с техническите и метрологичните спецификации и стандарти, като минимален и максимален ток, номинално резервно напрежение, работен обхват и точност на всички устройства в измервателната система, включително техническите данни на силовите и измервателните трансформатори; 3. идентификационния код, компенсационните процедури и др.; 4. локалната информация, като физическо местоположение, име на упълномощеното лице за връзка и др.; 5. комуникационната връзка (тип, технически параметри, и др.); 6. всички данни, отнасящи се до програмата за проверка и графика на подмяна на активите.	Чл. 33. (1) Регистърът на измервателната система съдържа информация за: 1. марката, типа, серийния номер, годината на производство и класа на точност на средствата за измерване; 2. всички данни, свързани с техническите и метрологичните спецификации и стандарти, като минимален и максимален ток, номинално резервно напрежение, работен обхват и точност на всички устройства в измервателната система, включително техническите данни на силовите и измервателните трансформатори; 3. идентификационния код, компенсационните процедури и др.; 4. локалната информация, като физическо местоположение, име на упълномощеното лице за връзка и др.; 5. комуникационната връзка (тип, технически параметри, и др.); 6. всички данни, отнасящи се до програмата за проверка и графика на подмяна на активите.

Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.
-----------------------------------	-----------------------------------	-----------------------------------	-----------------------------------

Предложението на ЕСО ЕАД се приема, предвид мотивите, изложени в т. 83.

Разпоредбата на чл. 33 следва да придобие следната редакция:

Чл. 33. Досието на измервателната система съдържа информация за:

1. марката, типа, серийния номер, годината на производство, класа на точност на средствата за измерване, показания на всички регистри към датата на монтаж и демонтаж на средството за търговско измерване;
2. всички данни, свързани с техническите и метрологичните спецификации и стандарти, като минимален и максимален ток, номинално резервно напрежение, работен обхват и точност на всички устройства в измервателната система, включително техническите данни на силовите и измервателните трансформатори;
3. идентификационния код, компенсационните процедури и др.;
4. локалната информация, като физическо местоположение, име на упълномощеното лице за връзка и др.;
5. комуникационната връзка (тип, технически параметри, и др.);
6. всички данни, отнасящи се до програмата за проверка и графика на подмяна на активите;
7. данни свързани с обслужването и проверката на измервателните системи по реда на Раздел IX.

85.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
ЕСО ЕАД предлага текстът на чл. 32, ал. 2 от ПИКЕЕ, отм.: „Регистърът на измервателната система за измерването на междусистемния обмен трябва да съдържа посочената в ал. 1 информация и за измервателните системи в съответните подстанции на съседния системен оператор.“ да не бъде включван в Правилата, които КЕВР предстои да приеме.	Чл. 32. (2) Регистърът на измервателната система за измерването на междусистемния обмен трябва да съдържа посочената в ал. 1 информация и за измервателните системи в съответните подстанции на съседния системен оператор.	Чл. 33. (2) Регистърът на измервателната система за измерването на междусистемния обмен трябва да съдържа посочената в ал. 1 информация и за измервателните системи в съответните подстанции на съседния системен оператор.	Чл. 33. (2) Регистърът на измервателната система за измерването на междусистемния обмен трябва да съдържа посочената в ал. 1 информация и за измервателните системи в съответните подстанции на съседния системен оператор.
Мотиви: Посоченото изискване предполага частично недостъпна информация, и е предмет на оперативните споразумения със съседните оператори.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложението на ЕСО ЕАД се приема. Посоченото изискване предполага частично недостъпна информация и е предмет на оперативните споразумения с операторите на преносни системи от съседните държави.

86.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 34. (1) Всички технически данни за елементите на измервателната система се съхраняват от собствениците им.	Чл. 33. (1) Всички технически данни за елементите на измервателната система се съхраняват от собствениците им.	Чл. 34. (1) Всички технически данни за елементите на измервателната система се съхраняват от собствениците им.	Чл. 34. (1) Всички технически данни за елементите на измервателната система се съхраняват от собствениците им.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

87.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 34. (2) Собствениците на измервателните системи осигуряват: 1. актуализирането, поддържането и администрирането на досието; 2. сигурен начин, по който администрат, обработват, поддържат и съхраняват данните в досието.	Чл. 33. (2) Собствениците на измервателните системи осигуряват: 1. актуализирането, поддържането и администрирането на регистъра; 2. сигурен начин, по който администрат, обработват, поддържат и съхраняват данните в регистъра.	Чл. 34. (2) Собствениците на измервателните системи осигуряват: 1. актуализирането, поддържането и администрирането на регистъра; 2. сигурен начин, по който администрат, обработват, поддържат и съхраняват данните в регистъра.	Чл. 34. (2) Собствениците на измервателните системи осигуряват: 1. актуализирането, поддържането и администрирането на регистъра; 2. сигурен начин, по който администрат, обработват, поддържат и съхраняват данните в регистъра.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложението на ЕСО ЕАД се приема, предвид мотивите, изложени в т. 83.

88.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 35. Всяка проверка на определената според приложението към тези правила точност на измервателната система, както и всяка промяна в нейните елементи, настройки и параметри се отразяват в досието.	Чл. 34. Всяка проверка на определената според приложението към тези правила точност на измервателната система, както и всяка промяна в нейните елементи, настройки и параметри се отразяват в регистъра.	Чл. 35. Всяка проверка на определената според приложението към тези правила точност на измервателната система, както и всяка промяна в нейните елементи, настройки и параметри се отразяват в регистъра.	Чл. 35. Всяка проверка на определената според приложението към тези правила точност на измервателната система, както и всяка промяна в нейните елементи, настройки и параметри се отразяват в регистъра.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложението на ЕСО ЕАД се приема, предвид мотивите, изложени в т. 83.

89.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Раздел VII <i>Данни от измерването и достъп до тях</i>	Раздел VII <i>Данни от измерването и достъп до тях</i>	Раздел VII <i>Данни от измерването и достъп до тях</i>	Раздел VII <i>Данни от измерването и достъп до тях</i>

			<i>достъп до тях</i>
Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Осигуряване на съответствие с изискванията на текста на чл. 83, ал.1, т.6 от ЗЕ.	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Предложението е във връзка с изменението на чл. чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.

Предложенията се приемат.

90.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 36. Данните от измерванията включват отчетените стойности на активната и реактивната енергия.	Чл. 35. Данните от измерванията включват отчетените стойности на активната и реактивната енергия.	Чл. 36. Данните от измерванията включват отчетените стойности на активната и реактивната енергия.	Чл. 36. Данните от измерванията включват отчетените стойности на активната и реактивната енергия.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

91.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 37. (1) Данните от измерването се събират, обработват, администрират и съхраняват от собственика на измервателната система. (2) Данните за минали периоди се съхраняват в базата данни за период 5 години.	Чл. 36. (1) Данните от измерването се събират, обработват, администрират и съхраняват от собственика на измервателната система. (2) Данните за минали периоди се съхраняват в базата данни за период 5 години.	Чл. 37. (1) Данните от измерването се събират, обработват, администрират и съхраняват от собственика на измервателната система. (2) Данните за минали периоди се съхраняват в базата данни за период 5 години.	Чл. 37. (1) Данните от измерването се събират, обработват, администрират и съхраняват от собственика на измервателната система. (2) Данните за минали периоди се съхраняват в базата данни за период 5 години.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

92.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 38. (1) Операторът на съответната мрежа създава, поддържа и администрира база данни от измерването за всички клиенти и производители, присъединени към електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа.	Чл. 37. (1) Операторът на съответната мрежа създава, поддържа и администрира база данни от измерването за всички клиенти и производители, присъединени към електропреносната, съответно електроразпределителната мрежа.	Чл. 38. (1) Операторът на съответната мрежа създава, поддържа и администрира база данни от измерването за всички клиенти и производители, присъединени към електропреносната, съответно електроразпределителна	Чл. 38. (1) Операторът на съответната мрежа създава, поддържа и администрира база данни от измерването за всички клиенти и производители, присъединени към електропреносната, съответно електроразпределителна

		та мрежа.	та мрежа.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат по принцип. Думите „клиенти и производители“ се заменят с „ползватели“, тъй като с § 1, т. 4 от допълнителната разпоредба на проекта на ПИКЕЕ се дефинира понятието „ползвател“, което обхваща както клиенти, така и производители на електрическа енергия.

93.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 38. (2) Собствениците на измервателните системи са длъжни да осигурят информация за отчетената електрическа енергия от и към електрически инсталации на производители и клиенти и да я предоставят по реда и при условията на Правила за търговия с електрическа енергия и сключени договори за ползване на електропреносната или на електроразпределителните мрежи или в общи условия по чл. 104а от Закона за енергетиката.	Чл. 37. (2) Собствениците на измервателните системи са длъжни да осигурят информация за отчетената електрическа енергия от и към електрически инсталации на производители и клиенти и да я предоставят по реда и при условията на Правила за търговия с електрическа енергия и сключени договори.	Чл. 38. (2) Собствениците на измервателните системи са длъжни да осигурят информация за отчетената електрическа енергия от и към електрически инсталации на производители и клиенти и да я предоставят по реда и при условията на правилата по чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката.	Чл. 37. (2) Достъп до информация от базата данни с измервания на електрическа енергия на обекти на клиенти и производители, присъединени към съответната мрежа се предоставя както следва: 1. За обекти, присъединени към електропреносната мрежа: а) всеки клиент/производител получава право на достъп до информация за данните от измервания на електрическа енергия за неговите обекти, присъединени към електропреносната мрежа и посочени в договори за мрежови услуги и/или индивидуални приложения към общи условия по чл. 104а от Закона за енергетиката, през сайта на оператора на преносната мрежа, чрез предоставяне на потребителско име и парола за достъп. б) достъпът се осигурява след подаване на искане за достъп до системата за предоставяне на информация от измервания на електрическа енергия по образец, утвърден от оператора на преносната мрежа. 2. За обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа, собствениците на измервателните системи са длъжни да осигурят информация за отчетената електрическа енергия от и към електрически

			инсталации на производители и клиенти и да я предоставят по реда и при условията на Правилата за търговия с електрическа енергия и сключени договори.
Мотиви: Редакционна промяна с цел прецизиране на текста	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Предложеното допълнение е във връзка с изменението на чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.

Приема по принцип предложеният от „Електроразпределение Север“ АД текст на разпоредбата, която по съществото си е идентична и с предложенията на останалите дружества. Думите „клиенти и производители“ се заменят с „ползватели“, предвид мотивите, изложени по т. 92, а изразът „Правилата за търговия с електрическа енергия“ се заменя с израза „правилата по чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката“, с оглед максимална яснота и правна устойчивост следва да се посочи съответната разпоредба от закона, на основание на която е приет приложимият в конкретния случай подзаконов нормативен акт.

94.

ЕСО ЕАД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД
Чл. 38. (3). Достъп до информация от базата данни с измервания на електрическа енергия на обекти на клиенти и производители, присъединени към съответната мрежа се предоставя както следва: 1. За обекти, присъединени към електропреносната мрежа: а) всеки клиент/производител получава право на достъп до информация за данните от измервания на електрическа енергия за неговите обекти, присъединени към електропреносната мрежа и посочени в договори за мрежови услуги и/или индивидуални приложения към общи условия по чл. 104а от Закона за енергетиката, през сайта на оператора на преносната мрежа, чрез предоставяне на потребителско име и парола за достъп. б) достъпът се осигурява след подаване на искане за достъп до системата за предоставяне на информация от измервания на електрическа енергия по образец, утвърден от оператора на преносната мрежа. 2. За обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа собствениците на измервателните системи са длъжни да осигурят информация за отчетената електрическа енергия от и към електрически инсталации на производители и клиенти и да я предоставят по реда и при условията на Правилата за търговия с електрическа енергия и сключени договори.	Чл. 38. (3). Достъп до информация от базата данни с измервания на електрическа енергия на обекти на клиенти и производители, присъединени към съответната мрежа се предоставя както следва: 1. За обекти, присъединени към електропреносната мрежа: а) всеки клиент/ производител получава право на достъп до информация за данните от измервания на електрическа енергия за неговите обекти, присъединени към електропреносната мрежа и посочени в договори за мрежови услуги и/или индивидуални приложения към общи условия по чл. 104а от Закона за енергетиката, през сайта на оператора на преносната мрежа, чрез предоставяне на потребителско име и парола за достъп. б) достъпът се осигурява след подаване на искане за достъп до системата за предоставяне на информация от измервания на електрическа енергия по образец, утвърден от оператора на преносната мрежа. 2. За обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа, собствениците на измервателните системи са длъжни да осигурят информация за отчетената електрическа енергия от и към електрически инсталации на производители и клиенти и да я предоставят по реда и при условията на правилата по чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката и сключените договори.
Мотиви: Допълнение за осигуряване на съответствие с изискванията на текста на чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат по принцип. Предвижда се този тип обществени отношения да бъдат уредени в чл. 38, ал. 2 от проекта на ПИКЕЕ.

95.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 39. (1) Собственикът на измервателните системи отговаря за проверката на валидността на данните и заместващите данни в случай на грешка или липсващи данни.	Чл. 38. (1) Собственикът на измервателните системи отговаря за проверката на валидността на данните и заместващите данни в случай на грешка или липсващи данни.	Чл. 39. (1) Собственикът на измервателните системи отговаря за проверката на валидността на данните и заместващите данни в случай на грешка или липсващи данни.	Чл. 39. (1) Собственикът на измервателните системи отговаря за проверката на валидността на данните и заместващите данни в случай на грешка или липсващи данни.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

96.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 39. (2) Когато мястото на измерване не съвпада с мястото на присъединяване, данните от измерването могат да бъдат приведени към мястото на присъединяване по начин, договорен между оператора на съответната мрежа и страната, чиято енергия се измерва.	Чл. 38. (2) Когато мястото на измерване не съвпада с мястото на присъединяване, данните от измерването се коригират. Необходимостта и големината на корекцията се определят въз основа на спада на напрежението в точката на измерване, установен от независима акредитирана лаборатория за сметка на оператора на съответната мрежа.	Чл. 39. (2) Когато мястото на измерване не съвпада с мястото на присъединяване, данните от измерването се коригират. Необходимостта и големината на корекцията се определят въз основа на спада на напрежението в точката на измерване, установен от независима акредитирана лаборатория за сметка на оператора на съответната мрежа.	Чл. 39. (2) Когато мястото на измерване не съвпада с мястото на присъединяване, данните от измерването се коригират. Необходимостта и големината на корекцията се определят въз основа на спада на напрежението в точката на измерване, установен от независима акредитирана лаборатория за сметка на оператора на съответната мрежа.
Мотиви: Установяването на спада на напрежение трябва да е перманентен процес, съвпадащ по време с измерването на ел.енергия – защото спадът на напрежение зависи от режима/товара на присъединението. Решение на казуса е дадено в чл. 38, ал. 3, т. 1 – на пазара се предлагат електромери с такава функционалност.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложението на ЕСО ЕАД се приема.

Предложенията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД не се приемат, тъй като спадът на напрежение зависи от натоварването.

97. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предлага алинея 3 на чл. 38 със следния текст:

Чл. 38. (3). *Достъп до информация от базата данни с измервания на електрическа енергия на обекти на клиенти и производители, присъединени към съответната мрежа се предоставя както следва:*

1. За обекти, присъединени към електропреносната мрежа:

а) всеки клиент/ производител получава право на достъп до информация за данните

от измервания на електрическа енергия за неговите обекти, присъединени към електропреносната мрежа и посочени в договори за мрежови услуги и/или индивидуални приложения към общите условия по чл. 104а от Закона за енергетиката, през сайта на оператора на преносната мрежа, чрез предоставяне на потребителско име и парола за достъп.

б) достъпът се осигурява след подаване на искане за достъп до системата за предоставяне на информация от измервания на електрическа енергия по образец, утвърден от оператора на преносната мрежа.

2. За обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа собствениците на измервателните системи са длъжни да осигурят информация за отчетената електрическа енергия от и към електрически инсталации на производители и клиенти и да я предоставят по реда и при условията на Правилата за търговия с електрическа енергия и сключените договори.

Мотиви на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД: Осигуряване на съответствие с изискванията на текста на чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.

Предложението се приема по принцип. Предвижда се този тип обществени отношения да бъдат уредени в чл. 38, ал. 2 от проекта на ПИКЕЕ.

98.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 39. (3) Привеждането на данните от измерването към мястото на присъединяване по ал. 2 се извършва по един от следните начини: 1. в електромера чрез компенсация на загубите в съответния електропровод и/или трансформатор; 2. в процеса на обработка и валидиране на данните от измерванията, извършван от оператора на съответната мрежа.	Чл. 38. (4) Корекцията се извършва по един от следните начини: 1. в електромера, чрез компенсация на загубите в съответния електропровод и/или трансформатор; 2. чрез софтуера за валидиране на данните от измерванията, като операторът на съответната мрежа и страната, чиято енергия се измерва, се договарят за начина на компенсацията и процедурата за определяне на нейния размер, която се включва в регистъра на измервателната система.	Чл. 39. (3) Корекцията се извършва по един от следните начини: 1. в електромера, чрез компенсация на загубите в съответния електропровод и/или трансформатор; 2. чрез софтуера за валидиране на данните от измерванията, като операторът на съответната мрежа и страната, чиято енергия се измерва, се договарят за начина на компенсацията и процедурата за определяне на нейния размер, която се включва в регистъра на измервателната система.	Чл. 39. (3) Корекцията се извършва по един от следните начини: 1. в електромера, чрез компенсация на загубите в съответния електропровод и/или трансформатор; 2. чрез софтуера за валидиране на данните от измерванията, като операторът на съответната мрежа и страната, чиято енергия се измерва, се договарят за начина на компенсацията и процедурата за определяне на нейния размер, която се включва в регистъра на измервателната система.
Мотиви: Корекция във връзка с предложението за промяна на ал. 2 от същия член.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Приема се предложеният от ЕСО ЕАД текст на разпоредбата, която по съществото си е идентична и с предложенията на електроразпределителните дружества, като в т. 1 думата „електромера“ се заменя със „средство за измерване“, предвид мотивите, изложени по т. 8.

Предвижда се договарянето на начина на компенсиране да бъде регламентирано в чл. 39, ал. 2 от проекта на ПИКЕЕ.

99.

		6. използване на статистически (числени) методи за изчисления на данни.	
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД се приемат, с редакцията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за замяната на думата „мерене“ с „измерване“. В ал. 4 и ал. 5 в т. 1 думите „контролни електромери“ се заменят със „средство за контролно измерване“, а в т. 2 думата „електромери“ се заменя със „средства за измерване“ предвид мотивите, изложени по т. 8.

100.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 39. (6) В случай че данните от измерването не могат да бъдат възстановени от измервателната система в срока, определен за разплащане, заместващата стойност се подготвя от собственика на измервателната система. (7) При установяване на загуба на данни от измерване или неточни данни от измервателната система, собственикът на измервателната система уведомява съответните търговски участници в сроковете, определени в договорите за пренос.	Чл. 38. (7) В случай че данните от измерването не могат да бъдат възстановени от измервателната система в срока, определен за разплащане, заместващата стойност се подготвя от собственика на измервателната система. (8) При установяване на загуба на данни от измерване или неточни данни от измервателната система, собственикът на измервателната система уведомява съответните търговски участници в сроковете, определени в договорите за пренос.	Чл. 39. (6) В случай че данните от измерването не могат да бъдат възстановени от измервателната система в срока, определен за разплащане, заместващата стойност се подготвя от собственика на измервателната система. (7) При установяване на загуба на данни от измерване или неточни данни от измервателната система, собственикът на измервателната система уведомява съответните търговски участници в сроковете, определени в договорите за пренос.	Чл. 39. (6) В случай че данните от измерването не могат да бъдат възстановени от измервателната система в срока, определен за разплащане, заместващата стойност се подготвя от собственика на измервателната система. (7) При установяване на загуба на данни от измерване или неточни данни от измервателната система, собственикът на измервателната система уведомява съответните търговски участници в сроковете, определени в договорите за пренос.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

101.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 40. (1) Всеки участник може да поиска от собственика на измервателната система да извърши проверка за съответствие между данните в базата данни и данните от търговската измервателна система. (2) Разходите за извършване на проверката са за сметка на страната инициатор, поискала проверката,	Чл. 39. (1) Всеки участник може да поиска от собственика на измервателната система да извърши проверка за съответствие между данните в базата данни и данните от търговската измервателна система. (2) Разходите за извършване на проверката са за сметка на страната инициатор, поискала проверката, когато резултатите от нея покажат	Чл. 40. (1) Всеки участник може да поиска от собственика на измервателната система да извърши проверка за съответствие между данните в базата данни и данните от търговската измервателна система. (2) Разходите за извършване на проверката са за сметка на страната инициатор, поискала проверката, когато резултатите от нея покажат	Чл. 40. (1) Всеки участник може да поиска от собственика на измервателната система да извърши проверка за съответствие между данните в базата данни и данните от търговската измервателна система. (2) Разходите за извършване на проверката са за сметка

когато резултатите от нея покажат съответствие. Във всички останали случаи разходите за проверка са за сметка на оператора на съответната мрежа. (3) При несъответствие между данните от измервателната система и тези в базата данни засегнатият участник и собственикът на измервателната система съвместно определят най-подходящия начин за отстраняване на несъответствието въз основа на данните от измервателната система.	съответствие. Във всички останали случаи разходите за проверка са за сметка на оператора на съответната мрежа. (3) При несъответствие между данните от измервателната система и тези в базата данни засегнатият участник и собственикът на измервателната система съвместно определят най-подходящия начин за отстраняване на несъответствието въз основа на данните от измервателната система.	съответствие. Във всички останали случаи разходите за проверка са за сметка на оператора на съответната мрежа. (3) При несъответствие между данните от измервателната система и тези в базата данни засегнатият участник и собственикът на измервателната система съвместно определят най-подходящия начин за отстраняване на несъответствието въз основа на данните от измервателната система.	на страната инициатор, поискала проверката, когато резултатите от нея покажат съответствие. Във всички останали случаи разходите за проверка са за сметка на оператора на съответната мрежа. (3) При несъответствие между данните от измервателната система и тези в базата данни засегнатият участник и собственикът на измервателната система съвместно определят най-подходящия начин за отстраняване на несъответствието въз основа на данните от измервателната система.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

102.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Раздел VIII Ред и начин на обслужване и проверка на измервателните системи	Раздел VIII Проверка, ред и начин на обслужване на измервателните системи	Раздел VIII Ред и начин за обслужване и проверка на измервателните системи	Раздел VIII Ред и начин за обслужване и проверка на измервателните системи
Мотиви: Допълнение за осигуряване на съответствие с изискванията на текста на чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Предложението е във връзка с изменението на чл. чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ

Приемат се предложенията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД, които по същество си са идентични с предложенията на ЕСО ЕАД „ЧЕЗ Разпределение България“ АД.

103.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 41. Измервателните системи за търговско и контролно измерване удовлетворяват изискванията за обща точност само в случаите, когато качеството на електрическата енергия в	Чл.40.(1) Измервателните системи за търговско и контролно измерване удовлетворяват изискванията за обща точност в случаите, когато качеството на електрическата енергия в	Чл. 41. Измервателните системи за търговско и контролно измерване удовлетворяват изискванията за обща точност само в случаите, когато качеството на електрическата енергия в	Чл. 41. Измервателните системи за търговско и контролно измерване удовлетворяват изискванията за обща точност само в случаите, когато качеството на електрическата енергия в

мястото на измерване отговаря на изискванията на стандарта.	мястото на измерване отговаря на изискванията на стандарта.	мястото на измерване отговаря на изискванията на стандарта.	мястото на измерване отговаря на изискванията на стандарта.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

104. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предлага алинея 2 на чл. 40 със следния текст:

Чл. 40. (2). *Изискванията за общата точност по ал. 1 се приемат за изпълнени, ако съответстват на декларираните от производителя на съответната измервателната система параметри за точност на измерване.*

Мотиви на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД: Текстът регламентира случаите на измерване, извън определения в стандарта за електрическа енергия интервал. Електромерът, като средство за измерване продължава да мери точно, ако измерването е все още в границите, декларирани от производителя. Според дружеството текстът на разпоредбата ще предотврати подаването на от неоснователни жалби и възникване на спорове с потребителски организации.

Предложението не се приема, тъй като декларирането на други параметри от производителя не освобождава дружеството от изпълнение на изискванията на издадената му лицензия. Също така не е конкретизирано, какво се разбира под изрази „други параметри“.

105.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 42. (1) Обслужване на средствата за измерване се извършва при съобразяване и спазване на изискванията на наредбите за техническа експлоатация по чл. 83, ал. 1, т. 2 и т. 3 от Закона за енергетиката. (2) Обслужването на средствата за измерване се извършва от лица, притежаващи съответната квалификация при спазване на правилата за безопасност при работа в електрически уредби. (3) Ако средствата за измерване са монтирани на територията на клиент/производител и е установена неизправност или повреда операторът на съответната мрежа следва да бъде информиран от клиента/производителя. (4) При разположение на средствата за търговско и контролно измерване в обекти на клиенти/производители,	Чл. 41.а. (1) Обслужване на средствата за измерване се извършва при съобразяване и спазване на изискванията на наредбите за техническа експлоатация по чл. 83, ал. 1, т. 2 и т. 3 от Закона за енергетиката. (2) Обслужването на средствата за измерване се извършва от лица, притежаващи съответната квалификация при спазване на правилата за безопасност при работа в електрически уредби. (3) Ако средствата за измерване са монтирани на територията на клиент/производител и е установена неизправност или повреда, операторът на съответната мрежа следва да бъде информиран от клиента/производителя. (4) При разположение на средствата за търговско и контролно измерване в обекти на клиенти/производители, присъединени към електропреносната мрежа,	Чл. 42. (1) Обслужване на средствата за измерване се извършва при съобразяване и спазване на изискванията на наредбите за техническа експлоатация по чл. 83, ал. 1, т. 2 и т. 3 от Закона за енергетиката. (2) Обслужването на средствата за измерване се извършва от лица, притежаващи съответната квалификация при спазване на правилата за безопасност при работа в електрически уредби. (3) Ако средствата за измерване са монтирани на територията на клиент/производител и е установена неизправност или повреда операторът на съответната мрежа следва да бъде информиран от клиента/производителя. (4) При разположение на средствата за търговско и контролно измерване в обекти, присъединени към електропреносната	Чл. 42. (1) Обслужване на средствата за измерване се извършва при съобразяване и спазване на изискванията на наредбите за техническа експлоатация по чл. 83, ал. 1, т. 2 и т. 3 от Закона за енергетиката. (2) Обслужването на средствата за измерване се извършва от лица, притежаващи съответната квалификация, при спазване на правилата за безопасност при работа в електрически уредби. (3) Ако средствата за измерване са монтирани на територията на клиент/производител и е установена неизправност или повреда, операторът на съответната мрежа следва да бъде информиран от клиента/производителя. (4) При разположение на средствата за

присъединени към електропреносната мрежа, работи по монтиране и подмяна на измервателни трансформатори, към чиито вторични вериги са включени електромери за търговско и контролно измерване, се извършват от собственика на уредбата след съгласуване с оператора на електропреносната мрежа.	работите по монтиране и подмяна на измервателни трансформатори, към чиито вторични вериги са включени електромери за търговско и контролно измерване, се извършват от собственика на уредбата с предварително разрешение на оператор и в присъствието на негов представител.	мрежа на клиенти/производители, работите по монтиране и подмяна на измервателни трансформатори, към чиито вторични вериги са включени електромери за търговско и контролно измерване, се извършват от собственика на уредбата с предварително разрешение на електропреносния оператор и в присъствието на негов представител.	търговско и контролно измерване в обекти, присъединени към електропреносната мрежа на клиенти/производители, работите по монтиране и подмяна на измервателни трансформатори, към чиито вторични вериги са включени електромери за търговско и контролно измерване, се извършват от собственика на уредбата с предварително разрешение на електропреносния оператор и в присъствието на негов представител.
Мотиви: Предложението е с цел осигуряване на съответствие с изискванията на текста на чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.	Мотиви: Осигуряване на съответствие с изискванията на текста на чл. 83, ал.1, т.6 от ЗЕ	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Предложението е във връзка с изменението на чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ по отношение на обслужването на средствата за търговско измерване

Предложенията се приемат по принцип.

Предложеният от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД текст „предварително разрешение на електропреносния оператор и в присъствието на негов представител“ не се приема, тъй като предварителното разрешение и присъствието на представител по същество е съгласувателна процедура.

Терминът „средствата за измерване“ следва да се замени с „измервателни системи.“, тъй като не съответна на възприетата терминология в проекта на ПИКЕЕ.

Думата „електромерите“ се заменя със „средствата“, предвид мотивите, изложени по т. 8, а думите „клиенти и производители“ се заменят с „ползватели“, предвид мотивите, изложени по т. 92.

Предвид спазване на законовото изискване, установено в чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ, според което правилата за измерване на количеството електрическа енергия съдържат регламентация за условията и реда за обслужване на местата за измерване следва да бъде създадена и ал. 5, която да урежда периода на извършване на проверка в тази връзка, както и обективизиране на резултатите от нея.

Разпоредбата на чл. 42 следва да придобие следната редакция:

Чл. 42. (1) Обслужването на измервателните системи се извършва при съобразяване и спазване на изискванията на наредбите за техническа експлоатация по чл. 83, ал. 1, т. 2 и т. 3 от Закона за енергетиката.

(2) Обслужването на измервателните системи се извършва от лица, притежаващи съответната квалификация при спазване на правилата за безопасност при работа в електрически уредби.

(3) Ако измервателните системи са монтирани на територията на обект на ползвател и е налице неизправност или повреда операторът на съответната мрежа следва да бъде информиран от ползвателя.

(4) При разположение на измервателните системи в обекти на ползватели,

присъединени към електропреносната мрежа, работи по монтиране и подмяна на измервателни трансформатори, към чиито вторични вериги са включени средства за търговско и контролно измерване, се извършват от собственика на уредбата след съгласуване с оператора на електропреносната мрежа.

(5) Обслужването на измервателните системи се извършва най-малко веднъж на три месеца и включва проверка на същите. В случай, че при проверката не са установени отклонения, неизправности и/или нерегламентирана намеса в измервателната система, в досието по чл. 33 се отразява това, датата на извършване на проверката и други данни във връзка с нея. В случай, че при проверката са установени отклонения, неизправности и/или нерегламентирана намеса в измервателната система, се съставя констативен протокол по реда на чл. 49.

106.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 43. Всички средства за търговско и контролно измерване подлежат на метрологичен контрол по реда на Закона за измерванията и на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.	Чл. 41. Всички средства за търговско и контролно измерване подлежат на първоначална и последващи проверки по реда на Закона за измерванията, Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол и Наредбата за съществени изисквания и оценяване съответствието на средствата за измерване.	Чл. 43. Всички средства за търговско и контролно измерване подлежат на проверки по реда на Закона за измерванията, наредбата по чл. 28 от Закона за измерванията и наредбата по чл. 7, ал. 1 от Закона за техническите изисквания към продуктите.	Чл. 43. Всички средства за търговско и контролно измерване подлежат на първоначална и последващи проверки по реда на Закона за измерванията, Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол и Наредбата за съществени изисквания и оценяване съответствието на средствата за измерване.
Мотиви: Предложението не включва Наредбата за съществени изисквания и оценяване съответствието на средствата за измерване с оглед обстоятелството, че последната не регламентира метрологични проверки на средствата за измерване, намиращи се в експлоатация.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложеният от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Север“ АД текст на разпоредбата се приемат по принцип, като изразът „Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол и в Наредбата за съществени изисквания и оценяване съответствието на средствата за измерване“ следва да се замени с изрази „наредбата по чл. 28 от Закона за измерванията и в наредбата по чл. 7, ал. 1 от Закона за техническите изисквания към продуктите“, с оглед максимална яснота и правна устойчивост следва да се посочи съответната разпоредба от закона, на основание на която е приет приложимият в конкретния случай подзаконен нормативен акт.

Предложенията на ЕСО ЕАД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД не се приемат, тъй като не се посочва видът на проверките, които следва да бъдат извършвани.

107.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 44. (1) Проверка на измервателната система може да бъде поискана от страната, която купува или продава електрическа енергия. Разходите се заплащат от страната, поискала проверката.	Чл. 42. (1) Метрологична проверка на измервателната система може да бъде поискана от оператора на мрежата и от страната, която купува или продава електрическа енергия. Разходите се заплащат от страната, поискала проверката, ако резултатите от нея покажат, че измервателната система е в рамките на изискваната точност.	Чл. 44. (1) Проверка на измервателната система може да бъде поискана от страната, която купува или продава електрическа енергия. Разходите първоначално се заплащат от страната, поискала проверката.	Чл. 44. (1) Проверка на измервателната система може да бъде поискана от страната, която купува или продава електрическа енергия. Разходите се заплащат от страната, поискала проверката.
Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Редакционна промяна с цел прецизиране на текста.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД се приема по принцип, като думата „първоначално“ се заменя с „предварително“.

Приемат се по принцип предложенията на ЕСО ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД, които са идентични с предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД.

Предложението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не се приема, тъй като предложеният текст регламентира само и единствено извършването на проверка от акредитирана лаборатория.

Разпоредбата на чл. 44, ал. 1 следва да придобие следната редакция:

Чл. 44. (1) Проверка на измервателната система може да бъде поискана от страната, която купува или продава електрическа енергия. Разходите се заплащат предварително от страната, поискала проверката.

108.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 44. (2) Разходите за проверката са за сметка на страната, поискала проверката когато резултатите от нея покажат, че измервателната система е в рамките на изискваната точност.	Дружеството предлага текстът на чл. 42, ал. 2 от ПИКЕЕ, отм.: „Разходите за проверката са за сметка на страната, поискала проверката когато резултатите от нея покажат, че измервателната система е в рамките на изискваната точност.“ да не бъде включван в Правилата, които КЕВР предстои да приеме.	Чл. 44. (2) Разходите за проверката са за сметка на страната, поискала проверката когато резултатите от нея покажат, че измервателната система е в рамките на изискваната точност.	Чл. 44. (2) Разходите за проверката са за сметка на страната, поискала проверката когато резултатите от нея покажат, че измервателната система е в рамките на изискваната точност.
Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Дружеството препраща към мотивите, изложени към чл. 42, ал. 1.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията на ЕСО ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД се приемат.

Предложението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не се приема поради

отхвърляне на предложението дружеството по т. 107 за обединяване на разпоредбите на предложения от него чл. 42, ал. 1 и ал. 2.

109.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 44. (3) Разходите за проверката са за сметка на собственика на измервателната система, когато резултатите от нея покажат, че не е в рамките на изискваната точност.	Чл. 42. (2) Разходите за проверката са за сметка на собственика на измервателната система, когато резултатите от нея покажат, че не са в рамките на изискваната точност и няма нарушение на пломбите, знаците, стикерите, поставени за защита, и не е установено нарушение в целостта, функционалността на средството за търговско измерване, както и добавяне на чужд елемент в средството за търговско измерване.	Чл. 44. (3) Разходите за проверката са за сметка на собственика на измервателната система, когато резултатите от нея покажат, че не е в рамките на изискваната точност и при проверката не е установено външно въздействие върху средствата за търговско измерване.	Чл. 44. (3) Разходите за проверката са за сметка на собственика на измервателната система, когато резултатите от нея покажат, че не е в рамките на изискваната точност.
Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Текстът цели да изясни в кои случаи разходите са за сметка на собственика на измервателната система.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложеният от „Електроразпределение Юг“ ЕАД текст на разпоредбата се приема.

Предложенията на ЕСО ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД се приемат по принцип.

Предложението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД не се приема, поради обстоятелството, че не могат да бъдат обхванати всички възможни случаи за външна намеса върху средствата за търговско измерване.

110. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предлага алинея 3 на чл. 42 със следния текст:

Чл. 42 (3). Разходите за проверката са за сметка на ползвателите на мрежата, ако има нарушение на пломбите, знаците, стикерите, поставени от собственика на измервателната система за защита и нарушения в целостта, функционалността, както и добавяне на чужд елемент в средството за търговско измерване.

Дружеството не е изложило мотиви.

Предложението не се приема, тъй като не са обхванати всички възможни случаи за външна намеса върху средствата за търговско измерване.

111. „Електроразпределение Север“ АД предлага алинея 4 на чл. 44 със следния текст:

Чл. 44.(4). Когато при проверката е установено, че върху измервателната система е оказано нерегламентирано външно въздействие и елементите на измервателната система не отговарят на изискванията за точност или не измерват електрическата енергия в съответствие с първоначалните им настройки, то всички произтичащи от външното въздействие разходи, включително и за проверката, са за сметка на клиента.

„Електроразпределение Север“ АД е изложило мотиви, че предложението цели превенция и възпиращ ефект във връзка с посегателства над имущество, собственост на

енергийните дружества. Освен това, не е справедливо останалите потребители да участват в покриването на разходите за проверката и за възстановяването на увредения актив.

Предложението не се приема, тъй като не е конкретизирано какво представляват „всички произтичащи от външното въздействие разходи“.

112. „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага алинея 4 на чл. 44 със следния текст:

Чл. 44. (4) *Когато при проверката е установено, че върху измервателната система е оказано нерегламентирано външно въздействие от страна на клиента и средствата за търговско измерване не отговарят на изискванията за точност или не измерват електрическата енергия в съответствие с първоначалните им настройки, включително и при нарушение на пломбите, знаците и стикерите, то разходите за проверката са за сметка на клиента.*

Дружеството не е изложило мотиви.

Приема се по принцип предложението от „Електроразпределение Юг“ ЕАД текст на разпоредбата.

Разпоредбата на чл. 44, ал. 4 следва да придобие следната редакция:

Чл. 44. (4) *Когато при проверката е установено, че върху измервателната система е оказано нерегламентирано външно въздействие от страна на клиента и средствата за търговско измерване не отговарят на изискванията за точност или не измерват електрическата енергия в съответствие с първоначалните им настройки, включително и при нарушение на пломбите, знаците и стикерите, то разходите за проверката са за сметка на клиента.*

113.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 45. (1) Операторът на съответната мрежа, извършва проверки на измервателните системи за съответствието им с изискванията на тези правила. (2) Измервателни системи се проверяват за съответствието им с изискванията за точност съгласно приложението към тези правила. (3) Извършването на проверката на общата точност на измервателната система съгласно приложението към тези правила се съгласува между собствениците на измервателните системи и страните по сделките с електрическа енергия.	Чл. 43. (1) Операторът на съответната мрежа, извършва проверки на измервателните системи за съответствието им с изискванията на тези правила. (2) Измервателни системи се проверяват за съответствието им с изискванията за точност съгласно приложението към тези правила. (3) Извършването на проверката на общата точност на измервателната система съгласно приложението към тези правила се съгласува между собствениците на измервателните системи и страните по сделките с електрическа енергия.	Чл. 45. (1) Операторът на съответната мрежа, извършва проверки на измервателните системи за съответствието им с изискванията на тези правила. (2) Измервателни системи се проверяват за съответствието им с изискванията за точност съгласно приложението към тези правила. (3) Извършването на проверката на общата точност на измервателната система съгласно приложението към тези правила се съгласува между собствениците на измервателните системи и страните по сделките с електрическа енергия.	Чл. 45. (1) Операторът на съответната мрежа, извършва проверки на измервателните системи за съответствието им с изискванията на тези правила. (2) Измервателни системи се проверяват за съответствието им с изискванията за точност съгласно приложението към тези правила. (3) Извършването на проверката на общата точност на измервателната система съгласно приложението към тези правила се съгласува между собствениците на измервателните системи и страните по сделките с електрическа енергия.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат.

114.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 45. (4) Проверката на общата точност се извършва чрез: 1. уредби за проверка на общата точност на измервателната система; 2. изчислителни процедури за определяне на общата точност по резултатите от проверки на грешките на отделните елементи на система за измерване на електрическата енергия.	Чл. 43. (4) Проверката на общата точност се извършва чрез: 1. уредби за проверка на общата точност на измервателната система; 2. изчислителни процедури за определяне на общата точност по резултатите от проверки на грешките на отделните елементи на система за измерване на електрическата енергия.	Чл. 45. (4) Проверката на общата точност се извършва чрез: 1. уреди за проверка на общата точност на измервателната система; 2. изчислителни процедури за определяне на общата точност по резултатите от проверки на грешките на отделните елементи на система за измерване на електрическата енергия.	Чл. 45. (4) Проверката на общата точност се извършва чрез: 1. уредби за проверка на общата точност на измервателната система; 2. изчислителни процедури за определяне на общата точност по резултатите от проверки на грешките на отделните елементи на система за измерване на електрическата енергия.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Приемат се предложенията на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД, с редакцията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за замяната на думата „мерене“ с „измерване“. Добавя се изразът „на измервателната система“ с цел максимална яснота на разпоредбата.

Разпоредбата на чл. 45, ал. 4 следва да придобие следната редакция:

Чл. 45 (4) Проверката на общата точност на измервателната система се извършва чрез:

1. уреди за проверка на общата точност на измервателната система;
2. изчислителни процедури за определяне на общата точност по резултатите от проверки на грешките на отделните елементи на система за измерване на електрическата енергия.

115.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 46. (1) Извън проверките по чл. 45, операторът на мрежата (собственика на средствата за търговски измерване) извършва технически проверки на място на измервателната система/средствата за търговско измерване. (2) Отчитането на средствата за търговско измерване не се счита за техническа проверка по реда на тези правила.	Чл. 44. (1) Извън проверките по чл. 43, операторът на мрежата (собственика на средствата за търговски измерване) извършва технически проверки на място на измервателната система/средствата за търговско измерване. (2) Отчитането на средствата за търговско измерване не се счита за техническа проверка по реда на тези правила.	Чл. 46. (1) Извън проверките по чл. 45, операторът на мрежата (собственика на средствата за търговски измерване) извършва технически проверки на място на измервателната система/средствата за търговско измерване. (2) Отчитането на средствата за търговско измерване не се счита за техническа проверка по реда на тези правила.	Чл. 46. (1) Извън проверките по чл. 45, операторът на мрежата (собственика на средствата за търговски измерване) извършва технически проверки на място на измервателната система/средствата за търговско измерване. (2) Отчитането на средствата за търговско измерване не се счита за техническа проверка по реда на тези правила.
Мотиви: Предложението е във връзка с променена номерация на членовете в резултат на	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

предложение за нови текстове по-горе.			
--	--	--	--

Предложенията за текст на разпоредбата на ал. 1 се приемат по принцип, като накрая се добавя изразът „както и смяна или промяна на параметризиращата програма на електромерите“. Текстът на ал. 2 се приема, така както е предложен от дружествата

Разпоредбата на чл. 46, ал. 1 и ал. 2 следва да придобие следната редакция:

Чл. 46. (1) Извън проверките по чл. 45 операторът на мрежата (собственикът на средството за търговско измерване) извършва технически проверки на място на измервателната система/средствата за търговско измерване, както и смяна или промяна на параметризиращата програма на средствата за търговско измерване.

(2) Отчитането на средствата за търговско измерване не се счита за техническа проверка по реда на тези правила.

116.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 47. (1) Когато при проверка по реда на тези правила се установи грешка над допустимата, съгласно Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол и приложението към тези правила, неправилно и неточно измерване или неизмерване, и не е известно кога се е появила установената грешка, количеството електрическа енергия се определя съгласно процедура определена в договорите за ползване на електропреносната мрежа и в раздел IX за оператора на преносната мрежа или в раздел IX от тези правила за оператора на разпределителната мрежа.	Чл. 45. (1) Когато при проверка по реда на чл. 43 и 44 се установи грешка над допустимата съгласно Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол и приложението към тези правила, неправилно и неточно измерване или неизмерване и не е известно кога се е появила установената грешка, количеството електрическа енергия се определя съгласно процедура, определена в договорите с оператора на преносната мрежа или в раздел IX от тези правила за оператора на разпределителната мрежа.	Чл. 47. (1) Когато при проверка по реда на чл. 45 или чл. 46 се установи грешка над допустимата, съгласно Наредбата по чл. 28 от Закона за измерванията и приложението към настоящите правила, неправилно и неточно измерване или неизмерване, и не е известно кога се е появила установената грешка, количеството електрическа енергия се определя съгласно процедура определена в договорите с оператора на преносната мрежа или в раздел IX от тези правила за оператора на разпределителната мрежа.	Чл. 47. (1) Когато при проверка по реда на чл. 43 се установи грешка над допустимата, съгласно Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол и приложението към тези правила, съответно неизмерване, неправилно и/или неточно измерване или наличие на измерени показания в невизуализиран регистър на средството за търговско измерване, количеството електрическа енергия се определя съгласно процедура определена в договорите с оператора на преносната мрежа или в раздел IX от тези правила за оператора на разпределителната мрежа.
Мотиви: В текста на чл. 45, ал. 1 има позоваване само на чл. 41, който се отнася само за проверки по реда на Закона за измерванията. Тези проверки се извършват само на средствата за измерване, но не и за схемите на свързване – а в текста на чл. 45 има и хипотеза за неправилно или неточно измерване, което може да е и в резултат на въздействия	Мотиви: Дружеството счита, че следва в отменения текст на чл. 45, ал. 1 референцията да е към чл. 43 и 44, а не към периодичните проверки на средствата за търговско измерване съгласно заповеди на председателя на Държавна агенция по метрология и технически надзор, а разпоредбата на чл. 45 касае произчисления в случаи на констатирана грешка.	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Предложената промяна е необходима във връзка с изменението на чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.

върху схемите на свързване. Също така има позоваване на процедурите по раздел IX, които обаче се отнасят само за проверки по реда на чл. 43 и чл. 44.			
---	--	--	--

Предложенията се приемат по принцип.

Разпоредбата на чл. 47, ал. 1 следва да придобие следната редакция:

Чл. 47. (1) Когато при проверка по реда на тези правила се установи грешка над допустимата, съгласно наредбата по чл. 28 от Закона за измерванията и приложението към тези правила, съответно неизмерване, неправилно и/или неточно измерване или наличие на измерени показания в невизуализиран регистър на средството за търговско измерване, количеството електрическа енергия се определя съгласно раздел IX от тези правила.

117.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 47. (2) В случаите по ал. 1, операторът на преносната мрежа, осигурява заместващи данни по реда на чл. 39 за периода, от който грешката се счита за настъпила. (3) Когато при наличие на монтиран контролен електромер се установи, че измерената електрическа енергия от търговския електромер се различава от тази на контролния електромер с количество надвишаващо два пъти грешката посочена в приложението към тези правила, двете измервателни системи се проверяват. Ако се установи, че търговската система за измерване не отговаря на нормираните технически и метрологични изисквания, а контролното измерване е изправно, данните от контролния електромер се приемат за валидни.	Чл. 45. (2) В случаите по ал. 1, операторът на преносната мрежа, осигурява заместващи данни по реда на чл. 39 за периода, от който грешката се счита за настъпила. (3) Когато при наличие на монтиран контролен електромер се установи, че измерената електрическа енергия от търговския електромер се различава от тази на контролния електромер с количество надвишаващо два пъти грешката посочена в приложението към тези правила, двете измервателни системи се проверяват. Ако се установи, че търговската система за измерване не отговаря на нормираните технически и метрологични изисквания, а контролното измерване е изправно, данните от контролния електромер се приемат за валидни.	Чл. 47. (2) В случаите по ал. 1, операторът на преносната мрежа, осигурява заместващи данни по реда на чл. 40, ал. 3 за периода, от който грешката се счита за настъпила. (3) Когато при наличие на монтиран контролен електромер се установи, че измерената електрическа енергия от търговския електромер се различава от тази на контролния електромер с количество надвишаващо два пъти грешката посочена в приложението към тези правила, двете измервателни системи се проверяват. Ако се установи, че търговската система за измерване не отговаря на нормираните технически и метрологични изисквания, а контролното измерване е изправно, данните от контролния електромер се приемат за валидни.	Чл. 47. (2) В случаите по ал. 1, операторът на преносната мрежа, осигурява заместващи данни по реда на чл. 40 за периода, от който грешката се счита за настъпила. (3) Когато при наличие на монтиран контролен електромер се установи, че измерената електрическа енергия от търговския електромер се различава от тази на контролния електромер с количество надвишаващо два пъти грешката посочена в приложението към тези правила, двете измервателни системи се проверяват. Ако се установи, че търговската система за измерване не отговаря на нормираните технически и метрологични изисквания, а контролното измерване е изправно, данните от контролния електромер се приемат за валидни.
Мотиви: Коригиране на допусната грешка в текста на чл. 45, ал. 2 препращането следва да е към чл. 38 (нов номер чл. 39 след предложените по-горе	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

добавяне на нови текстове), в която норма е уреден въпросът за заместващите данни в случай на грешка или липсващи данни, т.е. при приемане на предложението за нов чл. 16 се запазва съществуващия текст "чл. 39", ако не се приеме следва да е "чл. 38".			
---	--	--	--

Предложената от дружествата ал. 2 не се приема, тъй като в раздел IX от проекта на ПИКЕЕ е предвидено да се съдържа редът за извършване на преизчисляване на количеството електрическа енергия при установяване на неизмерена, неправилно и/или неточно измерена електрическа енергия или за която има измерени показания в невизуализиран регистър на средството за търговско измерване.

Предложенията на дружествата за текста на ал. 3 се приемат по принцип в ал. 2 на чл. 47 от Проекта на ПИКЕЕ, като навсякъде изразите „контролен електромер“ и „търговски електромер“ се заменят съответно със „средство за контролно измерване“ и „средство за търговско измерване“.

Разпоредбата на чл. 47, ал. 2 следва да придобие следната редакция:

Чл. 47. (2) Когато при наличие на монтирано средство за контролно измерване се установи, че измерената електрическа енергия от средството за търговско измерване се различава от тази на средството за контролно измерване с количество, надвишаващо два пъти грешката, посочена в приложението към тези правила, двете измервателни системи се проверяват. Ако се установи, че търговската система за измерване не отговаря на нормираните технически и метрологични изисквания, а контролното измерване е изправно, данните от средството за контролно измерване се приемат за валидни.

118.

ЕСО	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 48. (1) Всички измервателни трансформатори подлежат на първоначална проверка. (2) Новите измервателни трансформатори, преди да влязат в търговска употреба, се изпитват и проверяват съгласно Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.	Чл. 46. (1) Всички измервателни трансформатори подлежат на първоначална проверка. (2) Новите измервателни трансформатори, преди да влязат в търговска употреба, се изпитват и проверяват съгласно Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.	Чл. 48. (1) Всички измервателни трансформатори подлежат на първоначална проверка. (2) Новите измервателни трансформатори, преди да влязат в търговска употреба, се изпитват и проверяват съгласно Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.	Чл. 48. (1) Всички измервателни трансформатори подлежат на първоначална проверка. (2) Новите измервателни трансформатори, преди да влязат в търговска употреба, се изпитват и проверяват съгласно Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат, като изразът „Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол“ следва да се замени с израза „наредбата по чл. 28 от Закона за измерванията“, предвид мотивите, изложени по т. 19.

119.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Раздел IX Случаи и начини за извършване на преизчисление на количеството електрическа енергия от операторите на съответните мрежи.	Раздел IX Случаи и начини за извършване на преизчисление на количеството електрическа енергия от операторите на съответните мрежи.	Раздел IX Случаи и начини за извършване на преизчисление на количеството електрическа енергия от операторите на съответните мрежи.	Раздел IX Случаи и начини за извършване на преизчисление на количеството електрическа енергия от операторите на съответните мрежи.

Предложенията се приемат по принцип, предвид разпоредбата на чл. 83, ал. 6 от ЗЕ.

Заглавието на „Раздел IX“ от проекта на ПТЕЕ следва да придобие следната редакция:

„Раздел IX Ред и начини за преизчисляване на количеството електрическа енергия.“

120.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 49. (1) При извършване на проверки по реда на чл. 45 и чл. 46 операторът на съответната електроразпределителна мрежа съставя констативен протокол.	Чл. 47. (1) При извършване на проверки по реда на чл. 42, 43 и 44 операторът на съответната мрежа съставя констативен протокол.	Чл. 49. (1) При извършване на проверки по реда на чл. 45 и 46 операторът на съответната мрежа съставя протокол.	Чл. 49. (1) При извършване на проверки по реда на чл. 44, чл. 45 и чл. 46 и установена неизправност и/или при съмнение за външно вмешателство, операторът на съответната мрежа съставя констативен протокол.
Мотиви: Дружеството е коментирало предходни, аналогични разпоредби от ПИКЕЕ, отм., като е посочило следното: Изискванията на Раздел IX като цяло се отнасят преди всичко за случаи на присъединение към електроразпределителните мрежи (видно и от текста на чл. 45, ал.1). За преносния оператор текстовете на места са неопределени, а в някои случаи са трудно приложими или неприложими и/или са икономически неоправдани по следните причини: - не е ясно по какъв начин ще е възможно осигуряване и допускане на свидетели в електрически уредби (п/ст) с високо напрежение. Преносният оператор притежава и обслужва търговско измерване на	Мотиви: Редакция в препратката.	Мотиви: Текстовете целят бърза и ефективна процедура при извършване на проверки на средствата за търговско измерване, вкл. и при съставяне на протоколи и прецизиране на случаите, в които е необходимо изпращане на демонтираните СТИ за проверка. Детайлно разписаните текстове, регламентиращи изискванията към протоколите, дават гаранция за правилно провеждане на цялостната процедура и минимизират рис-ковете от анулиране на корекциите и злоупотреби.	Мотиви: Дружеството счита, че за дадена проверка следва да се съставя констативен протокол, в случай че са открити нарушения.

ел.енергия и в обекти на клиенти и производители, вкл. стратегически обекти с особен режим на достъп. Достъпът в тези обекти е според изискванията на собственика на уредбата и съответната нормативна уредба по отношение на достъпа до подобни съоръжения (на практика процедурата за достъп би отнела повече от месец и собственикът на проверявания обект ще е предварително известен за проверката, което я обезсмисля); - в целия раздел се споменават само процедури, свързани с измерването на ел.енергия на клиенти, докато за производители няма процедури; - чл. 47 ал. 5 предвижда като краен резултат предоставяне на средства за търговско измерване за метрологична експертиза, въпреки че в текста е споменато и за въздействия върху измервателната система. Възможни са въздействия върху измервателната система, които по никакъв начин да не засегнат средствата за измерване - в такъв случай метрологичната експертиза на средство за измерване е безсмислена. Едно такова въздействие е например шунтиране на токови вериги преди електромера. В ал. 1 на чл.48 се посочва метрологична проверка, след това в ал.2 на чл. 48 се посочва констативен протокол, който трябва да е по изискванията на чл.47 (евентуално, подписан от двама свидетели), който трябва да е съставен в присъствието на орган на полицията и подписан от него. Т.е. предполага се, че ако се установи промяна в схемата на свързване (хипотезата на чл.48 ал.2), начисляване на количества ел.енергия може да има само ако констатацията е направена пред полицейски орган - това предполага целенасочени проверки, организирани съвместно с			
--	--	--	--

полицията. Практиката на преносния оператор е да прави ежедневни анализи на информацията, отчитана също ежедневно от електромерите (не само данни за измерени количества ел.енергия). При съмнения за проблеми незабавно се посещава обекта. Ако това трябва да стане заедно със свидетели и с полицейски орган и обектът не е собственост на оператора (или е със статут на стратегически обект), до изпълнението на организационната процедура, контрагентът може да е отстранил/заличил неправомерно въздействие върху схемата на свързване; - освен електромерите, средства за търговско измерване са и токовете и напреженията трансформатори, които захранват електромерите. Предвид обстоятелството как се поставя в безшевен чувал и се изпраща за метрологична експертиза един измервателен трансформатор (например за напрежение 110kV), съществен е въпросът съществува ли в България компетентен орган, който може да осигури метрологична експертиза на напреженов трансформатор за номинално напрежение 110kV и повече. По отношение на чл. 48 от ПИКЕЕ, отм. не е ясно коя е проверката на средството за търговско измерване. Само извършената от оправомощено лице метрологична проверка или може да е извършена и от мрежовия оператор - последното не трябва да е допустимо като основание за начисляване на количества ел.енергия. - липсва определение на „точен измерител“; Чл. 49 от ПИКЕЕ, отм. се отнася само за оператори на разпределителни мрежи предвид факта, че всички присъединени към електропреносната мрежа лица са участници на			
--	--	--	--

свободен пазар и търговията се осъществява по почасов график, което прави текстовете на чл. 49 от ПИКЕЕ, отм. неотносими по отношение на тях и респективно към дейността на оператора на преносната мрежа. Чл. 51 от ПИКЕЕ, отм. се отнася само за оператори на разпределителни мрежи. Няма предвиден текст за преносния оператор, което още веднъж доказва основанието за предложения от дружеството текст. С оглед на гореизложеното, дружеството предлага при запазване на съществуващите текстове да се добави изрично уточнение в чл. 47 (49) до чл. 51 (53), че се отнасят за оператори на съответните електроразпределителни мрежи.			
---	--	--	--

Предложенията на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД се приемат по принцип.

Не се приема предложението от „Електроразпределение Север“ АД текст на разпоредбата, тъй като при всички проверки, а не само при посочените е необходимо да се съставя констативен протокол, в който коректно да бъдат отразени всички факти и обстоятелства.

Разпоредбата на чл. 49, ал. 1 следва да придобие следната редакция:

Чл. 49. (1) При извършване на проверки по реда на тези правила, с изключение на чл. 42, ал. 5, изр. 2, операторът на съответната мрежа съставя констативен протокол.

121.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 49. (2) Протоколът се подписва от представител на оператора на съответната електроразпределителна мрежа и от клиента или негов представител.	Чл. 47. (2) Протоколът се подписва от представител на оператора на съответната мрежа и от ползвателя на мрежата или негов представител.	Чл. 49. (2) Протоколът се подписва от представител на оператора на съответната мрежа и от клиента, негов представител или ползвателя на обекта.	Чл. 49. (2) Протоколът се подписва от представител на оператора на съответната мрежа и от клиента или негов представител.
Мотиви: Дружеството е препратило към изложеното по отношение на предложения чл. 49, ал. 2.	Мотиви: Дружеството е посочило, че предлага използване на общ термин като „ползвател на мрежата“, тъй като проверки се извършват не само на електромери на клиенти, но и на производители. Терминът е дефиниран в § 1. т. 41а от Допълнителните разпоредби	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

	на ЗЕ.		
--	--------	--	--

Предложенията на ЕСО ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД се приемат по принцип.

Не се приемат предложенията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД за текст на разпоредбата, тъй като понятията „ползвател на мрежата“, съответно „ползвател на обекта“ включват и субекти, които нямат договорни отношения със съответния оператор.

Разпоредбата на чл. 49, ал. 2 следва да придобие следната редакция:

Чл. 49. (2) Констативният протокол по ал. 1 се подписва от представител на оператора на съответната мрежа и от ползвателя или негов представител.

122.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 49. (3) При отсъствие на клиента при съставянето на констативния протокол или при отказ от негова страна да го подпише, констативният протокол се подписва поне от двама свидетели, които не са служители на оператора на съответната електроразпределителна мрежа.	Чл. 47. (3) При отсъствие на ползвателя на мрежата при съставянето на констативния протокол или при отказ от негова страна да го подпише констативният протокол се подписва от един свидетел, който не е служител на оператора на съответната мрежа.	Чл. 49. (3) При отсъствие на някое от лицата по ал. 2 при съставянето на протокола или при отказ от тяхна страна да го подпише, протоколът се подписва от представител на оператора на съответната мрежа и свидетел, който не е служител на оператора на съответната мрежа.	Чл. 49. (3) При отсъствие на клиента при съставянето на констативния протокол или при отказ от негова страна да го подпише, констативният протокол се подписва от един свидетел, който не е служител на оператора на съответната мрежа.
Мотиви: Дружеството е препратило към изложеното по отношение на предложението чл. 49, ал. 2.	Мотиви: Дружеството е посочило, че предложението е свързано с оптимизиране оперативната работа на лицензианта, намаляване на разходите и фокусиране върху превенцията - извършване на повече проверки на място, водещи до намаляване на неправомерното използване на електрическа енергия. Дружеството е предложило да бъде въведено изискване за един свидетел, тъй като често проверяваните обекти се намират в малки населени места, отдалечени махали или местности. В такива случаи е изключително трудно, дори невъзможно намирането на свидетели, които да подпишат констативния протокол. Дружеството счита, че следва да се даде възможност при липса на независим свидетел, протоколът да бъде	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Дружеството е посочило, че в малките населени места и вилни зони е трудно да се намерят двама свидетели, а и често бива отказвано подписването на протокола в качеството на свидетел. Това възпрепятства дружеството да извършва лицензионните си задължения. Според дружеството подписването на констативния протокол от един независим свидетел е правно издържано и не противоречи на нормите на действащото законодателство. Дружеството е посочило също така, че преди приемането на ПИКЕЕ, отм. утвърденият от КЕВР ред за съставяне на констативни протоколи, съгласно одобрените Общи условия на енергийните

	подписан и от негов служител. На следващо място, следва да се има предвид, че когато клиентът не е присъствал при съставянето на констативния протокол, то последният му се изпраща на посочения от него адрес за кореспонденция, с което правото на клиента да възрази е гарантирано. В тази връзка предлага и добавяне на нова точка в допълнителните разпоредби с легална дефиниция на „Представител на ползвателя“.		дружества е бил именно с един свидетел.
--	---	--	---

Предложенията се приемат по принцип.

Разпоредбата на чл. 49, ал. 3 следва да придобие следната редакция:

Чл. 49. (3) При отсъствие на ползвателя или на негов представител при съставянето на констативен протокол или при отказ от тяхна страна да го подпишат, протоколът се подписва от представител на оператора на електроразпределителната мрежа и свидетел, който не е служител на оператора, съответно от поне двама служители на оператора на електропреносната мрежа, които отбелязват в него присъстващите на проверката и отказа за подписване на клиента или на неговия представител.

123.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 49. (4) В случаите по ал. 3, операторът на съответната електроразпределителна мрежа изпраща констативния протокол на клиента с препоръчано писмо с обратна разписка.	Чл. 47. (4) В случаите по ал. 3 операторът на съответната мрежа изпраща констативния протокол на ползвателя на мрежата с препоръчано писмо с обратна разписка.	Чл. 49. (4) В случаите по ал. 3 операторът на съответната мрежа изпраща протокола на клиента по подходящ начин.	Чл. 49. (4) В случаите по ал. 3 операторът на съответната мрежа изпраща констативния протокол на клиента с препоръчано писмо с обратна разписка или чрез друг канал за комуникация в съответствие с предоставените от клиента данни за контакт.
Мотиви: Дружеството е препратило към изложеното по отношение на предложения чл. 49, ал. 2.	Мотиви: Дружеството е посочило, че предлага използване на по-общ термин като „ползвател на мрежата“, тъй като проверки се извършват не само на електромери на клиенти, но и на производители.	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Предложението цели ефективност на разходите и използване на съвременни, алтернативни канали за комуникация, които част от клиентите предпочитат като по-удобни и бързи.

Предложенията се приемат по принцип.

Разпоредбата на чл. 49, ал. 4 следва да придобие следната редакция:

Чл. 49. (4) В случаите по ал. 3 в седемдневен срок от датата на съставянето на констативния протокол операторът на съответната мрежа го изпраща на ползвателя с препоръчано писмо с обратна разписка или по друг начин в съответствие с предоставените от ползвателя данни за контакт.

124.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 49. (5) Когато при проверката се установи несъответствие на метрологичните и/или техническите характеристики на средството за търговско измерване с нормираните, нарушения в целостта и/или функционалността на измервателната система, добавяне на чужд за системата елемент, средството за търговско измерване се демонтира и се поставя в безшевен чувал, който се затваря с пломба със знака на оператора на съответната мрежа и уникален номер. Номерът на пломбата и уникалният номер се записват в констативния протокол. Операторът на съответната електроразпределителна мрежа изпраща демонтираното средство за търговско измерване на компетентния орган за метрологичен надзор в срок до седем дни от датата на проверката.	Чл. 47. (5) Когато при проверката на средството за търговско измерване (СТИ) се установи несъответствие на метрологичните и/или техническите характеристики с нормираните, нарушения в целостта и/или функционалността на СТИ, добавяне на чужд елемент в средството за търговско измерване, средството за търговско измерване се демонтира и се поставя в безшевен чувал, който се затваря с пломба със знака на оператора на съответната мрежа и уникален номер. Номерът на пломбата и уникалният номер се записват в констативния протокол. Операторът на съответната мрежа изпраща демонтираното средство за търговско измерване на компетентния орган за метрологичен контрол в срок до седем работни дни от датата на проверката.	Чл. 49. (5) Когато при проверката се установи несъответствие на метрологичните и/или техническите характеристики на средството за търговско измерване с нормираните, нарушения в целостта и/или функционалността на измервателната система, добавяне на чужд за системата елемент, средството за търговско измерване се демонтира и се поставя в безшевен чувал, който се затваря с пломба със знака на оператора на съответната мрежа и уникален номер. Номерът на пломбата и уникалният номер се записват в протокола. Операторът на съответната мрежа изпраща демонтираното средство за търговско измерване на компетентния орган за метрологичен надзор в срок до четиридесет и пет дни от датата на проверката.	Чл. 49. (5) Когато при проверката се установи несъответствие на метрологичните и/или техническите характеристики на средството за търговско измерване с нормираните, нарушения в целостта и/или функционалността на измервателната система, съмнения за добавяне на чужд за електромера елемент, средството за търговско измерване се демонтира и се поставя в безшевен чувал, който се затваря с пломба със знака на оператора на съответната мрежа и уникален номер. Номерът на пломбата и уникалният номер се записват в констативния протокол. Операторът на съответната мрежа изпраща демонтираното средство за търговско измерване на компетентния орган за метрологичен контрол в срок до 14 (четирнадесет) календарни дни от датата на проверката.
Мотиви: Дружеството е препратило към изложеното по отношение на предложени чл. 49, ал. 2.	Мотиви: Дружеството е посочило, че предлага текст на разпоредба, с оглед конкретизиране на текста, като от друга страна желае да се съобрази и с възможностите за оперативно действие в подобни ситуации и на другите оператори. Според дружеството е желателно срокът да бъде унифициран за всички оператори, за да бъде преодоляна съществуващата противоречива съдебна практика. Дружеството е предложило	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Дружеството е посочило, че предлага удължаване на срока, тъй като при форсмажорни обстоятелства, например природни бедствия или струпване на почивни и празнични дни, срокът от 7 календарни дни се явява недостатъчен. По отношение на замаяната на думата „системата“ с „електромера“, дружеството е препратило към мотивите към предложената ал. 7 на чл. 49. Дружеството е

	редакции на ал. 5 и ал. 7 на отменения чл. 47 от ПИКЕЕ, които са недвусмислени и последователни, като според него следва да се разграничат двете групи случаи: когато електромерът трябва да се демонтира и изпрати в Българския институт по метрология и когато не е необходимо да се изпраща в Българския институт по метрология, т.е. има нарушена схема на свързване извън самия електромер.		посочило, че съгласно Закона за измерванията метрологичният контрол (контролът на средствата за измерване и метрологичната експертиза) се извършват от Българския институт по метрология.
--	--	--	---

Предложенията се приемат по принцип.

Не се приема предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за изпращане на демонтираното средство за търговско измерване на компетентния орган в срок до „четиридесет и пет дни“, тъй като същият е необосновано дълъг.

Не се приема предложението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за изпращане на демонтираното средство за търговско измерване на компетентния орган в срок до „седем работни дни“, тъй като този срок може да доведе до забава на изпълнение на задължението.

Не се приема предложението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за „проверката на средството за търговско измерване (СТИ)“, тъй като проверката обхваща цялата измервателна система, като средството за търговско измерване е само част от същата.

Не се приема предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД за записване на данните от проверката в „протокол“. В ал. 1 на чл. 49 от проекта на ПИКЕЕ се конкретизира, че при извършване на проверки операторът на съответната електроразпределителна мрежа съставя констативен протокол.

Разпоредбата на чл. 49, ал. 5 следва да придобие следната редакция:

Чл. 49. (5) *Когато при проверката се установи несъответствие на метрологичните и/или техническите характеристики на средството за търговско измерване с нормираните, нарушения в целостта и/или функционалността на измервателната система, съмнения за добавяне на чужд за средството за търговско измерване елемент, същото се демонтира и се поставя в безшевчен чувал, който се затваря с пломба със знака на оператора на съответната мрежа и уникален номер. Номерът на пломбата и уникалният номер се записват в констативния протокол. Операторът на съответната мрежа изпраща демонтираното средство за търговско измерване на компетентния орган за метрологичен контрол в срок до 14 (четиринадесет) дни от датата на проверката.*

125.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 49. (6) В случаите по ал. 5 операторът на съответната електроразпределителна мрежа монтира изправни средства за търговско измерване. Когато при проверка се установи	Чл. 47. (6) В случаите по ал. 5 операторът на съответната мрежа монтира изправни средства за търговско измерване.	Чл. 49. (6) В случай че причината за повредата на средството за търговско измерване очевидно е форсмажорни обстоятелства (наводнение, пожар, гръмотевична дейност и т.н.), операторът	Чл. 49. (6) В случаите по ал. 5 операторът на съответната мрежа монтира изправни средства за търговско измерване.

промяна на схемата на свързване, операторът на съответната мрежа възстановява правилната схема на свързване.		на съответната разпределителна мрежа има право да не изпраща демонтираното средство за търговско измерване на компетентния орган за метрологичен надзор, като количеството електрическа енергия в този случай се изчислява по реда на чл. 50, ал. 2.	
Мотиви: Дружеството е препратило към изложеното по отношение на предложени чл. 49, ал. 2.	Мотиви: Дружеството е посочило, че предложеният текстът е единствено с оглед изпълнение на лицензионни задължения, като в ал. 1 се уреждат останалите случаи.	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Промяната е редакционна предвид предложената нова ал. 7 в чл. 49.

Предложенията се приемат по принцип.

Разпоредбите на чл. 49, ал. 6 и ал. 7 следва да придобие следната редакция:

Чл. 49. (6) В случай, че причините за повредата на средството за търговско измерване се дължат на форсмажорни обстоятелства по смисъла на тези правила, операторът на съответната мрежа може да не изпраща демонтираното средство за търговско измерване на компетентния орган за метрологичен надзор, като количеството електрическа енергия в този случай се изчислява по реда на чл. 50, ал. 2.

(7) В случаите по ал. 5 и ал. 6 операторът на съответната мрежа монтира изправни средства за търговско измерване. Когато при проверка се установи промяна на схемата на свързване, операторът на съответната мрежа възстановява правилната схема на свързване.

126.

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 47. (7) Когато при проверка се установи добавяне на чужд за системата елемент или друга намеса, представляваща промяна на схемата на свързване, което не влияе на изправността на средството за търговско измерване, операторът на съответната мрежа възстановява правилната схема на свързване без да демонтира СТИ.	Чл. 49. (7) Когато при проверка се установи промяна на схемата на свързване и/или добавяне на чужд за средството за търговско измерване елемент, операторът на съответната мрежа възстановява правилната схема на свързване. По преценка на оператора на съответната мрежа, средството за търговско измерване може да бъде демонтирано и изпратено на компетентния орган за метрологичен надзор по реда на ал. 5.	Чл. 49. (7). Когато при проверка се установи промяна на схемата на свързване, в това число добавяне на чужд елемент в измервателната система, операторът на съответната мрежа възстановява правилната схема на свързване.
Мотиви: Дружеството е препратило към изложените мотиви към предложени от него чл. 47, ал. 2.	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Дружеството е посочило, че предлага да бъде уредена хипотезата на добавяне на чужд елемент в измервателната система да се включи към случаите на изменение на схемата на свързване, тъй като при тях не е необходимо демонтирането и изпращането на електромера на компетентния орган за метрологичен контрол.

Приема се по принцип предложеният от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД текст на разпоредбата, който следва да бъде отразен в чл. 49, ал. 8 от проекта на ПИКЕЕ.

Предложението „Електроразпределение Север“ АД се приема по принцип, тъй като по съществото си е идентично с предложената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД разпоредба на чл. 49, ал. 6 от проекта на ПИКЕЕ.

Предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД не се приема, тъй като посочена хипотеза е уредена в чл. 47, ал. 4 от проекта на ПИКЕЕ.

Разпоредбите на чл. 49, ал. 8 следва да придобие следната редакция:

Чл. 49 (8) *Когато при проверката се установи добавяне на чужд за системата елемент или друга намеса, представляваща промяна на схемата на свързване, което не влияе на изправността на средството за търговско измерване, операторът на съответната мрежа възстановява правилната схема на свързване без да демонтира средството за търговско измерване.*

127.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 50. (1) При липса на средство за търговско измерване, както и в случаите, когато при метрологичната проверка се установи, че средството за търговско измерване не измерва или измерва с грешка извън допустимата, операторът на съответната електроразпределителна мрежа изчислява количеството електрическа енергия за период от датата на констатиране на неправилното/неточното измерване или неизмерване, до датата на монтажа на средството за търговско измерване или до предходната извършена проверка на средството за търговско измерване, но не по-дълъг от 90 дни, както следва: 1. за битови клиенти: а) при наличие на точен измерител, количеството преминала електрическа енергия се изчислява като функция на измерителя, като се отчита класа на точност на средството за търговско измерване; б) при липса на точен измерител количеството електрическа енергия се	Чл. 48. (1) При липса на средство за търговско измерване, както и в случаите, когато са констатирани несъответствия и/или нарушения на пломби, знаци, стикери на измервателната група, нарушения в целостта и/или функционалността на измервателната система, добавяне на чужд за схемата/СТИ елемент, промяна в софтуера на производителя, промяна на схемата на свързване и при проверка, с калибриран преносим измерителен еталонен уред се установи, че средството за търговско измерване не измерва или измерва с грешка извън допустимата, операторът на съответната мрежа изчислява количеството електрическа енергия за период от датата на констатиране на неправилното/неточното измерване или неизмерване до датата на монтажа на средството за търговско измерване или до предходната извършена проверка на средството за търговско измерване, но не по-дълъг от 180 дни, както следва: 1. за битови клиенти: а) при наличие на точен	Чл. 50. (1) При липса на средство за търговско измерване, както и в случаите, когато при метрологичната проверка се установи, че средството за търговско измерване не измерва или измерва с грешка извън допустимата, операторът на съответната мрежа изчислява количеството електрическа енергия за период от датата на констатиране на неправилното/неточното измерване или неизмерване до датата на монтажа на средството за търговско измерване, но не по-дълъг от 180 (сто и осемдесет) дни, както следва: 1. при наличие на точен измерител количеството преминала електрическа енергия се изчислява като функция на измерителя, като се отчита класът на точност на средството за търговско измерване; 2. при липса на точен измерител количеството електрическа енергия се изчислява като една трета от максималния ток на средството за търговско измерване при	Чл. 50. (1) В случаите на неправомерно присъединяване към електроразпределителната мрежа, на липса на средство за търговско измерване, както и в случаите, когато при метрологичната проверка се установи, че средството за търговско измерване не измерва или измерва с грешка извън допустимата, операторът на съответната мрежа изчислява количеството електрическа енергия за период от датата на констатиране на неправилното/неточното измерване или неизмерване до датата на монтажа на средството за търговско измерване или до предходната извършена проверка на средството за търговско измерване, но не по-дълъг от 180 дни, и в случаите при неправомерно присъединяване към електроразпределителната мрежа, както следва: 1. При наличие на точен измерител количеството преминала електрическа енергия се изчислява като функция на измерителя, като се отчита класът на точност на средството за търговско измерване; 2. При липса на точен

изчислява като една трета от максималния ток на средството за търговско измерване при всекидневно осем часово ползване на електрическа енергия от клиента, а при липса на средство за търговско измерване корекцията се изчислява на базата на половината от пропускателната способност на присъединителните съоръжения (кабели, проводници), свързващи инсталацията на клиента с разпределителната мрежа, при ежедневно 8-часово натоварване. 2. за небитови клиенти: а) при наличие на точен измерител, количеството преминала електрическа енергия се изчислява като функция на измерителя като се отчита класа на точност на средството за търговско измерване; б) при липса на точен измерител количеството електрическа енергия се изчислява като една трета от пропускателната способност на средството за търговско измерване, а при липса на средство за търговско измерване - по една втора от пропускателната способност на присъединителните съоръжения (кабели, проводници), свързващи инсталацията на клиента със съответната мрежа, при ежедневно 10-часово натоварване. (2) Когато при проверка на измервателната система се установи промяна на схемата за свързване, корекцията по ал. 1 се извършва, само въз основа на констативен протокол за установяване намеренията в измервателната система, който отговаря на изискванията по чл. 47 и е съставен в присъствието на органите на полицията и	измерител количеството преминала електрическа енергия се изчислява като функция на измерителя; б) При липса на точен измерител количеството електрическа енергия се изчислява като $1/3$ (една трета) от пропускателната способност на средството за търговско измерване при всекидневно 8-часово (осемчасово) ползване на електрическа енергия от клиента, а при липса на средство за търговско измерване - по една втора от пропускателната способност на присъединителните съоръжения (кабели, проводници), свързващи инсталацията на клиента със съответната мрежа, при ежедневно 8-часово натоварване. 2. за небитови клиенти: а) при наличие на точен измерител количеството преминала електрическа енергия се изчислява като функция на измерителя; б) При липса на точен измерител количеството електрическа енергия се изчислява като $1/3$ (една трета) от пропускателната способност на средството за търговско измерване, а при липса на средство за търговско измерване - по $1/2$ (една втора) от пропускателната способност на присъединителните съоръжения (кабели, проводници), свързващи инсталацията на клиента със съответната мрежа, при ежедневно 10-часово натоварване. (2) Когато при проверка на измервателната система се установи промяна на схемата за свързване, корекцията по ал. 1 се извършва само въз основа на констативен протокол за установяване намеренията в измервателната система, който отговаря на изискванията по чл. 47 и е съставен в присъствието на органите на полицията и е подписан от тях.	всекидневно двадесет и четири часово ползване на електрическа енергия от клиента, а при липса на средство за търговско измерване корекцията се изчислява на базата на половината от пропускателната способност на присъединителните съоръжения (кабели, проводници), свързващи инсталацията на клиента с разпределителната мрежа, при ежедневно 24-часово натоварване. (2) При функционална повреда на средство за търговско измерване, водеща до невъзможност за отчитане на данни за потреблението по електронен път или липса на визуализация на данните, корекцията се извършва по един от следните начини: 1. на база на аналогичен предходен отчетен период, при наличие на такъв; 2. на база на периода преди повредата на средството за търговско измерване, при липса на данни за аналогичен предходен период. (3) Когато, при проверка на измервателна система или неин елемент, служители на оператор на електроразпределителна мрежа установят промяна на схемата за свързване, корекцията по ал. 1 се извършва само въз основа на протокол за установяване намеренията в измервателната система, който отговаря на изискванията по чл. 49.	измерител количеството електрическа енергия се изчислява като една трета от пропускателната способност на средството за търговско измерване при ежедневно 24-часово ползване на електрическа енергия, а при липса на средство за търговско измерване – по една втора от пропускателната способност на присъединителните съоръжения (кабели, проводници), свързващи инсталацията на клиента със съответната мрежа, при ежедневно 24-часово натоварване. (2). При вмешателство в средството за търговско измерване – подмяна, премахване или добавяне на елементи, установено от компетентния орган за метрологичен контрол или от производителя на средството за търговско измерване, количеството електрическа енергия се изчислява като една трета от пропускателната способност на средството за търговско измерване при ежедневно 24-часово натоварване за период от датата на констатиране на неправилното/неточното измерване или неизмерване до датата на монтажа на средството за търговско измерване или до предходната извършена проверка на средството за търговско измерване, но не по-дълъг от 180 дни. (3) Когато при проверка на измервателната система се установи промяна на схемата за свързване, корекцията по ал. 1 се извършва в хипотезата на липса на точен измерител въз основа на констативен протокол за установяване намеренията в измервателната система, който следва да отговаря на изискванията по чл. 47. За установеното вмешателство се уведомяват органите на полицията, чрез обаждане
---	--	--	---

е подписан от тях.	(3) Когато по време на проверката е установена несиметрична консумация на различните фази с повече от 100%, операторът на съответната мрежа може да изчисли корекцията като 1/3 (една трета) от пропускателната способност на средството за търговско измерване въпреки наличието на точен измерител. (4) Отговорността по настоящия член възниква за ползвателя на мрежата без значение дали е установен извършителят на манипулацията.		на единния европейски номер за спешни повиквания, което обстоятелство се отразява в съставения за проверката констативен протокол. В случай че представители на полицията не присъстват на проверката или не изпратят техен представител, или констативният протокол не бъде подписан от техен представител, това не води до порочност на извършената проверка или на съставения констативен протокол, с който е установена промяна на схемата на свързване.
Мотиви: Дружеството е препратило към изложените мотиви към предложения от него чл. 47, ал. 2 и чл. 49, ал. 1.	Мотиви: Дружеството е посочило, че предложението касае метрологичната проверка, при която не може да се установи грешка в измервателната група, а само грешка при манипулации вътре в електромера. Грешка в схемата на измерване може да се установи с еталонен калибриран преносим измерителен уред. Дружеството е изложило, че увеличението на санкция цели да има превантивен ефект върху извършителите на подобни деяния и да покрива направените разходи от оператора на мрежата. Според дружеството, на база съществуващата практика, може да се направи извод, че при период от 90 дни и съществуващата цена за технологичен разход, целяща компенсация на оператора, електроразпределителното дружество търпи значителни загуби, като по този начин се узаконява неправомерното използване на електрическа енергия. В тази връзка, дружеството е предложило увеличаване на периода за корекция от 90 дни на 180 дни, като останалите методи на	Мотиви: Дружеството е посочило, че предложенията за чл.48 до чл.53 от проекта на ПИКЕЕ имат за цел да приложат усъвършенстван подход в изготвянето на протоколите и начина на изчисление на неизмерената, непълно или неточно измерена енергия. В тази връзка е предложило да отпадне изискването за присъствие на служител на Министерство на вътрешните работи при съставяне на протоколите, тъй като практиката показва изключително затруднена координация на съвместната работа, обусловена от несъответствието м/у разпоредбите на ПИКЕЕ, отм. и изискванията на Закона за МВР, на който са подчинени служителите на Министерството на вътрешните работи. Дружеството е посочило, че в предложенията си е разгледало случаи, често срещани в практиката, които имат нужда от детайлна регламентация, като напр. липса на визуализация на данните, неработещ или неточен тарифен превключвател, промяна или добавяне на	Мотиви: Дружеството е посочило, че при констатирана външна намеса и при неправомерно присъединяване следва да се подхожда по различен начин, поради което е предложен по-дълъг период на корекция от 180 дни и 24-часово натоварване при изчисляването на корекцията. Освен това, периодът на корекция до 180 дни не е по-дълъг от прилаганите периоди в други европейски държави. На следващо място дружеството посочва, че предложението за създаване на ал. 2 е свързано с случаите на вмешателство в средството за търговско измерване чрез осъществен достъп до вътрешността и извършена например подмяна на процесора, паметта или други елементи, поставени от производителя, водещи до манипулиране на данните в паметта на електромера. Тази манипулация на данните се извършва в определен момент и е невъзможно да се установи точното количество прикрита енергия. В тези случаи досега не се извършва

	оценка бъдат запазени, както са уредени в отменения акт. Дружеството е посочило, че във връзка с периода за корекция, в случаите на установеното неизмерване, непълно или неточно измерване, не следва да се толерират клиенти, които неправомерно се намесват в измервателните системи, поради което предлага периодът за корекция да се увеличи на 100 дни. Според дружеството това се налага и поради зачестяване на кражбите и то на обекти, които са с дистанционно измерване, където консумацията е значителна. Дружеството е посочило, че и в двата случая са налице големи количества неправилно отчетена енергия, която е пренесена от оператора на разпределителната мрежа, който е закупил за тези количества полагащият им се технологичен разход с ДДС. 90-дневният период на начисляване на енергия категорично не покрива направените разходи от оператора на мрежата. Според дружеството увеличението на предвидената санкция спрямо тази от отменения акт, ще има превантивен ефект върху извършителите на подобни деяния. Дружеството предлага създаването на алинея 3 в чл. 48, тъй като са налице много случаи при трифазни средства за търговско измерване, когато нарушението се извършва само на една фаза и почти цялата енергия, консумирана от обекта, преминава по точно тази фаза. Така, когато бъде извършена метрологична експертиза при симетрично натоварване в лабораторни условия ще бъде измерена 33-34% грешка, но реално за периода на нарушението не е отчетена почти	тарифни регистри в права и обратна посока, корекции при неправилно въвеждане на данни. В допълнение, предлага корекциите да не взимат под внимание характера на потребление в обекта (битов или небитов) с цел постигане на равнопоставеност в третирането на различните групи клиенти. Дружеството е посочило, че е предложило периода за преизчисляване на количествата неизмерена или неправилно/неточно измерена енергия да бъде до 180 дни, като е предвидило този срок да съответства на степента на обществена нетърпимост към посегателствата на СТИ, промяна в схемите на свързване и неправомерно ползване на енергия в ущърб на цялото общество. Дружеството е посочило, че с предлагания срок цели постигане в по-пълна степен и целите на генералната превенция, като в допълнение се докаже пред обществото и волята на регулатора в справянето с проблема по отношение кражбите на електрическа енергия. Дружеството е изложило, че до настоящия момент цената, по която се начислява неизмерената, неправилно или неточно измерена енергия е цената, по която операторът на разпределителната мрежа закупува от обществения доставчик електрическа енергия за покриване на технологичните разходи и дължимите мрежови цени. Тази цена е не само предпоставка, но и стимул за нерегламентирано ползване на енергия от крайни клиенти. Дружеството счита, че подобна порочна и обществено неприемлива практика следва да бъде	корекция и съответно оператора на мрежата търпи загуби. Също така дружеството посочва, че съдилищата приемат често възприемат в своята практика, че липсата на подпис на представител на полицията прави съставеният протокол недействителен, респективно непротивопоставим на абоната, дори и в случаите, когато той е подписан от него. Изискването за подпис от полицията често е поставян като задължителна предпоставка за действителността на протокола, което налага при извършването на проверката задължително да се изчака орган на полицията. По смисъла на Закона за министерството на вътрешните работи, органите на полицията нямат задължение да посещават адреса на проверката и често възприемат присъствието си като вмешателство в гражданскоправни отношения. Поради тази причина не са редки случаите, в които на извършената проверка не присъстват органи на полицията. В този случай макар да са изпълнени всички останали изисквания на закона, съдилищата тълкуват формално текста на чл. 48, ал. 2 от ПИКЕЕ, отм., акцентирайки на това, че при установяване промяна на схемата на свързване, корекцията може да бъде извършена „само“ с констативен протокол, подписан от органите на полицията. Също така практиката приема, че макар неподписаният от полицията протокол да има характер на частен свидетелстващ документ, то той не може да служи като основание за корекция. Така според дружеството се създава
--	--	---	--

	никаква консумация, тъй като целия товар е на фазата, която е прекъсната. В този случай не се начислява никаква енергия или много малко такава, въпреки че, в момента на проверката е отчетено много голямо реално натоварване (консумация на електрическа енергия).	прекратена, поради което предлага да бъде изменена цената, по която се начислява енергията, като същата да бъде средна цена на балансираща енергия за недостиг, определена на база пълен календарен месец, предхождащ датата на установяването на неизмерване, неправилно или неточно измерване. Дружеството е посочило, че предложението му е обусловено от факта, че неизмерената енергия на практика увеличава енергията, необходима за покриване на технологичните загуби на електроразпределителния оператор, който от своя страна няма как да я прогнозира и съответно я купува на балансиращия пазар, като недостиг. Дружеството е посочило, че предложението му не цели да санкционира клиентите при които има неизмерване, неправилно или неточно измерване, а крайния ефект на тази мярка е единствено да бъдат компенсирани разходите, които те предизвикват без това да ощетява другите клиенти.	правна несигурност за това как следва да се цени подписа на полицията в констативния протокол и какво е неговото значение за законово признатата възможност на дружеството да извършва корекции. Поради тази причина дружеството предлага и настоящата редакция на разпоредбата, която според него е по-точна и прецизна в сравнение с разпоредбата на чл. 48, ал. 2 от ПИКЕЕ, отм.
--	---	---	--

Предложенията по ал. 1 се приемат по принцип.

Не се приема предложеното от ЕСО ЕАД и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД разделяне на битови и небитови клиенти, тъй като не е посочен критерий, въз основа на който следва да се приложи това разграничаване.

Не се приема посоченият от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД срок за изчисляване на количеството електрическа енергия за период „от 180 дни“, тъй като периодът на корекцията следва да съответства на срока, предвиден в чл. 42, ал. 2 от проекта на ПИКЕЕ.

Не се приема предложението от „Електроразпределение Север“ АД текст в ал. 1 „В случаите на неправомерно присъединяване към електроразпределителната мрежа“, тъй като е уредено в чл. 234в от НК.

Предложеният от „Електроразпределение Север“ АД текст на ал. 2 се приема по принцип, като същият се обособява в самостоятелен чл. 51 от проекта на ПИКЕЕ.

Предложеният от „Електроразпределение Юг“ ЕАД текст на ал. 2 се приема по принцип, като същият се обособява в самостоятелен чл. 52 от проекта на ПИКЕЕ.

Предложенията на ЕСО ЕАД и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по ал. 2, респективно на „Електроразпределение Север“ АД по ал. 3, се приемат по принцип, като се предвижда този тип обществени отношения да бъдат уредени в самостоятелен чл. 58 от проекта на ПИКЕЕ.

Предложението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по ал. 3 не се приема, тъй като хипотезата се предвижда да бъде уредена в чл. 50 от проекта на ПИКЕЕ.

Предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД по ал. 3 се приема по принцип, като се предвижда този тип обществени отношения да бъдат уредени в чл. 50 от проекта на ПИКЕЕ.

Предложението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по ал. 4 не се приема, тъй като в ПИКЕЕ следва да бъде уреден редът и начинът за измерване на количествата електрическа енергия, поради което не е допустимо с технически правила да се уреждат условия за отговорност за ползвателя на мрежата.

Разпоредбите на чл. 50, чл. 51 и чл. 52 следва да придобият следната редакция:

Чл. 50. (1) *В случаите, когато при метрологичната проверка се установи, че средството за търговско измерване не измерва или измерва с грешка извън допустимата, операторът на съответната електроразпределителна мрежа изчислява количеството електрическа енергия за по-краткия период между периода от датата на констатиране на неизмерване/неправилно/неточно измерване до последната извършена проверка и периода от три месеца, предхождащи датата на констатиране на неизмерване/неправилно/неточно измерване като:*

а) при наличие на точен измерител, количеството преминала електрическа енергия се изчислява като функция на измерителя, като се отчита класа на точност на средството за търговско измерване;

б) при липса на точен измерител количеството електрическа енергия се изчислява като една трета от пропускателната способност на измервателната система при всекидневно осем часово ползване на електрическа енергия от клиента.

(2) *При промяна в схемата на свързване, водеща до неизмерване на количествата електрическа енергия, операторът на съответната електроразпределителна мрежа изчислява количеството електрическа енергия за по-краткия период между периода от датата на констатиране на неизмерване/неправилно/неточно измерване до последната извършена проверка и периода от три месеца, предхождащи датата на констатиране на неизмерване/неправилно/неточно измерване. Преизчисляването се извършва на базата на половината от пропускателната способност на присъединителните съоръжения (кабели, проводници), свързващи инсталацията на клиента със съответната мрежа, при ежедневно 8-часово натоварване.*

(3) *При установена липса на средството за търговско измерване в измервателната система, операторът на съответната електроразпределителна мрежа изчислява по реда на ал. 2 количеството електрическа енергия за по-краткия период между периода от датата на констатиране на липсата на средството за търговско измерване до последния извършен негов отчет и периода от тридесет и един дни, предхождащи датата на констатиране на липсата на средството за търговско измерване.*

(4) *Ако при проверка по реда на тези правила, извършвана от оператора на електропреносната мрежа се установи неправилно и/или неточно измерване и/или изчисляване на пренесените количества електрическа енергия, двете страни в констативния протокол по чл. 49, ал. 1 посочват и действително пренесените количества електрическа енергия, по периоди на действие на утвърдените от Комисията за енергийно и водно регулиране цени, на база техническите констатации и информацията за всички величини и събития, регистрирани от средствата за търговско измерване и спомагателните устройства и съобразно реда на чл. 39, ал. 4 като в тези случаи операторът преизчислява количествата електрическа енергия на ползвателя най-много до датата на последното документирано отчитане, което е прието от ползвателя без възражения.*

(5) *Преизчисляването по ал. 1, ал. 2, ал. 3 и ал. 4 се извършва въз основа на констативен протокол съставен по реда на чл. 49.*

Чл. 51. (1) *При установено неправомерно присъединяване на обект към електрическите мрежи, операторът на съответната мрежа изчислява количеството електрическа енергия за период не по-дълъг от 180 дни от датата на констатиране на*

присъединяването. Количеството електрическа енергия се изчислява по една втора от пропускателната способност на присъединителните съоръжения (кабели, проводници), свързващи инсталацията на обекта със съответната мрежа, при ежедневно 24-часово натоварване.

(2) Преизчисляването по ал. 1 се извършва въз основа на констативен протокол съставен по реда на чл. 49.

Чл. 52. (1) В случаите на техническа неизправност на средствата за търговско измерване, поради която използваната електрическа енергия преминава през измервателната система, но количествата не могат да бъдат отчетени и не е установена външна намеса при метрологична проверка, преминалото количество електрическа енергия се изчислява, както следва:

1. средноаритметичното количество от потребената електрическа енергия от клиента за предходен отчетен период и потребената електрическа енергия от клиента за аналогичен отчетен период от предходната година.

2. на база на отчетния период, следващ подмяната на повреденото средство за търговско измерване, при невъзможност за преизчисляване по т. 1.

(2) Преизчисляването по ал. 1 се извършва въз основа на констативен протокол съставен по реда на чл. 49.

128.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл.51. (1) При повреда или неточна работа на тарифния превключвател, поради която използваната електрическа енергия се измерва, но не се регистрира точно по съответните тарифи, избрани от клиента, отчетената електрическа енергия се разпределя на база на аналогичен предходен период. При липсата на такъв, количествата се коригират по следния начин: 1. при измерване на 2 тарифни зони - в съотношение 60 на сто за дневна зона и 40 на сто за нощна; 2. при измерване на 3 тарифни зони - в съотношение 20 на сто за върхова зона, 55 на сто за дневна зона и 25 на сто за нощна зона. (2) Корекциите по ал. 1 се извършват за период от датата на установяване на повреда или неточна работа на тарифния превключвател до датата на отчетен период с коректно измерване, но за не повече от 90 дни.	Чл. 49. (1) При повреда или неточна работа на тарифния превключвател, поради която използваната електрическа енергия се измерва, но не се регистрира точно по съответните тарифи, избрани от клиента, отчетената електрическа енергия се разпределя на база на аналогичен предходен период. При липсата на такъв, количествата се коригират по следния начин: 1. при измерване на 2 тарифни зони - в съотношение 60 на сто за дневна зона и 40 на сто за нощна; 2. при измерване на 3 тарифни зони - в съотношение 20 на сто за върхова зона, 55 на сто за дневна зона и 25 на сто за нощна зона. (2) Корекциите по ал. 1 се извършват за период от датата на установяване на повреда или неточна работа на тарифния превключвател до датата на отчетен период с коректно измерване, но за не повече от 180 (сто и осемдесет) дни.	Чл. 51. (1) При неработещ или неточен тарифен превключвател, поради което използваната електрическа енергия се измерва, но не се регистрира точно по съответните тарифи, избрани от клиента, отчетената електрическа енергия се разпределя на база на товаровия профил за средствата за търговско измерване разполагащи с такъв или на база на аналогичен предходен период. При липсата на такъв количествата се коригират по следния начин: 1. при измерване на 2 тарифни зони - в съотношение 60 на сто за дневна зона и 40 на сто за нощна; 2. при измерване на 3 тарифни зони - в съотношение 20 на сто за върхова зона, 55 на сто за дневна зона и 25 на сто за нощна зона. (2) Корекциите по ал. 1 се извършват за период от датата на установяване на техническата неизправност на СТИ/тарифния превключвател до датата на отчетен период с коректно измерване, но за не повече	Чл. 51. (1) При повреда или неточна работа на тарифния превключвател, поради която използваната електрическа енергия се измерва, но не се регистрира точно по съответните тарифи, избрани от клиента, отчетената електрическа енергия се разпределя на база на аналогичен предходен период. При липсата на такъв, количествата се коригират по следния начин: 1. при измерване на 2 тарифни зони - в съотношение 60 на сто за дневна зона и 40 на сто за нощна; 2. при измерване на 3 тарифни зони - в съотношение 20 на сто за върхова зона, 55 на сто за дневна зона и 25 на сто за нощна зона. (2) В случаите на техническа неизправност на средствата за търговско измерване, поради която използваната електрическа енергия преминава през измервателната система, но количествата не могат да бъдат отчетени или се измерват с грешка извън допустимата, и не са установени следи от

		от 180 (сто и осемдесет) дни.	външно вмешателство при метрологична проверка, преминалата електрическа енергия се определя, както следва: 1. на база на аналогичен предходен отчетен период, при наличие на такъв; 2. на база на периода преди повредата на средството за търговско измерване, при липса на данни за аналогичен предходен период; 3. на база на отчетния период, следващ подмяната на повреденото средство за търговско измерване, при невъзможност за корекции въз основа на т. 1 и т. 2. (3) Корекциите по ал. 1 и ал. 2 се извършват за период от датата на установяване на техническата неизправност на средството за търговско измерване/тарифния превключвател до датата на отчетен период с коректно измерване, но за не повече от 90 дни. (4) В случай, че е установена неизмерена, неправилно и/или неточно измерена електрическа енергия по технически причини за клиент на свободен пазар, в период на неприключен сетълмент (преди издаване на фактура от мрежовите оператори за мрежови услуги), мрежовият оператор изготвя заместващи почасови данни за периода, като оценява, коригира или заменя липсващата или стрешена информация по отношение на измерените стойности съгласно Раздел VII от тези правила и изготвена от мрежовия оператор методика.
Мотиви: Дружеството е препратило към изложените мотиви към предложения от него чл. 49, ал. 1.	Мотиви: Според дружеството текстът на ал. 2 ще спомогне за постигане на по-точно на пропуснатите ползи от дружеството оператор, тъй като не винаги е възможно отчетникът да установи годността на тарифния превключвател или някой друг комутиращ елемент.	Мотиви: Дружеството е препратило към изложените мотиви към предложения от него чл. 50, ал. 1.	Мотиви: Според дружеството текстът на ал. 2 е свързана с необходимостта от обособяване на изрична разпоредба в ПИКЕЕ относно случаите на техническа неизправност на средството за търговско измерване, включително за случаите на „тъмен дисплей“, при които използваната електрическа

			енергия се е измервала, но не може да бъде отчетена поради техническата повреда. В тези случаи, когато има история за потреблението на клиента, операторът на разпределителната мрежа да извършва корекция на количествата, като коригираните количества да са равни на потребената електрическа енергия от клиента за аналогичен период от предходната година. По този начин начислените количества енергия и съответно корекцията на сметката ще са най-близко до реално потребените количества от клиента, тъй като изчислението е максимално съобразено с индивидуалното потребление. Според дружеството текста на ал. 3 е свързан с необходимостта да бъдат обхванати и случаите на техническа неизправност. На следващо място с предложената редакция на ал. 4 следва да се регламентира редът за действие при липса или некоректни данни от измерването за клиент на свободен пазар преди приключването на сепълмента, като същата е в съответствие с чл. 89 от Правилата за търговия с електрическа енергия.
--	--	--	--

Предложенията по ал. 1 се приемат по принцип, като същите следва да бъдат обособени в чл. 53.

Предложението на „Електроразпределение Север“ АД по ал. 2 се приема по принцип, като се предвижда този тип обществени отношения да бъдат уредени в чл. 52 от проекта на ПИКЕЕ.

Предложенията на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД по ал. 2, респективно на „Електроразпределение Север“ АД по ал. 3, се приемат по принцип.

Предложението на „Електроразпределение Север“ АД по ал. 4 не се приема, тъй като посочената хипотеза следва да бъде уредена в раздел VII от проекта на ПИКЕЕ.

Разпоредбата на чл. 53 следва да придобие следната редакция:

Чл. 53. (1) *При повреда или неточна работа на тарифния превключвател, поради което използваната електрическа енергия се измерва, но не се регистрира точно по съответните тарифи, избрани от клиента, отчетената електрическа енергия се разпределя на база на товаровия профил за средствата за търговско измерване, разполагащи с такъв или на база на аналогичен предходен период. При липсата на такъв,*

количествата се преизчисляват по следния начин:

1. при измерване на 2 тарифни зони - в съотношение 60 на сто за дневна зона и 40 на сто за нощна;

2. при измерване на 3 тарифни зони - в съотношение 20 на сто за върхова зона, 55 на сто за дневна зона и 25 на сто за нощна зона.

(2) В случаите по ал. 1 операторът на съответната мрежа изчислява количествата електрическа енергия по съответната тарифа, като периодът, за който се извършва преизчислението е по-краткия период от периода от датата на установяване на техническата неизправност до датата на отчетен период с коректно измерване и периода от датата на установяване на техническата неизправност до датата на последната извършена проверка, но не повече от три месеца.

(3) Преизчисляването по ал. 2 се извършва въз основа на констативен протокол съставен по реда на чл. 49.

129. „ЧЕЗ Разпределение България“ АД предлага чл. 49а със следния текст:

Чл. 49а (1) При техническа неизправност на средствата за търговско измерване, поради която използваната електрическа енергия преминава през измервателната система, но количествата не могат да бъдат отчетени, преминалата електрическа енергия се определя като равна на средноаритметичното количество от потребената електрическа енергия от клиента за предходен отчетен период и потребената електрическа енергия от клиента за аналогичен отчетен период от предходната година. При липсата на такива периоди, количествата се коригират съгласно предходния отчетен период.

(2) В случаите по ал. 1 и по чл. 49 операторът на разпределителната мрежа предоставя информация на доставчика на електрическа енергия, който издава на страната по договора фактура (дебитно или кредитно известие) за дължимата сума, определена като произведение от коригираните количества електрическа енергия и утвърдените от КЕВР цени за електрическа енергия и мрежови услуги, актуални към датата на корекция.

Мотиви на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД: Според дружеството с предложената разпоредба се цели да се регламентира начинът на определяне на преминалото, но неотчетено количество електрическа енергия в случаите на техническа неизправност на средствата за търговско измерване или т.нар. „тъмен дисплей“. С въвеждането на предложения подход, разпределителното дружество ще получи възможност да увеличи контрола и събираемостта на вземанията си, защото именно то е извършило проверката, съставило документите и определило коригираните количества електрическа енергия.

Дружеството счита, че с този текст се запълва съществуваща празнота в нормативната уредба, тъй като при липсата на такива периоди, количествата се коригират съгласно принципите, заложи в чл. 48 за случаите на липса на точен измерител.

Предложеният текст на ал. 2 регламентира коректността в отношенията между оператора и клиентите. В случаите на техническа неизправност допълнително определените количества електрическа енергия се заплащат от клиента по актуалните цени за енергия и мрежови услуги към датата на установяване на корекцията. Дружеството посочва, че по този начин е налице равнопоставеност между страните.

Предложението се приема по принцип, като случаите, описани в ал. 1 се предвижда да бъдат уредени в чл. 52 от проекта на ПИКЕЕ, а тези в ал. 2 - в чл. 56, ал. 1 от проекта на ПИКЕЕ.

130.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 52. В случаите на установяване на несъответствие между	Чл. 50. В случаите на установяване на несъответствие между	Чл. 52. (1) В случаите на установяване на несъответствие между данните за параметрите на	Чл. 52. (1) В случаите на установяване на несъответствие между данните за параметрите на

данните за параметрите на измервателната група и въведените в информационната база данни за нея, водещо до неправилно изчисляване на използваните от клиента количества електрическа енергия, операторът на съответната мрежа коригира количествата електрическа енергия като разлика между отчетеното количество електрическа енергия и преминалите количества електрическа енергия за времето от допускане на грешката до установяването ѝ, но за период не по-дълъг от една година.	данните за параметрите на измервателната група и въведените в информационната база данни за нея, водещо до неправилно изчисляване на използваните от клиента количества електрическа енергия, операторът на съответната мрежа коригира количествата електрическа енергия като разлика между отчетеното количество електрическа енергия и преминалите количества електрическа енергия за времето от допускане на грешката до установяването ѝ, но за период не по-дълъг от една година.	измервателната група и въведените в информационната база данни за нея, водещо до неправилно изчисляване на използваните от клиента количества електрическа енергия, операторът на съответната мрежа коригира количествата електрическа енергия като разлика между отчетеното количество електрическа енергия и преминалите количества електрическа енергия за времето от допускане на грешката до установяването ѝ, но за период не по-дълъг от една година. (2) При промяна или добавяне на тарифни регистри в права или обратна посока, различни от регистри, предварително дефинирани от оператора на съответната мрежа, включително и измерване на електрическата енергия в невизуализиран регистър на средството за търговско измерване, установени в средствата за търговско измерване при извършена експертизна проверка от компетентния орган за метрологичен надзор, регистрираните количества енергия от сумарния регистър се разпределят съгласно чл. 51, ал. 1 до датата на отчетен период с коректно измерване, но за не повече от една календарна година. (3) При промяна на първоначално зададените параметри на средството за търговско измерване, влияещи на коректността на отчетените количества електрическа енергия, установени в средството за търговско измерване при извършена експертизна проверка от компетентния орган за метрологичен надзор, електрическата енергия се преизчислява съгласно ал. 1.	измервателната група и въведените в информационната база данни за нея, водещо до неправилно изчисляване на използваните от клиента количества електрическа енергия, операторът на съответната мрежа коригира количествата електрическа енергия като разлика между отчетеното количество електрическа енергия и преминалите количества електрическа енергия за времето от допускане на грешката до установяването ѝ, но за период не по-дълъг от една година. (2) В случаите, в които се установи, че са натрупани количества електрическа енергия в невизуализирани регистри на електромера, операторът на съответната мрежа начислява цялото установено количество електрическа енергия в тези регистри. (3) Когато при проверка по реда на чл. 45 и чл. 46 от тези правила се установи електромер, на който не може да бъде прочетена софтуерно пълната тарифна схема, потвърдено от компетентен орган за метрологичен контрол, се извършва корекция съгласно чл. 50, ал. 1, т. 2 за период от датата на констативния протокол за демонтаж до датата на монтажа на средството за търговско измерване или до предходната извършена проверка на средството за търговско измерване, но не по-дълъг от 180 дни.
Мотиви: Дружеството е препратило към изложените мотиви към предложения от него чл. 49, ал. 1.	Дружеството не е изложило мотиви.	Мотиви: Дружеството е препратило към изложените мотиви към предложения от него чл. 50, ал. 1. По отношение на предложената ал. 2 дружеството не посочва	Мотиви: Според дружеството ал. 2 ще бъдат уредени случаите на неправомерните вмешателства, при които е установена външна намеса в тарифната схема на

		МОТИВИ.	електромера, вследствие на което е преминала електрическа енергия, отчетена по невизуализиран регистър, са се увеличили многократно през последните години. Дружеството счита, че липсва законова разпоредба, която да е приложима за случаите, при които са установени манипулации в тарифната схема на електромера. Така с оглед на гореизложеното и във връзка с изменението на чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката, в сила от 08.05.2018 г., е необходимо създаването на разпоредба, която да регламентира този тип вмешателства. На следващо място предложението за текст на ал. 3 е свързано със случаите, когато вследствие на софтуерна манипулация не може да бъде прочетена пълната тарифна схема. СТИ след такава манипулация е невъзможно да бъде прочетено софтуерно (подменени пароли, скорост и др.), както от оператора, така и от компетентния орган за метрологичен контрол. Съществува невъзможност да бъде установено количеството електрическа енергия в невизуализираните регистри. Към настоящият момент в такива случаи се извършва само подмяна на СТИ и не се извършва корекция, поради непълната правна рамка относно корекциите. Съществуват клиенти с по няколко такива подмени на СТИ без извършвана корекция. Това води до създаване чувство за безнаказаност и увлича и други абонати.
--	--	----------------	---

Предложенията по ал. 1 се приемат по принцип, като същите следва да бъдат обособени в чл. 54.

Предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД по ал. 2 не се приема, тъй като установяването на измерени количества електрическа енергия в невизуализирани регистри може да се извърши от орган за метрологичен контрол, от производителя на СТИ и от съответния мрежови оператор, в случай, че притежава необходимия софтуер.

Предложеният от „Електроразпределение Север“ АД текст на ал. 2 се приема по принцип, като същият се обособява в самостоятелен чл. 55 от проекта на ПИКЕЕ.

Предложенията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД по ал. 3 не се приемат. По отношение на предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД следва да се има предвид, че установяването на измерени количества електрическа енергия в невизуализирани регистри може да се извърши от орган за метрологичен контрол, от производителя на СТИ и от съответния мрежови оператор, в случай, че притежава необходимия софтуер, а относно предложението на и „Електроразпределение Север“ АД невъзможността да се прочете софтуерно пълната тарифна схема не е основание да се приеме, че в невизуализираните регистри има регистрирани количества електрическа енергия.

Разпоредбите на чл. 54 и чл. 55 следва да придобият следната редакция:

Чл. 54. (1) В случаите на установяване на несъответствие между данните за параметрите на измервателната група и въведените в информационната база данни за нея, водещо до неправилно изчисляване на количествата електрическа енергия, операторът на съответната мрежа изчислява количествата електрическа енергия като разлика между отчетеното количество електрическа енергия и действително преминалите количества електрическа енергия за времето от допускане на грешката до установяването ѝ. Периодът, за който се извършва преизчислението не може да бъде по-дълъг от периода от датата на установяване на несъответствието до датата на последната извършена проверка, но не повече от три месеца.

(2) Преизчисляването по ал. 1 се извършва въз основа на констативен протокол съставен по реда на чл. 49.

Чл. 55. (1) В случаите, в които се установи, че са налице измерени количества електрическа енергия в невизуализирани регистри на средството за търговско измерване, операторът на съответната мрежа начислява измереното след монтажа на средството за търговско измерване количество електрическа енергия в тези регистри.

(2) Преизчисляването по ал. 1 се извършва въз основа на метрологична проверка и констативен протокол съставен по реда на чл. 49.

131.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 53. (1) Операторът на разпределителната мрежа предоставя на крайния снабдител и доставчик от последна инстанция информация за дължимата сума от съответния клиент, вследствие на установеното неизмерване, непълно или неточно измерване, определена на база коригираните количества електрическа енергия, действащата цена, по която операторът на разпределителната мрежа закупува от общественния доставчик електрическа енергия за покриване на	Чл. 51. (1) В случаите на чл. 48 операторът на разпределителната мрежа издава на страната по договора фактура за дължимата сума, определена на база коригираните количества електрическа енергия, действащата средна цена на балансираща енергия за недостиг, определена за последния месечен сетълмент за месеца, предхождащ датата на установяване, цена за задължение към обществото и мрежови услуги, съгласно решението на КЕВР за цени на електрическата енергия в сектор Електроенергетика“. (2) Определените по реда	Чл. 53. (1) Когато при проверка по реда на чл. 45 или чл. 46 се установи липса на средство за търговско измерване или неправомерно въздействие върху него операторът на разпределителната мрежа предоставя на крайния снабдител и доставчик от последна инстанция информация за дължимата сума от съответния клиент, вследствие на установеното неизмерване, непълно или неточно измерване, определена на база коригираните количества електрическа енергия. (2) Сумата по ал. 1 се изчислява на база осреднената цена на балансираща енергия за недостиг на балансиращата	Чл. 53. (1) Операторът на разпределителната мрежа предоставя на крайния снабдител или на доставчика от последна инстанция информация за дължимата сума от съответния клиент, вследствие на установеното неизмерване, неправилно и/или неточно измерване или наличие на измерени показания в невизуализиран регистър на средството за търговско измерване, определена на база коригираните количества електрическа енергия, прогнозната цена на технологичния разход, утвърдена от КЕВР за

технологичните си разходи и дължимите мрежови цени. (2) За клиенти, закупуващи електрическа енергия по свободно договорени цени от доставчик, различен от крайния снабдител или доставчик от последна инстанция, операторът на разпределителната мрежа предоставя на доставчика информация за дължимата сума от съответния клиент, вследствие на установеното неизмерване, непълно или неточно измерване. Ако между оператора на разпределителната мрежа и търговеца няма сключен рамков договор въз основа на сключен комбиниран договор между клиента и търговеца, операторът представя на клиента фактурата за дължимата сума вследствие на неизмерване, непълно или неточно измерване, определена на база коригираните количества ел.енергия, действащата цена, по която операторът на разпределителната мрежа закупува от обществения доставчик електрическа енергия за покриване на технологичните си разходи и дължимите мрежови цени.	на този член дължими суми засягат само финансовите взаимоотношения между страните и не води до промяната на данните за сетълмент. (3) „ЕСО“ ЕАД обявява на интернет страницата си средната цена на балансираща енергия за недостиг за съответния месец в срок до 13-то число на следващия календарен месец.	група в която участва оператора на електроразпределителната мрежа. Цената се определена на база сетълмента за пълния календарен месец, предхождащ датата на установеното въздействие, като към нея се начислява допълнително и всички нормативно определени добавки и дължимите суми за мрежови услуги за периода на корекцията. (3) Извън случаите по ал. 1 операторът на електроразпределителна мрежа предоставя на крайния снабдител и доставчик от последна инстанция информация за дължимата сума от съответния клиент, вследствие на установеното неизмерване, непълно или неточно измерване, определена на база коригираните количества електрическа енергия. В този случай дължимата сума се изчислява по определената от КЕВР прогнозна цена за енергията за технологичен разход за съответния ценови период, включително с всички дължими добавки в това число и цена за „задължения към обществото“, както и дължимите суми за мрежови услуги за периода на корекцията. (4) За клиенти, закупуващи електрическа енергия по свободно договорени цени от доставчик, различен от крайния снабдител, или доставчик от последна инстанция, операторът на разпределителната мрежа предоставя на доставчика или клиента информация за определената по реда ал. 1 или ал. 3 дължима сума от съответния клиент и представя на клиента фактурата за дължимата сума вследствие на възникналите разходи от неизмерване, непълно или неточно измерване, определена по реда на тези Правила.	операторите на електроразпределителни мрежи, дължимите цени на мрежови услуги и цени на други ценови компоненти. (2) За клиенти, закупуващи електрическа енергия по свободно договорени цени от доставчик, различен от крайния снабдител и доставчика от последна инстанция, операторът на разпределителната мрежа предоставя на доставчика информация за дължимата сума от съответния клиент вследствие на установеното неизмерване, неправилно и/или неточно измерване или наличие на измерени показания в невизуализиран регистър на средството за търговско измерване. Ако между оператора на разпределителната мрежа и търговеца няма сключен рамков договор въз основа на сключен комбиниран договор между клиента и търговеца, операторът представя на клиента фактурата за дължимата сума вследствие на неизмерване, неправилно и/или неточно измерване или наличие на измерени показания в невизуализиран регистър на средството за търговско измерване, определена на база коригираните количества електрическа енергия, прогнозната цена на технологичния разход, утвърдена от КЕВР за операторите на електроразпределителни мрежи, дължимите цени на мрежови услуги и цени на други ценови компоненти. (3) В случаите по ал. 1 и ал. 2, изречение първо, фактурата за цялата дължима сума се издава на клиента от неговия текущ доставчик, независимо от периода на корекцията. Фактурата се
--	--	---	---

		(5) В случаите по чл. 51 операторът на разпределителната мрежа предоставя на крайния снабдител количествата електрическа енергия, разпределени/коригирани по тарифи. На база на предоставените данни крайният снабдител издава фактура на клиента по действащите в периода на корекцията цени на електрическата енергия по тарифи, дължимите цени на мрежови услуги и цени на други ценови компоненти. (6) При установено неизмерване, непълно или неточно измерване по реда на тези Правила, което води до необходимост от корекция на издадени фактури за изминал отчетен период и приключен месечен сетълмент, се уреждат само финансовите отношения между засегнатите пазарни участници, вследствие на установеното неизмерване, непълно или неточно измерване, без да се прави корекция на текущия сетълмент с количества енергия от минали периоди.	издава по действащите в периода на корекцията цени по предходните алинеи. (4) В случай че се установи, че на клиента са начислявани по-високи количества електрическа енергия, корекция се извършва по следния начин: 1. При наличие на договор за комбинирани услуги, се издава кредитно известие от съответния доставчик/доставчици на клиента, съобразно издадените от тях фактури за отчетните периоди, за които се налага корекция на количествата електрическа енергия. Кредитното известие се издава на база на коригираните количества електрическа енергия, цената, по която клиентът е закупувал електрическа енергия от съответния доставчик, дължимите цени на мрежови услуги и цени на други ценови компоненти. Доставчикът и мрежовият оператор уреждат взаимоотношенията си въз основа на рамковия договор. 2. Когато клиентът не е закупувал електрическата енергия по договор за комбинирани услуги, мрежовият оператор издава на клиента кредитно известие за мрежови услуги. (5) В случаите по чл. 51, ал. 1 операторът на електроразпределителната мрежа предоставя на доставчика количествата електрическа енергия, разпределени / коригирани по тарифи. На база на предоставените данни доставчикът издава фактура на клиента по действащите в периода на корекцията цени на електрическата енергия по тарифи, дължимите цени на мрежови услуги и цени на други ценови компоненти.
--	--	---	---

			2. Когато клиентът не е закупувал електрическата енергия по договор за комбинирани услуги, мрежовият оператор издава на клиента кредитно известие за мрежови услуги.
Мотиви: Дружеството е препратило към изложените мотиви към предложения от него чл. 49, ал. 1.	Мотиви: Според дружеството смяната на модела и предоставянето на право на оператора да фактурира на ползвателите на мрежата количествата електрическа енергия, неправомерно използвани от тях, ще увеличи контрола и събираемостта на неговите вземания, защото именно то е извършило проверката, съставило е счетоводните документи и е определило коригираните количества електрическа енергия. Операторът следва да фактурира на клиенти суми, определени по коригираните количества електрическа енергия и средно месечна цена за недостиг, обявена от ЕСО ЕАД. Дружеството предлага дължимите от клиентите суми в случаите на неизмерване, непълно или неточно измерване, да се фактурират от мрежовия оператор директно към клиента, без значение дали последният се снабдява на регулиран или на свободен пазар и без значение дали е налице договор за комбинирани услуги. Отношенията, свързани с измерването на електрическата енергия, респективно, задължението да не се въздейства по никакъв начин на средството за търговско измерване и/или на схемата на свързване, са част от отношенията между ползвателя на мрежата и електроразпределителното дружество и се уреждат в Общите условия или в индивидуални договори за достъп и пренос за клиентите на свободен пазар. Затова „ЧЕЗ Разпределение България“	Мотиви: Дружеството е препратило към изложените мотиви към предложения от него чл. 50, ал. 1.	Мотиви: Дружеството предлага текстове на ал. 1 и ал. 2, които съответстват на изменението на чл. 83, ал.1, т. 6 от ЗЕ, както и на законовите промени, свързани със задължението на мрежовите оператори да закупуват електрическата енергия за компенсиране на технологичните разходи от борсовия пазар. Според дружеството целта на предложената ал. 3 е да се регламентира единен начин на уреждане на взаимоотношенията на пазара между мрежовите оператори и доставчиците на електрическа енергия, в случай на издадена фактура за корекция на количествата електрическа енергия и сменен доставчик/-ци. Водещ критерии при изборния подход е наличието на действащ рамков договор към датата на издаване на корекционната фактура. На следващо място според дружеството с предложената ал. 4 се уреждат случаите, когато при повреда или неточна работа на тарифния превключвател е налице измерване на използваната електрическа енергия, която не бива отчитана точно по съответните тарифи. Тъй като в тези случаи използваната електрическа енергия е измерена, фактурата за преразпределените количества електрическа енергия следва да се издава от доставчика (търговец, краен снабдител или доставчик от последна инстанция)

	АД счита, че последиците в случаите на неправомерно въздействие върху СТИ и последващото начисляване на сума, която има за цел да компенсира мрежовия оператор за понесените вреди, следва да се уреждат директно между него и съответния клиент без посредничеството на доставчика на ел. енергия. Също така електроразпределителното дружество счита, че така ще бъдат облекчени доставчиците на електрическа енергия (краен снабдител, доставчик от последна инстанция, търговци на електрическа енергия), които към момента фактурират такива суми към клиентите и много често се генерират несъбираеми вземания, несвързани с доставка на електрическа енергия. Въвеждайки предложението за условията на либерализиран пазар, операторът получава възможност да увеличи контрола и събираемостта на вземанията си. На следващо място според дружеството сумата, която следва да бъде заплатена от съответния ползвател на мрежата по отношение на чийто обект е установено неизмерване, непълно или неточно измерване, следва да има характер на санкция. В тази връзка предложението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД е цената, по която се остойностяват коригираните количества електрическа енергия да е средна цена на балансираща енергия за недостиг, определена за месечния сетълмент, за месеца предхождащ датата на установяване. В допълнение се посочва, че преминалата, но неотчетена към крайния клиент енергия като краен резултат е закупена от мрежовия оператор енергия за технологичен разход. При наличието на действащ		на клиента, в зависимост от предлаганите от него ценови тарифи.
--	--	--	--

	балансиращ пазар, на който мрежовият оператор е поставен при абсолютно равни условия за балансиране като всеки друг търговски участник, неизмерените количества електрическа енергия предизвикат небаланс и би следвало остойностяването им да е на база на цената за недостиг. С цел създаване на стабилност в обществените отношения и гарантиране правата на клиентите, дружеството предлага независимо лице - ЕСО ЕАД да обявява на интернет страницата си средната цена на балансираща енергия за всеки месец. По отношение на ал. 2 дружеството посочва, че се акцентира на санкционния характер на корекцията, а не на компенсаторния. В тази ако връзка изрично не се акцентира върху това, то тогава корекцията ще трябва да се отрази в енергийния баланс на оператора, а това означава създаване на хаос в пазарните условия поради липсата на окончателен сетълмент. По отношение на текста на ал. 3 от дружеството посочват, че предложението е с цел създаване на стабилност в обществените отношения и гарантиране правата на клиентите, като в тази връзка считат, че независимо лице – ЕСО ЕАД следва да обявява на интернет страницата си средната цена на балансираща енергия за всеки месец, което е според електроразпределителното дружество е възможно след затваряне на месечния сетълмент.		
--	--	--	--

Предложенията на ЕСО ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД по ал. 1, респективно по ал. 3 на „Електроразпределение Юг“ ЕАД се приемат по принцип в чл. 56, ал. 1 от проекта на ПИКЕЕ.

Предложението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по ал. 1 не се приема. Цената, по която се остойностяват преизчислените количества електрическа енергия не следва да е цената за недостиг на балансиращия пазар, тъй като по този начин се

създават предпоставки съответния мрежови оператор да надвзема средства, които реално не му се дължат.

При неправилно и/или неточно измерване или наличие на измерени показания в невизуализиран регистър на средството за търговско измерване съответният мрежови оператор търпи загуби от балансиращия пазар през първите няколко дни, след което адаптира графика си (съответно закупува повече електрическа енергия от борсовия пазар). В тази връзка загубите претърпени от мрежовите оператори следва да се остойностяват по цената за технологичния разход, утвърдена от КЕВР за съответния оператор, цени за достъп и пренос, както и цената или компонентата от цена за задължения към обществото.

Предложеното на „Електроразпределение Юг“ ЕАД по ал. 2 не се приема.

Предложението на „Електроразпределение Север“ АД се приема по принцип в чл. 56, ал. 1 от проекта на ПИКЕЕ.

Предложението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по ал. 3 не се приема. Не са приети предложенията на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по т. 168 корекциите да бъдат извършени по цена за недостиг.

Предложението на „Електроразпределение Север“ АД се приема в чл. 56, ал. 3 от проекта на ПИКЕЕ.

Предложението на „Електроразпределение Север“ АД по ал. 4 се приема по принцип, като същата следва да бъде обособена в отделен чл. 57 от проекта на ПИКЕЕ.

Предложенията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и „Електроразпределение Север“ АД по ал. 5 се приемат по принцип в чл. 56, ал. 4. Така в предложеното на „Електроразпределение Юг“ ЕАД „крайния снабдител“ се заменя с понятието „доставчик“, тъй като понятието е с по-широк обхват, а в предложението на Електроразпределение Север“ АД не се приема по т. 2, тъй като промяната при преразпределението по тарифи не променя дължимата цена за мрежови услуги.

Предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД по ал. 6 се приема в чл. 56, ал. 5 от проекта на ПИКЕЕ.

Разпоредбите на чл. 56 и чл. 57 следва да придобият следната редакция:

Чл. 56. (1) *В случаите на преизчисляване на количества електрическа енергия по реда на този раздел операторът на електроразпределителната мрежа предоставя на крайния снабдител или на доставчика от последна инстанция справка за преизчислените количества електрическа енергия, цената, по която следва да бъдат фактурирани, както и информация за дължимата сума за мрежови услуги (с изключение на цена за достъп до електроразпределителната мрежа, формирана на база на предоставена мощност) и за „задължения към обществото“.*

(2) За клиенти, закупуващи електрическа енергия по свободно договорени цени от доставчик, различен от крайния снабдител и доставчика от последна инстанция, операторът на електроразпределителната мрежа предоставя на доставчика справка за преизчислените количества електрическа енергия, цената, по която следва да бъдат фактурирани, както и информация за дължимата сума за мрежови услуги (с изключение на цена за достъп до електроразпределителната мрежа формирана на база на предоставена мощност) и за „задължения към обществото“. Ако търговецът няма сключени комбиниран договор с клиента и рамков договор с оператора на електроразпределителната или с оператора на електропреносната мрежа, клиентът заплаща на оператора на съответната мрежа дължимата сума, определена от оператора на съответната мрежа по реда на ал. 1.

(3) В случаите по ал. 1 и ал. 2, фактурата за цялата дължима сума се издава на клиента от неговия настоящ доставчик, независимо от периода на преизчислението. Фактурата се издава по действащата за периода на преизчисляването прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи, определена от Комисията за енергийно и водно регулиране на съответния мрежови оператор.

(4) В случаите по чл. 53, ал. 1 операторът на съответната мрежа предоставя на доставчика данни за количествата електрическа енергия, разпределени/преизчислени по тарифи. На база на предоставените данни доставчикът издава фактура на клиента по действащите в периода на преизчислението цени на електрическата енергия по тарифи, дължимите цени за мрежови услуги и цени на други ценови компоненти.

(5) При установено неизмерване, непълно или неточно измерване по реда на тези правила, което води до необходимост от преизчисление на издадени фактури за изминал отчетен период и приключен месечен сетълмент, не се прави преизчисление на текущия сетълмент с количества електрическа енергия от минали периоди.

Чл.57. В случай, че при проверка се установи, че на клиента са начислявани по-големи количества електрическа енергия от реално използваните, с фактурата за месеца следващ месеца, в който е завършена проверката на клиента се възстановява цялата надвзета сума.

132.

ЕСО ЕАД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД
Чл. 54. (1) Извършване на техническа проверка на средствата за търговско измерване по реда на чл. 45 и чл. 46 или смяна или промяна на параметризиращата програма на електромерите от оператора на електропренос ата мрежа се извършва в присъствието на клиента/производителя, като се съставя протокол за направените констатации и изменения. За необходимостта от извършване на горното и с цел осигуряване присъствието на клиента/производителя или негов представител се извършва уведомяване на клиента/производителя в оперативен порядък по телефон, а в случай на липса на възможност за осъществяване на телефонен контакт или при получен отказ за осигуряване на представител от негова страна се извършва и уведомяване по реда на чл. 55, ал. 2. (2) Ако при проверка по предходната алинея или при проверка по реда на чл. 43 се установи неправилно и/или неточно измерване и/или изчисляване на пренесените количества електрическа енергия, двете страни изготвят протокол за действително пренесените количества електрическа енергия, по периоди на действие на утвърдените от КЕВР цени, на база техническите констатации и информацията за всички величини и събития, регистрирани от средствата за търговско измерване и спомагателните устройства и съобразно реда на чл. 39, ал. 4. (3) В случай на неизмерване, неправилно и/или неточно измерване на пренесените количества електрическата енергия, се подписва протокол между оператора на електропреносната мрежа и клиента/производителя, в който операторът на средствата за търговско измерване определя и съгласува реалните количества с клиента/производителя. Операторът коригира сметката на клиента/производителя най-много до датата на последното документирано отчитане, което е прието от клиента/производителя без възражения. Дружеството е препратило към изложените мотиви към предложените от него чл. 49 - чл. 51.	Чл. 54. В случай че бъде установено, че между средството за търговско измерване, отчитащо доставената до даден обект електрическа енергия и средството за търговско измерване, отразено в информационната база данни на оператора на съответната мрежа, е налице несъответствие, водещо до неправилно изчисляване на използваните от клиента количества електрическа енергия и след като бъде установено кое средство за търговско измерване реално е отчитало и/или отчита доставената до обекта на клиента електрическа енергия, операторът на съответната мрежа извършва корекция, изчислена като разлика между отчетените количества от двете средства за търговско измерване. Периодът, за който се извършва корекцията, е за времето от допускане на грешката до установяването ѝ, но не може да бъде по-дълъг от една година. Дружеството е препратило към изложените мотиви към предложения от него чл. 50, ал. 1.

Предложението се приема по принцип.

Предложението за ал. 1, изр. 1 е идентично с разпоредбата е чл. 49, ал. 1 от Проекта на ПИКЕЕ, а систематичното място на израза „*както и смяна или промяна на параметризиращата програма на средствата за търговско измерване*“ е в чл. 46, ал. 1 от Проекта на ПИКЕЕ. Предложението за ал. 1, изр. 2 е идентично с чл. 61, ал. 2 от одобрените от КЕВР на ЕСО ЕАД Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти (Общи условия).

Предложенията за ал. 2 и ал. 3 са отразени в чл. 50, ал. 4 от Проекта на ПИКЕЕ, където е систематичното им място.

133.

ЕСО ЕАД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД
Чл. 55. (1) В случаите, в които се съставя констативен протокол по чл. 54, той се подписва от представителя на оператора на електропреносната мрежа и представител на клиента/производителя или негов представител. (2) За необходимостта от съставяне на констативен протокол по ал. 1 и с цел осигуряване присъствието на клиента/производителя или негов представител се извършва уведомяване на клиента/производителя по следния начин: 1. в оперативен порядък по телефон; 2. в случай на липса на възможност за осъществяване на телефонен контакт или при получен отказ за осигуряване на представител от негова страна се извършва и уведомяване по реда на чл. 56. (3) Ако клиентът/производителят, въпреки извършеното уведомление по реда на ал. 2, не присъства или присъства и откаже да подпише констативния протокол, протоколът се подписва от поне двама служители на оператора на електропреносната мрежа и в него се отбелязва присъстващите на проверката и отказа за подписване на клиента/производителя или неговия представител. (4) В случай, че клиентът/производителят не присъства при съставянето на протокола, операторът на електропреносната мрежа го изпраща на клиента/производителя по реда за изпращане на документи съгласно чл. 56. (5) Клиентът/производителят подписва протокола по чл. 54, ал. 1 в срок от 3 (три) работни дни от предоставянето му от оператора на електропреносната мрежа, но не по-късно от четвъртия ден на месеца, следващ отчетния, когато протоколът се отнася за отчетния месец. (6) При неявяване на клиента/производителя и/или при отказ от негова страна да подпише протокол по чл. 54, съставеният от оператора на електропреносната мрежа протокол е обвързващ за страните.	Чл. 55. (1) Уведомяването на Клиента при извършване на корекция на сметка се извършва в писмен вид, чрез писмо, изпратено по поща или куриер, или по факс, или по електронна поща. (2) Уведомлението по ал. 1 на този член се счита за получено и с настъпило действие: ако бъде изпратено по пощата или по куриер - на втория работен ден след датата на изпращане или ако е изпратено по факс, или на електронен адрес – в деня на изпращането – ако е генерирано валидно съобщение за изпращане.
Дружеството е препратило към изложените мотиви към предложените от него чл. 49 - чл. 51.	Дружеството е препратило към изложените мотиви към предложения от него чл. 50, ал. 1.

Предложенията не се приемат.

Предложението на ЕСО ЕАД за ал. 1 е идентично с разпоредбата е чл. 49, ал. 1 от Проекта на ПИКЕЕ,

Предложенията на ЕСО ЕАД за ал. 2-ал. 6 са идентични с чл. 61, ал. 2-ал. 6 от одобрените от КЕВР на ЕСО ЕАД Общи условия.

Предложенията на „Електроразпределение Юг“ ЕАД не се приемат, тъй като редът и начинът за уведомяване на клиентите на съответния мрежови оператор следва да се съдържа в одобрените от КЕВР Общи условия.

134. ЕСО ЕАД предлага чл. 56 със следния текст:

Чл. 56. (1) Всички съобщения между оператора на електропреносната мрежа и клиент/производител трябва да бъдат извършени в писмена форма и предадени лично или изпратени чрез писмо, факс или електронна поща на адресите, посочени по реда на този раздел. Съобщението, ще се счита за връчено:

1. При лично получаване - с подписването му от упълномощеното лице за контакти;

2. В случай на изпращане с писмо - от датата, посочена в обратната разписка;

3. В случай на изпращане по факс - при получаване на потвърждение за получаване от факсовия апарат на получателя, ако съобщението е получено в работен ден до 17.00 часа, а в противен случай на първия работен ден, следващ деня на изпращането му;

4. В случай на изпращане по електронната поща - връчването на електронен адрес се удостоверява с копие от електронния запис за това.

(2) Сроковете, посочени в уведомленията и съобщенията, се определят съгласно разпоредбите на Глава Седма от Гражданския процесуален кодекс.

Дружеството е препратило към изложените мотиви към предложените от него чл. 49 - чл. 51.

Предложението не се приема, тъй като същото е идентично с чл. 29 от одобрените от КЕВР на ЕСО ЕАД Общи условия, където следва да бъдат уредени отношенията, свързани с размяната на съобщения и уведомления между страните.

135. Във връзка с предложението за чл. 52 от проекта на ПИКЕЕ, е необходимо създаването на нова разпоредба със следния текст:

Чл. 58. В случаите, когато при извършена проверка се установи намеса в измервателната система, съответния мрежови оператор незабавно уведомява за това Министерството на вътрешните работи.

136.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Раздел X „Контролно и техническо измерване“ Част I Контролно измерване	Раздел X „Контролно и техническо измерване“ Част I Контролно измерване	Раздел X „Контролно и техническо измерване“ Част I Контролно измерване	Раздел X „Контролно и техническо измерване“ Част I Контролно измерване

Предложенията се приемат.

137.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 57. (1) Системата за контролно измерване се осигурява и поддържа от страната, която го е поискала, при наличие на сключен договор за присъединяване или при наличие на сключен договор за ползване на електропреносната / електроразпределителните мрежи, като изграждането и експлоатацията ѝ се съгласува с оператора на	Чл. 52. (1) Системата за контролно измерване се осигурява и поддържа от страната, която го е поискала, като изграждането и експлоатацията ѝ се съгласува с оператора на съответната мрежа.	Чл. 56. (1) Системата за контролно измерване се осигурява и поддържа от страната, която го е поискала, като изграждането и експлоатацията ѝ се съгласува с оператора на съответната мрежа.	Чл. 54. (1) Системата за контролно измерване се осигурява и поддържа от страната, която го е поискала, като изграждането и експлоатацията ѝ се съгласува с оператора на съответната мрежа.

съответната мрежа.			
Мотиви: 1. При прилагането на разпоредбата на чл. 52, ал. 1 (нов чл. 57) не е еднозначно определено кои са страните, които имат право на контролно измерване. В резултат на това е възможно предявяване на претенции и от трети лица за изграждане на контролно измерване (напр. търговци на електроенергия). 2. Необходима е промяна на номерацията на разпоредбите предвид предложенията по-горе за нови чл. 54, чл. 55 и чл. 56	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Приема се по принцип предложеният от ЕСО ЕАД текст на разпоредбата в чл. 59, ал. 1 от проекта на ПИКЕЕ, която по съществото си е идентична и с предложенията на електроразпределителните дружества. Като изразът „*договор за ползване на*“ се заменят с „*договор за достъп до*“, тъй като в Закона за енергетиката и нормативните актове по прилагането му не е налице легално определение за договор за ползване на електропреносна/електроразпределителна мрежа.

С предложената от ЕСО ЕАД разпоредбата се определят точно субектите, имащи право да поискат контролно измерване.

138.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 57. (2) Контролната измервателна система е отделна от търговската и използва отделни намотки на токовете трансформатори, както и отделни вериги на напреженовите трансформатори. (3) Контролните измервателни системи не могат да бъдат с по-лоши метрологични характеристики от тези за търговското измерване. (4) Контролното измерване се изгражда в мястото на търговското измерване, като се осигуряват същите условия на околната среда. (5) По преценка на оператора на съответната мрежа, може една и съща вторична намотка на токовете трансформатори	Чл. 52. (2) Контролната измервателна система е отделна от търговската и използва отделни намотки на токовете трансформатори, както и отделни вериги на напреженовите трансформатори. (3) Контролните измервателни системи не могат да бъдат с по-лоши метрологични характеристики от тези за търговското измерване. (4) Контролното измерване се изгражда в мястото на търговското измерване, като се осигуряват същите условия на околната среда. (5) По преценка на оператора на съответната мрежа, може една и съща вторична намотка на токовете трансформатори	Чл. 56. (2) Контролната измервателна система е отделна от търговската и използва отделни намотки на токовете трансформатори, както и отделни вериги на напреженовите трансформатори. (3) Контролните измервателни системи не могат да бъдат с по-лоши метрологични характеристики от тези за търговското измерване. (4) Контролното измерване се изгражда в мястото на търговското измерване, като се осигуряват същите условия на околната среда. (5) По преценка на оператора на съответната мрежа, може една и съща вторична намотка на токовете трансформатори да се използва за търговски и контролни електромери.	Чл. 54. (2) Контролната измервателна система е отделна от търговската и използва отделни намотки на токовете трансформатори, както и отделни вериги на напреженовите трансформатори. (3) Контролните измервателни системи не могат да бъдат с по-лоши метрологични характеристики от тези за търговското измерване. (4) Контролното измерване се изгражда в мястото на търговското измерване, като се осигуряват същите условия на околната среда. (5) По преценка на оператора на съответната мрежа, може една и съща вторична намотка на токовете трансформатори

да се използва за търговски и контролни електромери. (6) Използването на данните на контролното измерване се уреждат със споразумение между страните.	да се използва за търговски и контролни електромери. (6) Използването на данните на контролното измерване се уреждат със споразумение между страните.	(6) Използването на данните на контролното измерване се уреждат със споразумение между страните.	да се използва за търговски и контролни електромери. (6) Използването на данните на контролното измерване се уреждат със споразумение между страните.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат в чл. 59, ал. 2, ал. 3, ал. 4, ал. 5 и ал. 6 от проекта на ПИКЕЕ, като в ал. 5 като думите „търговски и контролни електромери“ се заменят със „средства за търговско и контролно измерване“, предвид мотивите, изложени по т. 8.

139.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 58. (1) Ползвателят няма право без представител на оператора на съответната мрежа, да преустройва, ремонтира или заменя елементите на средствата за контролно измерване, както и да нарушава пломба, знак или друго контролно приспособление на тези средства. (2) Операторът на съответната мрежа, няма право без представител на ползвателя да преустройва, ремонтира или да заменя елементите на средствата за контролно измерване, както и да нарушава пломба, знак или друго контролно приспособление на тези средства.	Чл. 53. (1) Ползвателят няма право без представител на оператора на съответната мрежа, да преустройва, ремонтира или заменя елементите на средствата за контролно измерване, както и да нарушава пломба, знак или друго контролно приспособление на тези средства. (2) Операторът на съответната мрежа, няма право без представител на ползвателя да преустройва, ремонтира или да заменя елементите на средствата за контролно измерване, както и да нарушава пломба, знак или друго контролно приспособление на тези средства.	Чл. 57. (1) Ползвателят няма право без представител на оператора на съответната мрежа, да преустройва, ремонтира или заменя елементите на средствата за контролно измерване, както и да нарушава пломба, знак или друго контролно приспособление на тези средства. (2) Операторът на съответната мрежа, няма право без представител на ползвателя да преустройва, ремонтира или да заменя елементите на средствата за контролно измерване, както и да нарушава пломба, знак или друго контролно приспособление на тези средства.	Чл. 55. (1) Ползвателят няма право без представител на оператора на съответната мрежа, да преустройва, ремонтира или заменя елементите на средствата за контролно измерване, както и да нарушава пломба, знак или друго контролно приспособление на тези средства. (2) Операторът на съответната мрежа, няма право без представител на ползвателя да преустройва, ремонтира или да заменя елементите на средствата за контролно измерване, както и да нарушава пломба, знак или друго контролно приспособление на тези средства.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат в чл. 60 от проекта на ПИКЕЕ.

140.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Част II „Техническо измерване“	Част II „Техническо измерване“	Част II „Техническо измерване“	Част II „Техническо измерване“

Предложенията се приемат.

141.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 59. (1) Системата за техническо измерване се осигурява и поддържа от страната, която го е поискала, като изграждането и експлоатацията ѝ се съгласува с оператора на съответната мрежа. (2) Системата за техническо измерване е отделна от търговската и контролната и използва отделни вериги от съществуващите токови и напреженови трансформатори.	Чл. 54. (1) Системата за техническо измерване се осигурява и поддържа от страната, която го е поискала, като изграждането и експлоатацията ѝ се съгласува с оператора на съответната мрежа. (2) Системата за техническо измерване е отделна от търговската и контролната и използва отделни вериги от съществуващите токови и напреженови трансформатори.	Чл. 58. (1) Системата за техническо измерване се осигурява и поддържа от страната, която го е поискала, като изграждането и експлоатацията ѝ се съгласува с оператора на съответната мрежа. (2) Системата за техническо измерване е отделна от търговската и контролната и използва отделни вериги от съществуващите токови и напреженови трансформатори.	Чл. 56. (1) Системата за техническо измерване се осигурява и поддържа от страната, която го е поискала, като изграждането и експлоатацията ѝ се съгласува с оператора на съответната мрежа. (2) Системата за техническо измерване е отделна от търговската и контролната и използва отделни вериги от съществуващите токови и напреженови трансформатори.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Предложенията се приемат в чл. 61 от проекта на ПИКЕЕ.

142.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
<i>Раздел XI „Контрол за спазване на правилата“</i>	<i>Раздел XI „Контрол за спазване на правилата“</i>	<i>Раздел XI „Контрол за спазване на правилата“</i>	<i>Раздел XI „Контрол за спазване на правилата“</i>

Предложенията се приемат.

143.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 60. Контролът за спазване на тези правила е част от контрола за изпълнение на условията на издадените от КЕВР лицензии.	Чл. 55. Контролът за спазване на тези правила е част от контрола за изпълнение на условията на издадените от ДКЕВР (сегашно КЕВР) лицензии.	Чл. 59. Контролът за спазване на тези правила е част от контрола за изпълнение на условията на издадените от КЕВР лицензии.	Чл. 57. Контролът за спазване на тези правила е част от контрола за изпълнение на условията на издадените от ДКЕВР лицензии.
Дружеството не излага мотиви	Мотиви: Редакционна	Дружеството не излага мотиви	Дружеството не излага мотиви

Приемат се предложенията на ЕСО ЕАД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД в чл. 62 от проекта на ПИКЕЕ, които по съществото си са идентични и с предложенията на ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Север“ АД, като единствено съкращението „КЕВР“ се заменя с пълното наименование „Комисията за енергийно и водно регулиране“.

144.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Чл. 61. Всички спорове, възникнали във връзка с прилагане на тези	Чл. 56. Всички спорове, възникнали във връзка с прилагане на тези	Чл. 60. Всички спорове, възникнали във връзка с прилагане на тези	Чл. 58. Всички спорове, възникнали във връзка с прилагане на тези правила,

правила, се отнасят за решаване от КЕВР по реда на Закона за енергетиката.	правила, се отнасят за решаване от ДКЕВР по реда на Закона за енергетиката.	правила, се отнасят за решаване от КЕВР по реда на Закона за енергетиката.	се отнасят за решаване от ДКЕВР по реда на Закона за енергетиката.
Дружеството не излага мотиви	Дружеството не излага мотиви	Дружеството не излага мотиви	Дружеството не излага мотиви

Приемат се предложенията на ЕСО ЕАД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД в чл. 67 от проекта на ПИКЕЕ, които по съществото си са идентични и с предложенията на ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Север“ АД, като единствено съкращението „КЕВР“ се заменя с пълното наименование „Комисията за енергийно и водно регулиране“.

145. Към чл. 20, ал. 2, чл. 24, ал. 1, чл. 35, чл. 45, ал. 2 и 3 и чл. 47, ал. 1 и 3 следва да бъде създадено приложение със следното съдържание:

„Приложение към чл. 20, ал. 2, чл. 24, ал. 1, чл. 35, чл. 45, ал. 2 и 3 и чл. 47, ал. 1 и 2.

Обща точност

Общата точност на измерванията зависи от точността както на средството за измерване, така и на токовите и напреженовите трансформатори. Общата точност на измерванията в мястото на измерване за всички съществуващи и нови измервателни системи през цялото време е в границите на грешка, посочени в таблицата.

Количество	Точност на отделните елементи на измервателната система	Ток	Фактор на мощността	Граница на грешката
Активна енергия	Средство за измерване за активна енергия 0.2S Токов трансформатор 0.2S Напреженов трансформатор 0.2	20 до 120% от IN	1.00	±0.40%
		5 до 20% от IN	1.00	±0.40%
		1 до 5% от IN	1.00	±0.60%
		20 до 120% от IN	от 0.5L до 0.8C	±0.93%
Активна енергия	Средство за измерване за активна енергия 0.2S Токов трансформатор 0.5S Напреженов трансформатор 0.5	5 до 120% от IN	1.00	
		1 до 5% от IN	1.00	
		10 до 120% от IN	от 0.5L до 0.8C	
Активна енергия	Средство за измерване за активна енергия 0.5S Токов трансформатор 0.2S Напреженов трансформатор 0.2	5 до 120% от IN	1.00	±0.83%
		1 до 5% от IN	1.00	±1.23%
		10 до 120% от IN	от 0.5L до 0.8C	±1.41%
Активна енергия	Средство за измерване за активна енергия 0.5S Токов трансформатор 0.5S Напреженов трансформатор 0.5	5 до 120% от IN	1.00	±1.32%
		1 до 5% от IN	1.00	±1.68%
		10 до 120% от IN	от 0.5L до 0.8C	±2.35%
Активна енергия	Средство за измерване за активна енергия 1.0 Токов трансформатор 0.5S Напреженов трансформатор 0.5	5 до 120% от IN	1.00	±1.58%
		2 до 5% от IN	1.00	±2.02%
		20 до 120% от IN	от 0.5L до 0.8C	±2.48%
Реактивна енергия	Средство за измерване за реактивна енергия 2.0 Токов трансформатор 0.2S Напреженов трансформатор 0.2	10 до 120% от IN	0	±4.00%
		10 до 120% от IN	от 0.866L до 0.866C	±5.00%
		10 до 120% от IN	от 0.866L до 0.866C	±5.00%
Реактивна енергия	Средство за измерванеЕлектромер за реактивна енергия 2.0 Токов трансформатор 0.5S Напреженов трансформатор 0.5	10 до 120% от IN	0	
		10 до 120% от IN	от 0.866L до 0.866C	
		10 до 120% от IN	от 0.866L до	

Забележка. Изискванията за токове в обхвата от 1 до 5 % от номиналния ток се прилагат само когато енергията, която ще се измерва при нормални работни условия, е такава, че номиналният ток на измерване е под 5 % (без 0) за периоди, равни на 10 % или повече годишно.

За постигане на общата изисквана точност може да е необходимо електромерите да бъдат компенсирани за грешките на измервателните трансформатори и за съответната връзка към електромерите.“

146.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
Допълнителна разпоредба § 1. По смисъла на тези правила: 1. „Измерване“ означава регистриране на произведената или употребената активна и реактивна електрическа енергия. 2. „Електромер за техническо измерване“ е електромер различен от търговския и контролния и служи за целите на баланса на електрическа енергия или други нетърговски цели. 3. „Контролен електромер“ е електромер, различен от търговския, и служещ за източник на информация в определени случаи. 4. „Междусистемни електропроводи“ са електропроводи и принадлежащите им съоръжения, осигуряващи връзка с други електроенергийни системи или части от тях. 5. „Обект“ е всяка обособена по отношение на измерването на електрическа енергия производствена единица на участник в пазара на електрическа енергия, която произвежда или консумира електрическа енергия. 6. „SCADA“ е информационно управляваща система за събиране, обработване, регистриране и визуализиране на информация, необходима	Допълнителни разпоредби § 1. По смисъла на тези правила: 1. „Измерване“ означава регистриране на произведената или употребената активна и реактивна електрическа енергия/мощност. 2. „Електромер за техническо измерване“ е електромер различен от търговския и контролния и служи за целите на баланса на електрическа енергия или други нетърговски цели. 3. „Контролен електромер“ е електромер, различен от търговския, и служещ за източник на информация в определени случаи. 4. „Междусистемни електропроводи“ са електропроводи и принадлежащите им съоръжения, осигуряващи връзка с други електроенергийни системи или части от тях. 5. „Обект“ е всяка обособена по отношение на измерването на електрическа енергия производствена единица на участник в пазара на електрическа енергия, която произвежда или консумира електрическа енергия. 6. „SCADA“ е информационно управляваща система за събиране, обработване, регистриране и визуализиране на	Допълнителна разпоредба § 1. По смисъла на тези правила: 1. „Измерване“ означава регистриране на произведената или употребената активна и реактивна електрическа енергия/мощност. 2. „Електромер за техническо измерване“ е електромер различен от търговския и контролния и служи за целите на баланса на електрическа енергия или други нетърговски цели. 3. „Контролен електромер“ е електромер, различен от търговския, и служещ за източник на информация в определени случаи. 4. „Междусистемни електропроводи“ са електропроводи и принадлежащите им съоръжения, осигуряващи връзка с други електроенергийни системи или части от тях. 5. „Обект“ е всяка обособена по отношение на измерването на електрическа енергия производствена единица на участник в пазара на електрическа енергия, която произвежда или консумира електрическа енергия. 6. „SCADA“ е информационно управляваща система за събиране, обработване, регистриране и визуализиране на информация, необходима	Допълнителна разпоредба § 1. По смисъла на тези правила: 1. „Измерване“ означава регистриране на произведената или употребената активна и реактивна електрическа енергия. 2. „Електромер за техническо измерване“ е електромер различен от търговския и контролния и служи за целите на баланса на електрическа енергия или други нетърговски цели. 3. „Контролен електромер“ е електромер, различен от търговския, и служещ за източник на информация в определени случаи. 4. „Междусистемни електропроводи“ са електропроводи и принадлежащите им съоръжения, осигуряващи връзка с други електроенергийни системи или части от тях. 5. „Обект“ е всяка обособена по отношение на измерването на електрическа енергия производствена единица на участник в пазара на електрическа енергия, която произвежда или консумира електрическа енергия. 6. „SCADA“ е информационно управляваща система за събиране, обработване, регистриране и визуализиране на информация, необходима

за оперативното и аварийното управление на електроенергийната система, както и за следоперативен анализ. 7. „Точност“ е предвидената за всяко средство за измерване гранична стойност на грешката при предписани условия съгласно Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол. 8. „Търговски електромер“ е основна съставна част на всяка измервателна система, която осигурява измервателна информация за търговски цели. 9. „Търговски участници“ по смисъла на тези правила са производителите на електрическа енергия, търговците на електрическа енергия, крайни клиенти, общественият доставчик на електрическа енергия, крайните снабдители на електрическа енергия, операторите на електропреносна/електроразпределителни мрежи и доставчиците от последна инстанция. 10. „ENTSO-E“ е международна организация „Европейска мрежа на операторите на преносната система за електроенергия“. 11. (нова). „Средства за измерване“ са измервателни токов и напреженов трансформатор и електромер.	информация, необходима за оперативното и аварийното управление на електроенергийната система, както и за следоперативен анализ. 7. „Точност“ е предвидената допустима грешка на всяко измервателно устройство в зависимост от местоположението му и допустимата грешка на свързаните към него токови и напреженови трансформатори. 8. „Търговски електромер“ е основна съставна част на всяка измервателна система, която осигурява измервателна информация за търговски цели. 9. „Търговски участници“ по смисъла на тези правила са производителите на електрическа енергия, търговците на електрическа енергия, крайни клиенти, общественият доставчик на електрическа енергия, крайните снабдители на електрическа енергия, операторите на електропреносна/електроразпределителни мрежи и доставчиците от последна инстанция. 10. „ENTSO-E“ е международна организация „Европейска мрежа на операторите на преносната система за електроенергия“. 11. (нова). „Представител на ползвателя“ по смисъла на тези правила е всяко лице от домакинството на битов клиент или има родствена връзка; за сгради в режим на етажна собственост – домоуправителя или председателя на етажната собственост, както и кмета/кметски наместник на населеното място; за небитов клиент/производител – законните представители или служители на юридическото лице.	на електроенергийната система, както и за следоперативен анализ. 7. „Точност“ е предвидената допустима грешка на всяко измервателно устройство в зависимост от местоположението му и допустимата грешка на свързаните към него токови и напреженови трансформатори. 8. „Търговски електромер“ е средство за търговско измерване, което е основна съставна част на всяка измервателна система, която осигурява измервателна информация за търговски цели. 9. „Търговски участници“ по смисъла на тези правила са производителите на електрическа енергия, търговците на електрическа енергия, координатори на балансиращи групи, крайни клиенти, общественият доставчик на електрическа енергия, крайните снабдители на електрическа енергия, операторите на електропреносна/електроразпределителни мрежи и доставчиците от последна инстанция. 10. „ENTSO-E“ е международна организация „Европейска мрежа на операторите на преносната система за електроенергия“. 11. (Нова) „Сумарен регистър“ — регистър на средството за търговско измерване, който регистрира общото преминало през него количество електрическа енергия без тя да бъде разпределена по различните тарифни регистри.	аварийното управление на електроенергийната система, както и за следоперативен анализ. 7. „Точност“ е предвидената допустима грешка на всяко измервателно устройство в зависимост от местоположението му и допустимата грешка на свързаните към него токови и напреженови трансформатори. 8. „Търговски електромер“ е основна съставна част на всяка измервателна система, която осигурява измервателна информация за търговски цели. 9. „Търговски участници“ по смисъла на тези правила са производителите на електрическа енергия, търговците на електрическа енергия, крайни клиенти, общественият доставчик на електрическа енергия, крайните снабдители на електрическа енергия, операторите на електропреносна/електроразпределителни мрежи и доставчиците от последна инстанция. 10. „ENTSO-E“ е международна организация „Европейска мрежа на операторите на преносната система за електроенергия“.
---	--	---	---

	12. (нова). „Точен измерител“ представлява измерване с калибриран еталонен уред в момента на извършване на проверката при реален моментен товар или измерване в лабораторни условия от акредитирана лаборатория.		
Мотиви: Според дружеството предложеният текст по т. 7 е свързан с това, че точността на дадено средство за измерване не се определя нито от местоположението му, нито от точността на свързаните с него други средства за измерване. Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол не предписва точност на системи за измерване, съставени от повече от едно средство за измерване. Аргументите на ЕСО ЕАД за предложеният текст на т. 11 са свързани с необходимостта от допълнителен текст за ясно определяне обхвата на определението	Мотиви: По т. 1 Предложената редакция е свързана с това, че товарите профили на електромерите могат да записват отчетената осреднена електрическа мощност за 15 мин. интервал в kW или kVA _r . Показанията на електромерите се използват при проверка на съответствието /контрола/ между максимално използваната мощност от клиента и предоставената му от оператора, съгласно договора за присъединяване. Съгласно Наредба 6 максимално потребената мощност не трябва да е по-голяма от предоставената от оператора. По т. 11 Предложеният текст допълнително уточнява кой може да представлява клиента при проверка. Считаме, че текста дава улеснява работата на Оператора в отношенията му с клиентите. По т. 12 Според дружеството е необходимо въвеждането на подобна дефиниция за по-голяма прецизност на правилата.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството не е изложило мотиви.

Приемат се предложенията на ЕСО ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД и Електроразпределение Север“ АД за наименование „Допълнителна разпоредба“.

Не се приема предложеното „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за наименование „Допълнителни разпоредби“, тъй като в проекта на ПИКЕЕ в тази част на акта се предвижда приемането само на един параграф.

Предложенията за разпоредба на § 1 се приемат по принцип.

Не се приема предложеният от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Юг“ ЕАД текстът в т. 1 „.../мощност“, тъй като в ПИКЕЕ следва да се регламентират принципите на измерване на количествата електрическа

енергия.

Не се приема предложението на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Север“ АД по т. 5. „Обект“ е всяка обособена по отношение на измерването на електрическа енергия производствена единица на участник в пазара на електрическа енергия, която произвежда или консумира електрическа енергия.“.

Не се приема предложението на ЕСО ЕАД по т. 7 „Точност“ е предвидената за всяко средство за измерване гранична стойност на грешката при предписани условия съгласно Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол.“, тъй като предложеният текст на разпоредбата е неясен.

Не се приема предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД по т. 8 „Търговски електромер“ е средство за търговско измерване, което е основна съставна част на всяка измервателна система, която осигурява измервателна информация за търговски цели.“

Не се приема предложението на ЕСО ЕАД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „Електроразпределение Север“ АД по т. 9. „Търговски участници“ по смисъла на тези правила са производителите на електрическа енергия, търговците на електрическа енергия, координатори на балансиращи групи, крайни клиенти, обществените доставчици на електрическа енергия, крайните снадбители на електрическа енергия, операторите на електропреносна/ електроразпределителни мрежи и доставчиците от последна инстанция.“.

Не се приема предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД по т. 11. „Сумарен регистър“ — регистър на средството за търговско измерване, който регистрира общото преминало през него количество електрическа енергия без тя да бъде разпределена по различните тарифни регистри.“, тъй като предложените от дружеството редакции на разпоредби на чл. 28, ал. 4 и чл. 52, ал. 2, съдържащи понятието „сумарен регистър“ не са приети.

Не се приема предложението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по т. 11 „Представител на ползвателя“ по смисъла на тези правила е всяко лице от домакинството на битов клиент или има родствена връзка; за сгради в режим на етажна собственост — домоуправителя или председателя на етажната собственост, както и кмета/кметски наместник на населеното място; за небитов клиент/производител — законните представители или служители на юридическото лице.“, тъй като понятието „ползвател на мрежата“ има легална дефиниция в ЗЕ, а институтът на Представителството е подробно уреден в гражданското законодателство.

Не се приема предложението на ЕСО ЕАД по т. 11 „Средства за измерване“ са измервателни токов и напреженов трансформатор и електромер.“ Предложената разпоредба в т. 58 съдържащи понятието „Средства за измерване“ не е приета.

Не се приема предложението на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД по т. 12 „Точен измерител“ представлява измерване с калибриран еталонен уред в момента на извършване на проверката при реален моментен товар или измерване в лабораторни условия от акредитирана лаборатория.“, тъй като в предложениия текст се дава определение за извършване на определено действие/измерване.

КЕВР предлага в Допълнителната разпоредба към проекта на ПИКЕЕ да бъдат създадени легални дефиниции на понятията „Ползвател“ и „Форсмажор“, които да бъдат отразени т. 4 и т. 11.

Допълнителната разпоредба следва да придобие следната редакция:

ДОПЪЛНИТЕЛНА РАЗПОРЕДБА

§ 1. По смисъла на тези правила:

1. „Измерване“ означава регистриране на произведената или употребената активна и реактивна електрическа енергия.

2. „Междусистемни електропроводи“ са електропроводи и принадлежащите им съоръжения, осигуряващи връзка с други електроенергийни системи или части от тях.

3. „Обект“ е всяка отделена, по отношение на измерването на електрическа

енергия, електрическа инсталация на производител или клиент.

4. „Ползвател“ е клиент и/или производител на електрическа енергия по смисъла на Закона за енергетиката;

5. „Средство за измерване“ по смисъла на тези правила е средство за контролно измерване, средство за техническо измерване и средство за търговско измерване.

6. „Средство за контролно измерване“ е средство за измерване на електрическа енергия, различно от средството за търговско измерване, което служи за източник на информация в определени случаи.

7. „Средство за техническо измерване“ е средство за измерване на електрическа енергия, различно от средствата за търговско и контролно измерване и служи за целите на баланса на електрическа енергия или други нетърговски цели.

8. „Средство за търговско измерване“ е основна съставна част на всяка измервателна система, която осигурява измервателна информация за търговски цели.

9. „Точност“ е предвидената допустима грешка на всяко измервателно устройство в зависимост от местоположението му и допустимата грешка на свързаните към него токови и напреженови трансформатори.

10. „Търговски участници“ по смисъла на тези правила са производителите на електрическа енергия, търговците на електрическа енергия, координатори на балансиращи групи, крайни клиенти, общественият доставчик на електрическа енергия, крайните снабдител на електрическа енергия, операторите на електропреносна/електроразпределителни мрежи и доставчиците от последна инстанция.

11. „Форсмажор“ е обстоятелство (събитие) от извънреден характер, което не е могло да бъде предвидено и не зависи от волята на оператора на съответната мрежа, съответно на ползвателя като: пожар, аварии, военни действия, природни бедствия – бури, проливни дъждове, наводнения, градушки, земетресения, залежавания, суша, свличане на земни маси и др. природни стихии, стачки, бунтове, безредици и др.

12. „ENTSO-E“ е международна организация „Европейска мрежа на операторите на преносната система за електроенергия”.

13. „SCADA“ е информационно управляваща система за събиране, обработване, регистриране и визуализиране на информация, необходима за оперативното и аварийното управление на електроенергийната система, както и за следоперативен анализ.

147.

ЕСО ЕАД	„ЧЕЗ Разпределение България“ АД	„Електроразпределение Юг“ ЕАД	„Електроразпределение Север“ АД
ЗАКЛЮЧИТЕЛНА РАЗПОРЕДБА § 2. Тези правила са приети от Комисията за енергийно и водно регулиране по т. от Протокол № от г. на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката.	Заключителни разпоредби § 2. Тези правила са приети от Комисията за енергийно и водно регулиране по т. от Протокол № от г. на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката и отменят Правила за измерване на количеството електрическа енергия, приети от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с Протокол № 147 от 14.10.2013 г. (ДВ, бр. 98 от 2013 г.). § 3. Започналите до влизане в сила на	ЗАКЛЮЧИТЕЛНА РАЗПОРЕДБА § 2. Тези правила са приети от Комисията за енергийно и водно регулиране по т. от Протокол № от г. на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката и отменят Правила за измерване на количеството електрическа енергия, издадени от председателя Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.).	ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ § 1. Тези правила са приети от Комисията за енергийно и водно регулиране по т. от Протокол № от г. на основание чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката и отменят Правила за измерване на количеството електрическа енергия, приети от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по т. 3 от Протокол № 147 от 14.10.2013 г. (обн., ДВ, бр. 98 от 12.11.2013 г.). § 2. Преизчислените количества електрическа енергия за периода от 1

	настоящите правила по процедури по преизчисление, уведомяване, фактуриране и уреждане на финансовите отношения се довършват по реда, действал към датата на съставяне на констативния протокол от техническа проверка.		юли 2018 г. до датата на влизане в сила на тези Правила се фактурират на клиентите по прогнозната цена на технологичния разход, утвърдена от КЕВР за операторите на електроразпределителни мрежи, към която са добавени дължимите цени на мрежови услуги и цени на други ценови компоненти.
Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството е изложило мотиви по предложението за създаване на § 3 както следва: Текстът уточнява реда за приключване на започнатите процедури.	Дружеството не е изложило мотиви.	Дружеството е изложило мотиви по предложението за създаване на § 2 както следва: Предложението е направено с оглед на изменението в Закона за енергетиката, съгласно което операторите на електроразпределителните мрежи следва да закупуват електрическата енергия за компенсирането на технологичните разходи на борсовия пазар по свободно договорени цени. Във връзка с това, считано от 1 юли 2018 г. мрежовите оператори не закупуват енергия от обществения доставчик, което направи неприложима разпоредбата на чл. чл. 51 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия Предвид неприложимостта на този текст за операторите на електроразпределителни мрежи съществува неяснота относно цената, която следва да използват за определянето на дължимите суми в случай на корекция на количествата електрическа енергия. Считаме за подходящо, по време на преходния период, т.е. от 1 юли 2018 г. до влизането в сила на новите ПИКЕЕ, да се прилага утвърдената за мрежовите оператори прогнозна пазарна цена за

			закупуване на електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по аналогия с използваната преди 1 юли 2018 г. утвърдена от КЕВР покупна цена на енергията от обществения доставчик.
--	--	--	--

Горните предложения се приемат по принцип.

В допълнение, с оглед изложената по – горе необходимост от транспониране на разпоредби от Директива 2014/94/ЕС, както и предвид нормата на чл. 92а, ал. 4 от ЗЕ, съгласно която отношенията по предоставяне на услуги за зареждане на електрически превозни средства са уреждат в правилата по чл. 91, ал. 2 от ЗЕ – ПТЕЕ, следва в преходните и заключителни норми на ПИКЕЕ да бъдат създадени съответните разпоредби за изменение и допълнение на ПТЕЕ.

Предвид горното Преходните и заключителни разпоредби следва да придобият следната редакция:

Преходни и заключителни разпоредби

§ 1. Процедурите по преизчисляване на количество електрическа енергия, уведомяване, фактуриране и уреждане на финансовите отношения с клиентите, които са започнали въз основа на констативни протоколи, съставени до влизане в сила на тези правила се довършват по реда, действал към датата на съставяне на констативния протокол, като в случаите на съставени след 01.07.2018 г. констативните протоколи се взема предвид и действащата прогнозната пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичния разход на операторите на съответните мрежи, утвърдена определена от Комисията за енергийно и водно регулиране.

§ 2. В Правилата за търговия с електрическа енергия (обн., ДВ, бр. 66 от 26.07.2013 г., в сила от 26.07.2013 г., изм. и доп., бр. 39 от 9.05.2014 г., бр. 90 от 20.11.2015 г., в сила от 20.11.2015 г., бр. 100 от 15.12.2017 г., в сила от 15.12.2017 г., бр. 72 от 31.08.2018 г., в сила от 31.08.2018 г.) се правят следните изменения и допълнения:

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

а) В ал. 1 се създава т. 17 със следния текст:

„17. отношенията по предоставянето на услуги за зареждане на електрически превозни средства.“;

б) В ал. 2 след думите „крайни клиенти“ се поставя запетая и се добавя изразът: „включително оператори на публично достъпни зарядни точки“.

2. Наименованието на глава трета „Договори на пазара на електрическа енергия“ се изменя така:

„Договори на пазара на електрическа енергия. Предоставяне на услуги за зареждане на електрически превозни средства“.

3. Чл. 31б се заличава.

4. В глава трета „Договори на пазара на електрическа енергия“ се създава раздел IV с наименование „Предоставяне на услуги за зареждане на електрически превозни средства“ с чл. 31в и чл. 31д:

„Раздел IV Предоставяне на услуги за зареждане на електрически превозни средства

Чл. 31в Операторите на зарядни точки могат да предоставят на клиентите услуги във връзка със зареждането на електрически превозни средства на договорна основа, включително от името и за сметка на други доставчици на услуги.

Чл. 31г Всички публично достъпни зарядни точки предоставят и възможност на ползвателите на електрически превозни средства за зареждане ad hoc, без встъпване в договорни отношения със съответния доставчик на електрическа енергия или оператор.

Чл. 31д За неуредените в този раздел въпроси се прилага действащото гражданско законодателство.“.

§ 3. Тези правила са приети от Комисията за енергийно и водно регулиране по т. от Протокол № от г. на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 и чл. 83, ал. 2 във връзка с чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 9 и чл. 83, ал. 2 във връзка с чл. 83, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме на Комисията да обсъди и приеме следните

РЕШЕНИЯ:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на Правила за измерване на количеството електрическа енергия;
3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, като датата и часът на общественото обсъждане бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. Да публикува проекта по т. 2, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.

Приложение: проект на Правила за измерване на количеството електрическа енергия.