



Вх. №.....2017 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“

Относно: Заявление с вх. № Е-13-41-71 от 02.07.2014 г. за одобряване на „Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти“ подадено от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

На основание чл. 21, ал. 1, т. 4, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 от Наредбата № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) със заявление с вх. № Е-13-41-71 от 02.07.2014 г. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проект на „Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти“ (ОУ). Със Заповед № З-Е-206 от 13.12.2016 г., която е заменена със Заповед № З-Е-193 от 28.11.2017 г. е сформирана работна група за разглеждане на представения проект на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 4, във връзка с чл. 104а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 126, ал. 1 от НЛДЕ КЕВР одобрява общите условия на договорите за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти. По силата на чл. 126, ал. 2 от НЛДЕ публично известните ОУ се изготвят и прилагат от оператора на електропреносната мрежа. Според разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от НЛДЕ общите условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти следва задължителното да включват: данни за енергийното предприятие, включително адрес; предлаганите услуги и условията и реда за тяхното предоставяне; средствата, чрез които може да се получи актуална информация за всички приложими цени на предлаганите услуги; срок на договора, условията за временно преустановяване, прекратяване на тяхното предоставяне и на договора; условията за едностранно прекратяване на договора от ползвателя на енергийни услуги и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане; условията и реда за прихващане и възстановяване на суми при неспазване на изискванията за качество на договорените услуги, включително неточно или забавено фактуриране; правата на потребители на енергийни услуги, включително информация относно процедурата по разглеждането и произнасянето по жалби; други условия съгласно предвиденото в ЗЕ, правата и задълженията на енергийното предприятие и на потребителите на енергийни услуги; информацията, която се предоставя от енергийното предприятие съгласно чл. 123, ал. 3 от НЛДЕ; условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с електрическа енергия; реда за измерване, отчитане и заплащане на електрическа енергия; реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване

или други контролни приспособления; отговорността на енергийното предприятие при нерегламентирано прекъсване и некачествено снабдяване с електрическа енергия; прозрачни и достъпни процедури за разглеждане на претенции на клиенти, както и процедури за връщане на недължимо платена сума и за обезщетяване за претърпени вреди; съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на електрическа енергия за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени; предварително уведомяване за прекъсване, ограничаване или влошено качество на услугите при извършване на ремонтни работи, оперативни превключвания, въвеждане в експлоатация на нови съоръжения и други подобни действия, които подлежат на планиране, както и за сроковете на прекъсването, ограничаването или влошаването на качеството на услугата; уведомяване на крайните клиенти за изменения на общите условия в срок не по-кратък от един месец преди внасянето им за одобряване в комисията; предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения; публично оповестяване на адрес и/или телефон за контакт при повреди и за предоставяне на информация; предоставяне на информация; съхраняване за определен срок на данните, необходими за разплащанията; ред за уведомяване на клиента при извършване на корекция на сметка съгласно правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ проекта на ОУ се оповестява от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявява в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето на писмено заявление за одобряването им от КЕВР като за публичното обсъждане се води протокол (чл. 128, ал. 2 от НЛДЕ). Според чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ. В изпълнение разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ към подаденото заявление ЕСО ЕАД е приложило следните документи: разпечатка от публикациите на електронната страница на ЕСО ЕАД, от което е видно, че дружеството е оповестило проекта на ОУ; становища и бележки, получени в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ от „Лукойл Нефтохим Бургас“ АД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД; протокол от 11.03.2014 г. от обществено обсъждане на проект на ОУ; становище по получените коментари и бележки в рамките на процедурата по публично обсъждане на проекта на ОУ; заверено копие от протокол № 3 от 20.06.2014 г. от заседание на Управителния съвет на ЕСО ЕАД за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. В тази връзка следва да се вземе предвид, регламентираната в § 1, т. 41б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ легалната дефиниция на понятието „потребител на енергийни услуги“, съгласно която такъв е и ползвателя на преносна мрежа за снабдяването му с енергия. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

След анализ на представения проект на „Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти“ се установи, че представеният проект следва да бъде изменен, а именно:

1. Да бъдат актуализирани данните, свързани със седалището и адреса на управление

на ЕСО ЕАД;

2. Навсякъде в текста на проекта на ОУ съкращението „ДКЕВР“ да се замени с „КЕВР“;

3. ЕСО ЕАД предлага т. 2 от раздел II „Определения“ със следния текст: **„Пренос на електрическа енергия“** е пренасянето на електрическата енергия през преносната мрежа.“.

Същият следва да придобие следната редакция: **„Пренос на електрическа енергия** е транспортиране на електрическата енергия през преносната мрежа.“.

Предложението цели привеждане на разпоредбата на ОУ в съответствие с легалната дефиниция на понятието, регламентирана в § 1, т. 44 от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗЕ, съгласно която „пренос на електрическа енергия“ е транспортиране на електрическата енергия през преносната мрежа.

4. ЕСО ЕАД предлага т. 3 от раздел II „Определения“ със следния текст: **„Пренесена електрическа енергия“** е пренесената през електропреносната мрежа енергия по смисъла на Правилата за търговия с електрическа енергия и измерена със средствата за търговско измерване.“.

Същият следва да придобие следната редакция: **„Пренесена електрическа енергия** е пренесената през електропреносната мрежа енергия до краен клиент и измерена със средства за търговско измерване.“.

Предложението е с цел прецизиране на текста и неговото съобразяване с нормите на ЗЕ, тъй като ОУ уреждат обществени отношения, свързани с ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти (арг. от чл. 104а от ЗЕ), а Правилата за търговия с електрическа енергия уреждат друг тип обществени отношения - търговските взаимоотношения между участниците на електроенергийния пазар.

5. ЕСО ЕАД предлага т. 6 от раздел II „Определения“ със следния текст: **„Категория на осигуреност на електрозахранването“** е категорията, съгласно Наредба № 3 от 09.06.2004 г. за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии.“.

Същият следва да придобие следната редакция: **„Категория на осигуреност на електрозахранването** е категорията, съгласно наредбата по чл. 83, ал. 1, т. 1 от ЗЕ.“.

Редакцията се налага с цел прецизиране на текста и избягване последяващи изменения на вече приетите ОУ единствено поради изменение или допълнение в наименованието, съотв. отмяна на съответния подзаконов нормативен акт, който е цитиран в разпоредбата.

6. ЕСО ЕАД предлага т. 7 от раздел II „Определения“ със следния текст: **„Граница на собственост“** е границата между електрическите съоръжения на ОПЕРАТОРА и тези на КЛИЕНТА и се определя от начина на присъединяване и вида на съоръженията за присъединяване, регламентиращи в договора за присъединяване и/или Наредба № 6 от 09.04.2009 г. за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи.“.

Същият следва да придобие следната редакция: **„Граница на собственост** е границата между електрическите съоръжения на ОПЕРАТОРА и тези на КЛИЕНТА и се определя от начина на присъединяване и вида на съоръженията за присъединяване, регламентиращи в договора за присъединяване и/или наредбата по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ“.

Редакцията се налага с цел прецизиране на текста и избягване последяващи изменения на вече приетите ОУ единствено поради изменение, допълнение в наименованието или отмяна на съответния подзаконов нормативен акт, който е цитиран в разпоредбата.

7. ЕСО ЕАД предлага т. 8 от раздел II „Определения“ със следния текст: **„Краен клиент“** (клиент) е юридическо лице, чиито обект/и е/са присъединен/и към електропреносната мрежа и се снабдява посредством нея с електрическа енергия за

собствено ползване.”.

Същият следва да придобие следната редакция: „**Краен клиент**” (**КЛИЕНТ**) е лице, чиито обект/и е/са присъединен/и към електропреносната мрежа и се снабдява посредством нея с електрическа енергия за собствено ползване.“.

Редакцията се налага с цел съобразяване с определението, регламентирано в § 1, т. 27 г от ДР на ЗЕ, съгласно което "краен клиент" е клиент, който купува електрическа енергия или природен газ за собствено ползване.

8. ЕСО ЕАД предлага т. 13 и т. 14 от раздел II „Определения“ със следните текстове: „**Наредба № 1**” означава действащата Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.“, съответно „**ПТЕЕ**” означава Правила за търговия с електрическа енергия.”.

Текстовете следва да отпаднат, тъй като в същите са посочени конкретни наименования на подзаконовни нормативни актове. Предвид това за максимална яснота и правна устойчивост във всеки конкретен текст от проекта на ОУ, следва да се посочи съответната разпоредба от закона, на основание на която е приет приложимият в конкретния случай подзаконов нормативен акт.

9. ЕСО ЕАД предлага т. 16 от раздел II „Определения“ със следния текст: „**Средства за търговско измерване**” означава електромери и измервателни трансформатори, вписани в регистъра на одобрените в страната средства за измерване, издаван от Българския институт по метрология, и подлежащи на метрологичен контрол по реда на Закона за измерванията.“.

Същият следва да придобие следната редакция: „**Средства за търговско измерване**“ са технически средства за измерване, които имат метрологични характеристики и са предназначени да се използват за измерване самостоятелно или свързано с едно или повече технически средства и които се използват при продажба на електрическа енергия.“.

Редакцията е цел съобразяване на разпоредбата с определението, регламентирано в § 1, т. 58 от ДР на ЗЕ, съгласно което „средства за търговско измерване“ са технически средства за измерване, които имат метрологични характеристики и са предназначени да се използват за измерване самостоятелно или свързано с едно или повече технически средства и които се използват при продажбата на електрическа и топлинна енергия или природен газ.“

10. ЕСО ЕАД предлага чл. 2, ал. 1 със следния текст: „Тези Общи условия влизат в сила 30 дни след първото им публикуване, без да е необходимо изрично писмено приемане от крайните клиенти.“.

Същият следва да придобие следната редакция „Одобрените от КЕВР общи условия влизат в сила 30 дни след първото им публикуване, без да е необходимо изрично писмено приемане от крайните клиенти.“.

Редакцията се налага с цел прецизиране на текста и въвеждане на яснота по отношение на израза „първото им публикуване“, т.е., че единствено одобрените от КЕВР по съответния ред ОУ и са задължителни за клиентите на оператора.

11. ЕСО ЕАД предлага чл. 3, ал. 2 със следния текст: „**КЛИЕНТЪТ** заплаща надбавка върху стойността на използваната активната електрическа енергия при фактор на мощността ($\cos \varphi$) извън диапазона, регламентиран в Наредба № 1, както и надбавка за отдадена към електропреносната мрежа реактивна енергия по цени, определени по реда на чл. 7 от Наредба № 1.“.

Същият следва да придобие следната редакция: „**КЛИЕНТЪТ** заплаща надбавка върху стойността на използваната активната електрическа енергия при фактор на мощността ($\cos \varphi$) извън диапазона, регламентиран в *наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ*, както и надбавка за отдадена към електропреносната мрежа реактивна енергия по цени, определени по реда на *наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ*.“.

Редакцията се налага с цел прецизиране на текста и избягване последяващи изменения на вече приетите общи условия единствено поради изменение, допълнение в наименованието

или отмяна на съответния подзаконов нормативен акт, който е цитиран в разпоредбата.

Отделно от горното по отношение на конкретните цени следва да се прилагат правилата, предвидени в съответната наредба по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ.

12. ЕСО ЕАД предлага чл. 4, ал. 2 със следния текст: „Оперативните взаимоотношения между ОПЕРАТОРА и КЛИЕНТА се определят съгласно Наредба № РД-16-57 от 28 януари 2008 г. за дейността на операторите на електроенергийната система и на разпределителните мрежи, както и на оперативния дежурен персонал от електроенергийните обекти и електрическите уредби на потребителите и взаимно съгласуваните оперативни инструкции.“.

Същият следва да придобие следната редакция: „Оперативните взаимоотношения между ОПЕРАТОРА и КЛИЕНТА се определят съгласно *наредбата по чл. 115 от ЗЕ*“.

Редакцията се налага с цел прецизиране на текста и избягване последващи изменения на вече приетите общи условия единствено поради изменение, допълнение в наименованието или отмяна на съответния подзаконов нормативен акт, който е цитиран в разпоредбата.

13. ЕСО ЕАД предлага чл. 6, т. 1 със следния текст: „Да извършва оглед на електрическите уредби, експлоатирани от КЛИЕНТА, както и измерване на техническите им параметри чрез своя специализирана измервателна апаратура, в случай на съмнения, че същите могат да внасят смущения в работата на електроенергийната система.“.

В горната разпоредба следва да се създадат нови второ и трето изречение, както следва: „Ако при огледа и измерването на техническите параметри се установят отклонения, неизправности и несъгласувани промени, които застрашават сигурността на електроенергийната система или от които могат да се очакват смущения или вреди за ОПЕРАТОРА, ОПЕРАТОРЪТ писмено указва на КЛИЕНТА срок за отстраняването им. Констатациите следва да бъдат отразени в констативен протокол, съставен по реда на чл. от тези ОУ. В случай, че отклоненията/измененията не са отстранени от КЛИЕНТА в указания от ОПЕРАТОРА срок, последното има право да прекъсне временно достъпа до електропреносната мрежа до отстраняването им.“.

Допълнението цели детайлизиране на реда, за извършване на проверка на средствата за търговско измерване и схемата на свързване, както и последващите действия, които дружеството да предприеме в резултат от извършената проверка. Също така с допълването на чл. 6, т. 1 се регламентира и начина за обективизиране на резултатите от проверката и действията на дружеството.

14. ЕСО ЕАД предлага чл. 6, т. 2 със следния текст: „Да разпoredи прекъсване или ограничаване преноса на електрическа енергия през електропреносната мрежа до КЛИЕНТА без предизвестие освен в предвидените в действащата нормативна уредба и в следните случаи:“.

Текстът да придобие следната редакция: „Да разпoredи *временно* прекъсване или ограничаване преноса на електрическа енергия през електропреносната мрежа до КЛИЕНТА без предизвестие освен в предвидените в действащата нормативна уредба и в следните случаи:“.

Промяната е с цел привеждане на текста в съответствие с относими разпоредби на ЗЕ. Съгласно чл. 73, ал. 1 от ЗЕ оператор на електропреносната мрежа може да разпoredи временно прекъсване или ограничаване на производството или снабдяването с електрическа енергия, без предварително уведомяване на производителите и клиентите. Според чл. 122 от ЗЕ операторът на електропреносната мрежа има право да преустанови временно преноса на електрическа енергия през преносната мрежа с предварително писмено предизвестие в случаите на планови ремонти, реконструкция или прегледи на съоръжения на електроенергийното предприятие, изискващи обезопасяване чрез изключването им.

15. ЕСО ЕАД предлага чл. 6, т. 2, б. „а“, б. „б“ и б. „в“ със следните текстове: „(а) когато е констатирано, че КЛИЕНТЪТ ползва електрическа енергия без тя да се отчита или се отчита частично от средството за търговско измерване; (б) ако при проверката по т. 1 установи неизправности и несъгласувани промени, които застрашават сигурността на

електроенергийната система или от които могат да се очакват смущения или вреди за ОПЕРАТОРА; (в) ако КЛИЕНТЪТ не изпълни което и да е свое задължение по настоящите ОУ, ако то е довело или може да доведе до нарушаване на техническите условия и сигурността на мрежата, или до влошаване на условията за снабдяване на други потребители или ползватели;“.

Предложените текстове на чл. 6, т. 2, б. „а“, б. „б“ и б. „в“ следва да отпаднат, тъй като предвидените в тях хипотези на прекъсване и ограничаване на преноса на електрическа енергия през електропреносната мрежа са уредени в чл. 73, т. 3 и т. 4, чл. 122, ал. 2, т. 3 и т. 4 и чл. 123, ал. 6 от ЗЕ.

16. ЕСО ЕАД предлага чл. 6, т. 3 със следния текст: „Да прекъсне или ограничи с 3-дневно писмено предизвестие преноса на електрическа енергия през електропреносната мрежа до КЛИЕНТА освен в предвидените в действащата нормативна уредба и в следните случаи:“.

Текстът следва да придобие редакцията: „*Временно* да прекъсне или ограничи с 3-дневно писмено предизвестие *преноса и/или снабдяването* с електрическа енергия на КЛИЕНТА освен в предвидените в действащата нормативна уредба и в следните случаи:”.

Промяната е с цел привеждане на текста в съответствие с относими разпоредби на ЗЕ. Според чл. 123, ал. 1 от ЗЕ крайните снабдители и търговците на електрическа енергия имат право да преустановят временно снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти при неизпълнение на задължения по договора за продажба на електрическа енергия, включително при неизпълнение на задължението за своевременно заплащане на всички дължими суми във връзка със снабдяването с електрическа енергия. Операторът на електропреносната мрежа има право да преустанови временно преноса на електрическа енергия към крайните клиенти при неизпълнение на задължения по договор за пренос на електрическа енергия или за достъп до мрежата, включително при неизпълнение на задължението за своевременно заплащане на всички дължими суми във връзка с предоставянето на тези услуги (чл. 123, ал. 6 от ЗЕ).

17. ЕСО ЕАД предлага чл. 6, т. 3, б. „в“ със следния текст: „неизпълнение от страна на КЛИЕНТА на задълженията му по настоящите ОУ“.

Текстът следва да придобие редакцията: „неизпълнение от страна на КЛИЕНТА на задълженията му по настоящите ОУ, *с изключение на случаите предвидени в чл. 6, т. 2, буква „в“ от ОУ.*“

Редакцията е с цел прецизиране на текста на ОУ, тъй като чл. 6, т. 3, буква „в“ визира общия случай на неизпълнение, на което и да е задължение на клиента от ОУ, при което същият следва да бъде предварително уведомен от оператора, докато в чл. 6, т. 2, буква „в“ се посочват специални условия, неизпълнението на които ще доведе до прекъсване или преустановяване на преноса на клиента без същият да бъде уведомен за това.

18. Във връзка с изискването на чл. 127, ал. 1, т. 6 и т. 13 от НЛДЕ, ЕСО ЕАД следва да разработи и представи в КЕВР нов раздел в ОУ, съдържащ реда за осигуряване на достъп до средствата за търговското измерване или други контролни приспособления, както и начините за предварително уведомяване на крайния клиент при искане за достъп до негови помещения.

19. Във връзка с изискванията на чл. 104а, ал. 2, т. 2 от ЗЕ и чл. 127, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ, ЕСО ЕАД следва да разработи и представи в КЕВР нов раздел в ОУ, съдържащ условията за прекратяване или прекъсване на снабдяването с електрическа енергия.

20. ЕСО ЕАД предлага чл. 7 със следния текст: „Във всички случаи, в които ОПЕРАТОРЪТ е прекъснал или ограничил преноса на електрическа енергия през електропреносната мрежа вследствие на причини, за които КЛИЕНТА отговаря, ОПЕРАТОРЪТ възстановява преноса до края на работния ден, следващ деня, в който са били кумулативно налице следните предпоставки:

а) отстранена е причината, наложила ограничението или прекъсването;

б) КЛИЕНТЪТ е заплатил всички необходимите разходи по възстановяването на достъпа;

в) КЛИЕНТЪТ е декларирал писмено наличие на условията за безопасно включване.“.

Текстът следва да придобие редакцията: „Във всички случаи, в които ОПЕРАТОРЪТ е прекъснал или ограничил *преноса/снабдяването* с електрическа енергия през електропреносната мрежа вследствие на причини, за които КЛИЕНТА отговаря, ОПЕРАТОРЪТ възстановява *преноса/снабдяването с електрическа енергия* до края на работния ден, следващ деня, в който са били кумулативно налице следните предпоставки:

а) отстранена е причината, наложила ограничението или прекъсването;

б) КЛИЕНТЪТ е заплатил всички необходимите разходи по възстановяването на *преноса/снабдяването с електрическа енергия*;

в) КЛИЕНТЪТ е декларирал писмено наличие на условията за безопасно включване.“.

В разпоредбата на чл. 7 е добавена и хипотеза за прекъсване или ограничаване на снабдяването с цел привеждане на разпоредбата в съответствие с разпоредбата на чл. 123 от ЗЕ. Освен това в предложената от ЕСО ЕАД редакция на б. „б“ на разпоредбата като предпоставка за възстановяване на *преноса/снабдяването* с електрическа енергия е включено заплащането на разходи по възстановяване на достъпа до преносната мрежа. Такива разходи не подлежат на плащане от клиентите, тъй като в разглеждания случай достъпът до преносната мрежа не може да бъде ограничаван. Клиентът следва да заплати единствено разходите по възстановяване на *преноса/снабдяването с електрическа енергия*.

21. В чл. 8 от проекта на ОУ следва да бъдат посочени всички права на клиентите, съгласно ЗЕ, свързани с ползването на електропреносната мрежа и предоставяне на мрежовите услуги.

22. ЕСО ЕАД предлага чл. 9, т. 5 със следния текст: „Да заплаща в срок дължимите суми за предоставения достъп до електропреносната мрежа и за пренос на електрическа енергия през нея, както и за отдадената и/или потребената реактивна енергия при условията на Наредба №1.“.

Същият следва да придобие следната редакция: „Да заплаща в срок дължимите суми за предоставения достъп до електропреносната мрежа и за пренос на електрическа енергия през нея, както и за отдадената и/или потребената реактивна енергия при условията на *наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ*.“.

Редакцията се налага с цел прецизиране на текста и избягване последяващи изменения на вече приетите ОУ единствено поради изменение, допълнение в наименованието или отмяна на съответния подзаконов нормативен акт, който е цитиран в разпоредбата.

23. ЕСО ЕАД предлага чл. 9, т. 6 със следния текст: „Да инсталира, монтира и поддържа всички електрически съоръжения след *мястото на доставка*, използвани от него за снабдяване с електрическа енергия в съответствие с установените нормативно и в обичайната практика технически правила и норми и да спазва оперативната дисциплина.“.

Същият следва да придобие редакцията: „Да поддържа всички електрически съоръжения *след границата на собственост*, използвани от него за снабдяване с електрическа енергия в съответствие с установените нормативно и в обичайната практика технически правила и норми и да спазва оперативната дисциплина.“.

Редакцията се налага, тъй като задължението за инсталиране и монтиране на електрическите съоръжения след границата на собственост е в предметния обхват процедурата по присъединяване на обекта към преносната електрическа мрежа, т.е. преди клиентът да е сключил договор за ползване на преносната мрежа. Предмет на договора за ползване на мрежата е единствено поддържането на тези съоръжения.

24. ЕСО ЕАД предлага чл. 9, т. 7 със следния текст: „Да инсталира, въведе в действие и

поддържа в техническа изправност за своя сметка техническите средства за защита и противоаварийна автоматика (релейна защита, автоматика за автоматично повторно включване - АПВ, автоматично честотно разтоварване - АЧР, автоматично честотно отделяне - АЧО, средства за диспечерско и технологично управление на енергийната система и други), по предписание на ОПЕРАТОРА и да осигури за своя сметка помещения, захранване и климатизация на тези средства.“.

Същият следва да придобие редакцията: „Да поддържа в техническа изправност за своя сметка техническите средства за защита и противоаварийна автоматика (релейна защита, автоматика за автоматично повторно включване - АПВ, автоматично честотно разтоварване - АЧР, автоматично честотно отделяне - АЧО, средства за диспечерско и технологично управление на енергийната система и други), по предписание на ОПЕРАТОРА и да осигури за своя сметка помещения, захранване и климатизация на тези средства.“.

Редакцията се налага, тъй като задължението за инсталиране и монтиране на техническите средства за защита и противоаварийна автоматика се урежда в съгласувания от енергийното дружество технически проект, както и в договора за присъединяване.

25. ЕСО ЕАД предлага чл. 11, ал. 1, т. 1 със следния текст: „КЛИЕНТЪТ е изпълнил изискванията, посочени в Наредба № 6 от 09.04.2009 г. за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи;“.

Същият следва да придобие редакцията: „КЛИЕНТЪТ е изпълнил изискванията, посочени в *наредбата по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ*“.

Редакцията се налага с цел прецизиране на текста и избягване последяващи изменения на вече приетите ОУ единствено поради изменение, допълнение в наименованието или отмяна на съответния подзаконов нормативен акт, който е цитиран в разпоредбата.

26. ЕСО ЕАД предлага чл. 12 със следния текст: „КЛИЕНТЪТ представя еднолинейни схеми на собствените си електрически уредби.“.

Същият с оглед прецизиране следва да придобие редакцията: „КЛИЕНТЪТ *предоставя* еднолинейни схеми на собствените си електрически уредби.“.

27. ЕСО ЕАД предлага чл. 12, ал. 7 със следния текст: „Обемът и организацията на релейните защиты на трансформаторите, шините и електропроводите, собственост на КЛИЕНТА, трябва да съответстват на изискванията на Наредбата за устройството на електрическите уредби и електропроводните линии.“.

Същият следва да придобие следната редакция: „Обемът и организацията на релейните защиты на трансформаторите, шините и електропроводите, собственост на КЛИЕНТА, трябва да съответстват на изискванията на *наредбата по чл. 83, ал. 1, т. 1 от ЗЕ*“.

Редакцията се налага с цел прецизиране на текста и избягване последяващи изменения на вече приетите общи условия единствено поради изменение, допълнение в наименованието или отмяна на съответния подзаконов нормативен акт, който е цитиран в разпоредбата.

28. В случай че е необходимо в чл. 14, ал. 1 да се актуализира стандарт БДС EN 50160:2010.

29. ЕСО ЕАД предлага чл. 14, ал. 3 със следния текст: „По-висока категория по осигуреност на електрозахранването се осигурява от ОПЕРАТОРА, след подадено от КЛИЕНТА заявление по реда на Наредба № 6 за присъединяване на потребители и производители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи. Разходите по осигуряване на по-високата категория по осигуреност са за сметка на КЛИЕНТА.“.

Същият следва да придобие следната редакция: „По-висока категория по осигуреност на електрозахранването се осигурява от ОПЕРАТОРА, след подадено от КЛИЕНТА заявление по реда на *наредбата по чл. 116, ал. 7 от ЗЕ*. Разходите по осигуряване на по-високата категория по осигуреност са за сметка на КЛИЕНТА.“.

Редакцията се налага с цел прецизиране на текста и избягване последяващи изменения на вече приетите общи условия единствено поради изменение, допълнение в наименованието или отмяна на съответния подзаконов нормативен акт, който е цитиран в разпоредбата.

30. ЕСО ЕАД предлага чл. 15, ал. 2 със следния текст: „Изграждането и поддържането на средствата и системите за търговско измерване на електрическа енергия се извършва в съответствие с Правилата за измерване на количеството електрическа енергия.“.

Същият следва да придобие следната редакция: „Изграждането и поддържането на средствата и системите за търговско измерване на електрическа енергия се извършва в съответствие с правилата по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ“.

Редакцията се налага с цел прецизиране на текста и избягване последяващи изменения на вече приетите общи условия единствено поради изменение, допълнение в наименованието или отмяна на съответния подзаконов нормативен акт, който е цитиран в разпоредбата.

31. ЕСО ЕАД предлага чл. 16 със следния текст: „КЛИЕНТЪТ е длъжен да осигури незабавен достъп на ОПЕРАТОРА до средствата за търговско измерване.“.

Предложената редакция на чл. 16 следва да отпадне с оглед указанията, дадени в т. 18 от настоящия доклад.

32. ЕСО ЕАД предлага чл. 18, ал. 2 със следния текст: „Количествата използвана и отдадена реактивна електрическа енергия, за които КЛИЕНТЪТ дължи плащане на надбавки по чл. 3, ал. 2 от тези ОУ, се определят чрез показанията на средствата за търговско измерване, собственост на ОПЕРАТОРА, по реда на чл. 7 от Наредба №1 и се посочват в двустранни протоколи, и/или месечни справки за измерването.“.

Същият следва да придобие следната редакция: „Количествата използвана и отдадена реактивна електрическа енергия, за които КЛИЕНТЪТ дължи плащане на надбавки по чл. 3, ал. 2 от тези ОУ, се определят чрез показанията на средствата за търговско измерване, собственост на ОПЕРАТОРА, по реда на *наредбата по чл. 36, ал. 3 от ЗЕ* и се посочват в двустранни протоколи, и/или месечни справки за измерването“.

Редакцията се налага с цел прецизиране на текста и избягване последяващи изменения на вече приетите общи условия единствено поради изменение, допълнение в наименованието или отмяна на съответния подзаконов нормативен акт, който е цитиран в разпоредбата.

33. ЕСО ЕАД предлага чл. 25, ал. 1 със следния текст: „Всяка техническа проверка на средствата за търговско измерване и всяка смяна или промяна на параметризиращата програма на електромерите се извършва в присъствието на КЛИЕНТА, като се съставя протокол за направените констатации и изменения.“.

Текстът на чл. 25, ал. 1 да се прецизира с цел ясно разграничаване на правата и задълженията на клиента и оператора, тъй като при смяна или промяна на параметризиращата програма на средствата за търговско измерване е необходимо присъствието на клиента, за да може същият да упражни правото си на избор, а да не му бъде налаган такъв едностранно от оператора. При техническа проверка не се нарушават такива права на клиента, които да ограничават неговия избор и оттам да възникват негативни последици за същия.

Във връзка с гореизложеното логически текстът на ал. 1 следва да бъде разделен, като се създаде нова алинея, в която да е описан редът, по който се извършва параметризацията и съответно редът, по който се извършва техническата проверка.

34. ЕСО ЕАД предлага чл. 25, ал. 2 със следния текст: „Ако при проверката по предходната алинея или при проверка по реда на Закона за измерванията и по реда на Правила за измерване на количеството електрическа енергия 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 ДКЕВР цени, на база техническите констатации и информацията за всички величини и събития, регистрирани от средствата за търговско измерване и спомагателните устройства.“.

Същият следва да придобие следната редакция: „Ако при проверката по предходната алинея или при проверка по реда на Закона за измерванията и по реда на *правила по чл. 83, ал. 1, т. 6 от ЗЕ* 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 ДКЕВР цени, на база техническите констатации и информацията за всички величини и събития, регистрирани от средствата за търговско измерване и спомагателните устройства.“.

Редакцията се налага с цел прецизиране на текста и избягване последяващи изменения на вече приетите общи условия единствено поради изменение, допълнение в наименованието или отмяна на съответния подзаконов нормативен акт, който е цитиран в разпоредбата.

35. ЕСО ЕАД предлага чл. 25, ал. 2 със следния текст: „Ако при проверката по предходната алинея или при проверка по реда на Закона за измерванията и по реда на *Правила за измерване на количеството електрическа енергия* 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 ДКЕВР цени, на база техническите констатации и информацията за всички величини и събития, регистрирани от средствата за търговско измерване и спомагателните устройства.“ и ал. 3 със следния текст: „Във всички случаи на неизмерване, неправилно и/или неточно измерване на пренесените количества електрическата енергия, се подписва протокол между страните, в който ОПЕРАТОРА на средствата за търговско измерване определя и съгласува реалните количества с КЛИЕНТА. ОПЕРАТОРЪТ коригира сметката на КЛИЕНТА най-много до датата на последното отчитане, което е прието от КЛИЕНТА без възражения със справката по чл. 18, ал. 1 и 2.“.

Да се прецизират разпоредбите на чл. 25, ал. 2 и ал. 3, тъй като има припокриване на случаите, в които се подписва протокол между страните или да обоснове необходимостта от наличието на две отделни алинеи във вида, в който са предложени в проекта.

36. ЕСО ЕАД следва да разработи и представи в КЕВР нов раздел в ОУ, съдържащ хипотезите, при които се съставя констативен протокол, както и реда, начина за съставяне, подписване и връчване на този протокол.

37. ЕСО ЕАД предлага чл. 25, ал. 4 със следния текст: „КЛИЕНТЪТ подписва протокола по ал. 1 в срок от 3 (три) работни дни от предоставянето му от ОПЕРАТОРА, но не по-късно от четвъртия ден на месеца, следващ отчетния, когато протоколът се отнася за отчетния месец.“ и ал. 5 със следния текст: „При неявяване на КЛИЕНТА и/или при отказ от негова страна да подпише протокола по този член, съставеният от ОПЕРАТОРА протокол е обвързващ за страните.“.

Предвид указанието по т. 36 от настоящия доклад чл. 25, ал. 4 и ал. 5 да отпаднат.

38. ЕСО ЕАД предлага чл. 26 със следния текст: „Когато КЛИЕНТЪТ чрез своите съоръжения пренася електрическа енергия до външни потребители, същата се приспада от количествата на КЛИЕНТА, като цените по чл. 3 се дължат за разликата в количествата.“.

В чл. 120, ал. 1 и чл. 117, ал. 8 от ЗЕ са регламентирани императивни условия и ред за измерване на доставената електрическа енергия до обекти на клиенти, както и за пренос на електрическа енергия през съоръжения, които не са собственост на оператора на преносната мрежа. Съгласно чл. 120, ал. 1 от ЗЕ електрическата енергия, доставена на крайни клиенти, се измерва със средства за търговско измерване - собственост на оператора на електропреносната мрежа, разположени до или на границата на имота на клиента. Според чл. 117, ал. 8 от ЗЕ собствениците на електрически уредби и съоръжения при техническа

възможност и свободен капацитет предоставят ползването им на оператора на електропреносната мрежа, за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия до други клиенти. Ползването се предоставя след сключване на договор по цена, определена по методика, одобрена от комисията.

Предвид горното ЕСО ЕАД следва да предложи нов текст на чл. 26 от проекта на ОУ, който да е съобразен с посочените разпоредби на ЗЕ.

39. ЕСО ЕАД предлага чл. 28 със следния текст: „Страните се задължават незабавно да се информират за всяка промяна на данните по чл. 27, както и при промяна на данните по съдебната регистрация, банкови сметки и други обстоятелства, които са от значение за изпълнението на задълженията им по тези ОУ.“.

Същият следва да придобие следната редакция: „Страните се задължават незабавно да се информират за всяка промяна на данните по чл. 27, както и при промяна на данните по *търговската*/съдебната регистрация, банкови сметки и други обстоятелства, които са от значение за изпълнението на задълженията им по тези ОУ.“.

Редакцията се налага с цел прецизиране и привеждане на текстът в съответствие със съществуващите нормативна уредба.

40. ЕСО ЕАД предлага чл. 29, ал. 1, б. „г“ със следния текст: „в случай на изпращане по електронната поща - след приемане на съобщение от компютъра 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.“.

Същият следва да придобие следната редакция: „в случай на изпращане по електронната поща – *връчването на електронен адрес се удостоверява с копие от електронния запис за това*.“.

Редакцията се налага с цел доказването на приемането на електронното съобщение от получателя.

41. ЕСО ЕАД предлага чл. 29, ал. 2 със следния текст: „Срокът на предизвестията и уведомленията започва да тече от момента на получаването им при спазване на разпоредбите на Гражданския процесуален кодекс.“.

Същият следва да придобие следната редакция: „*Сроковете, посочени в уведомленията и съобщенията, се определят съгласно разпоредбите на Глава Седма от Гражданския процесуален кодекс*.“.

Редакцията се налага с цел привеждане на текстът в съответствие със съществуващите разпоредби на ГПК.

42. ЕСО ЕАД предлага чл. 30, ал. 1 със следния текст: „ОПЕРАТОРЪТ носи отговорност само за преките и предвидими вреди при изключване на пропуснатите ползи, произтичащи от негов неправилен отказ за предоставяне на достъп или неправилен преустановяване или ограничаване на преноса, в случаите когато тези вреди са причинени от негова умисъл или груба небрежност на негови служители.“.

Същият следва да придобие следната редакция: „Операторът носи отговорност за вреди, които са могли да бъдат предвидени при поражение на задължението и са пряка и непосредствена последица от негов неправилен отказ за предоставяне на достъп или неправилен преустановяване или ограничаване на преноса и снабдяването. В случай, че операторът недобросъвестно не изпълни свое задължение, носи отговорност за всички преки и непосредствени вреди.“.

С оглед горното следва да се има предвид, че във връзка с обезщетяването на неимуществени вреди при носене на договорна отговорност на енергийните дружества е постановено Тълкувателно решение № 4 от 29.01.2013 г. по тълкувателно дело № 4 от 2012 г. на Общото събрание на Гражданската и Търговската колегии на Върховния касационен съд (ВКС). Съгласно това тълкувателно решение отговорността на енергийно предприятие е договорна и на това основание може да бъде присъдено обезщетение за неимуществени вреди, доколкото те са пряка и непосредствена последица от неизпълнението и са могли да

бъдат предвидени при пораждаване на задължението, а когато е установена недобросъвестност на длъжника, обезщетението е за всички преки и непосредствени неимуществени вреди. По аргумент от чл. 130, ал. 2 от Закона за съдебната власт тълкувателните решения имат задължителен характер, поради което и ОУ следва да са съобразени с Тълкувателно решение № 4 от 29.01.2013 г. по тълкувателно дело № 4 от 2012 г. на ВКС.

43. ЕСО ЕАД предлага чл. 30, ал. 3 със следния текст: „За избягване на всякакво съмнение, страните се съгласяват, че неустойка по предходната алинея не се дължи, в случай че отклонението от допустимите показатели за качество се предизвиква от електрическите уредби, инсталации и/или приемници на електрическа енергия в обекта на КЛИЕНТА, или вследствие на превишаване на предоставената мощност за обекта.“.

Същият следва да придобие следната редакция: „Обезщетение по предходната алинея не се дължи, в случай че отклонението от допустимите показатели за качество се предизвиква от електрическите уредби, инсталации и/или приемници на електрическа енергия в обекта на КЛИЕНТА, или вследствие на превишаване на предоставената мощност за обекта.“.

Редакцията се налага с цел прецизиране на текста и уеднаквяване на терминологията в отделните разпоредби в проекта на ОУ.

44. ЕСО ЕАД предлага чл. 32 със следния текст: „ОПЕРАТОРЪТ не носи отговорност за вреди при ограничаване или преустановяване на достъпа/преноса, когато това е извършено в изрично предвидените от закона случаи или в хипотезите, посочени в тези ОУ, ако е изпълнил задължението си за предизвестяване, в случаите, когато такова се изисква, или при непреодолима сила, или при наличие на някое от следните обстоятелства:“.

Същият следва да придобие следната редакция: „ОПЕРАТОРЪТ не носи отговорност за вреди при ограничаване на преноса или преустановяване на достъпа и преноса, когато това е извършено в изрично предвидените от закона случаи или в хипотезите, посочени в тези ОУ, ако е изпълнил задължението си за предизвестяване, в случаите, когато такова се изисква, или при непреодолима сила, или при наличие на някое от следните обстоятелства:“.

Редакцията е с цел прецизиране на текста.

45. ЕСО ЕАД предлага б. „в“ в чл. 32 със следния текст: „аварийни състояния в електрическите уредби и съоръжения на външни потребители, които се снабдяват с електрическа енергия от КЛИЕНТА;“.

С оглед дадените указания по т. 38 от настоящия доклад, дружеството следва да съобрази текста с предложената редакция на чл. 26 от ОУ.

46. ЕСО ЕАД предлага чл. 32 със следния текст: „ОПЕРАТОРЪТ не носи отговорност за вреди при ограничаване или преустановяване на достъпа/преноса, когато това е извършено в изрично предвидените от закона случаи или в хипотезите, посочени в тези ОУ, ако е изпълнил задължението си за предизвестяване, в случаите, когато такова се изисква, или при непреодолима сила, или при наличие на някое от следните обстоятелства:

(а) техническа неизправност на електрическите уредби и съоръжения, експлоатирани от КЛИЕНТА;

(б) възникване или предотвратяване на аварии, когато аварията са възникнали поради причини, за които КЛИЕНТЪТ отговаря;

(в) аварийни състояния в електрическите уредби и съоръжения на външни потребители, които се снабдяват с електрическа енергия от КЛИЕНТА;

(г) неправилни и/или несвоевременни действия на персонала, обслужващ електрическите уредби и съоръжения на КЛИЕНТА;

(д) неосигурени от КЛИЕНТА квалифициран персонал за обслужване на електрическите му уредби и съоръжения, съгласно нормативните изисквания, и резервни електрически запасвания на обектите му;

(е) когато електрическите съоръжения и консумиращи устройства на КЛИЕНТА изискват защита от пренапрежения, и тя не е осигурена;

(ж) когато на електрическите съоръжения и инсталации на КЛИЕНТА не е извършвана периодична проверка и профилактика съгласно изискванията за техническа експлоатация;

(з) неизпълнени инструкции и предписания на ОПЕРАТОРА;

(и) опасност от нанасяне на значителни материални вреди на системата, съответно на мрежата или на потребителите;

(к) опасност от наднормени замърсявания на околната среда - по предложение на компетентните органи;

(л) умишлени действия на трети лица;

(м) принудено понижение на категорията на осигуреност на електроснабдяването, причинено от възникване на обстоятелства по чл. 122 от ЗЕ.“.

Текстът на чл. 32 следва да придобие редакцията: „ОПЕРАТОРЪТ не носи отговорност за вреди при преустановяване на достъпа, съответно ограничаване или преустановяване на преноса, когато това е извършено в изрично предвидените от закона случаи, ако е изпълнил задължението си за предизвестяване, както при непреодолима сила.“. В тази връзка следва да се има предвид, че предоставянето на достъп до електропреносната мрежа и осъществяването на пренос на електрическа енергия през тази мрежа са основни задължения на оператора на електропреносната мрежа, които същият може да преустанови или ограничи само в предвидените в ЗЕ случаи. В този смисъл единствено в закона могат да бъдат регламентирани хипотезите на ограничаване на отговорността на ЕСО ЕАД при изпълнение на неговите основни задължения.

47. ЕСО ЕАД предлага чл. 34 със следния текст: „В случаите на причинени вреди, увредената страна е длъжна в срок до 2 (два) дни от тяхното настъпване или констатиране да уведоми другата страна.“.

В текста на разпоредбата следва да бъде уточнен начина на уведомяване на другата страна като срока за уведомяването следва да бъде съобразен с възприетия от дружеството начин за уведомяване. Също така с оглед яснота на разпоредбата думата „констатиране“ да се замени с думата „узнаване“.

48. ЕСО ЕАД предлага чл. 42 със следния текст: „В случай, че страната, позоваваща се на непреодолима сила, не изпрати уведомлението за началото на обстоятелствата по чл. 40, когато по силата на същият последното е било необходимо и/или не потвърди обстоятелството в указания срок по чл. 41, страната губи правото си да се позовава на непреодолима сила.“.

В текста на разпоредбата следва да бъде уточнен начина на уведомяване на другата страна.

49. ЕСО ЕАД предлага чл. 45, ал. 1 със следния текст: „ОПЕРАТОРЪТ издава фактури за дължимите суми по чл. 3, ал. 1 и ал. 2.“.

Същият следва да придобие следната редакция: „Операторът издава фактура за дължимите суми по чл. 3, ал. 1 и ал. 2. Всяка фактура съдържа:

1. Конкретни данни за номера на измервателния уред;
2. Вида на услугата, която се фактурира;
3. Период, за който се фактурира;
4. Измерено количество електрическа енергия;
5. Мерна единица;
6. Единична цена;
7. Стойност без ДДС;
8. ДДС;
9. Обща стойност с ДДС;
10. Валута на фактуриране;
11. Срок на плащане;
12. Начин на плащане“

Редакцията е с оглед привеждане на разпоредбата в съответствие с чл. 127, ал. 1, т. 10

от НЛДЕ, съгласно който в обхвата на ОУ попада и съдържанието на издаваните от енергийните предприятия фактури или сметки, които отразяват действителната консумация и съдържат конкретни данни за номера на измервателния уред, консумацията на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ за отчетния период, дължимия данък върху добавената стойност (ДДС) и разбивка на цената по компоненти, ако такива са утвърдени.

50. ЕСО ЕАД предлага чл. 51 със следния текст: „Преизчисляването на задълженията трябва да бъде извършвана при промяна на данните за измерените количества електрическа енергия със задна дата, когато тази промяна се дължи на неточности при отчитане, обработка и валидиране на информацията от средствата за търговско измерване, прилагане на процедура за заместване на данни или изменения в нормативната уредба.“.

Същият следва да придобие следната редакция: „Преизчисляването на задълженията трябва да бъде извършвано при промяна на данните за измерените количества електрическа енергия със задна дата, когато тази промяна се дължи на неточности при отчитане, обработка и валидиране на информацията от средствата за търговско измерване, прилагане на процедура за заместване на данни или при изменения в нормативната уредба.“.

Редакцията цели прецизиране на текста.

51. ЕСО ЕАД следва да представи правила за работа с потребителите.

52. След извършване на посочените по-горе корекции следва да се преномерират съответните разпоредби и препратки в проекта на ОУ.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4, чл. 104а, ал. 1 от Закона за енергетиката, чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и нейната администрация предлагаме Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе следните

РЕШЕНИЯ:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД заявление за одобряване на Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти.

2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5 от ЗЕ за разглеждане на заявлението, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

3. Да покани за участие в откритото заседание по т. 2 лицата, представляващи „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

Приложение: Проект на „Общи условия за ползване на електропреносната мрежа от крайни клиенти“.