



ПРОТОКОЛ

№ 150

София, 24.08.2018 година

Днес, 24.08.2018 г. от 10:02 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в пълен състав ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Юлиан Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, Ваня Василева - за директор на дирекция „Правна“, Р. Тахир – за директор на дирекция „Природен газ, Р. Кишкин – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-715 от 21.08.2018 г. относно: приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Румяна Цветкова, Петя Андонова, Радостина Методиева, Радослав Райков, Силвия Петрова

2. Доклад с вх. № О-Дк-328 от 21.08.2018 г. относно: Проект на Решение на Министерския съвет за приемане на мерки за трансформация на модела на административно обслужване и Проект на писмо до заместник министър-председателя на Република България.

Работна група: Ваня Василева, Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Милен Димитров, Ивайло Касчиев, Благовест Балабанов, Ивайло Александров, Снежана Станкова, Ромен Кишкин, Надежда Иванова, Наталия Кирова, Росица Тодорова, Даниела Стоилова

3. Проект на Решение за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Сток Енерджи“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева,
Петя Андонова, Радостина Методиева

4. Проект на Решение за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на „В.И.П. Енерджи България“ ООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева,
Петя Андонова, Радостина Методиева

5. Проект на Решение за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Езпада“ д.о.о.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Вера Георгиева,
Петя Андонова, Радостина Методиева

6. Проект на Решение за прекратяване на лицензия № Л-429-15 от 06.11.2014 г. издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Енергия Натуралис Инт.“ д.о.о., ч.ю.л., държава: Словения.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева

7. Проект на Решение за прекратяване на лицензия № Л-398-15 от 22.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Фреа Акспо“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова,
Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева

8. Доклад с вх. № Е-Дк-714 от 21.08.2018 г. и проект на Решение относно: Поправка на фактически грешки в Решение № С-8 от 25.07.2018 г. относно издадения брой електронни сертификати на „Брикел ЕАД за периода на производство от 01.06.2018 г. до 30.06.2018 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Ивайло Александров,
Дориан Дянков, Ели Алексиева

9. Доклад с вх. № Е-Дк-713 от 20.08.2018 г. относно: Комплексна планова проверка на „Карловогаз“ ООД и Констативен протокол от проверката.

Работна група: Ромен Кишкин, Милен Димитров, Милко Шошков

10. Доклад с вх. № О-Дк-327 от 21.08.2018 г. относно: Откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски,
Елена Маринова, Анжела Димитрова, Петя Георгиева, Теодора Бельова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия.

Правомощие на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), регламентирано в чл. 21, ал. 1, т. 9 от Закона за енергетика (ЗЕ), е да приема или изменя правила за търговия с електрическа енергия по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива и да контролира спазването им. Към настоящия момент са в сила Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ, обн. ДВ, бр. 66 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.).

Съгласно чл. 91, ал. 4 от ЗЕ, КЕВР, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия и процедурите, регламентираны в Правилата за търговия с електрическа енергия, по предложение на енергийните предприятия или по своя инициатива изменя или приема нови Правила за търговия с електрическа енергия при спазване на принципите на равнопоставеност и баланс на интересите на всички страни.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обнародван в ДВ, бр. 38 от 08.05.2018 г. (ЗИД на ЗЕ), са извършени съществени промени в ЗЕ и в Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), част от които налагат подзаконовите актове по прилагането им, в т.ч. и ПТЕЕ, да се приведат в съответствие със закона (§ 61 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ).

Предвид гореизложеното, със Заповед № 3-Е-100 от 13.07.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Правила за изменение и допълнение на ПТЕЕ (проект на ПИД на ПТЕЕ) в съответствие с чл. 28 от Закона за нормативните актове (ЗНА).

Изготвеният проект на ПИД на ПТЕЕ, както и докладът, съдържащ мотивите към него, са приети от КЕВР с решение по Протокол № 129 от 19.07.2018 г., т. 1.

Проведена е процедура в съответствие с разпоредбите на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. На 19.07.2018 г. проектът на ПИД на ПТЕЕ е публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. В изпълнение на разпоредбите на чл. 14 от ЗЕ, на 25.07.2018 г. КЕВР е провела процедура по обществено обсъждане със заинтересованите лица на проекта на проекта на ПИД на ПТЕЕ и доклада. В законоустановения срок след проведеното обществено обсъждане в Комисията са постъпили становища, както следва: от „Национална електрическа компания“ ЕАД с вх. № Е-13-01-38 от 07.08.2018 г., от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД с вх. № Е-13-41-80 от 06.08.2018 г., от Асоциация Хидроенергия с вх. № Е-04-40-8 от 07.08.2018 г., от „БАД Гранитоид“ АД с вх. № Е-13-10-1 от 26.07.2018 г. и вх. № Е-13-10-1 от 03.08.2018 г., от „Варна Грийн Енерджи енд Ко“ АД с вх. № Е-12-00-249 от 17.08.2018 г., от Българска ветроенергийна асоциация с вх. № Е-04-29-9 от 08.08.2018 г., от ГЕН-И д.о.о. с вх. № Е-13-137-4 от 08.08.2018 г., от Асоциация на търговците на електроенергия в България с вх. № Е-04-19-11 от 08.08.2018 г., от „Калиакра Уинд Пауър“ АД с вх. № Е-13-40-2 от 07.08.2018 г., от „Ей И Ес Гео Енерджи“ ЕООД с вх. № Е-13-120-5 от 08.08.2018 г., от Българска федерация на индустриалните енергийни косуматори с вх. № Е-04-05-17 от 07.08.2018 г., от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД с вх. № Е-13-210-15 от 07.08.2018 г., от „ЕВН България“ ЕАД с вх. № Е-13-32-7 от 07.08.2018 г., от „ЕНЕРГО-ПРО България“ ЕАД с вх. № Е-13-16-2 от 30.07.2018 г., от „Мост Енерджи“ АД с вх. № Е-13-179-16 от 08.08.2018 г., от „ЕНЕРГО-ПРО Варна“ ЕАД с вх. № Е-13-02-1 от 06.08.2018 г., от „ЧЕЗ България“ ЕАД с вх. № Е-13-31-2 от 03.08.2018 г., от Българска фотоволтаична асоциация с вх. № Е-04-23-5 от 02.08.2018 г., от Асоциация свободен енергиен пазар с вх. № Е-04-37-12 от 03.08.2018 г. В 30-дневния срок за обществени консултации, изтичащ на 19.08.2018 г., на Портала за обществени консултации не са публикувани становища от заинтересовани лица. Във връзка със становищата от заинтересованите страни по проекта

на ПИД на ПТЕЕ и по доклада към него, подробни мотиви са изложени в съгласувателна таблица, приложена към настоящия доклад.

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от Закона за нормативните актове (ЗНА), в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 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 разпоредбата на § 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.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на приложения проект на ПИД на ПТЕЕ, както следва:

1. Причини, които налагат приемането на ПИД на ПТЕЕ:

С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 38 от 2018 г., в сила от 08.05.2018 г.) се пристъпва към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия, като всички производители с обекти с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW, в т.ч. и общественят доставчик за количествата, надхвърлящи нуждите на регулирания пазар, както и операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи са задължени да продават цялото произведено количество електрическа енергия, респективно да купуват необходимото количество енергия за технологични разходи на/от различните сегменти на организирания борсов пазар. В тази връзка отпада досега съществуващият модел на задължително изкупуване на произведената от тези производители електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, както и задължението на обществения доставчик да продава електрическа енергия на операторите на мрежи за покриване на технологичните разходи по пренос/разпределение. В тази връзка освен че се отразяват в по-малка или по-голяма степен на всеки от отделните сегменти от пазара на електрическа енергия, тези законови промени налагат в значителна степен реорганизация на работата на балансиращия пазар и по-конкретно на структурата и състава на балансиращите групи, на възможността за обединение на балансиращи групи, както и на дейността на координаторите на балансиращи групи.

В резултат на ЗИД на ЗЕ на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) са възложени допълнителни функции, свързани със събирането на всички средства от цената за задължения към обществото и с изплащането на премии на производители за електрическата енергия от възобновяеми източници (ВИ) и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (БЕКП), произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW. Тази нова роля на ФСЕС го превръща в една от важните фигури на пазара и налага регламентиране на отношенията му с голяма част от търговските участници.

Отделно от горното, при отчитане на постигнатите резултати от работата на електроенергийната система и пазара на електрическа енергия за периода след последното изменение на ПТЕЕ (обн. ДВ, бр. 100 от 15.12.2017 г.) са установени непълноти и неточности в съществуващата редакция на акта. Така например с оглед повишаване

ефективността на извършвания от Комисията мониторинг на пазара на електрическа енергия е целесъобразно в глава единадесета от ПТЕЕ да се разшири обхватът на предоставяната от независимия преносен оператор, оператора на организирания борсов пазар и координаторите на балансиращи групи ежесечна информация.

След разглеждане и анализ на необходимите изменения и допълнения на ПТЕЕ се установи, че същите не са в такава степен многобройни и важни и не налагат отмяна на съществуващите правила и приемане на изцяло нов акт, като е достатъчно отразяването им в действащите ПТЕЕ.

2. Цели, които се поставят:

С проекта на ПИД на ПТЕЕ се цели привеждането на акта в съответствие с последните изменения и допълнения на ЗЕ и ЗЕВИ, посочени по-горе, с които се въвежда задължително участие на производителите от ВИ и ВЕКП с обекти с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW и на мрежовите оператори на организиран борсов пазар, както и се разширяват в значителна степен функциите и ролята на ФСЕС.

С предложените изменения се създават необходимите нормативни предпоставки за реалното участие на горепосочените енергийни предприятия на свободния пазар. В проекта на ПИД на ПТЕЕ и особено с промени в глава пета от ПТЕЕ се регламентират ясни правила и условия за участие на тези производители/мрежови оператори на електроенергийната борса с цел от една страна предотвратяване в значителна степен на възможностите за злоупотреби и извличането на неполагащи се изгоди, а от друга – създаване на сигурност и увереност в пазарните участници, че постигнатите резултати се дължат действително на обективни фактори, а не на непазарни такива.

Прецизирани са разпоредбите, касаещи регистрирането на отделните видове балансиращи групи и дейността на координаторите на балансиращи групи. Част от тези изменения се налагат поради изброените по-горе причини. С друга част се предоставят по-разширени възможности за търговските участници да намалят допълнително реализираните от тях небаланси посредством обединение на балансиращи групи чрез общ финансов сетълмент. Досега съществуващият модел на нормативно определени специални балансиращи групи частично отпада, като занапред се дава право на избор на някои координатори на специални балансиращи групи дали да продължат да бъдат такива или да участват в балансираща група с друг координатор. По този начин се изпълнява в по-голяма степен една от основните цели на балансиращия пазар, а именно създаването на стимули за търговските участници да реализират възможно най-малки небаланси.

На следващо място се създават условия за пълноценното включване на ФСЕС в работата на пазара предвид новите му отговорности. Предвидени са редица задължения за търговски участници, свързани със заплащането на цена за задължения към обществото, предоставянето на различни видове информация и др. В съответствие с изменения текст на чл. 91, ал. 3 от ЗЕ са регламентирани редът и начинът, съобразно които ФСЕС може да поиска от независимия преносен оператор да отстрани от пазара търговец и/или производител на електрическа енергия.

С оглед новата редакция на чл. 100 от ЗЕ са прецизирани текстове от ПТЕЕ относно видовете договори и възможните страни по тях, които се сключват на пазара на електрическа енергия, като е отчетена възможността за сключване на сделки с електрическа енергия на организирания борсов пазар от страна на независимия преносен оператор, операторите на електроразпределителни мрежи и координаторите на балансиращи групи. Детайлизирана е на подзаконово нормативно ниво и уредбата на новосъздадения със Закона за енергетиката институт на договор за компенсиране с премии.

На следващо място са извършени допълнения на разпоредбите относно смяната на доставчик/координатор на балансираща група с оглед новата ал. 2 на чл. 123 от ЗЕ. Предвидена е възможност нов доставчик на електрическа енергия да има право да развали

договора за продажба на електрическа енергия с клиент, в случай че снабдяването с електрическа енергия на клиента бъде преустановено по искане на предходния доставчик в резултат на неизпълнение на задължения, като същевременно по балансиран начин са отчетени интересите на всички засегнати страни.

В Глава XI „Мониторинг на пазара“ се разширява обхватът на предоставяната от независимия преносен оператор, оператора на организирания борсов пазар и координаторите на балансиращи групи ежесмесна информация с оглед повишаване ефективността на извършвания от Комисията мониторинг на пазара на електрическа енергия.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Прилагането на проекта на ПИД на ПТЕЕ не е обвързано с разходи за държавния бюджет.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемането и прилагането на проекта на ПИД на ПТЕЕ ще се създадат необходимите условия за фактическото участие на производителите от ВИ и ВЕКП с обекти с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW и на мрежовите оператори на организирания борсов пазар, което е следващ, пореден етап от протичащия в последните години процес на пълна либерализация на пазара на електрическа енергия. По този начин ще се увеличи ликвидността на организирания борсов пазар, а оттам и стабилността и прозрачността на пазара. По-високите търгувани обеми ще доведат съответно и до търсенето/предлагането на още по-голям брой разнообразни борсови продукти, отговарящи в най-голяма степен на портфолиото на съответния търговски участник, което ще даде допълнителен тласък в развитието на борсовата търговия. Регламентирането на ясни правила и условия за участие на тези производители/мрежови оператори на електроенергийната борса ще предоврати в значителна степен възможностите за злоупотреби и извличането на неполагащи се изгоди, като същевременно ще създаде сигурност и увереност в пазарните участници, че постигнатите резултати са дължат действително на обективни фактори, а не на непазарни такива. По този начин ще се насърчи конкуренцията между доставчици, съответно клиенти и ще се повиши доверието на всички в пазара на електрическа енергия и неговата надеждност.

С предлаганите изменения във връзка с прецизиране и допълване на съществуващи нормативните изисквания ще се подобрят условията и средата на работа на пазарните участници и ще се усъвършенства функционирането и ефективността на електроенергийния пазар.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на ПИД на ПТЕЕ е съобразен с действащото европейско законодателство в сектор „Електроенергетика“ и по-конкретно с Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за отмяна на Директива 2003/54/ЕО, Регламент (ЕО) № 714/2009 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 (ЕС) № 543/2013 на Комисията от 14 юни 2013 година за представяне и публикуване на данни на пазарите за електроенергия и за изменение на приложение I към Регламент (ЕО) № 714/2009 на Европейския парламент и на Съвета, Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, Регламент (ЕС) 2016/1719 на Комисията от 26 септември 2016 година за установяване на насока относно предварителното разпределяне на преносна способност и

Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на Съвета от 25.11.2011 г. относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия, и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

Изказвания по т.1.:

Докладва П. Младеновски. Съгласно ЗЕ правомощие на Комисията е да приема и изменя Правилата за търговия с електрическа енергия както по предложение на енергийните предприятия, така и по своя инициатива. Това е регламентирано в чл. 91, ал. 4 от ЗЕ. Със ЗИД на ЗЕ от 08.05.2018 г. са извършени съществени промени както в ЗЕ, така и в самия модел на пазара, които следва да се отразят и в ПТЕЕ. В тази връзка работна група е изготвила доклад, приет от Комисията. Подложен е на обществено обсъждане. Такова е проведено в сградата на КЕВР на 25.07.2018 г. В 14-дневния срок са постъпили становища от голяма част от заинтересованите страни – участници на пазара, асоциации, ВЕИ производители, търговци, електроразпределителните дружества, „Национална електрическа компания“ ЕАД и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. В тази връзка е изготвена съгласувателна таблица, в която подробно са изложени всички предложения на дружествата и съответно мотиви за отхвърляне и приемане на всяко едно от предложенията. П. Младеновски обобщи предложенията, тъй като те са концентрирани върху няколко основни разпоредби.

Едно от приетите предложения е пропускът в чл. 11, регламентиращ договорите, в който е добавен и договорът по чл. 100, ал.6 от ЗЕ. В чл. 26а е описан предметът на договора и между кой се сключва, т.е. договорът, регламентиращ продажба на електрическа енергия чрез координатор на балансираща група.

Друга основна група възражения са срещу разпоредбата, регламентираща, че ПАВЕЦ не заплаща задължения към обществото и съответно мрежови тарифи за консумираната електрическа енергия. Това е разпоредба, регламентираща досегашния модел на функциониране на пазара.

Друга основна група възражения (по-скоро от потребителските организации) са срещу новата разпоредба на чл. 31б от Правилата, съгласно която търговците имат право да изискват обезпечение за задължението от клиентите на цената за „задължения към обществото“. Това е много важна разпоредба, предвид новите изисквания на ЗЕ, а именно обезпечаване на задълженията на търговците на 100% - обезпечение към мрежовите оператори, обезпечение за балансиране, обезпечение за закупената енергия към производителите, съответно към Борсата, което обезпечение реално, ако се проследят паричните потоци и оборота на пазара, се вижда, че преди събирането на вземанията си реално от клиента, търговците трябва да завъртят три пъти сумата на задълженията. Тоест тази дейност се осъществява предвид факта, че те нямат и активи, с цел с привлечени средства, банкови заеми, които пък са обезпечени с бъдещите приходи от дейността. В тази връзка те до голяма степен зависят от събираемостта на вземанията и би следвало да се предвиди и механизъм, по който и търговците да могат да събират вземанията от клиентите, предвид факта, че към момента се засилва основно тенденцията на нелоялни клиенти, които не заплащат цената за задължения към обществото. В тази връзка са не само заради нелоялните клиенти, но и в голяма степен задълженията на търговците към НЕК ЕАД в момента (от цената за задължения към обществото) са именно в голямата си част поради тази причина. В новото изменение на закона се предвижда най-тежката санкция при натрупване на задължения към обществото. Те вече са и публични вземания, тъй като се събират от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“. В тази връзка предвид най-тежкото наказание - отстраняване от пазара, би следвало да се предвиди някакъв механизъм, защитаващ и тези търговски участници.

Друга основна група възражения са по чл. 56а до чл. 56д относно състава на групите, подгрупите и статута на членовете им – дали те да бъдат преки, непреки и т.н. Работната група смята, че промяната, която и извършена спрямо проекта, подложен на

обществено обсъждане, е, че след достигане на нетното специфично производство, след като се обособят производителите в нова подгрупа (било то в комбинирана или в стандартна група), членовете на тези групи не би следвало да бъдат преки, а непреки, предвид големия им брой, над 800 производителя, и факта, че системата на ЕСО ЕАД няма да може да поеме толкова голям брой преки членове (следва вместо агрегиран, координаторите да подават индивидуален график за всеки един от производителите). За големите производители над 4 MW и предвид задължението на Комисията за определяне на прогнозно пазарна цена, следене за спазване на Закона и т.н., тези производители би следвало да са преки членове и да се вижда много ясно графикът на всеки един от тях, а да не се подават агрегирани.

П. Младеновски отбеляза, че в представения проект на ПТЕЕ е допусната техническа грешка. Пропуснат е чл. 56е. В изпратения track changes още на първия доклад на работната група, той съществува, но при нанасяне е допуснат пропуск. Този член гласи: *Участниците в балансиращите групи по чл. 56а, ал. 3, т. 1, ал. 5, т. 5 и чл. 56б, ал. 1, т. 1, нямат право да участват на борсовия пазар "в рамките на деня"*. Това е съществуваща разпоредба от сегашните Правила. Била е в чл. 56, ал. 17, т. 3. При нанасянето е пропуснат този параграф.

И. Н. Иванов каза, че трябва да е § 29а.

П. Младеновски отговори, че ще е § 30, като се преномерират останалите. Другата голяма група предложения и възражения е относно чл. 68. По чл. 68, ал.1, за срока на предизвестие за отстраняване от пазара, който до момента е бил 3 работни дни, в проекта, подложен на обществено обсъждане, този срок е бил намален на два работни дни. Предвид факта, че 3 работни дни, особено когато се съчетае с празници, събота и неделя, пък и практиката в момента съответният участник да пуска отворени графици, небалансирани, това довежда до сериозни задължения и съответно несъбираемост на ЕСО ЕАД. Въпреки това работната група е приела, че двудневният срок е прекалено кратък, но е увеличен на 3 дни, които независимо дали са работни или не, съответният търговски участник би следвало да бъде отстранен от пазара. Това се отнася за предизвестията. Почти всеки търговски участник се е припознавал в това да може да иска отстраняване от пазара – Борсата, главните координатори, за да си разрешат вътрешно-брутни проблеми, но Законът делегира това към настоящия момент единствено на Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за точно определено нарушение на Закона – за цената за задължения към обществото и/или непредставено обезпечение за тези задължения.

Следваща група възражения са по новите чл. 69а и чл. 69б. Основно търговските участници твърдят, че тези членове са неизпълняеми. Работната група счита, че това не е така. В чл. 69а е променено от 20/100 на 30/100 от общата произведена електрическа енергия. Отразени са възраженията, съгласно които координаторите твърдят, че не могат да предвидят точно колко ще бъде произведената електрическа енергия от ВЕИ за конкретната година. Именно затова членът е променен на 30/100 от общата произведена електрическа енергия за предходната година, като независимият преносен оператор в изречение второ е задължен до 20 януари да публикува данните за предходната година. Чл. 69б предотвратява възможността, когато производители участват в стандартна балансираща група, да заобикалят изискването на чл. 100 от Закона, а именно да предлагат цялото количество електрическа енергия на борсата. В тази връзка са отчетени становищата на вятърната асоциация, която твърди, че вятърната енергия е най-непрогнозируема и там се получават сериозни излишъци. Отчетени са данните на ENTSO-E за излишъците от вятър в електроенергийната система на България. Добавено е едно отклонение, освен че нетираният излишък не може да бъде повече от 10/100 от нетната измерена позиция, е добавено, че би следвало даване на един реверанс на 30/100 от часовете, че това може би може да се случва. Идеята е, че ако се види, че това е системно, е ясно, че това не е от грешни прогнози, а са опити на заобикаляне на задължението да продават цялата енергия на борсата.

Друга група предложения относно чл. 73, където предложението е било да не се определя от НЕК ЕАД тази цена на всяко тримесечие, а да се определя от Комисията, като е приравнена към цената, по която НЕК ЕАД продава на крайните снабдители. Чл. 73 е допълнен, че тази цена, освен за комбинирани балансиращи групи, се прилага и за специалните групи на НЕК ЕАД и на крайните снабдители, т.е. осигурява се една равнопоставеност на комбинираните и специалните групи и се елиминира втората част от Методиката за балансиране на НЕК ЕАД. Добавено е, че промяната в цената влиза в сила от 01 октомври, а не с приемане на Правилата, тъй като до момента така е работил пазарът, че тази цена се е определяла на тримесечие от НЕК ЕАД, а тримесечието завършва на 01 октомври, за да няма след това разминавания в периодите. В тази връзка Младенвоски отбелязва, че в представения проект на Правила в § 78: *§ 40 влиза в сила от 01.10.2018 г.*, това е променено, тъй като чисто правно-технически би следвало тази разпоредба да не е в отделен параграф, а да е в § 76, където да се казва, че тези Правила влизат в сила от деня на обнародването им в Държавен вестник, като се допълни „с изключение на § 41, който влиза в сила от 01 октомври“.

Други основни възражения са по чл. 78, където се променя срокът за подаване на графиците към обществения доставчик, на 11:30 ч. Това не е прието, тъй като тази разпоредба е важна, за да може общественият доставчик да предлага излишъците на борсата, а не както до момента – дори и на борсата да има недостиг, след като няма възможност да ги предложи, в повечето случаи те отиват в ПАВЕЦ.

Електроразпределителните дружества и ЕСО ЕАД вкупом възразяват срещу предложението да предоставят данни от измервания в реално време от търговските участници. Повечето от тях твърдят, че към момента нямат техническа възможност. В тази връзка е променено предложението по чл. 89а. Заличено е *реално време*, а е добавено *при техническа възможност и по ред, условия и срещу заплащане, съгласно инструкция и ценоразпис, приети от съответния мрежови оператор*. В момента, в който всеки един е готов, може да предоставя такава информация. Дори ЕСО ЕАД, който е възразил срещу тази разпоредба, твърдят, че данните, които могат да предоставят, не са реални данни от измервания и могат да се получат разлики след това при реалните данни при сетълмента.

Друга група е част от чл. 102, въвеждаща разпоредбата на чл. 123 от ЗЕ, съгласно която *и предходен доставчик има право да поиска при задължения прекъсване на хранването на клиентите*. Тук е разписана процедура, добавено е задължение за изготвяне на инструкция от всеки един мрежови оператор относно процедурата за такова прекъсване. Предложението на повечето дружества: *при съдебен спор да не се прилага тази разпоредба* не е прието, тъй като това създава условия за злоупотреби. Имало е и предложения относно подмяна на разпоредбата на Закона, тъй като повечето търговци искат независимо от това дали е предходен доставчик или по-предходен, снабдявал клиента преди примерно 5 г., да има право за това. Законът е ясен. Там думата е **предходния доставчик**, т.е. непосредствено. Идеята на тази разпоредба е именно за тази последна фактура след издаване на удостоверение за липса на задължения.

Друга промяна е изискването на удостоверение за липса на задължение при прехвърляне на партида, тъй като в момента се наблюдава изключително засилена практика от страна на клиентите, които трупат задължения, и в един момент чрез фиктивен договор за наем прехвърлят партидата и търговците няма как да съберат задълженията си.

Чл. 155 също е изменен, чисто редакционно, но това е много важна поправка, тъй като за да може да се обединяват всички графици от всички пазарни сегменти, към момента той дефинираше само графика в ден напред. В Преходните и заключителни разпоредби към Правилата са добавени съгласно предложенията на дружествата, тъй като се е получавала една празнота в момента. До 01 януари за производителите над 4 MW не е имало ред, по който да им се изкупува енергията. Добавено е, че разпоредбите за производители под 4 MW се прилагат и за тези над 4 MW. Тъй като в момента съществува

проблем с изкупуването на електрическата енергия (тъй като няма такъв ред, когато свърши нетното специфично производство на големите производители), добавено е, че до смяната на балансираща група тя се изкупува от обществения доставчик по цена за излишък, както е била и предходната разпоредба. Това важи и за тези под 4 MW.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад и съгласувателната таблица към него;
2. Да приеме Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
3. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

И. Н. Иванов каза, че в подробното си, близо 20 минутно изложение, Младеновски се е спрял на всички основни изменения в ПТЕЕ. Председателят даде думата за изказвания.

А. Йорданов каза, че няма да излага мотиви „против“ предложения проект, само ще направи един общ коментар. Първо, този акт е най-същественят по отношение на уреждането на взаимоотношението между търговските участници на този пазар. Като такъв той към момента, първо, като обем, второ, като структура, като вътрешни взаимоотношения между разпоредбите (има множество препратки в разпоредбите), става доста тежък за администриране и прилагане въобще. Наистина, той се старее изчерпателно да уреди всички взаимоотношения по повод на този пазар, но като претенция започва да надхвърля обхвата на Закона, върви към кодекс. В тази връзка Йорданов спомена, че предложенията и възраженията, направени от участниците на пазара, като обем дори значително надхвърлят проекта за акт. Те са групирани тематично, разгледани са в основни линии. Представени са мотивите на работната група да отхвърли част от тях, които Йорданов счита за абсолютно основателни и припознава като свои мотиви, но в крайна сметка му се струва, че занапред при подготовката на подзаконови нормативни актове от такъв характер трябва да се приложи малко по-различен подход, който да управлява обема, така че той да не е контрапродуктивен с оглед уреждане на обществените отношения. Вярно е, че всяка заинтересована страна има право да прави предложения. От друга страна, вярно е, че не всеки частен проблем на заинтересованата страна следва да е проблем на нормативния акт и той в детайли да урежда всички тези отношения изчерпателно като възможни хипотези. По-скоро той трябва да се фокусира върху уреждането на тези съществени общи за всички участници отношения. А. Йорданов отново подчерта, че приема мотивите, приема проекта на акт, но изразява опасението си, че той трудно ще се администрира и прилага.

И. Н. Иванов каза, че действително поради значението на този нормативен акт след общественото обсъждане са постъпили много предложения и становища от заинтересовани страни, които са били предоставени на експертите и отразени в съгласувателната таблица, която е надхвърлила 200 страници. Било е необходимо съгласно процедурата по всяко едно предложение работната група да изрази становище за приемане или мотивирано отхвърляне. Впечатлението на Иванов е, че работната група е взела отношение по всяко едно от тези предложения. Председателят споделя изтъкнатите мотиви в съгласувателната таблица.

И. Н. Иванов заключи, че трябва да бъде нанесен изпуснатият параграф, който става § 30. В Преходните и заключителни разпоредби ще отпадне един от параграфите, защото се отнася към друг параграф от Преходните и заключителни разпоредби. Това трябва да бъде отразено в рамките на днешния ден, защото за да влезе в сила нормативният акт (ако бъде приет от Комисията), още днес трябва да бъде изпратен за публикуване в „Държавен вестник“, за да може следващия петък да бъде публикуван.

И. Н. Иванов подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от П.

Младеновски.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 9 във връзка с чл. 91, ал. 4 от Закона за енергетиката, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;
2. Приема Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия както следва:

**Правила за изменение и допълнение на
Правила 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.)**

§ 1. В чл. 1, ал. 2 след думите „търговците на електрическа енергия“ се добавят думите „координаторите на балансиращи групи“.

§ 2. В чл. 5, ал. 2 след думата интервал се добавя „/период“.

§ 3. В чл. 8 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думата „производителите“ се заменя с думите „търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти“.
2. В ал. 2 думата „производителите“ се заменя с думите „търговските участници“.

§ 4. В чл. 9 думата „производители“ се заменя с думите „търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти“.

§ 5. В чл. 11 се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 11 думите „за всеки отделен пазарен сегмент, част от“ се заменят с думата „на“;
2. В т. 14 след думите „възобновяеми източници“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“;
3. Т. 16 се изменя така:
„16. договор за компенсиране с премии по чл. 36и, ал. 1 от ЗЕ“.
4. Създава се т. 17:
„17. договор по чл. 100, ал. 6 от ЗЕ“.

§ 6. В чл. 13, ал. 2, т. 2 след думата „мрежа“ се поставя запетая и се добавят думите „в качеството им на крайни клиенти.“.

§ 7. В чл. 14 се създава ал. 4:

„(4) Услугата пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа се предоставя на производителите, в качеството им на крайни клиенти.“.

§ 8. В чл. 15 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, т. 2 се изменя така:

„2. обществения доставчик, от една страна, и крайните снабдители за количествата електрическа енергия, определени от КЕВР в изпълнение на чл. 21, ал. 1, т. 21 ЗЕ“;

2. В ал. 2, т. 4 след думата „производители“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW,“;

3. В ал. 3, т. 1 се добавят букви „е“, „ж“ и „з“:

„е) оператора на организиран борсов пазар;

ж) независимия преносен оператор;

з) оператор на електроразпределителна мрежа.“.

4. В ал. 3, т. 2 буква „а“ се заличава и се добавят букви „е“ и „ж“:

„е) независимия преносен оператор;

ж) оператор на електроразпределителна мрежа.“.

5. В ал. 3, т. 3 се добавят букви „д“ и „е“:

„д) независимия преносен оператор;

е) оператор на електроразпределителна мрежа.“

6. В ал. 3, т. 4 се добавят букви „е“, „ж“ и „з“:

„е) независимия преносен оператор;

ж) оператор на електроразпределителна мрежа;

з) координатор на балансираща група в случаите, предвидени в ЗЕ.“.

7. В ал. 3 се създава т. 5:

„5. координатор на балансираща група, от една страна, и:

а) оператора на борсовия пазар;

б) търговците на електрическа енергия;

в) крайни клиенти, регистрирани на пазара по свободно договорени цени;

г) обществения доставчик в случаите, предвидени в ЗЕ;

д) производители на електрическа енергия;

е) доставчик от последна инстанция;

ж) независимия преносен оператор;

з) оператор на електроразпределителна мрежа.“.

8. Създава се ал. 5:

„(5) Наличието на сключен договор за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция е задължително условие за участието на крайни клиенти на пазара по свободно договорени цени и е част от процедурата по регистрация на пазара.“.

§ 9. В чл. 16, ал. 2, т. 1 думата „производители“ се заменя с думите „търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти“.

§ 10. В чл. 17, ал. 2 се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 1 думите „производители, регистрирани за доставчици на балансираща енергия“ се заменят с думите „търговски участници, които притежават диспечирани производствени и/или потребяващи обекти“;

2. Т. 2 се заличава.

§ 11. В чл. 19, ал. 4 се заличава.

§ 12. В чл. 21 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 1 се изменя така:

„(1) Предмет на договора по чл. 11, т. 11 са правата и задълженията във връзка с участието на пазарните сегменти, част от борсовия пазар на електрическа енергия.“;

2. В ал. 2 думите „Договорите по ал. 1 се сключват“ се заменят с думите „Договорът по ал. 1 се сключва“.

§ 13. В чл. 23, ал. 2 след думата „мрежа“ се добавят думите „или оператора на преносна мрежа“.

§ 14. В чл. 24 се правят следните изменение и допълнения:

1. В ал. 1 след думите „възобновяеми източници“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“;

2. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Договорът по ал. 1 се сключва между общественя доставчик и координатор на комбинирана балансираща група“;

3. Ал. 3 се заличава.

§ 15. В чл. 26 се правят следните изменение и допълнения:

1. Ал. 1 и 2 се изменят така:

„(1) Предмет на договора по чл. 11, т. 16 са правата и задълженията във връзка с предоставянето на премии за произведена електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

(2) Договорът по ал. 1 се сключва между ФСЕС, от една страна, и производители от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия с обекти с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW, от друга.“.

2. Ал. 3 се заличава.

§ 16. Създава се чл. 26а:

„Чл. 26а. (1) Предмет на договора по чл. 11, ал. 17 е продажба на произведената електрическа енергия от производители по чл. 162а от ЗЕ и производители от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW на координатор на балансираща група съгласно чл. 100, ал. 6 от ЗЕ.

(2) Договорът по ал. 1 се сключва между производители по чл. 162а от ЗЕ или производители от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW, от една страна, и от друга координатор на стандартна или комбинирана балансираща група, на която производителите са членове.

(3) Координаторът на балансиращата група задължително продава закупената електрическа енергия с договор по ал. 1 чрез отделна регистрация на организиран борсов пазар при условията на тези правила.“.

§ 17. В чл. 29 се създава ал. 5:

„(5) За електрическата енергия, консумирана от ПАВЕЦ, не се дължи цена за пренос и достъп през/до съответната мрежа.“.

§ 18. В чл. 31 ал. 3, 4 и 5 се заличават.

§ 19. Създава се чл. 31а:

„Чл. 31а. (1) Всички търговски участници, които продават електрическа енергия на крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система на Р България, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, заплащат на ФСЕС цена за задължения към обществото в левове за MWh фактурирана електрическа енергия. Цена за задължения към обществото не се заплаща за консумираната електрическа енергия от ПАВЕЦ.

(2) Лицата по ал. 1, с изключение на оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, заплащат цена за задължения към обществото на ФСЕС върху фактурираната електрическа енергия за обектите на крайните

клиенти, на които доставят електрическа енергия.

(3) Операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи заплащат цена за задължения към обществото върху утвърдените измерени стойности на количеството електрическа енергия за технологични разходи в съответствие с чл. 92.“.

§ 20. Създава се чл. 31б:

„Чл. 31б. (1) Търговците на електрическа енергия могат да поискат от крайните клиенти обезпечение на задължението на крайните клиенти за заплащане на цена за задължения към обществото чрез предоставяне на банкова гаранция и/или паричен депозит.

(2) Отказът за предоставяне на обезпечение по ал. 1 е основание за прекратяване на договора по чл. 11, т. 4 и/или т. 9 и/или т. 10.

(3) Ал. 2 не се прилага за договори, сключени на организиран борсов пазар.

(4) Средствата, постъпили като обезпечение на задължението на крайните клиенти за заплащане на цена за задължения към обществото, се внасят по специална сметка на търговския участник и могат да бъдат използвани само за извършване на плащания към ФСЕС.

(5) Справка за количества отчетена електрическа енергия, върху които се начислява цена за задължения към обществото, се предоставя на ФСЕС от независимия преносен оператор за обектите с почасово измерване на електрическата енергия, независимо към коя мрежа са присъединени, в срок до 10-о число на месеца, следващ отчетния месец, както и справка за количествата консумирана електрическа енергия от обектите на крайните клиенти, снабдявани от краен снабдител. Справка за пренесените и фактурирани количества електрическа енергия по показания на СТИ, върху които се начислява цена за задължения към обществото, се предоставя на ФСЕС от операторите на електроразпределителни мрежи за обектите, по отношение на които се прилагат стандартизирани товарови профили, в срок до 10-о число на месеца, следващ отчетния месец. Информацията се предоставя обобщена по търговски участници.

(6) В случаите на повече от един доставчик консумираното количество електрическа енергия се разпределя пропорционално между отделните доставчици на база регистрирани графици от независимия преносен оператор.

§ 21. В чл. 33 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Сделките, реализирани от търговските участници на борсовия пазар на електрическа енергия за пазарните сегменти, по които борсовият оператор не е страна съгласно правилата по чл. 32, ал. 2, се известяват от търговските участници като номинации за обмен между съответните търговски участници и групата на оператора на борсовия пазар, като сделките са задължителни за съответните търговски участници.“.

2. В ал. 3 след думите „електрическа енергия,“ се добавят думите „за пазарните сегменти, по които борсовият оператор е страна съгласно правилата по чл. 32, ал. 2,“.

3. Създава се нова ал. 4:

„(4) Алинея 2 и алинея 3 не се прилагат за сделки с електрическа енергия, които се сключват при условията и по реда на чл. 119, ал. 2 от ЗЕ.“.

4. Съществуващата ал. 4 става ал. 5.

§ 22. В чл. 34, ал. 1 думата „допълнителна“ се заличава.

§ 23. В чл. 36, ал. 2, т. 1 след думата „оператор“ се добавят думите „, както и клиенти с обекти по чл. 119, ал. 2 от ЗЕ.“.

§ 24. В чл. 56 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Групите са:

1. специални балансиращи групи, които се регистрират от независимия преносен оператор и към които се прилагат еднакви принципи за балансиране;
 2. комбинирани балансиращи групи;
 3. стандартни балансиращи групи;
 4. виртуална търговска балансираща група на обществения доставчик;
 5. група на оператора на борсовия пазар.“
2. Ал. 3-19 се заличават.

§ 25. Създава се чл. 56а:

„Чл. 56а. (1) Специалните балансиращи групи са групите с координатори: независимия преносен оператор, обществения доставчик, крайните снабдители, операторите на електроразпределителни мрежи, разпределителното предприятие на тягова електрическа енергия и доставчиците от последна инстанция.

(2) Независимият преносен оператор може да е координатор на специална балансираща група със следните подгрупи:

1. група за компенсиране на технологичните разходи в електропреносната мрежа;
2. група за компенсиране на непланираните обмени;
3. група за аварийни доставки.

(3) Общественият доставчик е координатор на следните специални балансиращи групи:

1. група на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници със следните участници:

1.1. производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW, които са присъединени към електропреносната мрежа, в т.ч. производители, присъединени едновременно към електропреносната и електроразпределителната мрежа, когато същите не са избрали друг координатор на балансираща група;

1.2. групите по ал. 5, т. 2 с координатор крайните снабдители;

2. група на производители на електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД;

3. група на производителите, с които общественият доставчик има сключени дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия и разполагаемост;

4. виртуална търговска балансираща група, създадена от обществения доставчик, към/от която се изпращат графици за обмен, включително информативни графици, която има за цел да акумулира всички покупки и продажби на обществения доставчик, осъществявани съгласно нормативната уредба.

(4) Групите по ал. 3, т. 2 и 3 могат да се обединят с общ финансов сетълмент. Общественият доставчик има право да прехвърли отговорността за балансиране на тези групи на координатор на стандартна балансираща група.

(5) Крайните снабдители са координатори на следните специални балансиращи групи:

1. група на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение, които крайният снабдител снабдява с електрическа енергия;

2. група на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW, чиято енергия крайният снабдител изкупува, когато същите не са избрали друг координатор на балансираща група.

(6) В случаите когато производители на електрическа енергия от възобновяеми

източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW не са прехвърлили отговорността за балансиране на координатор на комбинирана балансираща група или в случай че договорите по чл. 11, т. 9 са прекратени, те са в балансиращите групи с координатори обществения доставчик или крайните снабдители в зависимост от сключените договори за изкупуване на електрическа енергия.

(7) Доставчиците от последна инстанция са координатори на специални балансиращи групи с членове крайни клиенти, които снабдяват с електрическа енергия.

(8) Операторът на електроразпределителна мрежа може да е координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа.

(9) Разпределителното предприятие на тягова електрическа енергия може да е координатор на специална балансираща група, включваща членове, ползватели на разпределителната мрежа на железопътния транспорт.

(10) Операторът на електроразпределителната мрежа има право да прехвърли отговорността за балансиране на крайния снабдител за компенсиране на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа като част от групата по ал. 5, т. 1.

(11) Координаторите по ал. 2, ал. 8 и ал. 9 могат да се обединят в специална балансираща група чрез общ финансов сетълмент.

(12) Координаторите по ал. 5, т. 1 могат да се обединят в специална балансираща група чрез общ финансов сетълмент.“.

§ 26. Създава се чл. 56б:

„Чл. 56б. (1) Комбинирана балансираща група е група, в която участват само производители на електрическа енергия от възобновяеми източници със следните подгрупи:

1. подгрупа на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност по-малка от 4 MW, които не са достигнали размера на нетното специфично производство;

2. подгрупа на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност по-малка от 4 MW, които са достигнали размера на нетното специфично производство;

3. подгрупа на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW.

(2) Координаторите на комбинирани балансиращи групи са задължени да известяват отделни агрегирани графици за всяка подгрупа, което да позволява на независимия преносен оператор да извършва отделен сетълмент и определяне на реализираните небаланси от съответната подгрупа.

(3) Участниците в подгрупата по ал. 1, т. 3 са преки членове на тази подгрупа в комбинираната балансираща група.

(4) Комбинирани балансиращи групи могат да се обединят с общ финансов сетълмент.“.

§ 27. Създава се чл. 56в:

„Чл. 56в. (1) Стандартна балансираща група е група от търговски участници с координатор, регистриран от независимия преносен оператор, отговарящи на изискванията на ЗЕ и към които се прилагат общи принципи на балансиране.

(2) Производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия прехвърлят отговорността си за балансиране на координатор на стандартна балансираща група.

(3) Когато в стандартната балансираща група участват производители на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и

електрическа енергия с обекти с обща електрическа инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, те задължително се обособяват в отделна подгрупа и участниците са преки членове на тази подгрупа.

(4) Когато в стандартната балансираща група участват производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, те задължително се обособяват в отделна подгрупа и участниците са преки членове на тази подгрупа.

(5) Независимият преносен оператор, операторите на електроразпределителните мрежи и разпределителното предприятие на тягова електрическа енергия могат да прехвърлят отговорността за балансиране на координатор на стандартна балансираща група, като задължително са преки членове на групата.

(6) Стандартни балансиращи групи могат да се обединят с общ финансов сетълмент.“.

§ 28. Създава се чл. 56г:

„Чл. 56г. В случаите когато има обединение на балансиращи групи чрез общ финансов сетълмент, координаторите са длъжни да известяват отделни агрегирани графици за всяка група, позволяващи на независимия преносен оператор да извърши отделен сетълмент и да определи реализираните небаланси от съответната група.“.

§ 29. Създава се чл. 56д:

„Чл. 56д. (1) Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW, членове на специална или комбинирана балансираща група, които са достигнали размера на нетното специфично производство, могат да продават произведената от тях електрическа енергия по свободно договорени цени при следните условия:

1. без смяна на балансиращата група, ако са членове на комбинирана балансираща група или са преки членове на специалните балансиращи групи по чл. 56а, ал. 3, т. 1, подточка 1.1 и подточка 1.2;

2. след промяна на принадлежността от специална балансираща група към стандартна или комбинирана балансираща група; смяната на принадлежност към балансираща група се извършва при условията и по реда на глава осма;

(2) В случаите по ал. 1, т. 2, когато производител е променил принадлежността си към стандартна балансираща група, ежегодно от 1 януари на новата календарна година до изтичане на срока за задължителното изкупуване по реда чл. 31, ал. 2 от Закона за енергията от възобновяеми източници, същият се регистрира служебно от независимия преносен оператор или от оператора на електроразпределителната мрежа в специална балансираща група на обществения доставчик или крайните снабдители, освен ако производителят не е заявил писмено избор на друг координатор на балансираща група.“.

§ 30. Създава се чл. 56е:

„Чл. 56е. Участниците в балансиращите групи по чл. 56а, ал. 3, т. 1, ал. 5, т. 2 и чл. 56б, ал. 1, т. 1, нямат право да участват на борсовия пазар „в рамките на деня“.“.

§ 31. В чл. 57 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 2 се заличава.

2. Ал. 3 се изменя така:

„(3) Координаторите на специални балансиращи групи освен в случаите по чл. 56а, ал. 2, ал. 4, ал. 8, ал. 9, ал. 10, ал. 11 и ал. 12 и чл. 56в, ал. 5 нямат право да прехвърлят отговорността за балансиране на друг координатор на балансираща група и са отговорни пред независимия преносен оператор за небалансите на всяка специална балансираща група поотделно.“.

3. Ал. 4 се изменя така:

„(4) Координаторите на комбинирани балансиращи групи, освен в случаите по чл. 56б, ал. 4, нямат право да прехвърлят отговорността за балансиране на друг координатор на балансираща група.“.

§ 32. Чл. 58, ал. 1, т. 5 се изменя така:

„5. нямат задължения към ФСЕС, обществения доставчик, крайните снабдители, независимия преносен оператор, операторите на електроразпределителните мрежи и оператора на борсовия пазар на електрическа енергия;“.

§ 33. В чл. 60 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 цифрата „10“ се заменя с цифрата „30“.

2. В ал. 3 думите „проверява отново обстоятелствата за изпълнение на изискванията за регистрация на координатора на балансираща група/ търговеца на електрическа енергия без физически обекти“ се заменят с думите „има право да прекрати процедурата“.

3. Създава се ал. 6:

„(6) Координаторите на стандартни и комбинирани балансиращи групи подават на независимия преносен оператор заявление по образец за регистрация на подгрупа с обекти на производители по чл.162а от ЗЕ и/или подгрупа на производители с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW по Закона за енергията от възобновяеми източници.“.

§ 34. В чл. 63, ал. 2 след думите „възобновяеми източници“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“.

§ 35. В чл. 68 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думата „работни“ се заличава, а след думите „електроразпределителна мрежа,“ се добавят думите „доставчик от последна инстанция,“.

2. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Независимият преносен оператор отстранява от електроенергийния пазар търговци и производители на електрическа енергия с предизвестие от три дни до съответния оператор на електроразпределителна мрежа, доставчик от последна инстанция, координатор на балансираща група и координатор с общ финансов сетълмент по искане на ФСЕС съгласно чл. 36ж от ЗЕ. Независимият преносен оператор може да откаже да отстрани производител от електроенергийния пазар, в случай че отстраняването води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването.“.

3. В ал. 4 думите „при условията и реда на глава осма“ се заменят с думите „считано от следващия календарен месец“.

4. Ал. 5 се изменя така:

„(5) Членовете на балансираща група с координатор, отстранен от електроенергийния пазар, който не им е доставчик на електрическа енергия, отговарят самостоятелно за собствените си небаланси, считано от датата на отстраняване, като са задължени незабавно да подпишат договора по чл. 11, т. 8 и да предоставят обезпечение за изпълнение на задълженията си по договора и имат право да прехвърлят отговорността за балансиране на друг координатор, считано от първо число на следващия календарен месец.“.

5. Ал. 7 се изменя така:

„(7) В случаите по ал. 1 и ал. 2 независимият преносен оператор информира КЕВР за отстраняването от пазара на търговския участник.“.

6. В ал. 8 след думите „ал. 1“ се добавят думите „и ал. 2“.

§ 36. В чл. 69 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 след думите „възобновяеми източници“ се добавят думите „с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“.

2. В ал. 3 след думите „топлинна и електрическа енергия“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“.

3. Създават се ал. 4, 5 и 6:

„(4) Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW и производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с обща инсталирана електрическа мощност 4 MW и над 4 MW продават произведените от тях количества електрическа енергия по регистриран график на организиран борсов пазар чрез физическа доставка, след сключване на договор с ФСЕС.

(5) Алинея 4 не се прилага за сделки с електрическа енергия, които се сключват при условията и по реда на чл. 119, ал. 1 и 2 от ЗЕ.

(6) Производители по ал. 4 може да продават цялата или част от произведената от тях електрическа енергия чрез координатор на балансираща група. В този случай координаторът задължително продава закупената от тях електрическа енергия чрез отделна регистрация на организиран борсов пазар.“

§ 37. Създава се чл. 69а:

„Чл. 69а. (1) В случаите по чл. 69, ал. 6 един координатор на балансираща група не може да продава повече от 30 на сто от общата произведена електрическа енергия, отдадена към електропреносната и електроразпределителните мрежи за предходната календарна година от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW. В срок до 20 януари на всяка година независимият преносен оператор публикува на страницата си справка за количествата електрическа енергия, произведени от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW за предходната година.“

§ 38. Създава се чл. 69б:

„Чл. 69б. В случаите по чл. 69, ал. 6, когато производители по чл. 69, ал. 4 продават цялата или част от произведената от тях електрическа енергия чрез координатор на балансираща група, координаторът няма право да затваря открити позиции по търговски сделки в групата чрез произведената електрическа енергия от членовете на подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4. Нетираният излишък на всяка от подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и ал. 4 от стандартната балансираща група не може да надвишава 10 на сто от нетната измерена позиция на съответната подгрупа през повече от 30 на сто от периодите на сетълмент през съответния календарен месец.“

§ 39. В чл. 70 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 след думите „възобновяеми източници“ се добавят думите „с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“.

2. В ал. 3 навсякъде думите „или комбинираната“ се заличават.

3. В ал. 4, изр. 1 след думите „възобновяеми източници“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“. В изр. 2 след думите „възобновяеми източници“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“, а преди абривиатурата „ЗЕВИ“ се добавя „от“.

4. Ал. 5 се изменя така:

„(5) Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW нямат право да продават

електрическа енергия при условията на чл. 31, ал. 12 от ЗЕВИ, когато са членове на специална балансираща група, освен в случаите на чл. 56д, ал. 1, т. 1.“

§ 40. В чл. 71 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, изр. 1, думите „на обществения доставчик“ се заменят с думите „по чл. 56а, ал. 3, т. 1“, а преди аббревиатурата „ЗЕВИ“ се добавя „от“. В изр. 2 думите „на обществения доставчик“ се заличават, а думите „чл. 56, ал. 7, т. 1“ се заменят с думите „чл. 56а, ал. 3, т. 1“.

2. В ал. 3 след думите „възобновяеми източници“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“.

3. В ал. 4 след думите „обмен на електрическа енергия“ се добавят думите „за обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“.

4. В ал. 5 след думите „комбинирано производство“ се добавят думите „с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW“.

§ 41. В чл. 73 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 1 се изменя така:

„(1) Възникналите взаимоотношения между обществения доставчик и координаторите на комбинирани балансиращи групи, както и между обществения доставчик и производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, членове на специалната балансираща група на обществения доставчик, по отношение на производителите от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана електрическа мощност по-малка от 4 MW по повод задължението по чл. 69 се уреждат по следния начин:

1. за всеки сетълмент период, когато произведеното количество електрическа енергия от производителите от възобновяеми източници е по-голямо от регистрираното по график, координаторите на комбинирани балансиращи групи, както и производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, членове на специалната балансираща група на обществения доставчик, заплащат на обществения доставчик стойността на разликата в количеството по цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители, в левове за MWh;

2. за всеки сетълмент период, когато произведеното количество електрическа енергия от производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници е по-малко от регистрираното по график, общественият доставчик заплаща на съответните координатори на комбинирани балансиращи групи, както и на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, членове на специалната балансираща група на обществения доставчик, стойността на разликата в количеството по цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители, в левове за MWh.“

2. Ал. 2 и 3 се заличават.

§ 42. В чл. 73а, ал. 2, в края на изр. 1 се добавят думите „,чиято енергия се изкупува от обществения доставчик при условията на чл. 31, ал. 5, т. 1 и 2 от ЗЕВИ и чл. 162 от ЗЕ.“.

§ 43. Чл. 75 се изменя така:

„Чл. 75 Търговските отношения по чл. 73 между обществения доставчик и координаторите на комбинирани балансиращи групи се уреждат с двустранните договори по чл. 11, т. 14.“

§ 44. Чл. 77 се изменя така:

„Чл. 77. (1) Графици за производство, с информация за брутното производство на централата, се изпращат на независимия преносен оператор от всички производители, присъединени към електропреносната мрежа или от техния координатор, по утвърден образец (PPS file) и посочен достъп до системата, в срокове съгласно инструкция и график за обмен на информация, публикувани от независимия преносен оператор на интернет страницата му.

(2) Графици за производство, с информация за брутното производство по типове производство, се изпращат на независимия преносен оператор от всички електроразпределителни предприятия за производители, присъединени към електроразпределителната мрежа, по утвърден образец (PPS file) и посочен достъп до системата, в срокове съгласно инструкция и график за обмен на информация, публикувани от независимия преносен оператор на интернет страницата му.

(3) Графиците за производство се изпращат на координаторите на балансиращи групи от всички производители, присъединени към електроразпределителната мрежа в групата на съответния координатор в деня, предхождащ доставката и в деня на доставка по образец, утвърден от координатора на балансиращата група.

(4) Графиците за производство се изпращат от координаторите на балансиращи групи за всички производители, присъединени към електроразпределителната мрежа в деня, предхождащ доставката и в деня на доставка към съответното електроразпределително предприятие по образец, утвърден от електроразпределителното предприятие.

(5) Доставчиците на балансираща енергия изпращат на независимия преносен оператор графици за планираното брутно производство на всеки диспечиран блок, съгласно сключените договори за доставка на електрическа енергия, за покриване на технологичните разходи в мрежите, по утвърден образец (PPS file) и посочен достъп до системата, в срокове съгласно инструкция, публикувана от независимия преносен оператор на интернет страницата му и съгласно процедурите, регламентирани в Правилата за управление на електроенергийната система и тези правила.

(6) Доставчиците на балансираща енергия изпращат на независимия преносен оператор графици за нетно производство на всеки диспечиран блок по утвърден образец (TPS file) и посочен достъп до системата, с отчитане на сключените договори за доставка на електрическа енергия, в срокове съгласно инструкция, публикувана от независимия преносен оператор на интернет страницата му и съгласно процедурите, регламентирани в Правилата за управление на електроенергийната система и тези правила.

(7) Сумата от търговските графици на доставчиците на балансираща енергия по ал. 6 от всички пазарни сегменти, трябва да бъде равна на сумата от всички търговски графици (TPS files) по отделните диспечирани блокове.

(8) В случай че има разминаване в търговските графици по ал. 7, на доставчика на балансираща енергия няма да бъде признато участие в регулиране или предоставяне на студен резерв и ще се счита, че доставчикът е в търговски небаланс, който се урежда по цените за недостиг и излишък на балансиращия пазар.

(9) Графиците за производство по ал. 1, ал. 2 и ал. 5 служат за диспечирание на съответните агрегати.

(10) Графиците за производство на доставчиците на балансираща енергия по ал. 5 (брутни) и ал. 6 (нетни) трябва да са съпоставими и да отчитат прогнозните собствени нужди, както и да съответстват на условията в сключените договори по чл. 11, т. 7 от тези правила и предоставената разполагаемост за регулиране. Операторът може да поиска промяна на графика или да наложи ограничение в срокове съгласно инструкция, публикувана от независимия преносен оператор на интернет страницата му, в случаите когато графиците не са съобразени с прогнозните режими на работа и определената разполагаемост за регулиране.

(11) Независимият преносен оператор изпраща до 10-о число на предходния месец на производителите по ал. 5 необходимите диапазони (брутната разполагаемост) за регулиране на всеки блок за следващия месец, като производителят няма право да сключва сделки за пазара на електрическа енергия над определената брутна мощност за всеки блок, освен ако страните писмено не са договорили друго.

(12) Графиците за потребление на доставчици на балансираща енергия с потребителски обекти съдържат информация за планираното потребление съгласно сключените договори, процедурите, регламентирани в Правилата за управление на електроенергийната система и тези правила, и се изпращат по утвърден образец (TPS file) и посочен достъп до системата в сроковете по ал. 6.

(13) Координаторите на балансиращи групи и търговските участници по чл. 62, ал. 3 изпращат сумарна нетна почасова прогноза за производството и сумарна почасова прогноза за потреблението в балансиращата група по утвърден образец (TPS file) и посочен достъп до системата в срокове съгласно инструкцията, публикувана от независимия преносен оператор на интернет страницата.

(14) Графиците за производство и графиците за потребление се изпращат в деня, предхождащ деня на доставка и в деня на доставка, и съдържат информация за количеството електрическа енергия за всеки интервал на доставка, което съответният производител (блок на производител) или обект на потребител ще доставя/потребява от мрежата.

(15) Независимият преносен оператор на база графиците за производство и графиците за потребление и собствени прогнози определя необходимия резерв - вторичен, третичен и студен, за следващия ден, необходим за:

1. поддържане на баланса между производството и потреблението в реално време;
2. поддържане на сигурно и надеждно електроснабдяване;
3. поддържане на резервна мощност в случаите на непредвидени аварийни ситуации на мрежата и производствените мощности и промени в климатичните условия;
4. управление на претоварванията в мрежата.“.

§ 45. В чл. 78 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „електроразпределителните предприятия и независимият преносен оператор“ се заличават, а думите „и за компенсиране на технологичните разходи в съответните мрежи“ се заменят с думите „на крайните клиенти“.

2. Ал. 3 се заличава.

3. В ал. 4 думите „електроразпределителните предприятия и независимия преносен оператор“ се заличават.

4. В ал. 5 думата „шестмесечна“ се заличава.

5. В ал. 10 „14,00 ч.“ се заменя с „11,30 ч.“, а думата „инструкция“ се заменя с „инструкцията“.

6. В ал. 12 след думите „обществения доставчик“ се добавя „до 11,30 ч.“.

§ 46. В чл. 84, ал. 5 думите „минус цена за задължения към обществото“ се заличават.

§ 47. В чл. 85 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2, т. 3 преди думата „консумация“ се добавят думите „производство и“.

2. В ал. 4, изр. 2 след думите „оперативно предназначение“ съюзът „и“ се заменя с „или“.

§ 48. В чл. 86, ал. 1 се изменя така:

„(1) Електромери с възможност за периодично измерване на доставената електрическа енергия за всеки период на сетълмент трябва да бъдат монтирани на всички

места на измерване на обекти, посочени в правилата по чл. 86, ал. 1, т. 6 от Закона за енергетиката.“.

§ 49. В чл. 87, ал. 1 думата „доставена“ се заменя с „произведена“, а „до/“ се заличава.

§ 50. В чл. 88 се правят следните изменения и допълнения:

1. Ал. 1 се изменя така:

„(1) Измерената стойност представлява количеството електрическа енергия, което е измерено и регистрирано от електромер за измерване по периоди на сетълмент или е определено чрез стандартизиран товаров профил, интегриран за периода на сетълмент.“.

2. Ал. 2 се изменя така:

„(2) Обменът на данни за количествата електрическа енергия, както и на други търговски и технически данни между всички търговски участници на пазара се извършва чрез единен електронен формат за обмен на данни.“.

3. Ал. 3 се изменя така:

„(3) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи разработват инструкция, в която определят изискванията на единния електронен формат за обмен на данни.“.

§ 51. В чл. 89 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 10 след думите „стойности за обекти“ се добавят думите „с обща инсталирана мощност под 4 MW“;

2. Създава се нова ал. 11:

„(11) Всеки собственик на измервателна система изпраща до 9-о число на месеца, следващ отчетния, измерените почасови стойности за обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници и високоефективно комбинирано производство, обозначени с партида/идентификационен код, както следва:

1. на ФСЕС за всяко място на търговско измерване за всеки производител;

2. на координаторите на комбинирани балансиращи групи за всяко място на търговско измерване за всеки производител, включен в комбинираната балансираща група;

3. на координаторите на стандартни балансиращи групи за всяко място на търговско измерване за всеки производител, включен в стандартната балансираща група;

4. на всеки производител за всяко място на търговско измерване на съответния енергиен обект за производство на енергия.“.

3. Съществуващата ал. 11 става ал. 12.

§ 52. Създава се чл. 89а:

„Чл. 89а. (1) Независимият преносен оператор и операторите на електроразпределителни мрежи предоставят на търговските участници данни от измерванията, извън задължителните по тези правила, при техническа възможност и по ред, условия и срещу заплащане, съгласно инструкция и ценоразпис, приети от съответния мрежови оператор.

(2) Цените за предоставянето на услугата по ал. 1 трябва да възстановяват само разходите на мрежовите оператори и не могат да включват печалба.“.

§ 53. В чл. 92, ал. 3 думите „подадени до обществения доставчик от координаторите на специалните балансиращи групи за покриване на технологичните разходи“ се заличават.

§ 54. В чл. 102 се създават ал. 4-10:

„(4) След смяна на доставчик, ако крайният клиент не е изпълнил задълженията по договор за продажба на електрическа енергия към предходния си доставчик, последният има право да поиска временно преустановяване на снабдяването му с електрическа енергия. Заявлението се подава по ред, определен в инструкцията на съответния мрежови оператор по ал. 10.

(5) В случаите по ал. 4 съответният мрежови оператор, към който е отправено искането, уведомява клиента и новия доставчик/координатор не по-късно от 5 работни дни преди датата на прекъсването и изпълнява искането за прекъсване, като отговорността за вреди при неоснователно прекъсване по искане на доставчик е на доставчика.

(6) Когато клиентът погаси задълженията си по договор за продажба на електрическа енергия към предходния си доставчик преди датата на прекъсването, предходният доставчик уведомява незабавно, но не по-късно от 1 работен ден от датата на постъпване на плащането съответния мрежови оператор.

(7) В случаите по ал. 6 мрежовият оператор уведомява незабавно, но не по-късно от 1 работен ден новия доставчик/координатор.

(8) В случаите когато клиентът не погаси задълженията си по договор за продажба на електрическа енергия към предходния си доставчик до датата на прекъсването, новият доставчик има право да развали договора с клиента. В този случай новият доставчик уведомява съответния мрежови оператор по реда на чл. 62, ал. 6.

(9) В случаите когато клиентът погаси задълженията си по договор за продажба на електрическа енергия към предходния си доставчик след датата на прекъсването и новият доставчик не се е възползвал от правото си по ал. 8, се прилага редът по ал. 6 и ал. 7.

(10) Процедурите по временно преустановяване и възстановяване на снабдяването по настоящия член се уреждат в инструкцията на съответния мрежови оператор.“.

§ 55. В чл. 102а се създава ал. 5:

„(5) В случай че новият собственик или ползвател на обект сключва договор с нов доставчик, включително и в хипотезата на ал. 3, операторът на преносната/разпределителната мрежа регистрира смяната на доставчика след представяне на удостоверение за липса на задължения или липса на мотивирано възражение от доставчика на обекта по ал. 1.“.

§ 56. В чл. 103, ал. 12 думите „чл. 56, ал. 18“ се заменят с „чл. 56д, ал. 2“.

§ 57. В чл. 104г се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думите „по чл. 100 и 103“ се заличават.

2. Създава се ал. 5:

„(5) След смяна на доставчик, ако крайният клиент не е изпълнил задълженията по договор за продажба на електрическа енергия към предходния си доставчик, последният има право да поиска временно преустановяване на снабдяването му с електрическа енергия. В този случай се прилага редът по чл. 102, ал. 4 – 10.“.

§ 58. В чл. 107 се създава т. 7:

„7. произведената електрическа енергия вследствие на активирани инсталации на потребители от студен резерв, интегрално за часа.“.

§ 59. В чл. 111, ал. 3 след думите „студен резерв“ се добавят думите „, активирани инсталации на потребители от студен резерв“.

§ 60. В чл. 115, ал. 2 думите „Държавната комисия“ се заменят с думата „Комисията“.

§ 61. В чл. 124, ал. 2 думите „Държавната комисия“ се заменят с думата „Комисията“.

§ 62. В чл. 126, ал. 5 думите „Държавната комисия“ се заменят с думата „Комисията“.

§ 63. Чл. 127 се заличава.

§ 64. В чл. 128 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 2 думите „договаря доставка“ се заменят с думите „сключва сделки за покупка/продажба“, а след думите „електрическа енергия“ се добавят думите „на организиран борсов пазар“.

2. Ал. 3 се изменя така:

„(3) Графикът за компенсиране на нежелани отклонения от плана за обмени се отнася към подгрупата по чл. 56а, ал. 2, т. 2 или съответно към подгрупата за компенсиране на непланирани обмени като част от стандартната балансираща група в случаите по чл. 56в, ал. 5.“.

§ 65. В чл. 155 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 3 думите „регистриран график“ се заменят с думите „регистрирани графици“.

2. В ал. 9 думите „регистрирания график“ се заменят с думите „регистрираните графици“.

§ 66. В чл. 174, ал. 4, след формулата, в определението за „KEACPSb“, след думата „производството“ се добавят думите „и/или намалили потреблението“.

§ 67. В чл. 191, ал. 2 след думата „стандартна“ се добавя думата „комбинирана“.

§ 68. В чл. 192 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1 думата „изготвяне“ се заменя с думата „извършване“, а думите „мониторинговия доклад“ се заменят с думите „мониторинг на пазара“.

2. В ал. 2 след думата „предоставя“ се добавя думата „писмено“, а в края на изречението се добавят думите „или в електронна форма.“

3. Създава се нова ал. 5:

„(5) Координаторите на балансиращи групи, чрез които производители по чл. 69, ал. 4 продават цялата или част от произведената от тях електрическа енергия на организиран борсов пазар, предоставят в комисията ежемесечно до 10-то число на месеца, следващ месеца, за който се отнася, справка за продадената електрическа енергия на организиран борсов пазар по производители по образец, одобрен от комисията и публикуван на страницата ѝ в интернет.“.

4. Съществуващата ал. 5 става ал. 6.

§ 69. В Глава единадесета, заглавието на раздел III се изменя така:

„Раздел III Информация, предоставяна от независимия преносен оператор“.

§ 70. Създава се чл. 195а:

„Чл. 195а. Операторът предоставя на комисията ежемесечно до 15-то число на месеца, следващ месеца, за който се отнася, справка, включваща почасовите графици на производителите, участници в подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и 4, реализираните небаланси на тези подгрупи и балансиращата група, към която принадлежат, по образец, одобрен от

комисията и публикуван на страницата ѝ в интернет.“.

§ 71. Създава се чл. 195б:

„Чл. 195б. Операторът предоставя на комисията ежемесечно до 15-то число на месеца, следващ отчетния, справка, включваща почасовите графици на производителите, различни от участници в подгрупите по чл. 56в, ал. 3 и 4, реализираните небаланси на тези подгрупи и балансиращата група, към която принадлежат.“.

§ 72. В Глава единадесета, в заглавието на раздел IIIа, думата „предоставена“ се заменя с думата „предоставяна“.

§ 73. Създава се чл. 196б:

„Чл. 196б. Операторът предоставя на комисията ежемесечно до 10-то число на месеца, следващ месеца, за който се отнася, справка, включваща почасовите предложени и реализирани количества електрическа енергия от координаторите на балансиращи групи, чрез които производители по чл. 69, ал. 4 продават цялата или част от произведената от тях електрическа енергия на организиран борсов пазар, по образец, одобрен от комисията и публикуван на страницата ѝ в интернет.“.

§ 74. В § 1, т. 14 от Допълнителната разпоредба, изр. 3 и 4 се заличават.

§ 75. § 77 от Преходните и заключителни разпоредби към Правилата за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия (ДВ, бр. 100 от 2017 г., в сила от 15.12.2017 г.) се изменя така:

„§ 77. Инструкцията по чл. 88, ал. 3, разработена от независимия преносен оператор и операторите на електроразпределителните мрежи, се публикува на интернет страницата на независимия преносен оператор не по-късно от 30 октомври 2018 г.“.

Преходни и заключителни разпоредби

§ 76. Тези правила влизат в сила от деня на обнародването им в „Държавен вестник“, с изключение на § 41, който влиза в сила от 01.10.2018 г.

§ 77. (1) За производител на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW до влизане в сила на договора му за компенсиране с премии, но не по-късно от 01.01.2019 г., се прилагат разпоредбите за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, които произвеждат електрическа енергия от енергиен обект с обща инсталирана мощност под 4 MW.

(2) Производител по ал. 1, член на специална балансираща група, е длъжен към датата на влизане в сила на договора за компенсиране с премии, но не по-късно от 01.01.2019 г., да прехвърли отговорността си за балансиране на координатор на стандартна балансираща група или на координатор на комбинирана балансираща група. При неизпълнение на задължението се прилагат съответно чл. 62, ал. 3 и ал. 4 от тези правила.

(3) В случаите по ал. 2 се прилагат разпоредбите на чл. 103, ал. 3, 4, ал. 5, т. 1, 2 и 5 и ал. 6 от тези правила. Спорни задължения по прекратения договор за участие в специалната балансираща група се уреждат между координатора на тази балансираща група и производителя в едномесечен срок от смяната на координатора или по общия ред.

§ 78. До влизане в сила на договорите с ФСЕС за компенсиране с премия, но не по-късно от 1 януари 2019 г., чл. 73а, ал. 2 се прилага и по отношение на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW.

§ 79. До влизане в сила на договорите с ФСЕС за компенсиране с премия на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници, но не по-късно от 1 януари 2019 г., информацията по чл. 89, ал. 11 се изпраща и до обществения доставчик/крайните снабдители.

§ 80. В 60-дневен срок от влизане в сила на тези правила мрежовите оператори разработват и публикуват инструкция и ценоразпис по чл. 89а, ал. 1.

§ 81. Крайните клиенти, които към датата на влизане в сила на тези правила се снабдяват от доставчик от последна инстанция без да са подписали договор или за които е регистрирана смяна на доставчик/координатор с доставчик от последна инстанция, следва да сключат договор за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция по чл. 15, ал. 5 в срок от 10 (десет) дни от получаването на писмена покана.

§ 82. (1) До влизането в сила на договора за компенсиране с премия с ФСЕС, но не по-късно от 01.01.2019 г., общественият доставчик изкупува количествата електрическа енергия, надхвърлящи размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, присъединени към електропреносната мрежа, по цена за излишък на балансиращия пазар.

(2) До влизането в сила на договора за компенсиране с премия с ФСЕС, но не по-късно от 01.01.2019 г., крайните снабдители изкупуват количествата електрическа енергия, надхвърлящи размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW, присъединени към съответната електроразпределителна мрежа, по цена за излишък на балансиращия пазар.

(3) Крайните снабдители продават на обществения доставчик количествата електрическа енергия по ал. 2 по цената, по която са я закупили.

(4) Количествата електрическа енергия над тези по ал. 1 и ал. 2, производителите могат да ползват за снабдяване на свои клонове, предприятия и обекти или да продават по свободно договорени цени по реда на глава девета, раздел VII от Закона за енергетиката и/или на балансиращия пазар.

3. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

И. Н. Иванов благодари на работната група за извършената работа, която е отнемала съботите и неделите на основните участници в групата.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно Проект на Решение на Министерския съвет за приемане на мерки за трансформация на модела на административно обслужване.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № О-02-00-14 от 09.08.2018 г. от г-н Томислав Дончев - заместник министър-председател на Република България, с което на основание чл. 32, ал. 1 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА) са изпратени за съгласуване: проект на Решение на Министерския съвет за приемане на мерки за трансформация на модела на административно обслужване (РМС), ведно с приложения към него № 1 - № 5 (на електронен носител); доклад на заместник-министъра; съобщение за средствата за масово осведомяване и финансова обосновка.

Съгласно чл. 32, ал. 3 от УПМСНА, вносителите съгласуват с органите по чл. 19, ал. 4 от Закона за администрацията, с областните управители или с други държавни органи въпросите, които са свързани или засягат тяхната дейност. Съгласно чл. 34, ал. 1 от УПМСНА, съгласуването се извършва в 10-дневен срок от получаването на материалите в съответната администрация.

На горните основания КЕВР следва да изрази становище, в рамките на правомощията си по чл. 21 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с регулиране на дейностите в енергетиката и във водоснабдяването и канализацията по въпросите, свързани или засягащи нейната дейност.

След проучване на постъпилите материали, се установи следното:

В приложения доклад от заместник министър-председателя се посочва, че проектът на РМС е разработен в изпълнение на Раздел 20 „Административна тежест и електронно управление“, Приоритет 62: „Намаляване на административната тежест пред гражданите и бизнеса и създаване на по-добри условия за икономическа и инвестиционна дейност“ от Програмата на правителството. Целта, която се поставя с предложения акт е подобряване на законодателната уредба за ограничаване на административната тежест пред бизнеса, подобряване на административното обслужване за бизнеса и гражданите и намаляване броя на регулаторните режими. Отбелязано е, че предложенията са изготвени по проект „Трансформация на модела на административното обслужване“, финансиран от Оперативна програма „Добро управление“, съфинансирана от Европейския съюз чрез Европейския социален фонд. Целта на трансформацията на административното обслужване е превръщането на удостоверителните услуги за гражданите и бизнеса във вътрешно-административни услуги; електронизиране на нови услуги за гражданите и бизнеса; групиране на услугите на принципа „Епизоди от живота“ и „Събития от бизнеса“, стандартизиране на услугите на общините и преминаване към комплексно административно обслужване.

Съгласно доклада и проекта на РМС, предложените мерки са в 5 направления, обособени в пет приложения съответно:

1. Приложение № 1 – Мерки за опростяване и привеждане на услугите за бизнеса в съответствие със Закона за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност (ЗОАРАКСД). Предложени са 198 мерки, насочени към следните общи несъответствия със ЗОАРАКСД:

- определяне на видовете режими в съответствие с изискванията на ЗОАРАКСД;
- премахване на услуги за бизнеса, които са установени с акт, различен от закон;
- установяване на всички изисквания, необходими за започването и за осъществяването на дадена стопанска дейност, както и за извършването на отделна сделка или действие със закон;
- осигуряване на постоянен и безусловен достъп до всички административни актове и формуляри;

- предоставяне на пълна информация за сроковете, приложими в съответното производство, за дължимите такси и методиката за тяхното определяне;
- организиране на дейността по обслужване на заинтересованите лица на едно място в едно служебно помещение;
- осигуряване на подходящо работно време за ползването на услугите от заинтересованите лица;
- осигуряване на възможност за предоставяне на услугите по електронен път съгласно Закона за електронното управление;
- отпадане на изискването за предоставяне на информация или документи, които са налични при административния орган или при друг орган;
- допускане в административните производства наличието или липсата на факти и обстоятелства да могат да се удостоверяват с писмени декларации, които административният орган е длъжен да приеме, с изключение на доказване на образователно-квалификационна степен, професионална квалификация и здравен статус, както и други факти и обстоятелства, за чието установяване със закон е предвиден друг ред;
- изключване на възможността административният орган да изисква повече от веднъж отстраняване на нередовности и/или предоставяне на допълнителна информация към заявлението;
- спазване на изискванията при определяне на срока за отстраняване на нередовности и/или за предоставяне на допълнителна информация;
- определяне на таксите, събирани от административните органи в съответствие с Методиката за определяне на разходоориентиран размер на таксите;
- подаване на заявленията чрез териториалните звена на централната администрация.

2. Приложение № 2 – Мерки за привеждане на административните услуги в съответствие с Административнопроцесуалния кодекс (АПК), Закона за администрацията (ЗАДм.) и Закона за електронното управление (ЗЕУ). Предложени са 515 мерки, насочени към премахване на следните несъответствия:

- невъзможност за устно заявяване на услугите в различни от установените със специален закон случаи - чл. 29, ал. 1 и липсващ протокол за устно заявяване по чл. 29, ал. 5 от АПК;
- несъответствие на заявленията за услугата с определеното в АПК съдържание - чл. 29, ал. 2 от АПК;
- ограничение за подаване на заявлението по електронен път - чл. 29, ал. 4 от АПК;
- ограничение за подаване на заявлението чрез лицензиран пощенски оператор - чл. 29, ал. 4 от АПК;
- неосигурена възможност в обявленията за заявяване на услуги заявителят да поиска получаване на издадения документ чрез лицензиран пощенски оператор - чл. 61, ал. 4 от АПК;
- неосигурена възможност заявлението да се подаде чрез териториалните звена на централната администрацията - чл. 28, ал. 1, т. 4 от АПК;
- установена невъзможност или липса в обявленията за заявяване на услуги, вкл. при електронно заявяване, на възможност заявителят да поиска получаване на издадения документ по електронен път - чл. 61, ал. 4 от АПК;
- изискване на документи, издавани от същата или друга администрация - чл. 36, ал. 4 от АПК и чл. 11 и чл. 12 от Наредба за административното обслужване (НАО). Неспазване на изискването за еднократно събиране и създаване на данни - чл. 2 от ЗЕУ;
- предвидено неправомерно заплащане на такса - чл. 12, ал. 3 от АПК;
- срок, определен в противоречие с правилата на чл. 57 от АПК, когато специален закон не въвежда срок, различен от АПК - § 8 от ПЗР на АПК;

- непредоставяне на информация за извършваните административни услуги, реда и организацията за предоставянето им в съответствие с чл. 28 от АПК и чл. 15 и чл. 16 от НАО;

- неорганизиране на дейността по начин да се обслужват заинтересованите лица на едно място в едно служебно помещение - чл. 28, ал. 1, т. 5 от АПК, неосигурена достъпност и непрекъсваем режим на обслужване на потребителите.

3. Приложение № 3 – Мерки за заличаване на административни услуги от Регистъра на услугите. Предложени са 370 услуги, които да бъдат заличени от Регистъра на услугите, като част от тях ще продължат да бъдат извършвани като дейности от съответните администрации.

4. Приложение № 4 – Мерки за вписване на невписани услуги в Регистъра на услугите. Предложени са 444 услуги, които се предоставят и в момента, но досега не са били вписани в регистъра и следва да се впишат. В списъка са включени и мерки за вписване на административните услуги на организациите, предоставящи обществени услуги, които съгласно чл. 61, ал. 2 на ЗАдм. са длъжни да въвеждат в Административния регистър информация за административните услуги, включително вътрешните административни услуги и електронните административни услуги, местата, в които осъществяват административно обслужване и приемното време за всяко място.

5. Приложение № 5 – Мерки за предоставяне на административни услуги като вътрешни административни услуги. Предложени са 174 удостоверителни административни услуги, които следва да се предоставят единствено като вътрешно-административни услуги, като се прекрати заявяването на услугата от отделни лица и организации.

В резултат на изпълнението на мерките се предвижда да бъдат постигнати следните резултати:

1. Зачичаване на административни услуги и регулаторни режими – общо 373, като например:

- вписвания на заявени промени в обстоятелства по различни услуги, например вписване на заявена промяна в обстоятелствата при промяна на лице, извършващо дейност за категоризирани места за настаняване и заведения за хранене и развлечения;
- презаверяване на скица, от издаването на която са изтекли 6 месеца;
- регистрация на собственици на пчели и пчелни семейства, предоставяна от общински администрации.

2. Организиране на процеса по предоставяне на по-ниско ниво – в териториалните звена на съответната централна администрация, като например:

- издаване на удостоверение за вписване в регистъра на консултантите за оценяване на съответствието на инвестиционните проекти и/или упражняване на строителен надзор, вписване на промени в съдържанието и продължаване на срока на издадено удостоверение от Дирекция за национален строителен контрол (ДНСК);
- продължаване на срока на разрешително за международен превоз на пътници по редовна автобусна линия за държави, които не са членки на ЕС;
- издаване на ЕОРИ номер от Агенция „Митници“.

3. Отпадане на необходимостта от предоставяне на документи, поради служебно събиране на информация, като например:

- скици от Агенция по геодезия, картография и кадастър (АГКК) - служебна проверка;
- данъчни оценки – служебна проверка в база данни на общините, поддържана от Министерството на финансите или заявяване и получаване от нотариус;
- удостоверения за липса на задължения към общините – да се прави служебна проверка в база данни на общините, поддържана от Министерството на финансите;
- отпадане подаване на данъчни декларации при придобиване на имот – информацията да се получава служебно от Агенцията по вписванията;

- удостоверения за характеристики на земеделски земи – да се извършва служебна проверка в районите с кадастрална карта;
- за раждане и акт ръководителите на лечебните заведения да уведомяват по електронен път общините, удостоверение за раждане и препис извлечение от акт за смърт да могат да се получават директно от лечебното заведение, а не да се ходи в общината;
- извършване на служебна проверка на придобито или признато в България образование;
- извършване на служебна проверка за издадени решения за оценки на въздействието върху околната среда;
- извършване на служебна проверка за разрешения за строеж, удостоверения за въвеждане в експлоатация;
- извършване на служебна проверка за наличието на персонал – да не се представят трудови договори;
- за услугата „Пускане в движение на временно спряно превозно средство“ се предлага отпадане на документите: документ за сключена застраховка „Гражданска отговорност“, двустранен констативен протокол за ПТП и документ за платена такса, ако плащането е извършено по електронен път и е обявено предоставянето на електронна услуга;
- препоръки за премахване на изискването за подпечатване на заявления на юридически лица с печат, освен ако не е предвидено в закон.

4. Разширяване на каналите за достъп до услугата и оптимални комбинации от тях при заявяване на услугата и получаване на готовите документи, като например:

- за 38 услуги е направена препоръка за осигуряване на възможност за устно заявяване на услуга;
- за 5 услуги е направена препоръка да се осигури възможност за подаване по електронен път;
- за 7 услуги е направена препоръка да отпаднат ограниченията за заявяване на услуга чрез лицензиран пощенски оператор;
- за 51 услуги е направена препоръка за отпадане на ограниченията за получаване на издадените документи по пощата;
- за 38 услуги е направена препоръка за отпадане на ограниченията за получаване на издадените документи по електронен път.

5. Намаляване на такси на услуги, като например:

- приемане и обработване на заявления за български лични документи (БЛД) и предаване на готови такива на български граждани в чужбина: лична карта, паспорт, свидетелство за управление на МПС;
- издаване на временен паспорт на български граждани;
- регламентиране на изискванията за събиране на такси със закон.

6. Увеличаване срока на валидност на издадени документи (лицензи, разрешения, регистрации и др.) – например акредитация на органи по сертификация на продукти и услуги от Българската служба за акредитация.

7. Намаляване на срокове за издаване на документи, като за 68 услуги са формулирани препоръки за намаляване на сроковете и съобразяването им с изискванията на АПК.

8. Подобряване на информираността на гражданите и бизнеса за услугите на организациите, предоставящи обществени услуги, като на 34 институции са отправени препоръки за осигуряване на информация за предоставяните услуги.

9. Стандартизиране на услугите на администрации, които предоставят сходни услуги - например услугите на областните администрации, регионални здравни инспекции, областни дирекции „Земеделие“, регионални инспекции по околната среда и водите, регионални управления на образованието и част от услугите на общинските администрации.

В доклада се посочва, че ще бъде проведено и едно проучване по метода „Таен клиент“, за да се проследи прилагането на мерките за намаляване на административната и регулаторната тежест, приети с решението и с решения на Министерския съвет (Решение № 191 от 29 март 2018 година за изменение на Решение № 411 на Министерския съвет от 2016 г. за приемане на План за действие с мерки, адресиращи основните проблемни области, възпрепятстващи нарастването на инвестициите, Решение № 338 от 2017 г. за приемане на мерки за намаляване на административната тежест върху гражданите и бизнеса чрез премахване на изискването за представяне на някои официални удостоверителни документи на хартиен носител, Решение по т. 26 от Протокол № 36 и Решение по т. 30 от Протокол № 28 от заседанията на Министерския съвет от 2017 г.).

Вносителят отбелязва, че в допълнение към проекта на РМС е изготвен и проект на Закон за изменение и допълнение на Административнопроцесуалния кодекс. В нов раздел на АПК са систематизирани разпоредбите за административното обслужване, направени са промени в легалните дефиниции на ключовите понятия, регламентиран е безплатен служебен обмен и др. С преходните и заключителни разпоредби на този проект се изменят значителен брой закони. Измененията са насочени към въвеждане на служебно снабдяване с документи или отпадане на документи, за които данните са налични в публичен регистър, отпадане на изисквания за представяне на заявления и документи изрично на хартиен носител, въвеждане на механизми за стандартизиране на услугите, регламентиране спазването на правилата за обслужване от организациите, предоставящи обществени услуги. Отбелязва се, че е изготвен и проект на Закон за изменение и допълнение на Закона за държавните такси, в който се регламентира възможността за плащане по електронен път, като с преходни и заключителни разпоредби са направени изменения в законите, съдържащи изискване за предоставяне на документ за платена такса. Посочено е, че се очаква изпращането на двата законопроекта за междуправително съгласуване през месец септември 2018 г.

Предложеният проект на Решение на Министерския съвет за приемане на мерки за трансформация на модела на административно обслужване предвижда Министерският съвет да приеме следните решения:

1. Одобрява мерки за трансформация на модела на административно обслужване в България, съгласно приложенията № 1 - № 5.

2. В срок до 30 септември 2018 г. съответните министри:

а) да организират заличаване от Административния регистър на административните услуги от Приложение № 3, предоставяни от министерството и второстепенните разпоредители към министъра;

б) да организират вписване в Административния регистър на административните услуги от Приложение № 4, предоставяни от министерството, второстепенните разпоредители и съответните организации, предоставящи обществени услуги.

3. В срок до 31 март 2019 г. съответните министри:

а) да изготвят и внесат за одобряване от Министерския съвет проектите за изменение на съответните закони;

б) да изготвят и внесат за приемане от Министерския съвет на необходимите промени в съответните подзаконови нормативни актове;

в) да разработят и издадат актовете, които са от тяхна компетентност;

4. Администрацията на Министерския съвет да организира провеждането на проучване по метода „Таен клиент“, за да се проследи прилагането на мерките за намаляване на административната и регулаторната тежест по т. 1 и мерките, приети с решения на Министерския съвет през 2016, 2017 и 2018 г.

5. Възлага мониторинга и контрола по изпълнението на мерките на заместник министър-председателя и председател на Съвета за административната реформа.

6. Заместник министър-председателят да представя в Министерския съвет отчет за изпълнението на мерките на всеки три месеца.

След проучване на предоставените материали се установиха следните мерки, посочени в Приложения № 1 - № 5, в които като отговорна институция е посочена КЕВР:

1. В Приложение № 1 – Мерки за опростяване и привеждане на услугите за бизнеса в съответствие със ЗОАРАКСД – мерки по позиции № 28, № 30 и № 147, както следва:

1.1. В позиция № 28 „*Всички лицензионни и разрешителни режими на КЕВР*“ е направено предложение от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) да отпадне изискването за представяне на документи, с които органът може да се снабди по служебен път (удостоверение за актуално състояние от Агенция по вписванията; годишните финансови отчети на заявителя за последните 3 години; одиторския доклад; дружествен договор; разрешение за ползване на енергийния обект и прилежащата инфраструктура; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, със скици и карти на съответните територии и мрежи; становище за пожарна и аварийна безопасност на обекта, издадено от компетентните органи на Министерството на вътрешните работи). Второто предложение е в НЛДЕ срокът за отстраняване на нередовности да бъде определен в Закона за енергетиката (ЗЕ) и да не е по-кратък от 10 работни дни, тъй като въведеният в НЛДЕ 7-дневен срок за отстраняване на нередовности не е предвиден в ЗЕ, т.е. не е уреден на ниво закон и не съответства на минималния срок, предвиден в чл. 7 от ЗОАРАКСД.

Считаме, че първото предложение може да бъде прието, но при отчитане на следните обстоятелства: От НЛДЕ е отпаднало изискването за представяне на удостоверение за актуално състояние от Агенция по вписванията, т.е. в тази част мярката е изпълнена. Останалите цитирани документи са на разположение на заявителя, тъй като същите не се създават единствено и само с цел представянето им пред КЕВР за нуждите на административното производство, иницирано от заявителя. В този смисъл, изискването за снабдяване с тези документи само по служебен път може да доведе до забавяне на съответното производство.

По отношение на второто предложение, следва да се отчете смисълът на разпоредбите на ЗОАРАКСД, който урежда общите правила за ограничаване на административното регулиране и административния контрол върху стопанската дейност. Съгласно чл. 1, ал. 2 от ЗОАРАКСД, целта на този закон е да улесни и насърчи извършването на стопанската дейност, като ограничи до обществено оправдани граници административното регулиране и административния контрол, осъществяван върху нея от държавните органи и от органите на местното самоуправление.

На основание чл. 1, ал. 4 от ЗОАРАКСД, административен контрол е контролът, упражняван от административни органи, чрез: 1. извършване на проверки по документи и на място при започване и при извършване на стопанска дейност, както и при извършване на отделни сделки и действия от лица, които извършват или възнамеряват да извършват стопанска дейност; 2. издаване на лиценз или извършване на регистрация за започване на стопанска дейност, както и отказите за издаване на лиценз или извършване на регистрация; 3. издаване и отказване на разрешения и удостоверения за извършване на отделна сделка или действие от лица, които извършват или възнамеряват да извършват

стопанска дейност и 4. прилагане на принудителни административни мерки и даване ход на производства по налагане на административни наказания.

Съгласно чл. 4, ал. 1 от ЗОАРАКСД лицензионен и регистрационен режим за извършване на стопанска дейност, както и изискване за издаване на разрешение и удостоверение или за даване на уведомление за извършване на отделна сделка или действие, се установяват само със закон. Всички изисквания, необходими за започването и за осъществяването на дадена стопанска дейност, както и за извършването на отделна сделка или действие, се уреждат със закон (чл. 4, ал. 2). В съответствие с цитираните разпоредби, със ЗЕ са установени лицензионни режими за извършване на стопанска дейност и изисквания за издаване на разрешение за извършване на отделна сделка или действие при извършване на дейностите по производство, пренос, разпределение на електрическа и топлинна енергия и природен газ, търговия с електрическа и топлинна енергия и природен газ, както и правомощията на КЕВР по регулирането и контрола в тази връзка.

В нормата на чл. 4, ал. 3 от ЗОАРАКСД **изрично се регламентира възможността с подзаконов нормативен акт, посочен в закон, да се конкретизират изискванията, уредени в съответния закон**, като се осигури спазването на чл. 3, ал. 3, а именно административните органи да не налагат ограничения и тежести, които не са необходими за постигане на целите на закона. Със ЗЕ, т.е. на ниво закон, са регламентирани изисквания, необходими за започването и за осъществяването дейностите в енергетиката. Въз основа на изричната законовата делегация на чл. 60 от ЗЕ, която е в съответствие с чл. 4, ал. 3 от ЗОАРАКСД, изискванията са доразвити и конкретизирани в приетия от КЕВР подзаконов нормативен актове - НЛДЕ.

Предвид гореизложеното считаме, че предвиденият в НЛДЕ срок 7-дневен срок за отстраняване на нередовности е в съответствие, както със специалния ЗЕ, така и с общите разпоредби на чл. 4, ал. 3 от ЗОАРАКСД и не налага ограничение, което не е необходимо за постигане на целите на закона.

1.2. В позиция № 30 „Съгласуване на проекти на договори за възлагане извършването на В и К услуги (невписан режим в Административния регистър)“ е направено предложение срокът, регламентиран в чл. 21, ал. 6 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), да бъде намален на 14 дни. Предложено е също да се анализира възможността и по преценка на администрацията, за облекчаване на административната тежест, изрично да се въведе института на мълчаливото съгласие. **Считаме, че тази мярка следва да отпадне от Приложение № 1**, тъй като регламентираният в чл. 21, ал. 6 от ЗРВКУ срок е правилно определен и гарантира в максимална степен възможността да бъде извършена пълна, всеотна и обективна проверка на представяните в КЕВР концесионни и други видове договори за управление на ВиК системите за съответствието им с изискванията на ЗРВКУ и подзаконовите нормативни актове по прилагането му. При регламентиране на този срок, законодателят е отчел обществената значимост на отношенията по предоставяне на ВиК услуги в страната вследствие на сключваните концесионни и други видове договори за управление на ВиК системите. Въвеждане на института на мълчаливото съгласие при условия на съкратени срокове в случая е нецелесъобразно, тъй като реално би пречило КЕВР при извършване на същински предварителен контрол, както такъв е предвиден в чл. 21, ал. 3 от ЗРВКУ.

1.3. В позиция № 147 „Издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин“ е направено предложение, в случай, че администрацията иска да въведе различен от предвидения в АПК срок за произнасяне, да се направят нормативни промени в ЗЕ в тази насока. В тази връзка е посочено, че 30-

дневният срок, когато заявителят е лицензиран производител и 2-месечният срок, когато заявлението е подадено от нелицензиран производител за издаване на сертификат съгласно Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин, следва да бъдат уеднаквени и да бъдат намалени на 14-дневен срок, имайки предвид и 12-месечният срок на валидност на сертификата. Изложени са аргументи, че срокът не е установен в специален закон и поради това следва да се прилагат общите разпоредби за сроковете по АПК.

Считаме, че тази мярка следва да отпадне от Приложение № 1, поради следните съображения:

През 2017 г. в изпълнение на законовата делегация на чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ, КЕВР е приела Наредба № 7 от 19 юли 2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Следователно тази наредба е издадена въз основа на специалния закон – ЗЕ, поради което и по аргумент от чл. 22, т. 1 от АПК, сроковете по АПК за издаване на индивидуални административни актове са неприложими. Отделно от горното, чл. 7, ал. 1 от цитираната Наредба предвижда произнасяне на КЕВР с решение в едномесечен срок от постъпване на заявлението или от отстраняване на нередовностите по него, когато заявителят е лицензиран производител, и в двумесечен срок, когато заявлението е подадено от нелицензиран производител, *в случаите на разглеждане на заявление от производител за издаване на сертификат за произход за първи път*. Съгласно чл. 7, ал. 2 от Наредбата *в случаите на разглеждане на всяко следващо заявление* комисията се произнася с решение *в 15-дневен срок от постъпване на заявлението или от отстраняване на нередовностите*.

2. В Приложение № 2 – Предложения за осигуряване на съответствие с общите изисквания на ЗА, АПК и ЗЕУ – мерки по позиции № 69, № 140, № 217, № 265, № 464-472 и № 505:

2.1. В позиция № 69 е предложено да се изготви и публикува на интернет страницата протокол за устно заявяване, тъй като липсва изготвен и публикуван протокол за устно заявяване на услугите. Считаме, че предложението може да бъде прието.

2.2. В позиция № 140 е предложено заявленията за предоставяне на услуги да се публикуват на интернет страницата и в Регистъра на услугите, като съдържанието им се съобрази с изискванията на чл. 29, ал. 2 от АПК, тъй като на интернет страницата на КЕВР и в Регистъра на услугите не са налични заявления за предоставяне на услуги. Считаме, че предложението може да бъде прието.

2.3. В позиция № 217 е предложено в образците на заявления да се въведе възможност за отбелязване желанието на заявителя относно начина за получаване на акта, тъй като в заявленията за услуги липсва възможност заявителя да поиска получаване на издадения документ чрез лицензиран пощенски оператор. Считаме, че предложението може да бъде прието.

2.4. В позиция № 265 е направено предложение в образците да се въведе възможност за отбелязване желанието на заявителя относно начина за получаване на акта, тъй като не е обявена възможността заявителя да поиска получаване на издадения документ по електронен път. Считаме, че предложението може да бъде прието.

2.5. В позиции № 464 – № 472 са направени предложения за изменения в НЛДЕ, в Наредбата за издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин и в Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, с които съответните срокове да бъдат приведени в съответствие с АПК или изключението да се уреди на ниво закон.

С оглед горното следва да се обърне внимание, че **мярката по позиция № 465**, а именно: *1711 Издаване на сертификати за произход на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин*, **съвпада с мярката по позиция № 147** от Приложение № 1. **Считаме, че тази мярка следва да отпадне от Приложение № 2, по аргументи, изложени по-горе във връзка с Приложение № 1.**

По отношение на останалите мерки по позиции № 464 и № 466-№ 472, считаме, че същите следва да отпаднат от Приложение № 2 поради следните съображения:

В Приложение № 2 като общ мотив за предвидените мерки е посочено, че се касае за срок, определен в противоречие с правилата на чл. 57 от АПК, когато специален закон не въвежда срок, различен от АПК - § 8 от ПЗР на АПК.

По силата на § 8 от ПЗР на АПК, уредените в кодекса на производствата за издаване на индивидуални административни актове и тяхното обжалване по административен и съдебен ред се прилагат и при извършването на административни услуги, както и при обжалването на отказите за извършването им, освен ако в специален закон е предвидено друго.

Посочените по позиции № 464 и № 466-№ 472 услуги с установено несъответствие не представляват административни услуги по смисъла на § 1, т. 2 от ДР на ЗАдм. Видно например от разпоредбата на чл. 61, ал. 1, т. 2 от ЗАдм. законодателят е направил разграничение между административните услуги, включващи вътрешните административни услуги и електронните административни услуги и регистрационните, лицензионните, разрешителните и съгласувателните режими, включително свързаните с тях образци на документи, срокове и тарифи. Посочените като услуги по позиции № 464 и № 466-№ 472 представляват присъщи дейности за КЕВР в изпълнение на регулаторните и контролните правомощия на Комисията, предоставени ѝ по силата на ЗЕ и ЗРВКУ, т.е. произтичащи и свързани със специален лицензионен режим и специален административен контрол. Както е посочено по-горе, нормата на чл. 4, ал. 3 от ЗОАРАКСД дава възможност с подзаконов нормативен акт да се конкретизират изискванията, уредени в съответния специален закон, при спазване на чл. 3, ал. 3 от ЗОАРАКСД. Тъй като със ЗЕ и ЗРВКУ са регламентирани основните изисквания във връзка с дейностите по позиции № 464 и № 466-№ 472 и е налице изрична законова делегация считаме, че конкретизираните в подзаконови актове на КЕВР срокове са в съответствие със специалния ЗЕ и ЗРВКУ, така и с общата разпоредба на чл. 4, ал. 3 от ЗОАРАКСД и не налагат ограничения, които не са необходими за постигане на целите на закона. Напротив предвидените срокове отчитат спецификата на регулираните обществени отношения, които се характеризират с висока обществена значимост.

В допълнение, ЗЕ и ЗРВКУ и издадените подзаконови нормативни актове по тяхното приложение предвиждат издаване на индивидуални административни актове, които по силата на специален закон се издават и изпълняват незабавно и е предвидено специално производство с оглед на естеството им. Следователно, на основание чл. 22, т. 1 от АПК, регламентираните срокове в чл. 57 от АПК не се прилагат за тези специални производства и сроковете не следва да се привеждат в съответствие с тези в АПК.

В допълнение към горното следва да се отбележи, че мярката по позиция № 471 *Одобряване на общи условия на договорите за извършване на услугата дялово разпределение* не е коректно формулирана с оглед компетентността на КЕВР. Съгласно чл. 133, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията одобрява общи условия на писмените договори за: продажба на топлинна енергия по чл. 149 от ЗЕ и възлагане за извършване на услугата дялово разпределение на топлинна енергия по чл. 139в от ЗЕ, т.е. при сключване на писмен договор, за извършване на услугата дялово разпределение с лицето, избрано от клиентите по реда на чл. 139б, когато топлопреносното предприятие или доставчикът на топлинна енергия не са регистрирани по реда на чл. 139а от ЗЕ.

2.6. В позиция № 505 „Всички услуги“ се предлага да се предприемат действия за осигуряване спазването на чл. 28 АПК и НАО, тъй като администрацията не е предоставила информация за сроковете, приложими в производството, и за дължимите такси и не е осигурена възможност исканията за издаване на актове да се подават в общините.

Считаме така предложената мярка за неясна с оглед множеството задължения на административния орган по чл. 28 от АПК и НАО и факта, че на интернет страницата на КЕВР се публикува информация в тази връзка.

3. В Приложение № 3 – Мерки за заличаване на административни услуги от Административния регистър – в мерки по позиции № 288-292 се съдържат предложения от Административния регистър да бъдат заличени следните услуги: „Разглеждане на искания за доброволно уреждане на спорове“, „Определяне разполагаемостта за производство на електрическа енергия, в съответствие с която всеки производител е задължен да сключва сделки с крайните снабдители и/или обществения доставчик“, „Одобрява предвижданите електрически мощности, които могат да бъдат предоставяни за присъединяване към преносната и разпределителните електрически мрежи на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници“, „Разглеждане на жалби на потребители срещу лицензианти или на лицензианти срещу лицензианти, свързани с изпълнението на лицензионната дейност както и на потребители срещу В и К оператори или на В и К оператори срещу В и К оператори, свързани с предмета на регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги“ и „655 Ценово регулиране“. Като аргумент в тази връзка е посочено, че тези режими/услуги не представляват нито регулаторни режими, нито административни услуги, тъй като са част от дейността на органа.

По мярка с позиция № 293 също е предложено заличаването на „1743 Издаване, изменение, допълнение и прекратяване на лицензия за транзитен пренос на природен газ“, тъй като вписаният режим няма правно основание, с оглед отмяната на чл. 39, ал. 1, т. 9 от ЗЕ - ДВ, бр. 54 от 2012 г., в сила от 17.07.2012 г., и същият режим не се предоставя.

Считаме, че горните предложения за заличаване на административни услуги от Административния регистър съгласно Приложение № 3 могат да бъдат приети.

4. В Приложение № 4 – Мерки за вписване на невписани услуги в Регистъра на услугите, Част втора - услуги, предоставяни от организации, предоставящи обществени услуги, в мерки по позиции № 275 - 340 са включени следните видове обществени услуги: Водоснабдителни и канализационни услуги - позиции № 275 -287; Газоснабдителни услуги – позиции № 288 – 300; Електроснабдителни услуги – позиции № 301 – 320 и Топлоснабдителни услуги по позиции № 321 – 340.

КЕВР е посочена като отговорна администрация за изпълнение на мерките за вписване на невписани услуги в Регистъра на услугите, Част втора - услуги, предоставяни от организации, предоставящи обществени услуги.

Считаме, че КЕВР не следва да бъде отговорна администрация по мерки по позиции № 275-340 от Приложение № 4 поради следните съображения:

Съгласно чл. 61, ал. 1 от ЗАдм., към Министерския съвет се създава и поддържа Административен регистър. На основание чл. 61, ал. 2 (нова – ДВ, бр. 57 от 2016 г.) от същия закон, *организациите, предоставящи обществени услуги, въвеждат в регистъра*

по ал. 1 информация за: техните ръководни органи; обществените услуги, по повод на които се извършват административни услуги; административните услуги, включително вътрешните административни услуги и електронните административни услуги; местата, в които осъществяват административно обслужване и приемното време за всяко място.

Съгласно § 1, т. 5 във връзка с т. 4 от Допълнителната разпоредба на ЗАДМ., „организация, предоставяща обществени услуги“ е всяка организация, независимо от правната форма на учредяването ѝ, която предоставя една или повече от обществените услуги, т.е. образователни, здравни, водоснабдителни, канализационни, топлоснабдителни, електроснабдителни, газоснабдителни, телекомуникационни, пощенски или други подобни услуги, предоставени за задоволяване на обществени потребности, включително като търговска дейност, по повод на чието предоставяне могат да се извършват административни услуги.

Описаните мерки по позиции № 275-340 в Приложение № 4 представляват дейности, извършвани от съответните дружества, предоставящи водоснабдителни, канализационни, топлоснабдителни, електроснабдителни и газоснабдителни обществени услуги, чиято дейност подлежи на регулиране от КЕВР. Следователно Комисията не следва да бъде отговорната администрация за изпълнението на тези мерки, тъй като не е организацията, предоставяща тези обществени услуги. В голямата си част посочените дейности не представляват самостоятелни услуги, предоставяни от тези дружества, а част от цялостната процедура по присъединяване към съответните мрежи, описани в Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи, Наредба № 4 от 05.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, Наредба № 6 от 24.02.2014 г. за присъединяване на производители и клиенти на електрическа енергия към преносната или към разпределителните електрически мрежи и Наредба 16-334 от 06.04.2007 г. за топлоснабдяването.

По повод горните дейности и извършваните от дружествата услуги КЕВР не предоставя административни услуги, а извършва присъщи за административния орган дейности в изпълнение на регулаторните и контролните правомощия, предоставени на Комисията по силата на ЗЕ и ЗРВКУ, т.е. произтичащи и свързани със специален лицензионен режим и специален административен контрол.

В допълнение следва да се има предвид, че по отношение на позиции от 275 до 287 включително тези дейности и услуги произтичат от Закона за устройство на територията (ЗУТ) и Наредба № 4 от 14.09.2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи, която се приема от министъра на регионалното развитие и благоустройството, а не от КЕВР. Комисията няма правомощия и по отношение контрол за изпълнение разпоредбите на ЗУТ. Следва да се отчете обстоятелството, че със Заповед № РД-02-14-212 от 27.02.2018 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройството е сформирана междуправителствена работна група, която да разработи предложение на проект на наредба за изменение и допълнение на Наредба № 4 от 14.09.2004 г.

Наредба 16-334 от 06.04.2007 г. за топлоснабдяването е издадена от министъра на икономиката и енергетиката (обн., ДВ, бр. 34 от 24.04.2007 г., посл. изм. и доп., бр. 42 от 9.06.2015 г., в сила от 9.06.2015 г.). Съгласно чл. 79 от тази Наредба, контролът по спазване на разпоредбите ѝ се осъществява от министъра на енергетиката при условията и по реда на чл. 75, чл. 77 – чл. 81 от ЗЕ и КЕВР няма компетентност в тази връзка.

Предвидените дейности като електроснабдителни и газоснабдителни услуги в голямата си част не представляват самостоятелни услуги, предоставяни от съответните дружества, а са част от цялостната процедура по присъединяване към съответните мрежи и са присъща дейност за лицензиантите, например мерки по позиции № 288-№ 292 и по № 301-318. Следва да се има предвид също, че съгласно чл. 2, ал. 1, т. 9 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и чл. 2, т. 6 от Наредба

№ 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ КЕВР регулира цените, по които лицензиантите предоставят на клиентите услуги, определени от Комисията, свързани с лицензионната дейност, но съществуват и други услуги, чийто цени не се регулират от Комисията, като услугите и цените могат да се различават за отделните дружества.

5. В Приложение № 5 - Мерки за предоставяне на административни услуги като вътрешни административни услуги, във връзка с услугата „1467 Издаване на разрешение за използване на опростена митническа декларация и вписване в отчетността на декларатора“, предоставяна от Агенция „Митници“, КЕВР е посочена като **администрация, предоставяща удостоверителната услуга - „650 Издаване, изменение, допълнение и прекратяване на лицензия за търговия с електрическа енергия“**. В тази връзка е направено предложение КЕВР да осигури предоставянето на услугата като вътрешна административна услуга. Агенция „Митници“ да извършва проверка в публичен регистър и да преустанови изискването на доказателства за наличието на лицензия от заявителите на услугата, като приема само декларация за вписаните в регистъра обстоятелства.

Считаме, че мярката не е необходима с оглед обстоятелството, че в изпълнение на чл. 25, ал. 1 от ЗЕ КЕВР води публични регистри за: издаваните лицензии, в които се вписват всички лицензианти, издадените лицензии и други обстоятелства; сертификатите за произход на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия; издаваните от нея разрешения по този закон; издадените от нея решения по чл. 21, ал. 1, т. 1, 4, 5, 9, 10, 15, 18, 21, 25 и чл. 26 от ЗЕ. На основание чл. 157, ал. 1 от НЛДЕ лицензионният регистър е публичен, като всеки има право да го преглежда и да получава преписи или извлечения от него. Чл. 157, ал. 2 от НЛДЕ предоставя и възможността за издаване на извлечения от регистъра по искания до председателя на Комисията.

Изказвания по т.2.:

Докладва В. Василева. Производството е образувано във връзка с постъпило писмо от г-н Томислав Дончев - заместник министър-председател на Република България, с което на основание чл. 32 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация са изпратени за съгласуване: проект на Решение на Министерския съвет за приемане на мерки за трансформация на модела на административно обслужване, пет приложения към него на електронен носител, доклад на заместник-министъра, съобщение за средствата за масово осведомяване и финансова обосновка. Съгласно чл. 32, ал. 3 от УПМСНА, вносителите съгласуват с органите по чл. 19, ал. 4 от Закона за администрацията въпросите, които са свързани или засягат тяхната дейност, поради което КЕВР следва да изрази становище в рамките на правомощията си по чл. 21 от Закона за енергетиката.

След проучване на постъпилите материали са се установили следните мерки, които са посочени в Приложение от №1 до №5, в които като отговорна институция е посочена КЕВР.

В Приложение № 1 са мерки по позиции 28, 30 и 147, подробно изложени в доклада. Във връзка с позиция 28, работната група счита, че първото предложение може да бъде прието при отчитане на обстоятелството, че вече е отпаднало изискването за предоставяне на удостоверение за актуално състояние от Агенция по вписванията, т.е. в тази част мярката е изпълнена. Останалите цитирани документи, които следва да бъдат получени по служебен път, следва да се има предвид, че същите са на разположение на заявителя в административното производство пред КЕВР и не се създават единствено с цел представянето пред Комисията за нуждите на административното производство, което се инициира от заявителя. Предвид това, работната група счита, че изискването за

снабдяване с тези документи само по служебен път може да доведе до забавяне на съответното производство.

По отношение на второто предложение, следва да се отчете смисълът на разпоредбите на ЗОАРАКСД, който урежда общите правила. Както е посочено в нормата на чл. 4, ал. 3 от ЗОАРАКСД, в него е предвидена изрично възможността с подзаконов нормативен акт, посочен в друг закон, да се конкретизират изискванията, уредени в съответния закон, при спазване на принципа, че административните органи не следва да налагат ограничения и тежести, които не са необходими за постигане на целите на закона. Поради това работната група счита, че предвиденият в НЛДЕ 7-дневен срок за отстраняване на нередовности е в съответствие със специалния ЗЕ и с общите разпоредби на ЗОАРАКСД, и не налага ограничение, което не е необходимо за постигане на целите на закона, тъй като със ЗЕ на ниво закон са регламентирани изисквания, необходими за започването и за осъществяването дейностите в енергетиката. Въз основа на изричната законовата делегация на чл. 60 от ЗЕ е приетият подзаконов нормативен акт – Наредба №3.

По отношение на позиция № 30 „Съгласуване на проекти на договори за възлагане извършването на В и К услуги. Във връзка с предложението регламентираният срок в чл. 21, ал. 6 от ЗРВКУ да бъде намален на 14 дни, работната група счита, че същият е определен правилно и гарантира в максимална степен възможността да бъде извършена пълна, всеобхватна и обективна проверка на представяните в КЕВР концесионни и други видове договори за управление на ВиК системите за съответствието им с изискванията на ЗРВКУ и подзаконовите нормативни актове по прилагането му.

По отношение на позиция № 147, работната група счита, че тази мярка следва да отпадне от Приложение № 1, тъй като през 2017 г. в изпълнение на законовата делегация на чл. 163в, ал. 3 от ЗЕ е приета Наредба № 7 за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход на електрическа енергия. Тази наредба е издадена въз основа на специалния закон – ЗЕ, поради което и по аргумент от чл. 22, т. 1 от АПК работната група счита, че сроковете по АПК за издаване на индивидуални административни актове са неприложими. Отделно от горното е видно, че едномесечният, съответно двумесечният срок за произнасяне, касае само случаите на разглеждане на заявления от производител за издаване на сертификат за произход за първи път. В случаите на разглеждане на всяко следващо заявление Комисията се произнася с решение в 15-дневен срок.

По отношение на Приложение № 2 работната група счита, че могат да бъдат приети мерки по позиции № 69, № 140, № 217 и № 265. По отношение на позиция № 465, същата съвпада с мярката по позиция № 147 от Приложение № 1, поради което тази мярка следва да отпадне от Приложение № 2, по аргументи, изложени по-горе във връзка с Приложение № 1. По отношение на останалите мерки по позиции № 464 и № 466-№ 472, работната група счита, че същите следва да отпаднат от Приложение № 2, тъй като посоченият общ мотив е, че се касае за срок, определен в противоречие с правилата на чл. 57 от АПК, когато специален закон не въвежда срок, различен от АПК. Тази разпоредба на § 8 от ПЗР на АПК визира случаите, в които уредените в кодекса производства за издаване на индивидуални административни актове и тяхното обжалване следва да се прилагат и при извършването на административни услуги. Въпросните идентифицирани като услуги с установено несъответствие не представляват административни услуги по смисъла на ДР на ЗАдм. В разпоредбата на чл. 61, ал. 1, т. 2 от ЗАдм. законодателят е направил разграничение между административни услуги и между лицензионни, разрешителни и други съгласувателните режими.

Позиция №505 работната група счита за неясна, още повече че на интернет страницата на КЕВР се публикува информация в тази връзка.

По приложение № 3 работната група счита, че предложенията могат да бъдат приети изцяло.

По Приложение № 4 работната група счита, че КЕВР не следва да бъде отговорна администрация по мерки по позиции № 275-340 от Приложение № 4, тъй като на основание чл. 61, ал. 1 от ЗАдм. организациите, предоставящи обществени услуги, въвеждат в регистъра съответната необходима информация, докато КЕВР не е организация, предоставяща тези обществени услуги. Това са съответните водоснабдителни, топлоснабдителни, електроснабдителни и газоснабдителни дружества. В голямата си част посочените дейности не представляват самостоятелни услуги, предоставяни от тези дружества, а част от цялостната процедура по присъединяване към съответните мрежи.

КЕВР няма правомощия по отношение прилагането на ЗУТ и контрол за изпълнение на неговите разпоредби. КЕВР не е контролиращият орган по отношение на изпълнение разпоредбите на Наредба 16-334 от 2007 г. за топлоснабдяването, издадена от министъра на икономиката и енергетиката. Това са допълнителни аргументи КЕВР да бъде изключена от това Приложение и да не бъде отговорна институция във връзка с така предвидените мерки.

В Приложение № 5 работната група счита, че мярката не е необходима, тъй като КЕВР води публични регистри и всяко заинтересовано лице би могло да получи съответната информация. На основание чл. 157, ал. 1 от НЛДЕ лицензионният регистър е публичен, като всеки има право да го преглежда и да получава преписи или извлечения от него.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 34, ал. 1, във връзка с чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на писмо до заместник министър-председателя на Република България.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от В. Василева.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 34, ал. 1, във връзка с чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Проект на Решение на Министерския съвет за приемане на мерки за трансформация на модела на административно обслужване;
2. Приема проект на писмо до заместник министър-председателя на Република България.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-700 от 03.08.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 10.07.2018 г. на „Сток Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и събраните данни от проведеното на 16.08.2018 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 10.07.2018 г. на „Сток Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-28 от 03.08.2018 г. заявителят е представил допълнителна информация.

Със Заповед № 3-Е-101 от 13.07.2018 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-700 от 03.08.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 142 от 08.08.2018 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 16.08.2018 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на заявителя. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20180521084854 от 21.05.2018 г., издадено от Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Сток Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 205120621, със седалище и адрес на управление: гр. Пещера 4550, ул. „Петър Раков“ № 39. „Сток Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия след предоставяне на лиценз, консултации, проектиране, строителство, както и други дейности, незабранени от законодателството на Република България, осъществявани в страната и чужбина. „Сток Енерджи“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Ангел Желязков Иванов.

Размерът на капитала на дружеството е 5 000 лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Сток Енерджи“ ЕООД е „Биовет“ АД, с ЕИК 112029879.

Предвид горното, „Сток Енерджи“ ЕООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ от управителя на дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Сток Енерджи“ ЕООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Исканият срок на лицензията е обоснован с необходимостта от създаване на предвидима бизнес среда и перспективност в дейността на дружеството.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

„Сток Енерджи“ ЕООД ще осъществява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офиса на дружеството, находящ се в гр. Пещера, ул. „Петър Раков“ № 39. Офисът е нает по силата на договор за наем, сключен с „Биовет“ АД и представлява помещение с площ 20 m². Копие от този договор, сключен на 28.05.2018 г., е представено в заявлението на кандидат-лицензианта.

За всички работни станции са осигурени следните необходими технически, информационни и материални ресурси:

- Два броя настолни компютри Dell със следните характеристики – Intel Core 2 Duo – E8500 3.2 GHz; RAM – 4 GB; HDD – 250 GB;
- Един брой лаптоп HP 250 G5 със следните характеристики – Intel Core i3-5005U 2.0 GHz; RAM – 8GB; HDD – 1 TB;
- Операционни системи: Windows 7 Pro;
- Версия на текстообработващите програми: MS Office 2013 и MS Office 2016;
- Версия на електронната поща: MS Exchange 2013;
- Антивирусна защита: Avast Antivirus.

Сървърите за електронна поща са под юрисдикцията на дружеството. Информация за сървърите:

- Операционна система: MS Server 2012;
- Сървър за електронна поща: MS Exchange 2013;
- Има/няма прехвърлящ (relay) сървър: няма.

Заявителят посочва, че в офиса е осигурена свързаност на компютрите в локална мрежа и достъп до ресурсите на сървърите.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-3493/1 от 19.06.2018 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Сток Енерджи“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Сток Енерджи“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване

на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Сток Енерджи“ ЕООД. За осъществяване на лицензионната дейност дружеството предвижда да ангажира двама служители с необходимите познания и опит в извършване на дейността, спазвайки разпоредбите и изискванията на Закона за енергетиката и приетите въз основа на него подзаконовни нормативни актове.

Съгласно одобрената управленско-организационна структура на дружеството, функциите на служителите, заети с дейността по лицензията, са следните:

– Експерт прогнозиране и балансиране – отговаря за обмена на информация с независимия преносен оператор, доставчиците на електрическа енергия, електроразпределителните дружества и други, свързани с дейността на дружеството, пазарни участници; оперира с търговските платформи на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД; завежда, обработва, изпраща до независимия преносен оператор и поддържа редовно заявените товарови графици и количества електрическа енергия и др.;

– Експерт анализ пазари – отговаря за обмена на информация с клиентите на дружеството; изготвя оферти за продажба на електрическа енергия; обработва и предоставя на външна счетоводна компания данни за измерването и други данни, необходими за издаване на фактури на клиентите на дружеството; редовно и правилно събира, води и подрежда хронологично отчетите от независимия преносен оператор и др.

Представени са копия на дипломи за завършено висше образование, както и автобиографии на наетите служители.

По отношение на служителите са приложени справка за нает персонал, трудови договори и копия от дипломи и автобиографии.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Сток Енерджи“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

„Сток Енерджи“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количествата електрическа енергия за покупко-продажба, като техните стойности са от 43 500 MWh през 2018 г. до 118 000 MWh през 2022 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
-----------	-------	---------	---------	---------	---------	---------

Средна покупна цена	лева/MWh	70,89	75,79	81,05	85,90	90,20
Средна продажна цена	лева/MWh	79,40	83,37	87,54	91,92	96,51
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	43 500	60 300	78 000	108 000	118 000

Дружеството очаква да увеличава търгуваните обеми електрическа енергия, както и ръст на продажната и покупната цена. За разглеждания период дружеството прогнозира увеличение на печалбата от 194 хил. лв. за 2018 г. до 414 хил. лв. за 2022 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2018 г. – 2022 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Приходи	3 455	5 028	6 829	9 928	11 389
в т.ч. от продажба на ел. енергия	3 454	5 027	6 828	9 927	11 388
Разходи	3 239	4 757	6 525	9 520	10 929
в т.ч. за покупка на ел. енергия	3 084	4 570	6 322	9 277	10 643
Счетоводна печалба	216	271	304	408	460
Финансов резултат	194	244	274	367	414

Към бизнес плана „Сток Енерджи“ ЕООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 02.08.2018 г. от „БАНКА ПИРЕОС БЪЛГАРИЯ“ АД, според което „Сток Енерджи“ ЕООД е клиент на банката с открита специална сметка съгласно изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 4 от Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, наличността по която към 03.07.2018 г. е 150 000,00 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако бъдат спазени заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „Сток Енерджи“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата 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.

Договори за участие в балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Сток Енерджи“ ЕООД е представило проект на Договор за участие в стандартна балансираща група и проект на Договор за участие в комбинирана балансираща група, които са със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Съгласно изискванията на ПТЕЕ към проектите на договори са приложени общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група.

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е изготвила доклад, който е бил приет от Комисията на закрито заседание. След проведеното открито заседание с представители на дружеството на 16.08.2018 г. няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят първоначално изложените в доклада изводи. В тази връзка, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да издаде на „Сток Енерджи“ ЕООД лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години;

2. Да одобри на „Сток Енерджи“ ЕООД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Да одобри на „Сток Енерджи“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Н. Иванов каза, че това е финално решение след измината процедура. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Сток Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 205120621, със седалище и адрес на управление: гр. Пещера 4550, ул. „Петър Раков“ № 39, лицензия № Л-503-15 от 24.08.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Сток Енерджи“ ЕООД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Сток Енерджи“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-691 от 25.07.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 16.04.2018 г. на „**В.И.П. Енерджи България**“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и

задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, и събраните данни от проведеното на 06.08.2018 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-13 от 16.04.2018 г. на „В.И.П. Енерджи България“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10, ал. 2 и ал. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-69 от 16.05.2018 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-691 от 25.07.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 136 от 30.07.2018 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 06.08.2018 г. е проведено открито заседание, на което са присъствали представители на заявителя. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от данните, вписани в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „В.И.П. Енерджи България“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 205016054, със седалище и адрес на управление: гр. София 1680, ул. „Пирински проход“ № 55, вх. „Б“, ет. 6, ателие 9.

„В.И.П. Енерджи България“ ООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия, газ и други енергоносители, проектиране, строителство и експлоатация на обекти в сферата на енергетиката, търговия с емисии и газове, покупка на стоки с цел продажба, търговско представителство на български и чуждестранни лица, посредничество, както и всякакви други дейности, незабранени от закона, вкл. след получаване на съответните разрешения и лицензии, ако такива са необходими.

„В.И.П. Енерджи България“ ООД се управлява и представлява от управителите Асен Димитров Михов и Любомир Стефанов Стефанов, които действат заедно и поотделно.

Размерът на капитала на дружеството е 48 000 (четиридесет и осем хиляди) лева и е изцяло внесен. Съдружници в дружеството са Асен Димитров Михов с дял от 12 000 лв., Любомир Стефанов Стефанов с дял от 12 000 лв., Николаос Янусопулос Георгиос с дял от 12 000 лв. и Апостолос Боболас Йоаннис с дял от 12 000 лв.

Предвид горното, „В.И.П. Енерджи България“ ООД е лице, регистрирано по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените от управителите на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „В.И.П. Енерджи България“ ООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 35 (тридесет и пет) години. С цел обосновка на искания срок на лицензията дружеството изтъква възможността за свободен достъп на пазарите на електрическа енергия в България, региона на Балканите и ЕС и посочва, че развитието особено на регионалния пазар ще доведе до по-благоприятни условия за внос и износ, както за производители и потребители, така и за техните посредници, а конкуренцията между участниците на свободния пазар ще наложи въвеждането на необходимите мерки за гарантиране сигурността на доставките. Според заявителя, срокът от 35 години е оптимален с оглед изпълнението на инвестиционните намерения на компанията.

Срокът, за който следва да бъде издадена исканата лицензия, е обосновано да бъде 10 (десет) години, предвид обстоятелството, че развитието на пазара на електрическа енергия е изключително динамично, както в България, така и в региона, и е невъзможно да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компания, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „В.И.П. Енерджи България“ ООД ще използва нает обзаведен офис, находящ се в гр. София, ул. „Пирински проход“ № 55, вх. „Б“, ет. 6, ателие 9. Като доказателство заявителят е представил договор за наем на офис-площи от 23.02.2018 г., сключен със „Смарт Инвест България“ ЕООД.

Дружеството посочва, че ще използва изградена комуникационна и информационна система. Освен това заявителят разполага с 1 бр. преносим компютър – Dell OptiPlex 9010 Intel Core i5-3570 3.40GHz, 4 Cores, 8192 MB, 500 GB hard disk – телефонна линия и връзка с интернет.

Дружеството декларира, че в наетия офис е подсигурана свързаност на компютрите в локална мрежа и достъп до ресурсите на сървърите. Работната станция е с инсталирана операционна система Microsoft Windows 10 Professional и приложен софтуер Microsoft Office.

„В.И.П. Енерджи България“ ООД счита, че до края на 2018 г. тези налични активи ще бъдат достатъчни за обслужване на дейността.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-1513/3 от 23.03.2018 г. ЕСО ЕАД декларира, че „В.И.П. Енерджи България“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „В.И.П. Енерджи България“ ООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за

упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „В.И.П. Енерджи България“ ООД. Съдружниците в дружеството, двама от които са и управители на „В.И.П. Енерджи България“ ООД, разполагат с познания в областта на енергетиката. За постигане на по-добри резултати и предвид развитието на ресора, заявителят предвижда ангажирането на още лица в дейността, които притежават необходимите квалификации.

От представената управленско-организационна структура на дружеството е видно, че то разполага със следните звена:

- Управител – отговоря за осъществяване на изпълнението на основната цел на дружеството;

- Управителен съвет – взема решения, дава насоки за ефективното изпълнение на поставените цели и задачи на дружеството;

- Контролен съвет – проверява и регулира как се изпълняват предварително набелязаните цели, планове и задачи;

- Финансов директор – организира, ръководи, контролира и отговаря за цялостната дейност, свързана с финанси и счетоводство;

- Отдел „Маркетинг и продажби“ – планира ефективно производството и доставката на електроенергия, организира и провежда представянето на дейността на предприятието и рекламата на предоставяните продукти и др.;

- Връзки с обществеността – организира и осъществява цялостната стратегия за създаване на позитивен имидж на дружеството, осъществява всички видове връзки с обществеността, поддържа контакти с представители на медиите, изпраща периодично текуща информация за дейността на дружеството и др.;

- Административен отдел – води кореспонденция с банки, институции и клиенти; работи с клиенти и доставчици; издава, обработва и архивира документи.

Представени са автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на финансовия директор на дружеството, както и на някои от служителите и на един от членовете на управителния съвет.

Представен е договор за предоставяне на персонал от 01.04.2018 г., сключен със „Смарт Лоджистикс“ ЕООД.

„В.И.П. Енерджи България“ ООД посочва, че след разрастване на дейността на дружеството и увеличаване на търгуваните количества електрическа енергия ще увеличи броя на наетия персонал в зависимост от необходимостта.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „В.И.П. Енерджи България“ ООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за упражняване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на

„координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

„В.И.П. Енерджи България“ ООД е представило бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба, като техните стойности са от 1 450 MWh през 2018 г. до 2 950 MWh през 2022 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	79,31	80,90	81,22	86,96	88,84
Средна продажна цена	лева/MWh	88,96	89,09	88,16	93,51	95,93
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	1 450	2 200	2 450	2 620	2 950

За периода на бизнес плана е предвиден ръст в приходите от продадена електрическа енергия, дължащ се на факта, че дружеството очаква увеличение на търгуваните обеми електрическа енергия и ръст на продажната цена. За разглеждания период дружеството прогнозира повече от двукратно увеличение на приходите и разходите.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2018 г. – 2022 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Приходи	140	207	228	258	295
в т.ч. от продажба на ел. енергия	129	196	216	245	283
Разходи	134	197	220	250	284
в т.ч. за покупка на ел. енергия	115	178	199	228	262
Счетоводна печалба	6	9	8	8	11
Финансов резултат	5	8	7	7	10

Към бизнес плана „В.И.П. Енерджи България“ ООД е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 09.07.2018 г. от „Банка ДСК“ ЕАД, според което „В.И.П. Енерджи България“ ООД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 09.07.2018 г. е 155 000 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „В.И.П. Енерджи България“ ООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата 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.

Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2, във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „В.И.П. Енерджи България“ ООД е представило проект на Договор за участие в стандартна балансираща група, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Към проекта на договор са приложени общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група.

Изказвания по т.4.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е изготвила доклад, който е бил обсъден със заинтересованите страни на открито заседание, проведеното на 06.08.2018 г. След откритото заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да изменят изложените в доклада изводи. Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да издаде на „В.И.П. Енерджи България“ ООД лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години;

2. Да одобри на „В.И.П. Енерджи България“ ООД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Да одобри на „В.И.П. Енерджи България“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Н. Иванов каза, че процедурата е аналогична.

А. Йорданов обърна внимание, че във всички работни групи, свързани с лицензиите, има минимум по трима представители на дирекция „Правна“. Той смята, че при докладването, поне от формална страна, е добре поне един от тях да присъства, ако въобще има някакво отношение към преписката. Йорданов няма конкретен въпрос, който да адресира в момента към тях.

И. Н. Иванов каза, че приема бележката. Той изброи включените в работната група експертите от дирекция „Правна“ и помоли Р. Тоткова да ги извика, тъй като може да има въпроси, касаещи тяхната компетентност.

Р. Тоткова говори без микрофон.

И. Н. Иванов каза, че това няма да отнеме много време, трябва да дойдат, след което проектът на решение ще бъде подложен на гласуване.

В залата влезе Р. Методиева, главен експерт в дирекция „Правна“.

И. Н. Иванов установи, че това няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5, във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „В.И.П. Енерджи България“ ООД, с ЕИК 205016054, със седалище и адрес на управление: гр. София 1680, ул. „Пирински проход“ № 55, вх. „Б“, ет. 6, ателие 9, лицензия № Л-504-15 от 24.08.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „В.И.П. Енерджи България“ ООД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „В.И.П. Енерджи България“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-692 от 25.07.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 23.03.2018 г. на „Езпада“ д.о.о. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и събраните данни от проведеното на 06.08.2018 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-11 от 23.03.2018 г. на „Езпада“ д.о.о. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление, е сформирана работна група със Заповед № З-Е-36 от 28.03.2018 г. на председателя на Комисията.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-692 от 25.07.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 136 от 30.07.2018 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 06.08.2018 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

След проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

Видно от представеното извлечение от съдебния регистър, издадено от Търговски съд Загреб, правно-организационната форма на „Езпада“ д.о.о. е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Хърватия, вписано в съдебния регистър към Министерство на правосъдието под рег. № 080537171, с идентификационен код № 59169392843, със седалище и адрес на управление: Република Хърватия, гр. Загреб, ул. „Града Ваковара“ № 284.

„Езпада“ д.о.о. има следния предмет на дейност: електроснабдяване, търговия с електроенергия, покупка и продажба на стоки, предоставяне на услуги в магазина, провеждане на търговско посредничество на вътрешния и външния пазар, представителство на чуждестранни компании, управление на недвижими имоти и поддръжка на недвижими имоти, агенция за недвижими имоти, бизнес с недвижими имоти, консултации в областта на бизнеса и управлението, реклама (реклама и пропаганда), проучване на пазара и проучване на общественото мнение.

„Езпада“ д.о.о. се управлява и представлява от управителя Дарио Крталич.

Размерът на капитала на дружеството е 20 000,00 HRK (хърватски куни). Едноличен собственик на капитала на „Езпада“ д.о.о. е „Езпада“ АГ, ч.ю.л., държава: Швейцария, идент. № 34078244033.

Предвид горното, „Езпада“ д.о.о. е лице с регистрация по законодателството на друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Въз основа на представените от управителя на дружеството декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, както и че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за същата дейност, за която кандидатства, както и не е подавал заявление за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия и съответно няма издаден отказ. Следователно издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Езпада“ д.о.о. няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Вещни права

Изискванията на чл. 40, ал. 1, т. 2 и т. 3 от ЗЕ за наличие на вещни права на заявителя върху енергийния обект, както и доказателства, че същият отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда, са неприложими в настоящата хипотеза, тъй като при осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ липсва енергиен обект.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството обосновава искания срок на лицензията с оглед реализацията на бизнес концепцията му и изпълнението на дългосрочни и средносрочни цели, заложи в представения бизнес план. Според заявителя, обстоятелството, което допълнително обуславя предложения срок, е и перспективата за развитие на свободния пазар в страната и планираната либерализация, която ще доведе до възможност все повече участници да се възползват от предимствата на свободния пазар на електроенергия, което ще повиши конкурентността и ще допринесе за по-благоприятни условия за търговия. Предвид динамиката на пазара на електрическа енергия в България дружеството счита, че десетгодишният срок е достатъчен за постигане на планираните бизнес цели, както в краткосрочен, така и в дългосрочен аспект.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, „Езпада“ д.о.о. ще използва офис помещения, находящи се в Бизнес център Алмерия, с адрес: Хърватия, гр. Загреб, ул. „Град Вуковар“ № 284. Офис помещенията включват офиси на 7-мия етаж в бизнес сградата, с обща площ от 26,00 кв.м. и гаражно паркомясто. Помещенията ще се ползват въз основа на сключен от заявителя на 17.12.2012 г. договор за наем на офис помещения с „Триус Некретнине“ д.о.о.

„Езпада“ д.о.о. ще използва оборудване, компютърна и комуникационна техника, предоставени въз основа на договори за сътрудничество, сключени с „Езпада“ с.р.о. и „Езпада“ АГ. На основание тези договори „Езпада“ д.о.о. ще разполага с необходимото

хардуерно, софтуерно и комуникационно оборудване и неговата поддръжка за целите на осъществяване на дейността. Дружеството заявява, че ще използва в офиса си стандартни устройства като телефон, факс, скенер, принтер и копирна машина със следните характеристики:

- Телефон Panasonic KXTS500;
- Факс Канон i-Sensys MF6140dn;
- Скенер Канон i-Sensys MF6140dn;
- Принтер Канон i-Sensys MF6140dn;
- Копирна машина Canon i-Sensys MF6140dn.

Освен това дружеството разполага с 2 броя настолни компютри със следните спецификации:

- Lenovo T520, RAM 4 GB, SSD 256 GB, Монитор 15,4”;
- Операционна система: Windows 10;
- Пакет за работа с офис документи: Microsoft Office Small Business;
- Софтуер за работа с PDF файлове: Adobe Acrobat DC;
- Софтуер за работа с архивни файлове: 7zip;
- Java Software;
- Софтуер за антивирусна защита: Eset Endpoint Antivirus;
- VPN client Juniper Pulse Secure;
- Сървър и комуникационна свързаност на устройствата.

За осигуряване на комуникационната свързаност на устройствата, е обособено сървърно помещение, осигуряващо централен сървър със следните характеристики:

- Виртуална машина VMware;
- Операционна система: MS Server 2008 R2;
- Управление на потребителите и компютрите: Active Directory Domain Services;
- Централно съхранение на всички работни файлове от работните станции върху централния сървър;

- Софтуер за антивирусна защита: Eset File Security for Windows servers.

Сървърът за електронна поща има следните характеристики:

- MS Exchange server 2010 on MS Server 2008 R2;
- POP3, SMTP, ActiveSync;
- Cisco C170 система за имейл защита, DELL EMC Source one за архивиране;
- Сигурността на комуникацията между клиентите и сървъра се защитава със

криптиране – GeoTrust certificates.

Дружеството има готовност на по-късен етап, в случай на разрастване на дейността и при необходимост, да придобие или наеме допълнителни офиси, офис оборудване, компютърна и комуникационна техника, програмни системи за обработване и обмен на информация, и допълнително оборудване, свързано с търговията с електрическа енергия.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-4701 от 30.11.2017 г. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД декларира, че „Езпада“ д.о.о. е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Езпада“ д.о.о. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:

За осъществяване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, „Езпада“ д.о.о. ще разчита на ангажирани специалисти с необходимите познания и опит в извършване на дейността, спазвайки разпоредбите и изискванията на приложимото законодателство.

Съгласно управленско-организационна структура на дружеството, същото ще разчита на следния персонал за осъществяване на лицензионната дейност:

– Директор – следи и отговаря за цялостната оперативна дейност на дружеството, координацията на ежедневните дейности, одобрението и иницирирането на отделните дейности;

– Специалист отдел „Търговска дейност, анализи и администриране на дейността“ – следи и отговаря за ежедневните дейности на дружеството, комуникацията с контрагенти, проследяването на фактури и договори, осигуряването на пълна документация на търговските дейности;

– Специалист отдел „Търговия и планиране“ – отговаря за дейностите по търговия и планиране, комуникацията с бизнес партньори, ежедневната дейност по прогнозиране, съгласуване и генериране на графици, техническата връзка с ЕСО ЕАД и др.

Приложени са копия от дипломи за завършено образование на наетите служители, както и копия на трудовите им договори, с които са наети в дружеството. „Езпада“ д.о.о. посочва, че след разрастване на дейността на дружеството и увеличаване на търгуваните количества електрическа енергия ще увеличи броя на наетия персонал в зависимост от необходимостта.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Езпада“ д.о.о. разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

„Езпада“ д.о.о. е представило бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба, като техните стойности са от 10 000 MWh през 2018 г. до 30 000 MWh през 2022 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода на бизнес плана, са:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	90	90	90	90	90
Средна продажна цена	лева/MWh	100	100	100	100	100
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	10 000	15 000	20 000	25 000	30 000

Значителен ръст в приходите от продадена електрическа енергия е предвиден за периода на бизнес плана, дължащ се на факта, че дружеството очаква да увеличава

търгуваните обеми електрическа енергия. За разглеждания период дружеството прогнозира трикратно увеличение на приходите и разходите.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2018 г. – 2022 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Приходи	1 000	1 500	2 000	2 500	3 000
Разходи	900	1 350	1 800	2 250	2 700
Счетоводна печалба	100	150	200	250	300

Към бизнес плана „Езпада“ д.о.о. е представило SWOT анализ, в който дружеството е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

Дружеството е представило удостоверение от 09.03.2018 г. от „Райфайзенбанк Австрия“ д.д., според което „Езпада“ д.о.о. е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 08.03.2018 г. е 78 000 евро, която левова стойност по фиксинга на БНБ се равнява на 152 554,74 лева. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „Езпада“ д.о.о. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ дружеството е представило проект на Правила за работа с клиенти. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата 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.

Изказвания по т.5.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е изготвила доклад, който е бил обсъден със страните на проведено на 06.08.2018 г. открито заседание. След откритото заседание няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изложените в доклада изводи. Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да издаде на „Езпада“ лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години;

2. Да одобри на „Езпада“ бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Да одобри на „Езпада“ правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

И. Н. Иванов каза, че в решението съкращенията (д.о.о., ч.ю.л.), които е имало основание да се четат, е, че това е дружество с ограничена отговорност и е чуждестранно юридическо лице.

Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5, във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Езпада“ д.о.о., ч.ю.л., държава: Република Хърватия, вписано в съдебния регистър към Министерство на правосъдието под рег. № 080537171, с идентификационен код № 59169392843, със седалище и адрес на управление: Република Хърватия, гр. Загреб, ул. „Града Ваковара“ № 284, лицензия № Л-505-15 от 24.08.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Езпада“ д.о.о. бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;

3. Одобрява на „Езпада“ д.о.о. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-690 от 25.07.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-27 от 27.06.2018 г. на „Енергия Натуралис Инт.“ д.о.о., ч.ю.л., държава: Словения, за прекратяване на лицензия № Л-429-15 от 06.11.2014 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ и събраните данни от проведеното на 06.08.2018 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-27 от 27.06.2018 г. на „Енергия Натуралис Инт.“ д.о.о., ч.ю.л., държава: Словения, за прекратяване на лицензия № Л-429-15 от 06.11.2014 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление, е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-102 от 13.07.2018 г. на председателя на КЕВР. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-690 от 25.07.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 136 от 30.07.2018 г., т. 6. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от

ЗЕ, на 06.08.2018 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията приема за установено следното:

„Енергия Натуралис Инт.“ д.о.о. е титуляр на лицензия № Л-429-15 от 06.11.2014 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Видно от представеното извлечение от 21.06.2018 г. от Търговския регистър на Словения, правно-организационната форма на „Енергия Натуралис Инт.“ д.о.о. е дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Словения, с рег. № 6451861000, със седалище и адрес на управление: Словения, 1000 Любляна, ул. „Път за бърдом“ № 104.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че в последните години дружеството не е извършвало, а и не възнамерява в бъдеще да извършва лицензионната дейност на територията на Република България. Счита, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност на дружеството в България би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или би могла да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред в България.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От направената служебна справка в списъка на регистрираните търговски участници на пазара на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<http://www.eso.bg/?did=26#%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D1%8A%D1%86%D0%B8%20%D0%B8%20%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B8>), е видно, че „Енергия Натуралис Инт.“ д.о.о. не фигурира като търговски участник.

В резултат на извършена служебна справка за декларираните от дружеството приходи от лицензионна дейност за 2016 г. и 2017 г. се установи, че за този период „Енергия Натуралис Инт.“ д.о.о. няма приходи от търговия с електрическа енергия на територията на Република България.

Предвид гореизложеното Комисията счита, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-429-15 от 06.11.2014 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.6.:

Докладва П. Младеновски. След изготвяне на доклад от работната група е проведено на 06.08.2018 г. открито заседание. Няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изложените в доклада изводи. Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 4 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да прекрати лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Енергия Натуралис Инт.“, със седалище и адрес на управление: Словения, 1000

Любляна, ул. „Път за бърдом“ № 104.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1, във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Прекратява лицензия № Л-429-15 от 06.11.2014 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Енергия Натуралис Инт.“ д.о.о., с рег. № 6451861000, със седалище и адрес на управление: Словения, 1000 Любляна, ул. „Път за бърдом“ № 104.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-689 от 25.07.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-26 от 25.06.2018 г. на „Фреа Акспо“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-398-15 от 22.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ и събраните данни от проведеното на 06.08.2018 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-26 от 25.06.2018 г. на „Фреа Акспо“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-398-15 от 22.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. второ от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

За проучване на данните и документите, съдържащи се в подаденото заявление, е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-95 от 02.07.2018 г. на председателя на КЕВР. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-689 от 25.07.2018 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 136 от 30.07.2018 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 06.08.2018 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал упълномощен представител на заявителя. Същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, Комисията установи следното:

„Фреа Акспо“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-398-15 от 22.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Видно от данните, вписани в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „Фреа Акспо“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 202179963, със седалище и адрес на управление: гр. София 1756, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5, Софарма Бизнес Тауърс, сграда Б, ет. 8.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията със започналото реструктуриране на икономическата група Акспо, Швейцария, част от която е и „Фреа Акспо“ ЕООД. Част от това реструктуриране предвижда преустановяване на търговската дейност на „Фреа Акспо“ ЕООД чрез ликвидация съгласно Търговския закон, като в тази връзка заявителят е представил решение на неговия едноличен собственик на капитала – „Акспо Интернешънъл“ СА, държава: Люксембург. „Фреа Акспо“ ЕООД посочва, че в изпълнение на горното решение вече са предприети редица мерки, вкл. прекратяване на договори с доставчици на електрическа енергия и с клиенти, както и съкращаване на персонал до възможен минимум, допустим съгласно българското законодателство.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници, регистрирани като координатори на стандартни балансиращи групи, и в регистъра на търговските участници, регистрирани като координатори на комбинирани балансиращи групи, които независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ)

(<http://www.eso.bg/?did=26#%D0%A1%D0%BF%D0%B8%D1%81%D1%8A%D1%86%D0%B8%20%D0%B8%20%D1%80%D0%B5%D0%B3%D0%B8%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B8>), е видно, че „Фреа Акспо“ ЕООД е вписано като търговски участник – координатор на стандартна балансираща група с ЕИС № 32X001100100459С, със статус „Оттеглил се“, и като търговски участник – координатор на комбинирана балансираща група с ЕИС № 32X001100100989К, също със статус „Оттеглил се“.

По отношение прекратяването на издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ следва да се отчете обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякаво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Предвид гореизложеното Комисията счита, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-398-15 от 22.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.7.:

Докладва П. Младеновски. След изготвяне на доклад от работната група е проведено на 06.08.2018 г. открито заседание. Няма настъпили нови факти и обстоятелства, които да променят изложените в доклада изводи. Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1, във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

1. Да прекрати лицензия от 22.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Фреа Акспо“ ЕООД.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 70, ал. 1, във връзка с чл. 71, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Прекратява лицензия № Л-398-15 от 22.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Фреа Акспо“ ЕООД, с ЕИК 202179963, със седалище и адрес на управление: гр. София 1756, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5, Софарма Бизнес Тауърс, сграда Б, ет. 8.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.8. Комисията, като разгледа писмо с искане за поправка на очевидни фактически грешки в Решение С-8 от 25.07.2018 г., относно издадени на „Брикел“ ЕАД сертификати за произход на електрическа енергия, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, за периода от 01.06.2018 до 30.06.2018 г. и доклад с вх. № Е-Дк-714 от 24.08.2018 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 18 от Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ. бр. 107 от 09.12.2003 г., посл. изм. бр. 57 от 10.07.2018 г.) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) издава, прехвърля и отменя сертификати на производителите на електрическа енергия за произход на стоката „електрическа енергия“, произведена при комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия.

В КЕВР е постъпило писмо с вх. № Е-ЗСК-18 от 06.08.2018 г. от „Брикел“ ЕАД с искане за поправка на очевидни фактически грешки в Решение С-8 от 25.07.2018 г. (Решението), относно издадени на дружеството сертификати за произход, за периода от 01.06.2018 до 30.06.2018 г.

В писмото дружеството е поискало поправка на явни фактически грешки, както следва:

В таблицата от мотивите на цитираното по-горе решение (стр. 76), отнасяща се за общото количество енергия на централата, в ред „Полезна топлинна енергия“ и колона „Комбинирана енергия“ е записано топлинна енергия в размер на „230 712.000 MWh“, вместо реално потребената 130 712,000 MWh;

В текстовата част на мотивите на Решението (стр. 76), в абзац „Потребена топлинна енергия“, е записано 145 536.864 MWh, вместо 130 712,000 MWh.

В диспозитива на Решението (стр. 102) в реквизита на електронния сертификат „топлинна енергия, произведена едновременно с електрическа“ е записано 230 712,000 MWh, вместо 130 712,000 MWh.

При изписване на уникалните идентификационни номера (УИН) на сертификатите за произход е посочен, че е издаден брой от № ЗСК-18-06-18/000000001 до № ЗСК-18-06-18/000034536, вместо правилно изчисления брой в мотивите от № ЗСК-18-06-18/000000001 до № ЗСК-18-06-18/000041100.

Въз основа на извършеното проучване на данните и документите, е установено следното:

В диспозитива на горесцитираното решение на КЕВР (стр. 102) са записани следните реквизити за „Брикел“ ЕАД:

На „Брикел“ ЕАД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Стара Загора, община Гълъбово, гр. Гълъбово 6280, ж.к. „Извън града“, с ЕИК 123526494, за:

- производствена централа/енергиен обект: ТЕЦ на „Брикел“ ЕАД;
- местоположение на централата: община Гълъбово, гр. Гълъбово;
- вид на централата: топлофикационна към промишлени обекти;
- обща инсталирана електрическа мощност: 240,0 MW;
- период на производство: 01.06.2018 г. ÷ 30.06.2018 г.;
- долна топлина на изгаряне на използваното гориво: въглища – 10 271 kJ/kg;
- топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 230 712,000 MWh;
- потребена топлинна енергия: 145 536,864,000 MWh;
- количеството електрическа енергия, произведена при БЕКП на електрическа и топлинна енергия, определено съгласно наредбата по чл. 162, ал. 3 от ЗЕ: 57 228,432 MWh;
- спестена първична енергия от: ТГ1: 23,99%; ТГ2: 24,09%; ТГ3: 24,12%;
- номинална ефективност на: ТГ1: 80,65%; ТГ2: 80,75%; ТГ3: 80,80%;
- получена инвестиционна помощ за изграждането на енергийния обект за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от национална или европейска схема за подпомагане: няма;
- всякакъв друг вид подкрепа, предоставена за единица енергия по национална схема за подпомагане: няма;
- вида на националната схемата за подпомагане: няма;
- дата на която всяка от инсталациите на енергийния обект е въведена в експлоатация:
ТГ1: 01.12.1960 г.; ТГ2: 21.04.1961 г.; ТГ3: 19.09.1961 г.
- дата и държава на издаване на сертификатите: 30.06.2018 г., Република България;
- УИН на СП, разпределени, както следва:
НЕК ЕАД – от № ЗСК-18-06-18/000000001 до № ЗСК-18-06-18/000034536;
Краен снабдител – няма.

С оглед на гореизложеното, могат да се направят следните изводи:

1. Броят сертификати, в размер на **41 100 бр.**, е изчислен и посочен **правилно** в **мотивите** на Решение № С-8 от 25.07.2018 г., като същият брой **вярно** е отразен и в **Регистъра** на сертификатите за цитирания период.

2. Фактическа грешка е допусната при отразяването на горепосочения брой сертификати в **диспозитива** на Решение № С-8 от 25.07.2018 г., където е записано:

„НЕК ЕАД – от № ЗСК-18-06-18/000000001 до № ЗСК-18-06-18/000034536“ – т.е. тези уникални идентификационни номера на сертификати са записани с 6564 бр. по-малко от вярно записаните в мотивите и Регистъра на сертификатите (41 100 бр.).

3. С оглед статистическа прецизност и без да са били взети предвид и да са участвали при изчисленията за издадения брой сертификати, следва да се поправят стойностите, записани в мотивите, диспозитива и Регистъра, а именно:

– за комбинираната топлинна енергия, като част от полезната топлинна енергия: от 230 712,000 MWh по Решение № С-8 от 25.07.2018 г., на правилната 130 712,000 MWh;

– за потребената топлинна енергия: от 145 536,864 MWh по Решение № С-8 от 25.07.2018 г., на правилната 130 712,000 MWh.

Решение № С-8 от 25.07.2018 г. на КЕВР е индивидуален административен акт по смисъла на чл. 13, ал. 3 от ЗЕ и чл. 21, ал. 3 от Административно-процесуалния кодекс (АПК).

Съгласно чл. 13, ал. 8 от ЗЕ при осъществяване на правомощията си Комисията прилага процесуалните правила предвидени в ЗЕ, а за неуредените в него случаи - правилата на АПК.

Във връзка с изложеното следва да се има предвид, че ЗЕ не съдържа разпоредби, уреждащи отношенията при допусната фактическа грешка в административния акт и издаден въз основа на него документ, с оглед на което при наличие на такава хипотеза, приложим е общият режим, уреден в АПК. Съгласно чл. 62, ал. 2 от АПК органът издал административния акт може да поправи очевидна фактическа грешка, за което следва да съобщи на заинтересованите лица, като кодексът не регламентира срок за поправката. Видно е, че в конкретния случай е налице допусната техническа грешка, като поправянето на тази грешка от административния орган издал акта – КЕВР, предполага разкриване на вече формираната действителна воля, обективирана в мотивите на горесцитираното решение на регулаторния орган, а не изменение по същество на съдържанието на издадения административния акт. Съгласно правната теория и практика, след такова поправяне първоначалният индивидуален административен акт и решението за поправяне на грешката образуват едно цяло – поправения индивидуален административен акт. Издаденият въз основа на поправения административен акт удостоверителен документ – сертификатите за произход на електрическата енергия, следва да бъдат преиздадени с коригираните данни

Изказвания по т.8.:

Докладва Д. Дянков. Във връзка с издаването на сертификатите за м. юли с Решение №С-8 от 25.07.2018 г. има допусната очевидна фактическа грешка, която се състои в следното:

Сертификатите на „Брикел“ ЕАД са изчислени правилно в мотивите на доклада и съответно в решението. Правилно са отразени в регистъра на сертификатите, но в диспозитива на решението, където са с уникални идентификационни номера, е станала грешка и са с по-малък брой от този, който е изчислен в мотивите и отразен в регистъра на сертификатите. Заради това е необходимо да се направи поправка на този сгрешен в диспозитива брой сертификати. Тук е по-важно да се отбележи, че ЗЕ не разглежда начин на поправка на такава очевидна фактическа грешка, но съгласно чл. 62, ал. 2 от АПК, органът, издал административния акт, може да поправи очевидна фактическа грешка, за което следва да съобщи на заинтересованите лица, като кодексът не регламентира срок за

поправката. Точно това се прави в момента, истинският брой сертификати, който трябва да се отрази в решението. Д. Дянков прочете:

1. На основание чл. 43, ал. 1 и ал. 6, от Правилник за дейността на Комисия за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията да обсъди и приеме настоящия доклад;

2. На основание чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 62, ал. 2 от Административно-процесуалния кодекс, Комисията да приеме решение, с което да поправи очевидните фактически грешки в реквизитите на електронния сертификат за произход на стоката електрическа енергия, произведена от комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия от „Брикел“ ЕАД и да преиздаде сертификати с нови уникални идентификационни номера от № 1 до № 41100;

3. На основание чл. 25, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, информацията да бъде публикувана на електронната страница на Комисията и „Брикел“ ЕАД да бъде уведомено за взетото решение.

И. Н. Иванов помоли да Дянков да прочете самия проект на решение, където е записано каква е поправката, която се нанася.

Д. Дянков прочете:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Поправя очевидна фактическа грешка в Решение № С-8 от 25.07.2018 г, като относно „Брикел ЕАД в диспозитива на решението, следва да се чете:

– „топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 130 712,000 MWh“;

– „потребена топлинна енергия: 130 712,000 MWh“;

– „НЕК ЕАД – от № ЗСК-18-06-18/000000001 до № ЗСК-18-06-18/000041100“.

II. Във връзка с решението по т. I, преиздава Сертификати от № ЗСК-18-06-18/000000001 до № ЗСК-18-06-18/000041100 на „Брикел ЕАД с коригираните данни, като същите представляват приложение към настоящото решение.

Д. Дянков отбеляза, че за 5 години, откакто настоящата работна група работи тези сертификати, това е първият случай на фактическа грешка.

И. Н. Иванов каза, че се надява и да е единствена. Председателят установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 62, ал. 2 от Административно-процесуалния кодекс, във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Поправя очевидна фактическа грешка в Решение № С-8 от 25.07.2018 г, като относно „Брикел ЕАД в диспозитива на решението, следва да се чете:

– „топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 130 712,000 MWh“;

– „потребена топлинна енергия: 130 712,000 MWh“;

– „НЕК ЕАД – от № ЗСК-18-06-18/000000001 до № ЗСК-18-06-18/000041100“.

II. Във връзка с решението по т. I, преиздава Сертификати от № ЗСК-18-06-18/000000001 до № ЗСК-18-06-18/000041100 на „Брикел ЕАД с коригираните данни, като същите представляват приложение към настоящото решение.

В заседанието по **точка осма** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за,

Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

П. Младеновски поиска думата. Той каза, че иска да запознае Комисията с един проблем, който е възникнал с прилагането на изменението на ЗЕ, свързан именно със сертификатите. Към настоящия момент топлофикациите са получавали парите след издаване на фактура в края на месеца. Съгласно изменението в ЗЕ Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ изплаща премиите. Процедурата е регламентирана до двадесето число Фондът да получи от съответната топлофикация заявление. Условието за изплащане на премията е издаден от КЕВР сертификат. Това забавя с месец изплащането на премиите, тъй като до 20-то число КЕВР не издава сертификатите. Това от своя страна, освен че разваля паричния поток на топлофикациите, по-скоро разваля паричния поток на „Булгаргаз“ ЕАД, тъй като в момента се водят преговори и Фондът ще сключи договори за директно изплащане на премиите към „Булгаргаз“ ЕАД за задълженията на газ, каквото споразумение има до момента между НЕК ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и съответната топлофикация, която използва за гориво газ. В тази връзка е разговаряно с Р. Тоткова да се създаде възможност през онлайн портала топлофикациите да започнат да подават заявленията си за сертификати онлайн, което може да стане най-рано към 11-то или 12-то число, тъй като сетълментът излиза на 10-то. Младеновски е разговарял с работната група, която ще бъде в малко по-разширен състав, за да успее до 19-ти (поне безпроблемните сертификати) да бъдат издадени и Комисията да може на 19-то или 20-то число на заседание да взема решение за сертификатите, които електронно се прехвърлят към Фонда. По този начин да не се нарушава ритмичността на паричните потоци до момента, защото иначе ще има забавяне от 1 месец.

И. Н. Иванов попита известни ли са самите носители на сертификати за тази промяна, за подаването на заявленията онлайн.

П. Младеновски отговори, че не са известни, тъй като са искали първо въпросът да бъде обсъден с Комисията, след това да се обсъди с ИТ специалистите за датата, от която това ще е възможно. Едва тогава дружествата ще бъдат известени.

И. Н. Иванов каза работната група да продължи да работи по този въпрос, след което да бъде информирана Комисията.

По т.9. Комисията разгледа доклад относно комплексна планова проверка на „Карловогаз“ ООД.

Със заповед № 3-Е-103 от 17.07.2018 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 76, ал. 4 във връзка с чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за плановите проверки за 2018 г. на енергийните дружества по изпълнение на лицензионните условия, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Карловогаз“ ООД за изпълнение условията на издадените лицензии № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово.

Проверката е извършена съгласно утвърдената от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 19 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„Карловогаз“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 160067428 със седалище и адрес на управление: област Пловдив, община Карлово, гр. Карлово 4300 ул. Петко Събев № 1

Предметът на дейност на дружеството е разпределение на природен газ на територията на община Карлово, търговска и всякакъв вид друг вид дейност, незабранена от закона или други нормативни актове на българското законодателство. Капиталът на „Карловогаз“ ООД е в размер на 5 000 лв. Управител на дружеството е Пламен Петров Павлов.

„Карловогаз“ ООД е изградило газоразпределителна мрежа и площадка за декомпресиране в град Карлово. Съгласно сключен Договор от 01.01.2013 г. със „Си Ен Джи Марица“ ООД на „Карловогаз“ ООД се доставя компресиран природен газ до площадката за декомпресиране на природния газ в гр. Карлово.

Проверката беше извършена в офис на дружеството в гр. Карлово, ул. „Ген. Карцов“ 44, в присъствието на г-н Пламен Павлов – управител на „Карловогаз“ ООД, за периода, съгласно определения в работната програма обхват.

В изпълнение на заповедта бяха проверени: документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на утвърдените бизнес планове за периода януари 2013 г. – май 2018 г. Беше извършен преглед на част от газоразпределителната мрежа (ГРМ) и прилежащите ѝ съоръжения, собственост на дружеството в гр. Карлово.

Проверката обхваща условията по издадените на дружеството лицензии, както следва:

I. Срок на лицензиите

„Карловогаз“ ООД притежава следните лицензии: № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово. Лицензиите са за срок от 35 години.

II. Непрехвърляемост на лицензията

Съгласно условията на т. 2.2.4. от лицензия за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ и т. 2.4.4. от лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ лицензиантът може с писмени договори да възлага временно на трети лица от негово име и за негова сметка да изпълняват отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности. При сключване на договори лицензиантът е длъжен да уведоми Комисията и да представи копие от тях в едномесечен срок от подписването им.

„Карловогаз“ ООД не е възлагало с писмени договори временно на трети лица от негово име и за негова сметка да изпълняват отделни части от лицензионната дейност или други свързани с нея дейности.

III. Специални условия

1. Изграждане на газоразпределителна мрежа на територията на община Карлово.

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на газоразпределителна мрежа в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрените от Комисията бизнес планове за периодите 2012 г. – 2016 г. и 2017 – 2021 г., „Карловогаз“ ООД е изградило ГРМ, както следва:

Таблица № 1

Изградена мрежа /л.м./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2013	6791	964,5	-5827	14,2%
2014	4177	1715	-2462	41,06%

2015	6939	602	-6337	8,68%
2016	0	1633	1633	
2017	2 697	609	-2 088	22,58%

През 2018 г. (до м. юни) са изградени 458 л.м. мрежа.

2. Експлоатация, поддръжка и развитие на мрежата

За периода на проверката от Дирекция за национален строителен надзор (ДНСК) е издадено едно разрешение за ползване на строеж: „Газоразпределителна мрежа“- първи етап и „Газоразпределителна мрежа“- втори етап в град Карлово.

В изпълнение на задължението на лицензианта да експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с нормативните изисквания, и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на природен газ и намаляване на технологичните разходи, и във връзка с оперативно управление и контрол на ГРМ, са разработени следните процедури и инструкции:

- процедура за обслужване на ГРМ;
- инструкция за експлоатация, обслужване и поддържане на разпределителните газопроводи и съоръжения към тях;
- инструкция за първоначално запълване с природен газ на ГРМ;
- инструкция за извършване на газоопасни работи;
- инструкция за настройки на газорегулиращите пунктове и табла;
- инструкция за челно заваряване с топъл елемент на тръби и фасонни елементи от РЕ-HD за изграждане на газопроводи;
- инструкция за дифузно заваряване на тръби и фасонни елементи от РЕ-HD за изграждане на газопроводи;
- инструкция за обслужване и контрол на електрохимична защита;
- инструкция за експлоатация, поддържане, обслужване контрол и диагностика на ГРМ.

Ревизионните книги за надзорните съоръжения на дружеството се съхраняват и водят в офиса на дружеството в град Карлово. На избиращия принцип са проверени ревизионни книги на: газоизмервателно табло, газорегулаторен пункт и газоразпределителна мрежа.

Дружеството води регистър на аварийните прекъсвания по години за град Карлово. За периода на проверката не са регистрирани аварийни прекъсвания.

Дружеството не води регистър на плановите прекъсвания по години за град Карлово. За периода на проверката няма планови прекъсвания

Извършват се обходи на газоразпределителната мрежа, които се регистрират в дневник на обходите.

Изпълнява се изискването за провеждане на начален и периодичен инструктаж на работниците и служителите на „Карловогаз“ ООД по безопасност и здраве при работа. Представена е книга по безопасност и здраве при работа.

Дружеството е изготвило аварийен план за обект: газова инфраструктура Карлово, подобекти: външно газохранилище Карлово, Автоматична газорегулираща станция, газоизмервателна станция Карлово, газоразпределителна мрежа..

„Карловогаз“ ООД поддържа резервни части за аварийно осигуряване на ГРМ (тръби от РЕ-HD SDR11 и ел. заваряеми фитинги от РЕ-HD SDR11).

Служители на дружеството притежават свидетелства за завършени специализации необходими в областта на експлоатация, поддръжка и ремонт на ГРМ.

3. Отношения с клиентите на природен газ

„Карловогаз“ ООД разполага с център за работа с клиенти в гр. Карлово, ул. „Генерал Карцов“ №44, който беше посетен в хода на проверката.

Дружеството изпълнява изискването на чл. 38б, ал. 2 от Закона за енергетиката, като осигурява на клиентите избор на методи на плащане, чрез плащане на каса и банков превод.

Общите условия на договорите, Правилата за работа с потребители и утвърдените от КЕВР цени на „Карловогаз“ ООД за разпределение на природен газ, снабдяване с природен газ от краен снабдите и присъединяване към ГРМ не са поставени на видно място в посещения офис на дружеството в град Карлово, ул. „Ген. Карцов“ № 44.

4. Качество на услугите

Съгласно актуалното щатно разписание на дружеството, броят на служителите е четири души.

Дружеството е въвело система за управление на качеството на лицензионата дейност съгласно т. 3.4.4. от лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и т. 3.7.3. от лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Представен е Сертификат рег. № 202-744 от 29.04.2014 г. за въведена система за управление на качеството на „Карловогаз“ ООД, валиден до 28.04.2017 г., издаден от ИА „БСА“

Съгласно условията на издадените лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиенти. Дружеството поддържа дневник за регистриране на жалби на клиенти, който съдържа информация за: жалбоподателя, кратко описание на жалбата, вх. №/дата, име и подпис на приемащия. За периода на проверката в дружеството има постъпила една жалба (през 2018 г.) относно сгрешена начална дата на отчетния период във фактура за газ.

5. Присъединяване на клиенти на природен газ към газоразпределителната мрежа

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на потребители към ГРМ на „Карловогаз“ ООД е представена справка за подадени заявления за присъединяване по години, както следва:

година	Подадени заявления за присъединяване		Сключени договори за присъединяване		Реално направени присъединявания		Аргументирани откази	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2013	8	2	8	2	8	2	0	0
2014	2	0	2	0	2	0	0	0
2015	1	13	1	7	1	7	0	6- няма връзка с ГРМ
2016	1	31	1	22	1	22	0	9- няма връзка с ГРМ
2017	1	34	1	20	1	20	0	14- няма връзка с ГРМ
до 06.2018	2	46	2	25	2	25	0	21- няма връзка с ГРМ

„Карловогаз“ ООД извършва присъединяване на клиенти съгласно изискванията Наредба № 4 от 5 ноември 2013г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи. Поддържат се досиета на присъединени към ГРМ клиенти (стопански и битови) в съответствие с чл. 35 от същата. На избиращия принцип са проверени досиета на един стопански и един битов потребители.

Досието на стопански клиент съдържа: заявление за присъединяване към ГРМ с приложена декларация към него; скица на поземлен имот с определена точка за присъединяване; договор за присъединяване на промишлен клиент; разрешение за присъединяване на което е обозначена точката на присъединяване; договор за доставка на природен газ за стопански нужди.

Досието на битов клиент съдържа: заявление за присъединяване към ГРМ; разрешение за присъединяване на което е обозначена точката на присъединяване; договор

за присъединяване на битови клиенти към ГРМ; договор за снабдяване с природен газ за битови нужди;

За периода на проверката няма подадени заявления за предоставяне на достъп до ГРМ на дружеството по чл. 4, ал. 1 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ.

6. Измерване на природния газ

„Карловогаз“ ООД поддържа регистър на монтираните средства за търговско измерване, собственост на дружеството, който съдържа: вид, фабр. №, производител, тип, година, размер, минимален и максимален часов разход, Dn, дата на извършена метрологична проверка, номер на протокол, дата на последваща метрологична проверка.

Всяка проверка на СТИ се документира със съответни документи, които се съхраняват в центровете за работа с клиенти.

7. Оперативно управление на мрежата

Изградената от дружеството ГРМ няма връзка с преносната мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Периодичните прегледи на ГРМ, техническата поддръжка, ремонтите и профилактиките на мрежата се извършва от служители на дружеството.

8. Изпълнение на показателите на одобрените бизнес планове

За периода на проверката на Дружеството работи по одобрените от КЕВР бизнес планове за периодите 2012 г. – 2016 г. и 2017 – 2021 г. Изпълнението на показателите е, както следва:

Изпълнението на показателите за периода на проверката януари 2013 г. – юни 2017 г. е, както следва:

Таблица 2

Направени инвестиции /хил.лв./				
година	бизнес план	отчет	разлика	изпълнение %
2013	979	138	-841	14,10%
2014	648	162	-486	25,00%
2015	889	81	-808	9,11%
2016	18	136	118	755,56
2017	789	108	-681	13,69%

През 2018 г. (до м. юни) са направени инвестиции в размер на 51 000 лв.

Таблица 3

Реализирани количества природен газ (хил.м³) по ГРМ на дружеството								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови
2013	549	622	293	2	-256	-620	53%	0,01%
2014	1230	1428	801	5	-429	-1423	65%	0,01%
2015	2126	2486	642	9	-1484	-2477	30%	0,01%
2016	2766	2591	683	38	-2083	-2553	25%	0,02%
2017	1461	88	700	42	-761	-46	48%	0,48%

През 2018 г. (до м. юни) са реализирани 449 хил. м³ природен газ на стопански клиенти и 28 хил. м³ природен газ на битови клиенти.

Таблица 4

Брой клиенти (с натрупване)								
година	бизнес план		отчет		разлика		изпълнение %	
	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови	стопански	битови

2013	13	304	8	2	-5	-302	61,53%	0,65%
2014	16	695	10	2	-6	-693	62,5%	0,28%
2015	16	1194	11	9	-5	-1185	68,75%	0,75%
2016	13	35	12	31	-1	-4	92,3%	88,57%
2017	14	55	13	51	-1	-4	92,85%	92,72%

Към м. юни 2018 г. са присъединени 15 бр. стопански клиенти и 76 бр. битови клиенти към ГРМ на „Карловогаз“ ООД.

9. Застраховки

За периода на проверката дружеството е сключило следните задължителни застраховки:

Имуществени застраховки на обектите и съоръженията, с които се осъществява лицензионната дейност - застраховател ЗПК Групама:

- № 910000000140187 с валидност от 21.04.2014 г. до 20.04.2015 г.;
- № 910000000150287 с валидност от 21.04.2015 г. до 20.04.2016 г.;
- № 910000000160345 с валидност от 21.04.2016 г. до 20.04.2017 г.;
- № 910000000170275 с валидност от 21.04.2017 г. до 20.04.2018 г.;
- № 910000000170279 с валидност от 21.04.2018 г. до 20.04.2019;

Застраховка “Обща гражданска отговорност” – застраховател ЗПК Групама:

- № 75001400000004 с валидност от 20.04.2014 г. до 19.04.2015 г.;
- № 75001400000015 с валидност от 20.04.2015 г. до 19.04.2016 г.;
- № 750014000000139 с валидност от 20.04.2016 г. до 19.04.2017 г.;
- № 750014000000270 с валидност от 20.04.2017 г. до 19.04.2018 г.;
- № 750014000000195. с валидност от 20.04.2018 г. до 19.04.2019 г.;

Няма сключена Имуществена застраховка за периода 01.01.2013 г. – 20.04.2014 г. и Обща гражданска отговорност за периода 01.01.2013 г. – 19.04.2014 г. В тази връзка дружеството е представило следното обяснение: „Карловогаз“ ООД е стартирало през януари 2013 г. снабдяване с природен газ от краен снабдител с 10 клиенти в гр. Карлово, от които 8 стопански и 2 битови клиенти в режим на изпитване на ГРМ под товар, което е приключило на 29 октомври 2013 г. с Разрешение за ползване № СТ-05-1895. След получаване на Разрешение за ползване е възложено на ЗПК Виктория, ЗПК Групама и ЗПК Булстрад изготвяне на предложение за застраховане на ГРМ в гр. Карлово. След провеждане на процедура по избор на застраховател на 20.04.2014 г. се сключват застраховки, клауза Гражданска отговорност и клауза Имуществена застраховка със ЗПК Групама.

10. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, представяни в КЕВР ежегодно е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране.

От представените от дружеството фактури за доставени количества природен газ за стопански и битови клиенти се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените от Комисията пределни цени с решения № Ц – 62 от 28.11.2012 г. и № Ц – 21 от 30.08.2017 г. Във фактурите са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена, а именно: цена за разпределение на природен газ, цена за снабдяване, както и цената на обществения доставчик за съответното тримесечие, пренос чрез компресиране и транспорт, акциз и ДДС.

Проверени са фактурите за присъединяване към ГРМ на стопански и битови клиенти. От тях е видно, че приложените от дружеството цени съответстват на утвърдените от Комисията пределни цени за присъединяване към ГРМ на клиентите.

Дружеството няма утвърден списък на допълнителни услуги, съпътстващи лицензионната дейност. Съгласуване на проекти за ремонт на електроразпределителна

мрежа на ЕРП – EVN се таксуват, в размер на 70 лв. за проект.

11. Събиране, съхранение и предоставяне на информация на Комисията – годишен доклад

В изпълнение на задълженията за съхраняване и предоставяне на информация на Комисията съгласно издадените лицензии, дружеството е предоставяло необходимата информация в срок. Представени са годишни доклади за дейността на дружеството за 2013 г., 2014 г., 2015 г., 2016 г. и 2017 г.

12. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата

За периода на проверката управителят на дружеството декларира, че не са извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството, с което се осъществява лицензионната дейност.

13. Такси – Дружеството заплаща лицензионните такси съгласно Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по ЗЕ, като към датата на проверката няма задължения.

IV. Заключение

В резултат на извършената комплексна планова проверка се установи:

„Карловогаз“ ООД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово, в съответствие с техните условия.

Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. „Карловогаз“ ООД да постави на видно място в центъра за работа с клиенти, одобрените от КЕВР Общите условия на договорите, Правилата за работа с потребителите на дружеството и цените за разпределение на природен газ, снабдяване с природен газ от краен снабдите и присъдиняване към ГРМ. Срок за изпълнение на даденото предписание десет календарни дни от връчване на констативния протокол.

2. „Карловогаз“ ООД да представи валиден сертификат на Системата за управление на качеството на лицензионната дейност. Срок за изпълнение на даденото предписание 1 месец от връчване на констативния протокол.

Изказвания по т.9.:

Докладва Р. Кишкин. Със заповед на Председателя е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „Карловогаз“ ООД за изпълнение условията на издадените на дружеството лицензии за дейността „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово. Проверката е извършена съгласно утвърдената от Председателя на КЕВР работна програма. За резултатите от проверката е съставен и връчен Констативен протокол. ГРМ на „Карловогаз“ ООД няма връзка с газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД. С камиони се доставя компресиран природен газ до площадката за декомпресиране на дружеството. След това природният газ постъпва в газоразпределителната мрежа. В изпълнение на заповедта са проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения, и показателите на утвърдените бизнес планове за периода януари 2013 г. – май 2018 г. Извършен е преглед на част от газоразпределителната мрежа и прилежащите ѝ съоръжения. Към м. юни 2018 г. присъединените клиенти на ГРМ на дружеството са 15 стопански и 76 битови.

В резултат на извършената комплексна планова проверка се е установило, че „Карловогаз“ ООД изпълнява задълженията по издадените му лицензии за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово, в съответствие с техните условия.

Предвид констатациите от проверката, с оглед подобряване работата на дружеството и привеждане на дейността му в максимална степен в съответствие с лицензионните задължения, в констативния протокол от проверката са дадени следните задължителни предписания:

1. „Карловогаз“ ООД да постави на видно място в центъра за работа с клиенти одобрените от КЕВР Общи условия на договорите, Правилата за работа с потребителите на дружеството и цените за разпределение на природен газ, снабдяване с природен газ от краен снабдител и присъединяване към ГРМ. Срок за изпълнение на даденото предписание - десет календарни дни от връчване на констативния протокол.

2. „Карловогаз“ ООД да представи валиден сертификат на Системата за управление на качеството на лицензионната дейност. Срок за изпълнение на даденото предписание - 1 месец от връчване на констативния протокол.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверката.

С. Тодорова попита какво общо има ЗРВКУ в случая.

И. Н. Иванов допълни, че е цитиран в диспозитива на решението.

Р. Тоткова говори без микрофон.

И. Н. Иванов каза, че както разбира, Методиката се казва: *Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги*. Това е заглавието ѝ.

И. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, Комисията

РЕШИ:

Приема за сведение доклад относно комплексна планова проверка на „Карловогаз“ ООД.

В заседанието по **точка девета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев - за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.10. Комисията разглежда доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД.**

„УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-340-01 от 27.09.2010 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект" за срок 25 години.

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията, за „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ е направено вписване на промяна на правната форма, както следва:

- На 12.06.2008 г. е вписано „дружество с ограничена отговорност“;
- На 17.12.2012 г. е вписано „еднолично дружество с ограничена отговорност“.

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията. Размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лв. Стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

Годишната такса се заплаща за всяка календарна година от срока на действие на лицензията (чл. 3, ал. 6 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Дължимата годишна такса за 2014 г., 2015 г., 2016 г. и 2017 г. „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД е в размер от по 2 000,00 лв. за всяка календарна година и е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност през предходната година и няма инвестиции по условията на лицензията за съответната година. След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-594 от 27.06.2018 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД задължения към КЕВР са формираны, както следва:

Непогасените от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД задължения към КЕВР са формираны, както следва:

Начислена е първа вноса от годишната такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,59 лева за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.

Начислена е втора вноса от годишната такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2014 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,64 лева за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.

Общото задължение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към 31.12.2014 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на 2 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 85,23 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 203,09 лева за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е първа вноса от годишната такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,51 лева за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.

Начислена е втора вноса от годишната такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,63 лева за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.

Общото задължение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към 31.12.2015 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 373,46 лева. Върху неплатената главница в размер на 4 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 406,86 лева за периода от 01.01.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е първа вноса от годишната такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,41 лева за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.

Начислена е втора вноса от годишната такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2016 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към 31.12.2016 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 6 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 865,34 лева. Върху неплатената главница в размер на 6 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 608,34 лева за периода от 01.01.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е първа вноса от годишната такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноса от годишната такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към 31.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 8 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на общо 1 558,68 лева. Върху неплатената главница в размер на 8 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

С писмо на КЕВР изх. № Ф-13-149-1 от 02.07.2018 г. и известие за доставяне № R PS 1040 07L28Q E, удостоверяващо уведомяване на 05.07.2018 г. „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД е уведомен за дължимите от него лицензионни такси и лихви за просрочие и е приканен да ги погаси.

Към настоящия момент задълженията на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-340-01 от 27.09.2010 г. за осъществяване на дейността "производство на електрическа енергия преди изграждане на енергийния обект" за срок 25 години **не са заплатени.**

Изказвания по т.10.:

Докладва А. Димитрова, която прочете предложението на работната група за решение, което КЕВР да вземе:

Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, представляващо начислена и неплатена главница в размер на общо 8 000,00 лв.

Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 1 558,68 лв.

Върху неплатената главница в размер на общо 8 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по

банковата сметка на КЕВР.

„УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

И. Н. Иванов установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение, прочетен от А. Димитрова.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, Комисията

Р Е Ш И:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 8 000,00 (осем хиляди) лева, представляващи:

- Първа вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2 Начислена и неплатена лихва за просрочие в размер на общо 1 558,68 лева (хиляда петстотин петдесет и осем лева и шестдесет и осем стотинки), представляващи:

- 76,59 лева, начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 8,64 лева, начислени върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г.;
- 203,09 лева, начислени върху неплатена първа и втора вноска от годишна такса за 2014 г. в размер на общо 2 000,00 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 76,51 лева, начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г.;
- 8,63 лева, начислени върху неплатена втора вноска от годишна такса за 2015 г.

в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г.;

➤ 406,86 лева, начислени върху неплатени годишни такси за 2014 г. и за 2015 г. в размер на общо 4 000,00 лева, за периода от 01.01.2016 г. до 30.04.2016 г.;

➤ 76,41 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г.;

➤ 8,61 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.;

➤ 608,34 лева, начислени върху неплатени годишни такси за 2014 г., за 2015 г. и за 2016 г. в размер на общо 6 000,00 лева, за периода от 01.01.2017 г. до 30.04.2017 г.;

➤ 76,39 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ 8,61 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

1.3 Върху неплатената главница в размер на общо 8 000,00 лева, считано от 01.01.2018 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Пенка Трендафилова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова - за, Александър Йорданов - за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Пенка Трендафилова - за), от които **три гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно приемане на Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

2. Приема Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия;

3. Правилата за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия да бъдат изпратени в „Държавен вестник“ за обнародване.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно Проект на Решение на Министерския съвет за приемане на мерки за трансформация на модела на административно обслужване;
2. Приема проект на писмо до заместник министър-председателя на Република България.

По т.3. както следва:

1. Издава на „Сток Енерджи“ ЕООД, с ЕИК 205120621, със седалище и адрес на управление: гр. Пещера 4550, ул. „Петър Раков“ № 39, лицензия № Л-503-15 от 24.08.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;
2. Одобрява на „Сток Енерджи“ ЕООД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;
3. Одобрява на „Сток Енерджи“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

1. Издава на „В.И.П. Енерджи България“ ООД, с ЕИК 205016054, със седалище и адрес на управление: гр. София 1680, ул. „Пирински проход“ № 55, вх. „Б“, ет. 6, ателие 9, лицензия № Л-504-15 от 24.08.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;
2. Одобрява на „В.И.П. Енерджи България“ ООД бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;
3. Одобрява на „В.И.П. Енерджи България“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.5. както следва:

1. Издава на „Езпада“ д.о.о., ч.ю.л., държава: Република Хърватия, вписано в съдебния регистър към Министерство на правосъдието под рег. № 080537171, с идентификационен код № 59169392843, със седалище и адрес на управление: Република Хърватия, гр. Загреб, ул. „Града Ваковара“ № 284, лицензия № Л-505-15 от 24.08.2018 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;
2. Одобрява на „Езпада“ д.о.о. бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г., приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.;
3. Одобрява на „Езпада“ д.о.о. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.6. както следва:

Прекратява лицензия № Л-429-15 от 06.11.2014 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Енергия Натуралис Инт.“ д.о.о., с рег. № 6451861000, със седалище и адрес на управление: Словения, 1000 Любляна, ул. „Път за бърдом“ № 104.

По т.7. както следва:

Прекратява лицензия № Л-398-15 от 22.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на „Фреа Акспо“ ЕООД, с ЕИК 202179963, със седалище и адрес на управление: гр. София 1756, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5, Софарма Бизнес

Тауърс, сграда Б, ет. 8.

По т.8. както следва:

I. Поправя очевидна фактическа грешка в Решение № С-8 от 25.07.2018 г, като относно „Брикел ЕАД в диспозитива на решението, следва да се чете:

– „топлинна енергия произведена едновременно с електрическата: 130 712,000 MWh“;

– „потребена топлинна енергия: 130 712,000 MWh“;

– „НЕК ЕАД – от № ЗСК-18-06-18/0000000001 до № ЗСК-18-06-18/000041100“.

II. Във връзка с решението по т. I, преиздава Сертификати от № ЗСК-18-06-18/0000000001 до № ЗСК-18-06-18/000041100 на „Брикел ЕАД с коригираните данни, като същите представляват приложение към настоящото решение.

По т.9. както следва:

Приема за сведение доклад относно комплексна планова проверка на „Карловогаз“ ООД.

По т.10. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД;

2. „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-715 от 21.08.2018 г. - Правила за изменение и допълнение на Правилата за търговия с електрическа енергия

2. Доклад с вх. № О-Дк-328 от 21.08.2018 г. - Проект на Решение на Министерския съвет за приемане на мерки за трансформация на модела на административно обслужване и Проект на писмо до заместник министър-председателя на Република България;

3. Решение на КЕВР № Л-503/24.08.2018 г. - издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Сток Енерджи“ ЕООД;

4. Решение на КЕВР № Л-504/24.08.2018 г. - издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на „В.И.П. Енерджи България“ ООД;

5. Решение на КЕВР № Л-505/24.08.2018 г. - издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Езпада“ д.о.о.;

6. Решение на КЕВР № Пр-Л-429/24.08.2018 г. - прекратяване на лицензия № Л-429-15 от 06.11.2014 г. издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Енергия Натуралис Инт.“ д.о.о., ч.ю.л., държава: Словения;

7. Решение на КЕВР № Пр-Л-398/24.08.2018 г. - прекратяване на лицензия № Л-398-15 от 22.10.2012 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Фреа Акспо“ ЕООД;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-714 от 21.08.2018 г. и Решение на КЕВР № С-9/24.08.2018 г. - поправка на фактически грешки в Решение № С-8 от 25.07.2018 г. относно издадения брой електронни сертификати на „Брикел ЕАД за периода на производство от 01.06.2018 г. до 30.06.2018 г.;

9. Доклад с вх. № Е-Дк-713 от 20.08.2018 г. - комплексна планова проверка на „Карловогаз“ ООД;

10. Доклад с вх. № О-Дк-327 от 21.08.2018 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „УИНД ЕНЕРДЖИ КАВАРНА“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

.....
(С. Годорова)

.....
(А. Йорданов)

.....
(В. Владимиров)

.....
(Г. Златев)

.....
(П. Трендафилова)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

(А. Фикова - главен експерт)