



## ПРОТОКОЛ

№ 68

София, 25.04.2018 година

Днес, 25.04.2018 г. от 10:36 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от Евгения Харитонова – член на Комисията за енергийно и водно регулиране.

На заседанието присъстваха председателят на Комисията доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев и Юлиан Митев – за главен секретар съгласно Заповед № 282/18.04.2018 г. (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

Е. Харитонова каза, че има предложение, което не е относно дневния ред, а е свързано със запознаване на членовете на КЕВР с предложенията за изпълнителен директор на Агенцията за сътрудничество на енергийните регулатори. Това е с определена конфиденциалност и ще бъде направено след заседанието, за да може Комисията да бъде наясно с предложенията.

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-349 от 19.04.2018 г. относно предложение от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за одобрение на модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Величка Маринова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-348 от 19.04.2018 г. относно одобрение на предложението на операторите на преносни системи на Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа за резервни процедури в съответствие с чл. 44 от Регламент (ЕС) на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Георгиева

3. Доклад с вх. № Е-Дк-355 от 25.04.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-2 от 31.01.2018 г. на „Акспо България“ ЕАД за изменение/допълнение на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-354 от 20.04.2018 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-45 от 13.09.2017 г. на „АВВ Електрифициране“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

5. Доклад с вх. № Е-Дк-351 от 20.04.2018 г. относно изпълнение на решение по Протокол № 15 от 31.01.2018 г., т. 7 на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка със заявление на „Финикал“ ЕООД за контрол по изпълнение на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Благовест Балабанов, Румяна Цветкова, Радослав Райков, Радостина Методиева, Силвия Петрова

**По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-349 от 19.04.2018 г. относно предложение от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за одобрение на модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.**

Съгласно изискванията на чл. 31 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност (Регламент 1719/2016), не по-късно от шест месеца след влизането му в сила операторите на преносни системи (ОПС) от всеки регион за изчисляване на преносната способност, където съществуват дългосрочни права за пренос, разработват съвместно предложение за регионално оформление на дългосрочните права за пренос, които ще се издават за всяка граница на тръжна зона в рамките на региона за изчисляване на преносната способност (РИПС ЮИЕ, Региона). РИПС ЮИЕ обхваща Румъния, България и Гърция. Съответно операторите на преносни системи от Региона следва да направят предложение за модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент 1719/2016 (Предложението).

#### **Първоначално Предложение на всички ОПС от РИПС ЮИЕ**

Предложението на преносните оператори от РИПС ЮИЕ е с дата 12 април 2017 г. и е получено от последния регулаторен орган на 15 юни 2017 г. Съгласно чл. 4, т. 9 от Регламента компетентните регулаторни органи от съответния регион провеждат взаимни консултации, сътрудничат си тясно и се координират помежду си с цел постигане на споразумение и вземане на решение в рамките на шест месеца, след получаването на предложението от последния регулаторен орган. Следователно националните регулаторни органи от регион ЮИЕ следва да вземат решение до 15 декември 2017 г.

На основание чл. 4, пар. 9 от Регламент 1719/2016, съответният регулаторен орган следва да приеме решение относно предложението в съответствие с чл. 31 от Регламента в срок от шест месеца след получаване на предложението.

Предложението е разгледано на Регионалния форум на енергийните регулатори на 12.12.2017 г., на който е прието от всички национални регулаторни органи от РИПС ЮИЕ Искане за изменение на Предложение за модел на дългосрочни права за пренос направено

от ОПС от РИПС ЮИЕ.

Работната група на РИПС ЮИЕ е приела, че в Предложението е необходимо да се направят изменения относно платформата за разпределяне.

Това изменение трябва да съдържа следните елементи:

– Всяко позоваване на „Платформа за разпределяне“ да се замени с „Единна платформа за разпределяне“ както е определено в Регламент 2016/1719;

– Моделът на регионалните дългосрочни права за преносна способност следва да се прилага на всички тържни зони по границата на РИПС ЮИЕ от 2019 г. или по-рано, ако това е възможно.

КЕВР е взела решение да се поиска изменение на предложението за модел на дългосрочни права за пренос на 15.12.2017 г. и е изпратила писмо до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, с което е указала в срок от два месеца да измени Предложението за модел на дългосрочни права за пренос, съобразявайки се с Искането за изменение на модел на дългосрочни права за пренос, направено от всички регулаторни органи от РИПС ЮИЕ и прието на Регионалния Форум на енергийни регулатори. След изтичане на посочения срок и отразяване на съответните изменения в модела на дългосрочни права за пренос, дружеството следва да представи същите за одобряване от КЕВР.

Националните регулаторни органи от РИПС ЮИЕ са получили измененото предложение за модел на дългосрочни права за пренос на 23.02.2018 г. На основание чл. 9 пар. 12 от Регламент 2015/1222 регулаторните органи вземат решение относно изменените условия или методики в срок от два месеца след представянето им. Следователно КЕВР трябва да вземе решение до 23.04.2018 г.

#### **Измененото предложение на Операторите на преносни системи на РИПС ЮИЕ за модел на дългосрочни права за пренос.**

След оценка на изменената версия на модел на дългосрочни права за пренос, представена от операторите на електропреносни системи на РИПС ЮИЕ, регулаторните органи на приемат, че техните искания са изпълнени и са стигнали до съгласието, че предложението за проектиране за модел на дългосрочни права за пренос е в съответствие с разпоредбите на Регламент 1719/2016.

Предложението е разгледано на Регионалния форум на енергийните регулатори на 18 април 2018 г., на който е прието от всички национални регулаторни органи от РИПС ЮИЕ одобрение на Предложението за модел на дългосрочни права за пренос направено от ОПС от РИПС ЮИЕ.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Комисията е взела решение да се поиска изменение на предложението за модел на дългосрочни права за пренос на 15.12.2017 г. и е изпратила писмо до ЕСО ЕАД, указвайки в срок до два месеца да бъде изменено предложението и модела за дългосрочни права за пренос. Това е съобразено с искането за изменение на регулаторите от РИПС ЮИЕ. Националните регулаторни органи са получили измененото предложение за модел на дългосрочни права за пренос в указания срок от два месеца. След оценка на изменената версия на модел на дългосрочни права за пренос, представена от операторите на електропреносни системи, регулаторните органи приемат, че техните искания са изпълнени и са достигнали до съгласието, че предложението за проектиране на модел на дългосрочни права за пренос е в съответствие с разпоредбите на Регламент 1719/2016. Предложението е разгледано на Регионалния форум на енергийните регулатори на 18 април 2018 г., на който е прието да бъде одобрено. Предвид гореизложеното и на основание чл. 4, пар. 9 и пар. 11 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение с което да одобри измененото Предложение за модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент на Комисията (ЕС)

*1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.*

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 4, пар. 9 и пар. 11 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-349 от 19.04.2018 г. относно предложение от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за одобрение на модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

2. Одобрява измененото Предложение за модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

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

**По т.2.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-348 от 19.04.2018 г. относно **одобрение на предложението на операторите на преносни системи на Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа за резервни процедури в съответствие с чл. 44 от Регламент (ЕС) на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.**

Съгласно чл. 44 от 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 2015/1222, Регламента), не по-късно от шестнадесет месеца след влизането му в сила, всеки оператор на преносна система (ОПС), съгласувано с ОПС от региона за изчисляване на преносна способност, изготвя предложение за надеждни и навременни резервни процедури, за осигуряване на ефикасно, прозрачно и недискриминирано разпределяне на преносна способност, в случай че процесът на единно свързване на пазарите за ден напред не даде резултат и го представя на националните регулаторни органи (НРО) от Региона за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа (РИПС ЮИЕ, Региона), който включва Р Румъния, Р България и Р Гърция и Агенцията за сътрудничество между регулаторите за енергия.

На основание чл. 9, пар. 10 от Регламент 2015/1222, съответният регулаторен орган следва да приеме решение относно предложението за резервни процедури в съответствие с чл. 44 от Регламента в срок от шест месеца след получаване на предложението. Регулаторните органи на РИПС ЮИЕ са получили предложението на 15.06.2017 г.

В първоначалното предложението за резервните процедури на ОПС от РИПС ЮИЕ липсват няколко спецификации:

1. Платформата за разпределение, която ще изпълнява търговете в сянка за всяка междусистемна връзка (RO-BG и BG-GR), трябва да бъде уточнена. Освен това трябва да се уточни дали участниците трябва да заплатят такса за регистрация на платформата и участие в търга в сянка, както и изискванията и процеса на участие в търг в сянка;

2. Правилата за провеждане на търгове в сянка следва да бъдат предоставени в приложение заедно с предложението за резервни процедури. В правилата за провеждане на търгове в сянка трябва да се определят основните принципи на тези търгове, като например процеса на търга в сянка, търгувания капацитет, механизма за ценообразуване на капацитета (например принципа на пределната цена), подаването и/или актуализирането на офертите, както и фактуриране и плащане;

3. В случай, че правилата за провеждане на търгове в сянка бъдат изменени, се изисква искане за изменение на резервните процедури съгласно чл. 9, пар. 13 от Регламент 2015/1222;

4. Предложението за резервни процедури трябва да съдържа точно описание на процедурата, времето и канал за комуникация, които ще бъдат използвани от Номинираните оператори на пазара на енергия (НОПЕ) от РИПС ЮИЕ за да информират операторите на преносни системи по всеки потенциален проблем за предаване на резултатите съгласно чл. 50, пар. 2 от Регламент 2015/1222;

5. Трябва да се опише точно времето на всички стъпки на резервните процедури. По-специално трябва да се посочи времето за инициране на търг в сянка и времето на публикуване на резултатите от търговете;

6. Трябва да се опише каква процедура ще бъде следвана в случай, че се анулира търг в сянка и къде е разпределен съответният капацитет. Ако капацитетът е разпределен за последващия съответен пазар в рамките на деня, следва да се вземе предвид, че времето за свързване на пазарите „в рамките на деня“ и „ден-напред“ на междусистемните връзки в Югоизточния регион не съвпада;

7. В чл. 7 от предложението за резервна процедура трябва да се измени, както следва: „Разпоредбите, описани в от чл. 3 до чл. 6, ще се изпълняват след одобрение от страна на регулаторните органи от РИПС ЮИЕ и на междусистемна връзка от региона веднага след като функциите на НОПЕ за пазара „ден-напред“ са в действие на съответната междусистемна връзка, според чл. 7, пар. 3 от Регламент 2015/1222;

8. В чл. 1 от резервната процедура се посочва, че определянето на роли и отговорности на конкретни страни ще бъде определено в съответствие с чл. 8, пар. 2, буква „и“ от Регламент 2015/1222. Въпреки това чл. 8, пар. 2, буква „и“ от Регламента засяга точно резервните процедури;

9. В няколко от членовете на резервните процедури се съдържа позоваване на „Предложението за резервни процедури“. Следва да се отбележи, че „методологията“ следва да бъде публикувана, а не „предложението“. Следователно съответните членове следва да бъдат изменени, като се премахне думата „предложение“ в съответствие с чл. 9, пар. 14 от Регламент 2015/1222.

Съгласно изискванията на чл. 9 пар. 10 от Регламент 2015/1222 всички заинтересовани регулаторни органи осъществяват консултации, сътрудничат си тясно и се координират помежду си с цел постигане на споразумение и вземане на решение в рамките на шест месеца, след получаване на последното предложение от ОПС. Следователно регулаторните органи трябва да вземат решение до 15.12.2017 г.

Предложението е разгледано на Регионалния форум на енергийните регулатори на 12.12.2017 г., на който е прието от всички национални регулаторни органи от РИПС ЮИЕ Искане за изменение на Предложение за резервна процедура направено от ОПС от РИПС ЮИЕ.

КЕВР е взела решение да се поиска изменение на предложението за резервни процедури на 15.12.2017 г. и е изпратила писмо до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, с което е указала в срок от 2 месеца да измени Предложението за резервни процедури, съобразявайки се с Искането за изменение на резервни процедури, направено

от всички регулаторни органи от РИПС ЮИЕ и прието на Регионалния Форум на енергийни регулатори. След изтичане на посочения срок и отразяване на съответните изменения в резервни процедури, дружеството следва да представи същите за одобряване от КЕВР.

Националните регулаторни органи от РИПС ЮИЕ са получили измененото предложение за резервни процедури на 23.02.2018 г. На основание чл. 9 пар. 12 от Регламент 2015/1222 регулаторните органи вземат решение относно изменените условия или методики в срок от два месеца след представянето им. Следователно КЕВР трябва да вземе решение до 23.04.2018 г.

Предложението е разгледано на Регионалния форум на енергийните регулатори на 18 април 2018 г., на който е прието от всички национални регулаторни органи от РИПС ЮИЕ одобрение на Предложение за резервна процедура направено от ОПС от РИПС ЮИЕ.

След оценка на изменената версия на резервни процедури, представени от операторите на електропреносни системи на РИПС ЮИЕ, регулаторните органи приемат, че техните искания за изменение са изпълнени. В случай че има нова версия на Правилата за експлицитно разпределяне, в съответствие с посочената версия 1.3., регулаторните органи от РИПС ЮИЕ очакват предложението за резервни процедури на ОПС от РИПС ЮИЕ да бъде изменено съгласно чл. 9, пар. 13 от Регламент 2015/1222.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. КЕВР е взела решение да се поиска изменение на предложението за резервни процедури на 15.12.2017 г. и е изпратила писмо до „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, с което е указала в срок от 2 месеца да измени Предложението за резервни процедури, съобразявайки се с Искането за изменение на резервни процедури, направено от всички регулаторни органи от РИПС ЮИЕ и прието на Регионалния Форум на енергийни регулатори. Националните регулаторни органи от РИПС ЮИЕ са получили измененото предложение в указания срок от два месеца. Измененото предложение е разгледано на Регионалния форум на енергийните регулатори на 18 април 2018 г., на който е прието от всички национални регулаторни органи от РИПС ЮИЕ да се одобрят Предложение за резервна процедура направено от ОПС. След оценка на изменената версия на процедурите, е достигнато до извода, че са се съобразили с исканите изменения. Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение с което да одобри предложението на всички оператори на преносни системи за резервни процедури.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 и пар. 12 от Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-348 от 19.04.2018 г. относно одобрение на предложението на операторите на преносни системи на Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа за резервни процедури в съответствие с чл.

44 от Регламент (ЕС) на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

2. Одобрява предложението на всички оператори на преносни системи за резервни процедури.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитонова.

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

А. Йорданов излезе от зала 4.

**По т.3.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-355 от 25.04.2018 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-2 от 31.01.2018 г. на „Акспо България“ ЕАД за изменение/допълнение на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-2 от 31.01.2018 г. на „Акспо България“ ЕАД за изменение/допълнение на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на 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. 51, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-16 от 28.02.2018 г. на председателя на Комисията.

Заявителят „Акспо България“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена за срок от десет години. С Решение № И1-Л-236 от 15.09.2016 г. на КЕВР лицензията на дружеството е продължена за срок до 23.07.2027 г.

С подаденото заявление дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 39, ал. 5 от ЗЕ във връзка с чл. 96а от ЗЕ, чл. 61, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, същият може да поиска изменение на издадената му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а от ЗЕ, в лицензията му се записват правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ).

В чл. 56, ал. 3 от ПТЕЕ изрично е предвидена възможността за създаване на стандартна балансираща група с координатор лице, регистрирано от независимия преносен оператор, с членове търговски участници, отговарящи на изискванията на ЗЕ и към които се прилагат общи принципи на балансиране. Съгласно чл. 56, ал. 14 от ПТЕЕ комбинирана балансираща група е група, в която участват производители на електрическа енергия от възобновяеми източници. В тази връзка чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ предвижда, че

търговските участници – титуляри на лицензия за „производство на електрическа енергия“ и/или за „търговия с електрическа енергия“ (чл. 58, ал. 1, т. 1 от ПТЕЕ), имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“ и/или като „координатори на комбинирани балансиращи групи“. Едно от изискванията за регистрация на търговски участник като „координатор на стандартна балансираща група“ и/или „координатор на комбинирана балансираща група“, посочено в чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ, е наличие на прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с тази дейност.

**Въз основа на извършеното проучване са установени следните факти и произтичащите от тях изводи:**

### **I. Правни аспекти**

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20180112093553 от 12.01.2018 г., издадено от Агенцията по вписванията, и от служебно извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър, правно-организационната форма на „Акспо България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление, с ЕИК 175156562, със седалище и адрес на управление: гр. София 1756, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5, Софарма Бизнес Тауърс, Сграда „Б“, ет. 8.

Дружеството е с предмет на дейност: предприемачество, сделки с енергия и ресурси, след като получи лиценз, когато това е приложимо, търговска дейност, строителство, инженерни услуги, закупуване на стоки с цел препродажбата им в първоначален или преработен вид, превози, спедиторска дейност, складова дейност, комисионни сделки, както и всякаква друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт.

Дружеството се управлява от съвет на директорите с членове Петер Франк Шерен, Харалд Герхард Гаук и Диана Атанасова Чобанова-Иванова. Представители на „Акспо България“ ЕАД са Харалд Герхард Гаук и Диана Атанасова Чобанова-Иванова, действащи поотделно.

Размерът на капитала на дружеството е 9 000 000 (девет милиона) лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Акспо България“ ЕАД е Акспо Интернешънъл СА, идентификация В103420, чуждестранно юридическо лице, държава: Люксембург.

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

„Акспо България“ ЕАД е регистрирано по Закона за данъка върху добавената стойност (ЗДДС) лице с идентификационен номер BG175156562, видно от представеното удостоверение за регистрация от 16.05.2007 г., издадено от Национална агенция за приходите.

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 членовете на съвета на директорите на дружеството 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 дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за търговия с електрическа енергия, както и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност. Следователно изменението на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Акспо България“ ЕАД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок до 23.07.2027 г. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да



надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

## **II. Технически аспекти**

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

Видно от регистъра на търговските участници на пазара на електрическа енергия, публикуван на интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), „Акспо България“ ЕАД е регистрирано като търговец на електрическа енергия с ID № 32XEGL-BULGARIAC, като към момента е със статус „Активен“.

Дружеството е представило копие от сключен на 14.02.2013 г. със „Софарма имоти“ АД СИЦ договор за наем на офис помещения, част от административно-търговски комплекс „Софарма Бизнес Тауърс“, находящи се на адрес гр. София, район „Изгрев“, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5, сграда „Б“, ет. 8.

Дружеството посочва, че техническото поддържане на офис техниката, оборудването и консумативите, както и на общия софтуер, използван от дружеството, е възложено чрез договор на външна компания.

„Акспо България“ ЕАД има тройна резервираност на достъпа до интернет, ползвайки услугите на 3 отделни независими един от друг интернет доставчика: 2 броя с оптична свързаност и 1 бр. 4G мрежа. За достъп до интернет се ползват двойно физически и програмно резервирани защитни стени с възможност за криптиране на данните, вградена защита против проникване, филтър на приложения и сайтове, антивирусна защита, с възможност за обработка на до 100 000 работни сесии едновременно и работа с IP Sec и SSL VPN тунели. Във вътрешната мрежа работните места ползват специализирани настолни и мобилни компютри със стандартна минимална конфигурация: процесори Intel i5, 8 GB RAM, 1GBit LAN port, 120 BG SSD, Docking Station, 2 23“ монитора. За съхранение на данните се използва 1 бр. специализиран ASUSTOR NAS сървър с RAID масив, с ежедневен backup на данните. За целите на счетоводния отдел се ползва отделен специализиран сървър, работещ с лицензирана ОС MS Server 2012 за работа със специализирани лицензирани програми за нуждите на отдела.

Всички работни станции използват само лицензирани програмни продукти като: MS Windows 7 Pro, Home, MS Windows 10 Pro, MS Office 2013 -2016, антивирусна защита Avira Pro Business Edition.

„Акспо България“ ЕАД използва и специализиран софтуер, предоставен от дружеството майка, наречен „ENDUR“. Този софтуер представлява търговска програма, в която се въвежда информация за всички сделки с електрическа енергия, която има връзка и с други програмни продукти, използвани от дружеството за риск мениджмънт и изготвяне на доклади за търговски резултати. На базата на „ENDUR“ се подготвя и информацията, нужна за докладването на сделки във връзка с прилагането на Регламент (ЕС) № 1227/2011 на Европейския парламент и на съвета относно интегритета и прозрачността на пазара за търговия на едро с енергия (REMIT).

Техническите средства и офис техника, използвани при извършването на дейности, свързани с лицензионната дейност на „Акспо България“ ЕАД, са следните:

- работна станция GygabyteBRIX 6500 i7, 8GB RAM 120 SSD, операционна система Windows 10 Pro, текстообработка – WORD 2016, електронни таблици – Excel 2016, електронна поща – Outlook 2016, Антивирусен софтуер :Avira Antivirus Pro Business Edition, 2 бр. монитори HP 23” Standard LCD monitor 1980x1080, HDMI, DVI, DP, VGA;
- Мобилна работна станция ACER Travelmate 57060G, 8GB RAM, 120 SSD, порт репликатор за станция Toshiba Dynadock USB 3.0, операционна система Windows 10 Pro, текстообработка – WORD 2016, електронни таблици – Excel 2016, електронна поща – Outlook 2016, Антивирусен софтуер :Avira Antivirus Pro Business Edition, 2 бр. монитори

HP 23” Standard LCD monitor 1980x1080, HDMI, DVI, DP, VGA;

- Мобилна работна станция Fujitsu Lifebook AH552/SL, 8GB RAM, 120 SSD, порт репликатор за станция Toshiba Dynadock USB 3.0, операционна система Windows 10 Pro, текстообработка – WORD 2016, електронни таблици – Excel 2016, електронна поща – Outlook 2016, Антивирусен софтуер :Avira Antivirus Pro Business Edition, 2 бр. монитори HP 23” Standard LCD monitor 1980x1080, HDMI, DVI, DP, VGA;

- 2 бр. работни станции GygabyteBRIX 6200 i5, 8GB RAM 120 SSD, операционна система Windows 10 Pro, текстообработка – WORD 2016, електронни таблици – Excel 2016, електронна поща – Outlook 2016, Антивирусен софтуер :Avira Antivirus Pro Business Edition, 2 бр. монитори HP 23” Standard LCD monitor 1980x1080, HDMI, DVI, DP, VGA;

- работна станция Gygabyte AMD Phenom II, 8GB RAM, 120 SSD, операционна система Windows 10 Pro, текстообработка – WORD 2016, електронни таблици – Excel 2016, електронна поща – Outlook 2016, Антивирусен софтуер :Avira Antivirus Pro Business Edition, 2 бр. монитори HP 22” Standard LCD monitor 1980x1080, HDMI, DVI, DP, VGA;

- Мрежови компоненти: Zyxel USG-310 Firewall, Zyxel GS2210-48 Network Switch, 2 бр. Zyxel NWA5123-AC 802.A/C Wireless Access point, 2 бр. Zyxel NWA 5121-NI 802.G/N Wireless Access point, Zyxel POESwitch 2210-8HP;

- принтер, копи и скенер – brother MFC 8880DN, MFC 8510DN Brother HL-4150 CDN colour printer, Fujitsu Scan Snap IX500 и др.

Правното обслужване на „Акспо България“ ЕАД се извършва от правна дирекция на АХРО в централата в Швейцария във връзка с договарянето на условията на рамкови споразумения с международни партньори и с дейности, свързани със законодателството на ЕС.

**Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Акспо България“ ЕАД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

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

„Акспо България“ ЕАД е част от швейцарската Акспо Груп, чийто основен предмет на дейност е търговия, доставка и производство на електроенергия и газ. Акспо купува и продава електроенергия, газ и свързани с енергетиката финансови продукти в цяла Европа. Чрез своите дъщерни дружества Акспо е представено на всички главни европейски пазари и има лицензии и акредитации за търговия на най-важните енергийни борси. Дъщерни дружества са регистрирани в 23 европейски страни, като Акспо има много активно присъствие не само в Централна и Западна Европа, но и в Скандинавските страни, Италия, Иберийския полуостров и на Балканите (България, Гърция, Румъния, Турция, Сърбия, Македония, Хърватия и Албания).

„Акспо България“ ЕАД започва активна търговска дейност считано от 01.10.2008 г. Дружеството посочва, че отговаря на всички законови изисквания за извършване на търговска дейност с електрическа енергия на територията на страната, за осъществяване на трансграничен обмен на електрическа енергия и че е вписано в регистъра на ползвателите, покрили изискванията за участие в тръжни процедури за разпределение и предоставяне на налична пропускателна способност на всички български граници. Дружеството е регистрирано от оператора на българския борсов пазар БНЕБ ЕАД и има право да участва на борсовия пазар чрез подаване на предложения за продажба/покупка на електрическа енергия.

Броят на работещите в „Акспо България“ ЕАД към януари 2018 г. е 50 души, видно от представената справка за актуалното състояние на действащите трудови договори от

НАП към 15.01.2018 г. Дружеството посочва, че персоналят е нает след внимателен подбор и оценка на професионалните умения и личностните качества. През първите месеци на активна търговска дейност с електрическа енергия новонаетият персонал на „Акспо България“ ЕАД е бил обучен в централния офис на Акспо в Швейцария. Стратегията на компанията-майка по отношение развитието на персонала включва непрекъснато обучение и систематичното повишаване на компетентността на специалистите в областта на предмета на дейност на дружеството.

Към месец януари 2018 г. организационната структура на „Акспо България“ ЕАД включва седем отдела, изпълняващи следните функции:

- Отдел „Електрическа енергия“ и отдел „Управление на енергийно портфолио“ – обмен на информация с оператора на електроенергийната система, вкл. вътрешни графици за обмен на електрическа енергия; подаване на оферти за участие в търгове за разпределение на търговски права за пренос, организирани от ЕСО ЕАД; подаване на оферти за участие в търгове за закупуване на електрическа енергия от производители в страната; сетълмент и отчитане на сделките; участие на борсовия пазар на електрическа енергия в България, организиран от БНЕБ ЕАД; проучване работата на други енергийни пазари и борси; прогнозиране на производствата на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници; маркетингови проучвания и др.;
- Отдел „Контрол на сделки“ – потвърждения на сделки с електрическа енергия; съгласуване с търговски партньори на параметрите на сключените сделки; проверка в търговската система на АКСПО на параметрите на сключените сделки;
- Отдел „Бек офис“ – докладване по REMIT на сделки с електрическа енергия; съгласуване с партньорите на параметрите на сключените сделки и на докладването им по REMIT, когато това е приложимо;
- Отдел „Газ“ – обработка на данни газ;
- Отдел „Развитие на оперативната дейност“ – проекти, свързани с електрическа енергия и газ;
- Финансово-счетоводен отдел – дейности, свързани основно със спазването на всички изисквания на счетоводното, данъчното, митническо и трудовото законодателство на Р България, както и на корпоративните правила и изисквания на Акспо.

**Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се обосновава изводът, че „Акспо България“ ЕАД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

### **III. Икономически аспекти**

**Относно наличието на финансови възможности на заявителя за извършване на лицензионната дейност, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и 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).**

„Акспо България“ ЕАД е представило годишните финансови отчети за 2014 г., 2015 г. и 2016 г., както и бизнес план за периода 2018 г. – 2022 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, заедно с прогнозни годишни финансови отчети.

От годишните финансови отчети за периода 2014 г. – 2016 г. е видно, че дружеството отчита печалба за 2014 г. и 2015 г., в размер на 1 494 хил. лв., съответно 88 хил.лв., и загуба в размер на -2 773 хил. лв. за 2016 г., като след извършен анализ на финансовото състояние на база обща балансова структура, общото финансово състояние на дружеството за периода 2014 г. – 2016 г. може да бъде определено като добро.

Дружеството разполага със свободен оборотен капитал за обслужване на краткосрочните си задължения и има свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Прогнозните цени и количества, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са показани в следната таблица:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Средна цена за закупуване на ел.енергия за износ	лв./MWh	83,00	83,80	84,00	84,70	85,00
Средна цена на ел.енергията за покриване на портфолиото	лв./MWh	99,80	100,30	100,50	101,00	101,50
Количества търгувана ел.енергия	MWh	525 600	543 120	551 880	560 640	569 400

Прогнозните приходи, разходи и показатели за периода 2018 г. – 2022 г. са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
<b>Приходи от продажба на ел. енергия</b>	84 385	88 823	91 523	95 351	97 927
<b>Разходи за продажба на ел. енергия</b>	705	719	733	748	763
<b>Счетоводна печалба</b>	240	366	395	438	461
<b>Финансов резултат</b>	216	330	355	394	415
<b>ДА</b>	184	178	169	173	175
<b>СК</b>	7 903	8 233	8 588	8 982	9 397
<b>КА/КП</b>	1,97	1,97	2,00	2,04	2,10

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 84 385 хил. лева за 2018 г. да достигнат до 97 927 хил. лева през 2022 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите за продажба на електрическа енергия и от 705 хил. лева за 2018 г. да достигнат 763 хил. лева през 2022 г.

„Акспо България“ ЕАД очаква печалбата да се увеличи от 123 хил. лв. за първата година на лицензионна дейност на 390 хил. лв. за 2022 г.

Краткосрочните задължения се увеличават, като за 2018 г. те са предвидени да бъдат в размер на 7 900 хил. лв., а в края на периода достигат 8 366 хил. лв., основно в резултат на увеличение на търговските задължения.

Размерът на краткотрайните активи и краткосрочните пасиви определя добри стойности на коефициента на обща ликвидност и възможността на дружеството да покрива краткосрочните си задължения с наличните краткотрайни активи.

Дружеството е представило писмено потвърждение от „БНП Париба СА“ – клон София с изходящ № 171 от 29.01.2018 г, според което „Акспо България“ ЕАД е клиент на банката с открита сметка, средствата по която са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 29.01.2018 г. е 3 178 282 лв. Сумата по сметката е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за 2016 г. съгласно представения в Комисията годишен финансов отчет.

**Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че ако спазва заложените в бизнес плана параметри, „Акспо България“ ЕАД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

#### **IV. Договори за участие в стандартна и комбинирана балансиращи групи**

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, „Акспо България“ ЕАД е представило проект на „Договор за участие в стандартна балансираща група“ и проект на „Договор за участие в комбинирана балансираща група“. След преглед на представените проекти на договори е установено, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и проекти на „Общи принципи за разпределяне на небаланси в балансиращата група“, въз основа на които небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата и в съответствие с ПТЕЕ.

**Предвид всичко гореизложено е необходимо да бъдат направени следните допълнения и изменения на издадената лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“:**

I. В т. 1 „Определения и приложения“ се правят следните изменения и допълнения:

1. Създава се нова т. 1.1.6. със следното съдържание:

„1.1.6. „Правилата за измерване“ са Правила за измерване на количеството електрическа енергия (обн. ДВ, бр. 98 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

2. Създава се нова т. 1.1.7. със следното съдържание::

„1.1.7. „Правилата на мрежите“ са Правила за управление на електроразпределителните мрежи (обн. ДВ, бр. 66 от 2007 г.) и Правила за управление на електроенергийната система (обн. ДВ, бр. 6 от 2014 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

3. Създава се нова т. 1.1.8. със следното съдържание:

„1.1.8. „Тарифата“ е Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ (обн. ДВ, бр. 89 от 2004 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

4. Създава се нова т. 1.1.9. със следното съдържание:

„1.1.9. „Участник“ е:

а) член на стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия;

б) член на комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните изменения:

1. Т. 2.1. се изменя така:

„2.1. С тази лицензия Комисията за енергийно и водно регулиране, наричана по-нататък „комисията“, разрешава на лицензианта да извършва дейността „търговия с електрическа енергия“ („лицензионната дейност“), включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, с действащото законодателство, с общите и индивидуалните административни актове, издавани от комисията, регламентиращи тази дейност, както и с установената добра национална и международна практика.“

2. Т. 2.2. се изменя така:

„2.2. С тази лицензия се предоставят права и се определят задължения на лицензианта на територията на Република България;“

3. Т. 2.2.1. и се изменя така:

„2.2.1. Да сключва сделки за покупка на електрическа енергия по свободно договорени цени, изключително с цел продажба, от производители, извън определената разполагаемост за производство на електрическа енергия по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ, от други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, от балансиращия или от борсовия пазар на електрическа енергия;“

4. Т. 2.2.2. и се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на производители на пазара на електрическа енергия, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия съгласно Правилата за търговия;“

5. Създава се нова т. 2.2.3 със следното съдържание:

„2.2.3. Да осъществява дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланса между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

- да изготвя ясни и прозрачни процедури за регистрация на членовете на балансиращата група и за смяната на координатор на балансираща група;

- да известява предварително видовете услуги, които предлага, и средствата, чрез които членовете на балансиращата група могат да получават актуална информация;

- да извършва прогнозиране, съгласуване, предоставяне и утвърждаване на графици за производство, потребление и обмен на електрическа енергия в рамките на балансиращата група и с други координатори на балансираща група;

- да извършва физически и финансов сетълмент по отношение на небалансите в балансиращата група;

- да изготвя правила за фактуриране, оспорване и изплащане на задължения на членовете на балансиращата група, системата за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;

- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

6. В т. 2.3. думата „трансгранична“ се заличава.

III. В т. 3 „Специални условия“ се правят следните изменения:

1. В т. 3.1.1., буква „а“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

2. В т. 3.1.1., буква „б“, думата „двустранните“ се заменя с думата „сключените“.

3. В т. 3.2.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

4. В т. 3.3.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“, а изразът „не по-кратък от“ се заменя с „до“.

5. В т. 3.4.1. думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

6. В т. 3.4.2., буква „а“, думата „потребителите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

7. Т. 3.4.2., буква „б“, се изменя така:

„б) информационно и телекомуникационно оборудване, софтуерни продукти, които дават възможност за получаване и администриране на необходимата информация за изпълнение на задълженията по осъществяване на лицензионната дейност, включително и за дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в т.ч. за събиране, прехвърляне и обработване на данни и поддържане на контакт с участниците на пазара;“

8. В т. 3.4.2., буква „в“, думата „дейността“ се заменя с думата „дейностите“.

9. Т. 3.4.4. се изменя така:

„3.4.4. Лицензиантът осигурява и поддържа достатъчно на брой квалифициран персонал за осъществяване на дейностите по лицензията за:

а) сключване и изпълнение на договорите, както и на изискванията на Правилата за достъп, Правилата за търговия, Правилата за управление на електроенергийната система и на други приложими изисквания на енергийното законодателство;

б) редовно разплащане на дължимите суми по сключените договори;

в) работа с клиентите, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции;

г) упражняване на дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

д) работа с участниците в балансиращата група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

10. Т. 3.5. се изменя така:  
„3.5. Взаимоотношения с клиенти и участници“
11. В т. 3.5.1. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.
12. В т. 3.5.2. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.
13. В т. 3.5.3. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.
14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с израза „клиента/участника“.
15. Т. 3.5.7. се изменя така:  
„3.5.7. По решение на комисията лицензиантът организира за своя сметка провеждането на проучване от независими експерти за степента на удовлетвореност на клиентите и участниците от предоставяните услуги.“
16. Т. 3.5.8. се изменя така:  
„3.5.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 3 и договори за участие в стандартната и комбинираната балансиращи групи съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в балансиращите групи, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 4 и Приложение № 5.“
17. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.5.12., като думата „потребителите“ се заменя с думата „клиентите“.
18. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.5.13., като изразът „Закона за енергетиката“ се заменя със съкращението „ЗЕ“.
19. Създава се нова т. 3.5.9. със следното съдържание:  
„3.5.9. Лицензиантът е длъжен да осигурява участие на участниците, при условията на равнопоставеност и прозрачност, за начина на разпределение на небалансите между него и останалите участници.“
20. Създава се нова т. 3.5.10. със следното съдържание:  
„3.5.10. Лицензиантът е длъжен да предоставя информация на участниците за индивидуалния им небаланс, общия небаланс на групата и цената за балансиране за всеки период на сетълмент.“
21. Създава се нова т. 3.5.11. със следното съдържание:  
„3.5.11. Лицензиантът е длъжен да информира участниците за предстоящи промени в нормативната база, свързани с пазара на електрическа енергия, и за тяхното влияние върху него и отделните участници в групата.“
22. Т. 3.6.1. се изменя така:  
„3.6.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качество на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 6 към тази лицензия.“
23. В т. 3.6.3. думата „дейността“ се заменя с „дейностите“.
24. В т. 3.8.1. изразът „Наредбата за лицензирането на дейностите в енергетиката“ се заменя с израза „Наредбата и Правилата за търговия“.
25. В т. 3.8.4. изразът „Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката“ се заменя с „Наредбата“.
26. В т. 3.8.5. думата „потребителите“ се заменя с израза „клиентите и участниците“.
27. Създава се нова т. 3.8.8. със следното съдържание:  
„3.8.8. Лицензиантът изготвя и предоставя на комисията регулярни отчети, обхващащи едногодишен период от дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, и извънредни отчети, поискани от

комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

28. В т. 3.10.1. изразът „действащата тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ“ се заменя с „Тарифата“.

29. В т. 3.11.1. съществуващата т. 4 става т. 6, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 6“.

30. В т. 3.11.1. се създават нови т. 4 и т. 5 със следното съдържание:

„4. Приложение № 4 – Договор за участие в стандартна балансираща група;

5. Приложение № 5 – Договор за участие в комбинирана балансираща група;“

Изказвания по т.3.:

Докладва П. Младеновски. С подаденото заявление дружеството е поискало допълнение на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 39, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия. Въз основа на анализа на работната група, може да се направи извод, че „Акспо България“ ЕАД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и за осъществяване на правата и задълженията на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Направен е извод, че дружеството разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност. При спазване на заложените в бизнес плана параметри, дружеството ще притежава финансови възможности за извършване на дейността за която кандидатства. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Акспо България“ ЕАД заявление за изменение и допълнение на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Акспо България“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно подаденото от „Акспо България“ ЕАД заявление за изменение/допълнение на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 09.05.2018 г. от 10:00 ч.;



3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Акспо България“ ЕАД, или други, упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.4.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-354 от 20.04.2018 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-45 от 13.09.2017 г. на „АВВ Електрифициране“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-45 от 13.09.2017 г. на „АВВ Електрифициране“ ООД за продължаване срока на лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-152 от 26.09.2017 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-45 от 08.03.2018 г. „АВВ Електрифициране“ ООД е представило допълнителни данни и документи към подаденото заявление.

**Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:**

#### **I. Правни аспекти:**

„АВВ Електрифициране“ ООД притежава лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с Решение № И1-Л-280 от 09.07.2012 г. на КЕВР.

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „АВВ Електрифициране“ ООД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-45 от 13.09.2017 г., с което дружеството е поискало продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия.

В тази връзка, при продължаване срока на лицензията, по аргумент от чл. 69, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20180302115819 от 02.03.2018 г. на Агенцията по вписванията, „АВВ Електрифициране“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „АВВ Електрифициране“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 131481248, със седалище и адрес на управление: гр. София 1408, ул. „Янко Забунов“, бл. 50, вх. Б, ап. 72.

„АВВ Електрифициране“ ООД се управлява и представлява от управителя Орлин Тодоров Тодоров.

„АВВ Електрифициране“ ООД е с предмет на дейност: търговска и външнотърговска дейност, търговско представителство и посредничество, покупко-продажба на други стоки и вещи в обработен и/или необработен вид, както и всякакви

други дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 4 100 000 (четири милиона и сто хиляди) лева и е изцяло внесен. Съдружници в „АВВ Електрифициране“ ООД са „Енержемикал“ ЕООД, ЕИК 114608298, с дял от 1 400 000 лв., „Воинг Ижинеринг“ ДОО, ч.ю.л., държава: Сърбия, с дял от 1 200 000 лв. и „Транс Болкан Дизайн“ ЕООД, ЕИК 201004726, с дял от 1 500 000 лв.

„АВВ Електрифициране“ ООД е регистрирано по Закона за данъка върху добавената стойност (ЗДДС) лице, видно от представения акт за регистрация по ЗДДС с изх. № 22042070028532 от 27.09.2007 г., издаден от Национална агенция за приходите, ТД София град.

Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителя на „АВВ Електрифициране“ ООД 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 дейността „търговия с електрическа енергия“ и няма издаван акт за отказ да се издаде на дружеството лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно продължаването на срока на издадената лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

Заявителят е поискал продължаване с 10 (десет) години на срока на издадената лицензия.

## **II. Технически аспекти:**

**1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Видно от регистъра на търговските участници, регистрирани като координатори на стандартни балансиращи групи, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД поддържа на интернет страницата си, „АВВ Електрифициране“ ООД е регистрирано като координатор на стандартна балансираща група с ЕИС код „32XAVV-ELEKTRO-C“ и към момента е със статус „Активен“.

„АВВ Електрифициране“ ООД извършва дейността си в два офиса, намиращи се в гр. София, ул. „Георг Вашингтон“ № 41, за които е приложило копие от договор за наем от 02.01.2009 г. с „Майкромет“ ООД. Дружеството посочва, че обособените офис помещения са обзаведени с мебели и са снабдени с оборудване, като са обособени самостоятелни работни места за служителите.

За осъществяване на лицензионната дейност „АВВ Електрифициране“ ООД използва следните информационни и комуникационни системи и софтуерни програми:

- 1 бр. Цветна машина RICON MP;
- 1 бр. факс модул MPC2503;
- 1 бр. принтер;
- 1 бр. скенер;
- 1 бр. компютърна конфигурация ACER eMachine EME640G LX.NA80C.021;
- 1 бр. преносим компютър Lenovo Z370At 59-303737;
- 3 бр. преносими компютри Lenovo Ideal Pad 850;
- 1 бр. UPS;
- 1 бр. Монитор Led 123”;
- 3 бр. Монитор Led ASUS 20”;
- 2 бр. Windows Pro 7 SP1;
- 4 бр. твърд диск SEAGATE.

**2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

„АВВ Електрифициране“ ООД е на пазара на електрическа енергия от 2008 г. и от тогава насам дружеството се е наложило на пазара на електрическа енергия и вече десет години развива успешно дейността си. Дружеството посочва, че има изградени търговски взаимоотношения с водещи международни партньори, с български производители и търговци на вътрешния пазар. „АВВ Електрифициране“ ООД изгражда клиентска база от крайни клиенти от различни области на промишлеността и услугите.

Според представената организационно-управленска структура на „АВВ Електрифициране“ ООД са определени пет дирекции, които си поделят функциите по дейността, както следва:

- Дирекция „Търговия“ – дейност по търговия с електрическа енергия на различни пазарни сегменти, осъществява връзката на компанията с доставчици и клиенти, производители и търговци, анализира пазарните тенденции и мястото на дружеството на пазара;
- Дирекция „Крайни клиенти“ – търси и набира крайни клиенти, като сключва договори с тях за продажба на активна енергия, следи тенденциите на пазара на крайни клиенти, изготвя анализи по сегменти;
- Дирекция „Операции“ – осъществява в тясно взаимодействие с клиентите на дружеството планиране и прогнозиране на товара на портфейла крайни клиенти на дружеството и подава ежедневно графици в ЕСО ЕАД, отговоря за докладването по REMIT;
- Финансова дирекция – обслужва основната дейност на дружеството във всички аспекти на функцията – счетоводна отчетност, парични потоци, бюджетиране и планиране, комуникация с банки, данъчна и митническа администрация и др.;
- Административно-правна дирекция – осигурява правно и регулаторно обслужване, както и осигурява и поддържа подходяща работна среда със съответната инфраструктура.

С цел постигането на високи резултати и за да отговаря на всички предизвикателства на пазара, в „АВВ Електрифициране“ ООД е разработена, документирана и внедрена система за управление на качеството ISO 9001:2015.

„АВВ Електрифициране“ ООД е представило справка от НАП за актуалното състояние на действащите трудови договори към 05.09.2017 г.

Към заявлението дружеството е приложило копия на трудови договори на свои служители, автобиографии и копия на дипломи за завършено висше образование.

**Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „АВВ Електрифициране“ ООД притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси и отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

### **III. Икономически аспекти:**

**Относно финансовите възможности на „АВВ Електрифициране“ ООД за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).**

В изпълнение на изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ, „АВВ Електрифициране“ ООД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, който обхваща периода 2018 г. – 2023 г. с прогнозни годишни финансови отчети.

Във връзка с подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-45 от 13.09.2017 г. за продължаване срока на издадената лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ са анализирани представените за 2015 г. и 2016 г. данни от годишните финансови отчети. От

тях е видно, че дружеството отчита печалба, съответно за 2015 г. в размер на 299 хил. лв. и 548 хил. лв. за 2016 г., като след извършения анализ на финансовото състояние на база обща балансова структура, общото финансово състояние на дружеството за 2015 г. и 2016 г. се определя като добро. Дружеството разполага със свободен оборотен капитал за обслужване на краткосрочните си задължения и има свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи.

Прогнозните цени и количества, по които дружеството ще търгува електрическа енергия, са показани в следната таблица:

Показател	Мярка	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	86,35	86,30	86,45	87,80	89,75	92,76
Средна покупна цена	лв./MWh	79,65	80,05	82,30	83,30	86,10	87,90
Количества търгувана електроенергия	MWh	650 000	675 000	700 000	730 000	750 000	760 000

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2018 г. – 2023 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза					
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
<b>Приходи</b>	56 127	58 252	60 515	64 094	67 312	70 497
<b>Разходи</b>	51 773	54 034	57 610	60 809	64 575	66 804
<b>Счетоводна печалба</b>	1 873	1 715	469	893	396	1 375
<b>Финансов резултат</b>	1 686	1 544	422	803	356	1 237
<b>ДА</b>	30	40	240	245	240	236
<b>КА/КП</b>	1,96	2,18	2,04	1,91	1,74	1,75

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите, дружеството предвижда общите приходи да нарастват през всяка година от бизнес плана и от 56 127 хил. лева за 2018 г. да достигнат до 70 497 хил. лева през 2023 г.

Със сходен темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 51 773 хил. лева за 2018 г. да достигнат 66 804 хил. лева през 2023 г.

Краткосрочните задължения се увеличават, като за 2018 г. те са в размер на 11 953 хил. лв., а в края на периода 2023 г. – 12 716 хил. лв., основно в резултат на увеличените търговски задължения.

Размерът на краткотрайните активи и краткосрочните пасиви определя добри стойности на коефициента на обща ликвидност и възможността на дружеството да покрива краткосрочните си задължения с наличните краткотрайни активи.

В маркетинговия анализ на „АВВ Електрифициране“ ООД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

Дружеството е представило писмено потвърждение от „Търговска банка“ АД с изходящ № 00082 от 14.12.2017 г., според което „АВВ Електрифициране“ ООД е клиент на банката с открита сметка, средствата по която са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, с наличност към 13.12.2017 г. в размер на 1 400 000 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от стойността на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за последната година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията годишен финансов отчет за

2016 г.

**Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че ако спазва заложените в бизнес плана параметри, „АВВ Електрифициране“ ООД ще притежава финансови възможности и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за новия срок на лицензията.**

#### **IV. 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 потребители на енергийни услуги“. 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, и са в съответствие с изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.4.:

Докладва П. Младеновски. Работната група е извършила анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка. Установено е, че „АВВ Електрифициране“ ООД притежава технически възможности, организационна структура, материални и човешки ресурси. Дружеството отговаря на условията да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Направен е извод, че дружеството ще притежава финансови възможности и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за новия срок на лицензията, ако се спазят заложените в бизнес плана параметри. Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

*1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „АВВ Електрифициране“ ООД заявление за продължаване срока на лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г.;*

*2. Да насрочи открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на подаденото заявление;*

*3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „АВВ Електрифициране“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;*

*4. Датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в интернет.*

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката,

### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

#### **РЕШИ:**

1. Приема доклад относно подаденото от „АВВ Електрифициране“ ООД заявление за продължаване срока на лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г.;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 09.05.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „АВВ Електрифициране“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.5.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-351 от 20.04.2018 г. относно **изпълнение на решение по Протокол № 15 от 31.01.2018 г., т. 7 на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка със заявление на „Финикал“ ЕООД за контрол по изпълнение на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г.**

По повод заявление с вх. № Е-18-00-10 от 09.11.2017 г., с което „Финикал“ ЕООД е направило искане Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) да укаже на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД да изпълни Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на Комисията, както и ако е необходимо КЕВР на основание чл. 62, ал. 3 от Административно процесуалния кодекс (АПК) да изясни писмено съдържанието на посоченото решение и да даде указания по неговото изпълнение и въз основа на Заповед № 3-Е-189 от 24.11.2017 г. на председателя на КЕВР за проверка относно изпълнение на посоченото решение, е изготвен доклад с вх. № Е-ДК-76 от 23.01.2018 г., който е разгледан и обсъден от КЕВР на закрито заседание, проведено на 31.01.2018 г. В тази връзка с решение по Протокол № 15 от 31.01.2018 г., т. 7, КЕВР е върнала на работната група доклад с вх. № Е-ДК-76 от 23.01.2018 г. със задължителни указания, същият да съдържа становище на работната група дали КЕВР може да се произнесе по искането на „Финикал“ ЕООД при възникналите нови обстоятелства.

За възникнали нови обстоятелства КЕВР е възприела изложеното от „Сиус“ ООД в писмо с вх. № Е-18-00-10 от 08.01.2018 г., с което дружеството, като собственик на ФЕЦ „Сиус-Оризари“, е отправило покана до „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за сключване на тристранно споразумение. В писмото „Сиус“ ООД посочва, че сключения на 23.07.2013 г. с „Финикал“ ЕООД договор за наем на ФЕЦ „Сиус-Оризари“, както и тристранното споразумение към него, към момента не пораждат действие между страните. В тази връзка излага факти, както следва: договарът за наем е развален с изявление под формата на нотариална покана, връчена на 10.10.2016 г., срокът на договора за наем е изтекъл на 03.06.2016 г. и от „Финикал“ ЕООД не е постъпило писмено искане за неговото удължаване, договарът е нищожен поради накърняване на добрите нрави, заобикаляне и противоречие на закона, и сключен при липса на съгласие и симулативност. „Сиус“ ООД посочва също, че на 21.09.2017 г. е подало искова молба до Окръжен съд – гр. Пловдив, за прогласяване нищожността на договора за наем от 23.07.2013 г., както и че на 22.11.2017 г. е сключило нов договор за наем на ФЕЦ „Сиус-Оризари“ с „Българско индустриално общество – Био Амрита“ ЕАД – вписан в Имотния регистър към Агенцията по вписванията с вх. рег. № 8786/18.12.2017 г., Акт № 19, том IV, дв. вх. № 8750/2017 г.

Предвид горното с писма с изх. № Е-18-00-10 от 09.02.2018 г. и Е-18-00-10 от 13.03.2018 г. от Окръжен съд – Пловдив е изискано удостоверение, от което да е видно предмета на т.д. 582 от 2017 г. по описа на Окръжен съд – Пловдив, страните по него, както и етапа на съдебното производство. В тази връзка Окръжен съд – Пловдив е предоставил съдебно удостоверение с изх. № 4804 от 15.03.2018 г., според което пред него е образувано т.д. № 582 от 2017 г. по искова молба на „Сиус“ ООД срещу „Финикал“ ЕООД, в която са предявени иски, както следва:

1. На основание чл. 26, ал. 1, предл. трето от Закона за задълженията и договорите (ЗЗД) поради накърняване на добрите нрави да се прогласи нищожността на сключения между „Сиус“ ООД и „Финикал“ ЕООД договор за наем на фотоволтаична електрическа

централа, вписан с вх. № 5535 от 24.07.2013 г. по описа на Служба по вписванията – гр. Сливен;

2. В условия на евентуалност, в случай, че се отхвърли иска по т.1, да се прогласи нищожността на посочения в т. 1 договор за наем на основание чл. 26, ал.1, предл. първо и второ от ЗЗД поради противоречие със закона или поради заобикаляне на същия;

3. В условия на евентуалност, в случай, че се отхвърли иска по т. 2, да се прогласи нищожността на посочения в т. 1 договор за наем на основание чл. 26, ал. 2, предл. второ от ЗЗД поради липса на съгласие;

4. В условия на евентуалност, в случай, че се отхвърли иска по т. 3, да се установи, че посочения в т. 1 договор за наем е нищожен като относително симулативен на основание чл. 17, във вр. с чл. 26 от ЗЗД като прикриващ договор за охрана и поддръжка;

5. В условия на евентуалност, в случай, че се отхвърли иска по т. 4, да се установи, че посочения в т. 1 договор за наем е относително недействителен за „Сиус“ ООД на основание чл. 40, във вр. с чл. 26 от ЗЗД;

6. В условия на евентуалност, в случай, че се отхвърли иска по т. 5, да се прогласи клаузата на чл. 3.1. от посочения в т. 1 договор за наем като нищожна на основание чл. 26, ал. 1, предл. първо и второ от ЗЗД;

7. Кумулативно на иска по т. 1 на основание чл. 59, ал. 1 от ЗЗД да се осъди „Финикал“ ЕООД да заплати на „Сиус“ ООД сумата от 25 001 лв. като част от общата стойност от 3 811 000 лв, представляваща сумата, с която „Сиус“ ООД е обедняло и с която „Финикал“ ЕООД се е обогатило неоснователно за срока, през който последното е ползвало гореописания имот без правно основание, заедно със законната лихва върху тази сума за периода от предявяване на исковата молба до окончателното заплащане;

8. В условия на евентуалност, в случай на отхвърляне на иска по т. 7 на основание чл. 93 от Закона за собствеността (ЗС) да се осъди „Финикал“ ЕООД да заплати на ищеца „Сиус“ ООД сумата от 3 811 000 лв като получени от ответника добиви на основание договора за наем, представляващи стойността на произведената и продадена на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД електрическа енергия от собствената на „Сиус“ ООД фотоволтаична електрическа централа, за периода от 23.07.2013 г. до 20.05.2015 г., заедно със законната лихва върху тази сума за периода от предявяване на исковата молба до окончателното заплащане, която обща стойност е формирана от получени от „Финикал“ ЕООД периодични плащания, както следва: на 20.12.2013 г. - сумата от 97 296,76 лв., на 20.01.2014 г. - 141.982,64 лв., на 20.02.2014 г. - 123 874,62 лв., на 20.03.2014 г. - 190 734,74 лв., на 20.04.2014 г.- 1 98 535,03 лв., на 20.05.2014 г.- 242 050,24 лв., на 20.06.2014 г.- 306361,55 лв., на 20.07.2014 г. - 322 916,62 лв., на 20.08.2014 г. - 324 262,70 лв., на 20.09.2014 г. - 379 752,79 лв., на 20.10.2014 г. - 274 975 ,08 лв., на 29.11.2014 г.- 175 253,04 лв., на 20.12.2014 г.-94 110,44 лв., на 20.01.2015 г. - 89 362,44 лв., на 20.02.2015 г.- 140 468, 15 лв., на 20.03.2015 г.- 173 700,67 лв., на 20.04.2015 г.- 223 998,73 лв. и на 20.05.2015 г. - 311 826,29 лв.;

9. В условия на евентуалност спрямо иска по т. 5 да се уважи предявения иск за собственост с правно основание чл. 108 от ЗС, като се признае за установено по отношение на „Финикал“ ЕООД, че „Сиус“ ООД е собственик на съоръжението, представляващо фотоволтаична централа за производство на електрическа енергия с обща инсталиран мощност 4 MW, както и „Финикал“ ЕООД да бъде осъден да предаде владението върху това съоръжение, както и върху ПИ 000136 и ПИ 000137, в местност „Старата кория“ в землището на с. Оризари, общ. Твърдица, обл. Сливен, върху които е разположена централата;

10. В условия на евентуалност, в случай, че се отхвърли иска по т. 9 на основание чл. 233, ал. 1 от ЗЗД, във вр. с чл. 310 от Гражданския процесуален кодекс (ГПК) да се осъди „Финикал“ ЕООД да предаде държането/владението на „Сиус“ ООД на предоставената по договора, посочен в т. 1 фотоволтаична централа, находяща се в с. Оризари, общ. Твърдица, обл. Сливен, както и ПИ 000136 и ПИ 000137, в местност „Старата кория“ в землището на с. Оризари, общ. Твърдица, обл. Сливен, върху които е

разположена централата;

11. В условия на евентуалност, в случай, че се отхвърлят исковете по т. 7 и т. 8 на основание чл. 232, ал. 2 от ЗЗД да се осъди „Финикал“ ЕООД да заплати на „Сиус“ ООД сумата от 4 320 000 лв. дължим наем за ползването на наетия обект по посочения в т. 1 договор за наем, за периода 18.11.2013 г. – 18.11.2016 г., ведно със законната лихва в размер на 807 556, 80 лв., начислена върху посочената главница от падежа на всяка от сумите, включени в нея, до датата на предявяване на исквата молба, както и да заплати законната лихва върху тези две суми от датата на предявяване на иска до окончателното им заплащане.

В съдебното удостоверение е посочено също, че с влязло в сила Определение № 1650 от 12.10.2017 г. на основание чл. 232 от ГПК поради отказ от иска съдът е прекратил производството по делото, относно предявения с исквата молба осъдителен иск по чл. 34 от ЗЗД за предаване на владението върху наетия недвижим имот, заедно с всички вещи и съоръжения в него, който е бил кумулативно съединен с исковете за прогласяване на нищожността на договора за наем. Посочено е също така, че към датата на издаване на удостоверението делото е във фаза размяна на книжа между страните съгласно глава тридесет и втора „Производство по търговски спорове“ от ГПК и по него все още не е насрочено открито съдебно заседание.

От горното се установява, че предмет на съдебен контрол за нищожност е договора за наем на ФЕЦ „Сиус-Оризари“, сключен на 23.07.2013 г. между „Сиус“ ООД и „Финикал“ ЕООД, както и на чл. 3.1. от него, според който страните се споразумяват, че срокът на договора се удължава автоматично с нов тригодишен период при писмено искане за това от страна на наемателя, отправено до наемодателя до пет дни преди изтичане на срока на договора.

Този договор и сключеното към него тристранно споразумение са факти, пряко свързани с изпълнението на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. на КЕВР. Поради това, произнасянето на съда за нищожност на първоначалния договор създава несигурност в отношенията между „Сиус“ ООД, „Финикал“ ЕООД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, както и обуславя необективен и неефективен контрол от страна на КЕВР за изпълнение на административния акт до произнасянето на компетентния съд с влязло в сила решение. В този смисъл преди приключване на т.д. № 582 от 2017 г. на Окръжен съд – Пловдив с влязъл в сила съдебен акт, не е възможно КЕВР да извърши контрол по изпълнение на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г., тъй като ще се основава на факти и обстоятелства, част от които не са безспорни.

Предвид горното, според чл. 54, ал. 1, т. 5 от Административнопроцесуалния кодекс административният орган спира производството при наличие на образувано съдебно производство, когато издаването на акта не може да стане преди неговото приключване, като спирането се постановява след наличието на удостоверение за образувано производство, издадено от органа, пред който то е образувано.

Изказания по т.5.:

Докладва Е. Маринова. По повод заявление на „Финикал“ ЕООД в Комисията за енергийно и водно регулиране е образувано административно производство за контрол за изпълнение на нейно Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г. На предходно заседание КЕВР е разгледала доклад в тази връзка и го е върнала на работната група със задължителни указания: докладът да съдържа становището на работната група дали Комисията може да се произнесе по искането на „Финикал“ ЕООД при възникналите нови обстоятелства. За възникнали нови обстоятелства КЕВР е възприела изложеното от „Сиус“ ООД, че дружеството е отправило покана до „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД за сключване на тристранно споразумение. Изложени са аргументи, че според него договорът за наем между „Сиус“ ООД и „Финикал“ ЕООД, както и тристранното споразумение към него, към момента не пораждаат действие между страните. Също така, „Сиус“ ООД е посочило, че на 21.09.2017 г. е подало исква молба до Окръжен съд – гр. Пловдив за прогласяване



нищожността на договора за наем от 23.07.2013 г. Комисията е отправила писмо до Окръжен съд – гр. Пловдив, с което е изисквала издаването на удостоверение, от което да е видно предмета на търговското дело по исковата молба на „Сиус“ ООД, както и хода му към момента. Такова удостоверение е получено в Комисията и от него е установено, че предмет на съдебен контрол за нищожност е договор за наем на ФЕЦ „Сиус-Оризари“, сключен на 23.07.2013 г. между „Сиус“ ООД и „Финикал“ ЕООД, както и на чл. 3.1. от него, според който страните се споразумяват, че срокът на договора се удължава автоматично с нов тригодишен период при писмено искане за това от страна на наемателя. Този договор и сключеното към него тристранно споразумение са факти, пряко свързани с изпълнението на постановеното от Комисията решение. Поради това, произнасянето на съда за нищожност на първоначалния договор създава несигурност в отношенията между „Сиус“ ООД, „Финикал“ ЕООД и „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, както и обуславя необективен и неефективен контрол от страна на КЕВР за изпълнение на административния акт до произнасянето на компетентния съд с влязло в сила решение. В този смисъл преди приключване на т.д. № 582 от 2017 г. на Окръжен съд – Пловдив с влязъл в сила съдебен акт, не е възможно КЕВР да извърши контрол по изпълнение на нейното решение, тъй като такъв контрол ще се основава на факти и обстоятелства, част от които не са безспорни. Предвид гореизложеното, в изпълнение на решение по Протокол № 15 от 31.01.2018 г., т. 7 на Комисията за енергийно и водно регулиране и на основание чл. 54, ал. 1, т. 5 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди и вземе решение, с което да спре административно производство, образувано по заявление с вх. № Е-18-00-10 от 09.11.2017 г. на „Финикал“ ЕООД до приключване на т.д. № 582 от 2017 г. на Окръжен съд – Пловдив с влязъл в сила съдебен акт.

С. Тодорова каза, че единствената ѝ бележка е, че с протоколното решение от 31.01.2018 г. са дадени много точни указания какво да представлява решението на Комисията. Освен това е казано, че трябва да се направи в двуседмичен срок. С. Тодорова каза, че два месеца и половина по-късно отново прави забележка по отношение на сроковете. Работната група е тази, която в момента на даването на определен срок се съгласява, че той е изпълним. Администрацията е тази, която предлага сроковете и когато се подготвят заповедите. След това всички знаят какво се случва с тези срокове. Вероятно ще се отговори, че е имало искане към съда, но е имало указания. Докладвано е, че указанията са били да се прецени дали Комисията може да се произнесе, но всъщност указанието на Комисията е било, че производството трябва да се спре. Това е казано едно към едно.

Р. Осман каза, че С. Тодорова има основания за изказването си, но той е в течение на случая. Комисията не може да се разпорежи на съда. Всички членове на Комисията имат възможност да следят изходящите писма. Веднага е изпратено писмо до съда. Получен е отговор преди десетина дена. Преди това се е наложило да бъде изпратено и напомнително писмо. Не е възможно работната група да излезе с предложение до Комисията без това удостоверение. Комисията много рядко изпраща напомнителни писма до съда. Нормалната процедура може да се приключи до 14 дни, но никой не може да каже кога българският съд ще даде информация по конкретния въпрос. Това е причината за забавянето и предварително не може да се каже дали ще има такова. Възможно е и в бъдеще да възникнат проблеми от това естество и Комисията изобщо не може да влияе. Очаква се, че до 14 дни (както КЕВР прави) ще се извърши една административна услуга. Без официален документ този въпрос не може да се разглежда.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното, в изпълнение на решение по Протокол № 15 от 31.01.2018 г., т. 7 на Комисията за енергийно и водно регулиране и на основание чл. 54, ал. 1, т. 5 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Спира административно производство, образувано по заявление с вх. № Е-18-00-10 от 09.11.2017 г. на „Финикал“ ЕООД до приключване на т.д. № 582 от 2017 г. на Окръжен съд – Пловдив с влязъл в сила съдебен акт.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Светла Тодорова – за, Ремзи Осман – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **два гласа** (Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-349 от 19.04.2018 г. относно предложение от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за одобрение на модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

2. Одобрява измененото Предложение за модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност.

**По т.2.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-348 от 19.04.2018 г. относно одобрение на предложението на операторите на преносни системи на Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа за резервни процедури в съответствие с чл. 44 от Регламент (ЕС) на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

2. Одобрява предложението на всички оператори на преносни системи за резервни процедури.

**По т.3.** както следва:

1. Приема доклад относно подаденото от „Акспо България“ ЕАД заявление за изменение/допълнение на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 09.05.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „Акспо България“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

**По т.4.** както следва:

1. Приема доклад относно подаденото от „АВВ Електрифициране“ ООД заявление за продължаване срока на лицензия № Л-280-15 от 15.09.2008 г.;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ за разглеждане на доклада по т.1 на 09.05.2018 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат покани лицата, представляващи „АВВ Електрифициране“ ООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

**По т.5.** както следва:

Спира административно производство, образувано по заявление с вх. № Е-18-00-10 от 09.11.2017 г. на „Финикал“ ЕООД до приключване на т.д. № 582 от 2017 г. на Окръжен съд – Пловдив с влязъл в сила съдебен акт.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-349 от 19.04.2018 г. относно предложение от всички регулаторни органи от региона за Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа, за одобрение на модел на дългосрочни права за пренос в съответствие с чл. 31 от Регламент на Комисията (ЕС) 1719/2016 от 26 септември 2016 г. за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност

2. Доклад с вх. № Е-Дк-348 от 19.04.2018 г. относно одобрение на предложението на операторите на преносни системи на Регионално изчисление на преносна способност от Югоизточна Европа за резервни процедури в съответствие с чл. 44 от Регламент (ЕС) на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването

3. Доклад с вх. № Е-Дк-355 от 25.04.2018 г. относно заявление на „Акспо България“ ЕАД за изменение/допълнение на лицензия.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-354 от 20.04.2018 г. относно заявление с на „АВВ Електрифициране“ ООД за продължаване срока на лицензия.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-351 от 20.04.2018 г. относно изпълнение на решение по Протокол № 15 от 31.01.2018 г., т. 7 на Комисията за енергийно и водно регулиране във връзка със заявление на „Финикал“ ЕООД за контрол по изпълнение на Решение № Ж-272 от 25.07.2017 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
**(С. Годорова)**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

.....  
**(Р. Осман)**

.....  
**(А. Йорданов)**

.....  
**(Г. Златев)**

**ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Ю.МИТЕВ**

.....  
**(Е. Харитонова)**

*(Съгласно Заповед № 282/18.04.2018 г.)*

Протоколирал:

(Н. Косев - главен експерт)