



## ПРОТОКОЛ

### № 17

София, 27.01.2016 година

Днес, 27.01.2016 г. от 10:30 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Ремзи Осман, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Харитоновна, Валентин Петков, Димитър Кочков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Елена Маринова – директор на дирекция „Правна“, Пламен Младеновски – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

#### ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 29.05.2015 г. на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Петя Георгиева и Ваня Караджова-Чернева.

2. Доклад относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 30.09.2015 г. на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Петя Георгиева и Ваня Караджова-Чернева.

3. Доклад относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-68 от 22.10.2015 г. на „ЧЕЗ Електро България“ АД за допълнение на лицензия № Л-229-15 от 17.05.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Петя Георгиева и Ваня Караджова-Чернева.

4. Доклад относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-51 от 28.08.2015 г. от „ТЕЦ Марица 3“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-206-15 от 31.08.2006 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Петя Георгиева и Ваня Караджова-Чернева.

5. Доклад и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-13-210-7 от 11.12.2015 г. на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за назначаване за Номиниран оператор на пазара на електроенергия.

Работна група: Елена Маринова, Пламен Младеновски,  
Милен Трифонов и Ваня Василева.

**По т.1.** Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 29.05.2015 г. на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 29.05.2015 г. на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със Заповед № З-Е-143 от 26.06.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите не отговарят на изискванията на НЛДЕ, поради което с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 28.08.2015 г. на заявителя са изпратени указания за предоставяне на допълнителна информация и документи.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 07.09.2015 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 20.11.2015 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 03.12.2015 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи, след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за издаване на лицензията.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са налични необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

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

### **I. Правни аспекти.**

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20151022152418 от 22.10.2015 г. на Агенцията по вписванията, правноорганизационната форма на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 203251885, със седалище и адрес на управление: гр. София 1504, ул. „Николай Гогол“ № 15, партер.

„ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД има следния предмет на дейност:

Търговия с електрическа енергия след предоставяне на лиценз от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР); Внос, износ и дистрибуция, доставка при получаване на необходимите лицензи и разрешителни, когато са изискуеми по закон; Енергийни проекти и съоръжения от всякакво естество, категория и специалност, свързани с околната среда, предприятия за рециклиране и преработка на смет, отпадъчни води и всякакъв вид битови и промишлени отпадъци, инсталации на възобновяеми енергийни източници, вкл. ветроенергийни, водноелектрически, топлоелектрически,

слънчеви, фотоволтаични, геотермични, от биомаса, централно отопление и всякакъв вид производство, функциониране, поддръжка и експлоатация на енергия и нейните продукти от възобновяеми енергийни източници; Търговско представителство и комисиона дейност; всякакъв вид проучвания, проектиране, развитие, изграждане, инсталиране и експлоатация на фотоволтаични и биогаз съоръжения; всякакви проекти за енергийна ефективност; всякакъв вид проучвания, проекти, управление и инсталации за преработка на битови, медицински и промишлени отпадъци, преработка на вода; Управление на проекти и нови технологии, проучвания, управление и собственост на недвижими имоти. Дружеството има право да извършва също всяка друга разрешена дейност съгласно действащото българско законодателство, при спазване на всички лицензионни или други законови изисквания, които са в сила.

Дружеството се управлява и представлява поотделно от управителите Анастасиос Константинос Папанагиоту и Йоаннис Георгиос Псарос.

Размерът на капитала на дружеството е 150 000 лв. Единоличен собственик на капитала е „ВАТ И ВОЛТ АКЦИОНЕРНО ДРУЖЕСТВО ЗА ЕКСПЛОАТАЦИЯ НА АЛТЕРНАТИВНИ ВИДОВЕ ЕНЕРГИЯ“ СА, ч.ю.л., държава: Гърция.

От посочените по-горе данни се установи, че „ВАТ И ВОЛТ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от представеното удостоверение за данъчна регистрация от 19.11.2014 г., издадено от Национална агенция за приходите, „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД е регистриран по ЗДДС данъчен субект с идентификационен данъчен номер № BG 203251885.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от двамата управители се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ и б. „г“ от НЛДЕ, с които се установява, 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.

Предвид изложените по-горе факти, издаването на исканата в заявлението лицензия няма да е в противоречие с разпоредбите на чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

#### Вещни права

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

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 35 (тридесет и пет) години. Предлаганият срок е обоснован с оглед обстоятелството, че „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД като дъщерно дружество от групата ВАТ&ВОЛТ СА, Гърция, е разработило енергичен и дългосрочен план за развитие на пазара на електрическа енергия в региона на балканските държави, където предстоят дългосрочни промени. Според заявителя този пазар еволюира и с оглед икономическите прогнози, бизнес стратегията и плановете за развитие на пазара, разработени от дружеството, заявеният 35-годишен срок е необходим за непрекъсваем и устойчив процес и изпълнение на плановете.

**С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ е допустимо.**

## II. Технически аспекти:

## **1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.**

За осъществяването на дейността „търговия с електрическа енергия“ дружеството ще ползва офис, находящ се в гр. София, бул. „Едуард И. Тотлебен“ № 85-87, ет. 3, за който е представило договор за наем с „НОВАКОН България“ ООД от 30.01.2015 г. „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси. Като доказателство заявителят е представил Рамков договор от 30.04.2015 г. с „ВАТ И ВОЛТ АКЦИОНЕРНО ДРУЖЕСТВО ЗА ЕКСПЛОАТАЦИЯ НА АЛТЕРНАТИВНИ ВИДОВЕ ЕНЕРГИЯ“, с който последното предоставя за ползване цялостно оборудване, включващо компютърна техника, информационна мрежа и специализиран софтуер, което да послужи за дейността „търговия с електрическа енергия“, както следва:

- Dell Server R210 – 2 бр.
- Dell Server R310 – 1 бр.
- Dell Server PE T430 – 1 бр.
- Hetzner Dedicated Root Servers PX91 – 3 бр.
- Xerox Colorcube 9201 Широкообхватен принтер/ факс/ копир – 3 бр.
- Dell Towers+Monitors Персонални компютри – 4 бр.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-850/1/04.02.2015г. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД декларира, че „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по чл. 100, ал. 1 от ЗЕ, отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия.

**От изложените данни и доказателства следва да се приеме, че „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.**

## **2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.**

В съответствие с чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, дружеството е представило данни за организационната и управленска структура. Заявителят разпределя дейността си в няколко отдела:

- Търговски отдел – включва краткосрочна и дългосрочна търговия, анализ на пазара и прогнозиране на цените, търговия с въглеродни емисии;
- Бек ( резервен) офис – управление на договори и фактури, отдел отчетности;
- ИТ отдел – търговия с електрическа енергия и управление на риска, прогнозни инструменти.

„ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД е заявило, че ще ползва предоставените му от „ВАТ И ВОЛТ АКЦИОНЕРНО ДРУЖЕСТВО ЗА ЕКСПЛОАТАЦИЯ НА АЛТЕРНАТИВНИ ВИДОВЕ ЕНЕРГИЯ“ (едноличен собственик на капитала) персонални ресурси и опит във връзка с ежедневното извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“. „ВАТ И ВОЛТ АКЦИОНЕРНО ДРУЖЕСТВО ЗА ЕКСПЛОАТАЦИЯ НА АЛТЕРНАТИВНИ ВИДОВЕ ЕНЕРГИЯ“ е гръцка компания, която предлага интегрирани услуги за електрическа енергия и ползва опитни и квалифицирани специалисти и системни инвестиции в научни изследвания и развитие на нови продукти и услуги за създаване на бързо разрастващ се и силно иновативен доставчик на електрическа енергия. Дружеството - собственик на капитала е с дългогодишен опит в производството на електрическа енергия от възобновяеми източници, както и в търговията

с мощности и доставка и притежава лиценз за търговия и доставка от гръцкия регулатор (RAE) от февруари 2011 г. Гръцката компания е сключила договори с италианския електроенергиен системен оператор (TERNA) и е активен участник на италианския пазар. Компанията посочва, че притежава лиценз за CRM и фактуриращ софтуер, разработен за продажбата на електрическа енергия на пазара на дребно.

**Изложените от дружеството данни и доказателства дават основание да се приеме, че „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 3 от НЛДЕ.**

### **III. Икономически аспекти:**

Извършени са анализ и оценка на финансовите възможности на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и за наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия, съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение от „Банка Пиреос“ АД с изходящ № 805 от 30.04.2015 г. в уверение на това, че „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД е клиент на същата банка и има открита сметка, чиито средства са предназначени единствено за изпълнение на задълженията на дружеството при осъществяване на лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 30.04.2015 г. е 150 607 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнесплан.

В изпълнение на изискванията на чл. 11, ал. 1, т. 3, 4, 5 и т. 6 от НЛДЕ „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД е представило прогнозен бизнес план за периода 2015 г. – 2019 г.

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

<b>Показател</b>	<b>Мярка</b>	<b>2015 г.</b>	<b>2016 г.</b>	<b>2017 г.</b>	<b>2018 г.</b>	<b>2019 г.</b>
Цена на българската граница	евро/MWh	43,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Цена на гръцката система (SMP)	евро/MWh	56,00	57,85	60,30	65,25	66,56
Внесени количества	MWh	42 720	128 160	170 880	213 600	213 600
Изнесени количества	MWh	20 700	82 800	124 200	165 600	165 600

През първата година от дейността си дружеството ще внесе приблизително 42 000 MWh и ще изнася основно към Гърция и Турция около 20 700 MWh. Общите обеми ще се увеличават според условията на пазара до 210 000 MWh за 2016 г., до 294 000 MWh за 2017 г. и до 378 000 MWh за 2018 г., даващи значителен годишен ръст на обемите, тъй като основното подразделение на ВАТ и ВОЛТ ГРУП ще бъде българската компания.

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2015 г. - 2019 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2015	2016	2017	2018	2019
Приходи	2 392	7 414	10 304	13 937	14 216
Разходи	2 197	6 804	9 459	12 695	12 904
Счетоводна печалба	148	533	876	1 338	1 440
Финансов резултат	133	480	789	1204	1 296

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 2 392 хил. евро за 2015 г. да достигнат до 14 216 хил. евро през 2019 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 2 197 хил. евро за 2015 г. да достигнат 12 904 хил. евро през 2019 г.

Дружеството прогнозира печалбата да се увеличава и от 148 хил. евро за 2015 г. да достигне до 1 440 хил. евро през 2019 г.

За периода на бизнес плана дружеството преценява, че ще трябва да разполага с приблизително 350 000 евро в банкови гаранции за осъществяване на заложените цели.

„ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД е представило анализ на вътрешния и външен електроенергиен пазар и ще разчита на политиката за управление на риска. В компанията-майка вече са въведени такива процедури, които ще бъдат приложени и в дъщерното дружество.

В маркетинговия анализ на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и обективно са посочени слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

**Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че в случай, че спази заложените в бизнес плана параметри, „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.**

#### **Изказвания по т.1:**

Докладва Пламен Младеновски.

Е. Харитоновна направи изказване във връзка с заявленията за издаване на лицензии на координатори на всички видове балансиращи групи. Във връзка с либерализацията на пазара непрекъснато се декларира, че има около 150 лицензирани търговци на електрическа енергия. В същото време се прекратяват лицензии. От тези 150 лицензии само 30 са активни.

Е. Харитоновна припомни, че в Наредбата за лицензиране има изискване – да се отнема лицензията, ако лицензиантът не е бил активен и не е изпълнявал лицензионните си задължения в рамките на 1 година.

Говори се за отваряне на битовите потребители. Е. Харитоновна е задавала многократно въпрос на кандидатите за лицензии готови ли са да снабдяват битови потребители. Отговорът на всички е бил – не.

Е. Харитоновна изиска в рамките на 2 седмици администрацията да изготви списък на истинските, активни търговци и на тези, които не са. Харитоновна подчерта, че този списък е необходим и на Комисията, и на администрацията.

А. Йорданов допълни, че освен че част от лицензираните търговци не са осъществявали дейност през последната 1 година, голяма част от тях имат и забава при плащането на лицензионни такси, имат пропуски при декларирането на справките, въз основа на които се изчисляват лицензионните такси. При това положение е повече от логично, ако не осъществяват лицензионна дейност, а в същото време не изплащат лицензионни такси за поддръжка на издадената лицензия, да се отнеме лицензията, за да

не се трупат счетоводни задължения. Най-вероятно длъжникът впоследствие не се открива.

И. Н. Иванов попита работната група нормативно уреден ли е въпросът с отнемането на лицензия при неосъществяване на лицензионната дейност повече от 1 година.

Е. Маринова отговори, че има такава хипотеза в закона, но това трябва да се установи. Осъществяването на дейност не трябва да се концентрира само върху това дали извършва сделки или не, а означава, че всички условия по лицензията не се изпълняват, включително неподдържане на сметка. Отнемането на лицензия е най-тежката санкция и би трябвало много добре да се провери и докаже.

Е. Харитонова каза, че това е така, но тя иска списък на активните и на неактивните лицензианти.

Р. Осман предложи първо да се приключи дневния ред и след това да се продължи дискусиата.

И. Н. Иванов подкрепи предложението и изтъкна, че за тази дискусиа трябва да има събрани материали и основание.

И. Н. Иванов обобщи, че има процедурно предложение дружества, които са получили лицензии за търговия с електрическа енергия, да се провери дали участват активно на пазара на електрическа енергия за период повече от 1 година към днешна дата.

Р. Осман изрази мнение, че след като се възлага задача на работната група, трябва да се знае какво е определението на „активно“. Осман предложи да има дискусиа по темата, след като се възложи задачата.

Е. Харитонова каза, че на интернет страницата на „ЕСО“ ЕАД има таблица с информация за активни търговци и неактивни търговци, които не извършват дейност. Всеки търговец е регистрират в „ЕСО“ ЕАД, от където получава номер и „ЕСО“ ЕАД следи неговите действия. Харитонова обясни, че е поставила задача да се извади от таблицата на „ЕСО“ ЕАД лицензиантите, които в продължение на повече от 1 година не са извършвали дейност.

П. Младеновски каза, че следващата седмица ще бъде готова справката, в която ще са отразени дружествата, които нямат сделки през 2015 г.

И. Н. Иванов каза, че справката ще има информативен характер за членовете на Комисията. Дирекция „Правна“ да се произнесе по повдигнатия от Е. Харитонова и А. Йорданов въпрос – условия за отнемане на лицензия.

Р. Осман обърна внимание, че има компании, които са в явно нарушение на закона, но не им се отнемат лицензиите. Тази активност на Комисията трябва да я има и при тези компании. Подходът трябва да е еднакъв и този въпрос Осман ще постави, когато се провежда обсъждането.

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, Комисията

### **РЕШИ:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 29.05.2015 г. на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание на 03.02.2016 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1, на което да бъде поканен представител на заявителя;

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (И. Н. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков, Д. Кочков), които **три гласа** (А. Йорданов, Г. Златев, Е. Харитонов) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.2.** Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 30.09.2015 г. на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 30.09.2015 г. на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на основание чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със Заповед № 3-Е-201 от 09.10.2015 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на основателността на искането.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите не отговарят на изискванията на НЛДЕ, поради което с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 03.12.2015 г. на заявителя бяха изпратени указания за предоставяне на допълнителна информация и документи.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 25.11.2015 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 07.12.2015 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи, след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за издаване на лицензията.

При преценката на основателността на заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, Комисията по силата на чл. 40 от ЗЕ следва да установи, дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон или по закона на държава-членка на Европейския съюз, както и дали са налични необходимите технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси, и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

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

### **I. Правни аспекти.**

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20150916125732 от 16.09.2015 г., издадено от Агенцията по вписванията, правно-организационната форма на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 175067722, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, район „Триадица“, бул. „България“ № 109, ет. 17.

„ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД има следния предмет на дейност:

Производство и продажба на електроенергия, както и всички други търговски сделки и услуги, предвидени от закона.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Иван Костадинов Станков.

Размерът на капитала на дружеството е 5 000 (пет хиляди) лева. Едноличен собственик на капитала на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД е Иван Костадинов Станков.



От посочените по-горе данни се установи, че „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД отговаря на условията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, тъй като е лице, регистрирано по Търговския закон.

Видно от представеното удостоверение за регистрация от 04.02.2008 г., издадено от Национална агенция за приходите, „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД е регистрирано по ЗДДС лице с идентификационен номер по ДДС № BG175067722.

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

Предвид гореизложеното следва, че издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД няма да е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1, 2 и 3 от ЗЕ.

#### Вещни права

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

Срокът на лицензията, за който кандидатства заявителят, е 5 (пет) години.

Исканият срок на лицензията е обоснован с оглед изпълнение на поставените от дружеството цели, подробно описани в представения бизнес план.

**С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД да бъде издадена лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, съдържаща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, е допустимо.**

## II. Технически аспекти:

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

За осъществяването на лицензионната дейност дружеството ще ползва офис, находящ се в гр. София, бул. „България“ 109, ет. 17 в гр. София, за който е представило Договор за наем на офис площи от 30.01.2015 г., сключен с „Каза Шик“ АД.

Дружеството декларира, че офисът е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси.

„ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД е представило Договор за електронни съобщителни услуги от 21.07.2015 г., сключен с „Българска телекомуникационна компания“ ЕАД.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от електроенергийния системен оператор.

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-6585/1/19.11.2015 г. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД декларира, че „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа

енергия по свободно договорени цени, отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия.

**От гореизложените данни и представените доказателства се установи, че „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.**

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

В съответствие с чл. 11, ал. 2, т. 9 от НЛДЕ, дружеството е представило данни за управленската и организационната структура, данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране.

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на дружеството, както и за образованието и квалификацията на персонала, включително и трудови договори на специалистите. За осъществяване на дейността си „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД разчита на квалифицирани специалисти в съответните области.

Организационната структура включва управител, ръководител екип, анализатор, експерт-енергетик и администрация. Квалификацията и образованието на персонала са показани подробно с приложените автобиографии. Ръководителят на екипа е с доказан опит в производството на електрическа енергия, както и в консултациите в областта на участието на свободния пазар. Анализатор - пазари отговаря за обмена на информация с електроенергийния системен оператор, разпределителни дружества за електрическа енергия и други, свързани с дейността на дружеството инстанции, отговаря за обмена на информация между клиентите и доставчиците на дружеството, обработва и предоставя на оперативния счетоводител данните от измерването и други данни, необходими за издаване на фактура на клиентите на дружеството, редовно и правилно събира, води и подрежда хронологично отчетите от електросистемния оператор, следи дали клиентите на дружеството заплащат дължимите суми в законово определения срок и своевременно уведомява изпълнителния директор за постъпилите и просрочените плащания от клиенти, осъществява и необходимата поддръжка на компютърното и комуникационното оборудване, като отговаря за действията, свързани с изпълнението на договора с доставчика на интернет услуги, телефонни услуги, софтуер и хардуерно оборудване. Експерт-енергетикът притежава съответните образователни и технически умения за дейността - прогнозиране, балансиране и енергиен мениджмънт, като отговаря за обмена на информация с електросистемния оператор, доставчиците на електрическа енергия и клиентите на дружеството, завежда, обработва и изпраща до електроенергийния системен оператор и поддържа редовно заявените товарови графици и количества електрическа енергия.

**Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 11, ал. 2, т. 8 и т. 9 и ал. 6, т. 3 от НЛДЕ относно наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“.**

### **III. Икономически аспекти**

Извършени са анализ и оценка на финансовите възможности на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличието на финансови

гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

В изпълнение на изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 3, т. 4, т. 5 и т. 6 от НЛДЕ, към заявлението за издаване на лицензия са приложени следните документи: годишни финансови отчети на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД към 31.12.2012 г., 31.12.2013 г. и 31.12.2014 г., бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода 2016 г. – 2020 г. с прогнозни годишни финансови отчети, както и банково удостоверение от „Общинска банка“ АД - Финансов център Врабча с изходящ № В601 от 07.12.2015 г. за наличието на специална сметка съгласно чл. 19, ал. 2 от Правилата за обезпечаване на задълженията си по сделките с електрическа енергия.

Съгласно представеното банково удостоверение наличността по разкритата сметка към 07.12.2015 г. е 160 000 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

От представените годишни финансови отчети е видно, че към 31.12.2014 г. заявителят реализира приходи от продажби в размер на 1 840 хил. лв., за 2013 г. са 1 840 хил. лв. , и 930 хил. лв. за 2012 г.

Дружеството очаква основните му приходи да са от продажба на електрическа енергия на стопански потребители, присъединени към електроразпределителната мрежа на средно и високо напрежение. Средните прогнозни цени, по които „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД ще купува и продава електрическа енергия, и количествата на търгуваната електроенергия са базирани на сравнителен анализ на данните на Евростат към момента на изготвяне на бизнес плана, и са показани в следната таблица:

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна продажна цена	лв./МВтч	80,00	81,00	82,00	83,00	84,00
Средна покупна цена	лв./МВтч	72,00	73,00	74,00	75,00	76,00
Количества търгувана електроенергия	МВтч	20 000	30 000	40 000	50 000	60 000

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2016 г. – 2020 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
<b>Приходи</b>	1 610	2 450	3 310	4 190	5 090
<i>в т.ч. от търговия с ел. енергия</i>	1 600	2 430	3 280	4 150	5 040
<i>в т.ч от координатор на балансираща група</i>	10	20	30	40	50
<b>Разходи</b>	1 650	2 312	3 095	3 898	4 720
<i>в т.ч. от търговия с ел. енергия</i>	1 440	2 190	2 960	3 750	4 560
<b>Счетоводна печалба</b>	-40	138	215	292	370
<b>Финансов резултат</b>	-60	98	160	222	290

ДА	100	80	60	40	20
СК	-35	143	220	297	375
СК/ДА	-0,35	1,79	3,67	7,43	18,75
КА	-40	138	215	292	370
КА/КП	-5,71	19,71	30,71	41,71	52,86
СК/(ДП+КП)	-5	20,43	31,43	42,43	53,57

Според представения бизнес план „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 1 610 хил. лв. за 2016 г. да достигнат до 5 090 хил. лв. през 2020 г., като приходите от търговия с електрическа енергия ще нарастват от 1 600 хил. лв. през 2016 г. до 5 040 хил. лв. през 2020 г. Също така е прогнозирано да нарастват и общите разходи и от 1 650 хил. лв. през 2016 г. да достигнат до 4 720 хил. лв. през 2020 г., като разходите от търговия с електрическа енергия ще нарастват от 1 440 хил. лв. през 2016 г. до 4 560 хил. лв. през 2020 г. За първата година дружеството прогнозира загуба от 40 хил. лв., а от 2017 г. предвижда да реализира печалба и тя да се увеличава от 138 хил. лв. през 2017 г. до 370 хил. лв. през 2020 г.

„ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД предвижда намаление на дълготрайните активи вследствие на амортизация и увеличение на краткотрайните активи за периода на бизнес плана.

По отношение на капиталовата структура дружеството прогнозира увеличение на сумата на собствения капитал, като от -35 хил. лв. през 2016 г. същият да достигне до 375 хил. лв. през 2020 г.

„ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД е посочило и марж на цените на пазара на балансираща енергия, по които очаква да извършва дейността, а именно:

		средна цена	максимална цена	минимална цена
Цена на балансираща енергия- излишък	лв./MWh	26,79	27,38	25,02
Цена на балансираща енергия- недостиг	лв./MWh	186,44	186,64	186,31

В маркетинговия анализ на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и обективно са посочени слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

**Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че ако спазват заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна и комбинирана балансираща група“.**

#### IV. Договори за участие в балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД 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 се установи, че същите имат съдържание, съответстващо на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Проектите на договори уреждат и принципите за разпределяне на небалансите в рамките на балансиращата група, въз основа на които в съответствие с ПТЕЕ небалансите се разпределят справедливо и равнопоставено на всеки член от групата.

### Изказвания по т.2:

Докладва Пламен Младеновски.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси към работната група.

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, Комисията

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 30.09.2015 г. на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание на 03.02.2016 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1, на което да бъде поканен представител на заявителя;

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (И. Н. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, Г. Златев, Е. Харитоновна, В. Петков, Д. Кочков), които **три гласа** (А. Йорданов, Г. Златев, Е. Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3.** Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-68 от 22.10.2015 г. на „ЧЕЗ Електро България“ АД за допълнение на лицензия № Л-229-15 от 17.05.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-68 от 22.10.2015 г. на „ЧЕЗ Електро България“ АД за допълнение на лицензия № Л-229-15 от 17.05.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-216 от 28.10.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата в заявлението и приложенията към него за установяване на съответствието на искането с изискванията на ЗЕ и НЛДЕ.

Заявителят „ЧЕЗ Електро България“ АД е титуляр на лицензия № Л-229-15 от 17.05.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена за срок от десет години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-68 от 22.10.2015 г. дружеството е поискало допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 96а от ЗЕ и чл. 58, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ).

Видно от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ в случай, че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, същият, ако отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, може да поиска изменение на съществуващата

лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно [чл. 96а 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. В тази връзка чл. 58, ал. 1 от ПТЕЕ предвижда, че търговските участници имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“. Съгласно разпоредбата на чл. 1, ал. 2 от ПТЕЕ търговски участник е и търговецът на електрическа енергия.

Едно от изискванията за регистрация на търговски участник като „координатор на стандартна 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.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите отговарят на изискванията на НЛДЕ, в резултат на което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за допълнение на лицензията.

**Въз основа на това проучване работната група установи следните факти и направи следните изводи:**

### **I. Правни аспекти:**

Видно от представеното удостоверение за актуално състояние с изх. № 20150729101924 от 29.07.2015 г. на Агенцията по вписванията и от извършената справка на интернет страницата на Търговския регистър, правноорганизационната форма на „ЧЕЗ Електро България“ АД е акционерно дружество с двустепенна система на управление, с ЕИК 175133827, със седалище и адрес на управление: гр. София 1784, бул. „Цариградско шосе“ № 159, бл. БенчМарк Бизнес Център. Компанията е публично дружество по смисъла на Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

Дружеството се управлява от управителен съвет с членове: Жанна Василева Пехливанова, Кремена Стоянова Стоянова и Карел Крал. Дружеството се представлява от всеки двама от членовете на управителния съвет заедно.

„ЧЕЗ Електро България“ АД има следния предмет на дейност:

Обществено снабдяване с електрическа енергия съгласно Закона за енергетиката след получаването на лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия и съгласно условията на тази лицензия. Всяка друга дейност, незабранена от закона и/или от лицензията за обществено снабдяване с електрическа енергия.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 лева и е разпределен в 5000 броя безналични акции, всяка с номинална стойност 10 лева.

От представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, буква „а“ и буква „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на управителния съвет се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са декларации от заявителя по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ и б. „г“ от НЛДЕ, с които се установява, че дружеството не е обявено в несъстоятелност, не е в производство за обявяване в несъстоятелност, не е в ликвидация и не му е отнемана лицензия за търговия с електрическа енергия.

Следва да се има предвид, че Комисията е издала лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ на дружеството за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“ предполага качество 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 по лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъде допълнена лицензия № Л-229-15 от 17.05.2007 г. за търговия с електрическа енергия с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ е допустимо.

## **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“.**

Заявителят декларира, че използваният за извършване на лицензионната дейност офис е оборудван с необходимите за нормалната работа на екипа материални ресурси и е представил като доказателство договор за наем и документ за собственост на офис помещение.

„ЧЕЗ Електро България“ АД е активен търговски участник на пазара на електрическа енергия от 01.10.2013 г. и е вписано в регистъра на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) под кодов номер на търговски участник № TZZ096.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и ПТЕЕ, средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от ЕСО ЕАД.

С писмо с изх. № ЦУ-ПМО-5514/1 от 25.09.2015 г. ЕСО ЕАД е констатирало, че „ЧЕЗ Електро България“ АД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

**От гореизложените данни и представените доказателства се установи, че „ЧЕЗ Електро България“ АД отговаря на изискванията за наличие на техническа и материална осигуреност за сключване на сделки с електрическа енергия и като „координатор на стандартна балансираща група“ в съответствие с чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ.**

**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“.**

Представени са данни за управленската и организационна структура на дружеството, както и данни за образованието и квалификацията на персонала. За постигане на своите цели заявителят разчита на квалифицирани специалисти в съответните области. От 01.05.2015 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД функционира с нова организационна структура, одобрена на редовно заседание на управителния съвет на дружеството на 27.03.2015 г.

„ЧЕЗ Електро България“ АД работят общо 67 служители, разпределени в три дирекции:

1. Дирекция „Продажби“ се състои от три направления „Ключови клиенти“ и един отдел „Обслужване на клиенти“, като отговорностите ѝ включват договаряне с клиенти на отворен и регулиран пазар, изготвяне на анализи и отчети за дейността в дирекцията, свързани с вземания, групи длъжници, брой клиенти по лицензии, видове потребители, изготвяне на методологически указания, свързани с изпълнение на дейностите по обслужване на клиенти и др.

2. Дирекция „Маркетинг, бизнес анализи и прогнози“ се състои от два отдела и едно направление. Отдел „Маркетинг и стратегии“ се занимава с изготвяне и осъществяване на маркетингови стратегии за отделни клиентски сегменти, провеждане на изследвания - пазарни проучвания, изследване на клиентската удовлетвореност, проучване на експертното ниво на търговските екипи и др. Отдел „Прогнози и балансиращи групи“ изготвя необходимите видове почасови прогнозни търговски графици и ги изпраща към другите търговски участници съгласно ПТЕЕ, контролира и потвърждава коректността на прогнозни търговски графици за производители, присъединени към разпределителната мрежа на ЧЕЗ. В направление „Ценообразуване и бизнес анализи“ се разработват и интегрират ценови и бизнес стратегии, изготвят се и се моделират цени и енергийни продукти за клиенти на отворен пазар, следи се и се отчита качеството на обслужване на клиентите, анализира се миграцията на клиентите.

3. Дирекция „Финанси и администриране“ се състои от четири отдела. Отдел „Административни дейности“ обхваща деловодство и управление на официалната кореспонденция на дружеството, приемане, обработка и изготвяне на обосновани отговори на жалби от потребители на ел. енергия по запитване от държавни институции. Отдел „Планиране и отчет“ - изготвяне на бюджети, прогнози и бизнес планове на дружеството, вкл. контрол на изпълнението и анализ на отклоненията, изграждане и прилагане на концепция за разделна отчетност по лицензии в съответствие с изискванията на КЕВР. Отдел „Анализи и баланс на електрическа енергия“ обхваща изготвяне на месечен отчет за енергийния баланс - закупена, фактурирана и нефактурирана ел. енергия, изготвяне на отчетна информация по групи клиенти, изготвяне на сравнителни анализи между отчет-бюджет и тенденции в структурата на покупките и продажбите на ел. енергия. В отдел „Покупка на електрическа енергия“ се извършва управление на договорните отношения с доставчиците на електрическа енергия, валидация на сделките по закупуване на електрическа енергия, контрол на издаваните сертификати и гаранции за произход на произведената електрическа енергия.

За периода на посочената по-горе лицензия „ЧЕЗ Електро България“ АД успешно е изградила дългосрочни взаимоотношения с партньори и участници на свободния пазар на електрическа енергия в Република България. Дружеството се е доказало като надежден партньор на големи индустриални потребители на пазара на електрическа енергия, разполага с квалифициран персонал, притежаващ необходимия опит да изпълнява дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

**Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства се установи, че „ЧЕЗ Електро България“ АД отговаря на изискванията за наличие на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

### **III. Икономически аспекти:**

**Относно наличието на финансови възможности на „ЧЕЗ Електро България“ АД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).**

В съответствие с изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение от „Уникредит Булбанк“ АД с изходящ № 0737-64-011237 от 18.09.2015 г. в уверение на това, че „ЧЕЗ Електро България“ АД е клиент на същата банка и има 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 18.09.2015 г. в размер на 150 000 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално 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 бизнесплан.

Във връзка с подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-68 от 22.10.2015 г. за допълнение на издадената лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ са анализирани представените за периода 2012 г. - 2014 г. годишни финансови отчети. От тях е видно, че дружеството отчита печалба за 2012 г. и 2014 г., съответно в размер на 593 хил. лв. и 24 757 хил. лв., а за 2013 г. отчита загуба от 16 395 хил. лв., като след извършения анализ на финансовото състояние на база обща балансова структура, общото финансово състояние на дружеството за периода 2012 г. - 2014 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.

В изпълнение на изискванията на чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, „ЧЕЗ Електро България“ АД е представило прогнозен бизнес план за периода 2016 г. – 2020 г.

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

	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
<b>Количества (MWh)</b>	683 070	864 413	922 623	975 117	1 022 456
<b>Средна покупна цена (лева/ MWh)</b>	85,00	85,00	85,00	85,00	85,00
<b>Средна продажна цена (лева/ MWh)</b>	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2016 г. - 2020 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
<b>Приходи</b>	<b>хил. лева</b>	85 525	108 121	115 338	121 825	127 672
в т.ч. от продажба на електрическа енергия	<b>хил. лева</b>	59 905	75 809	80 914	85 518	89 669
<b>Разходи</b>	<b>хил. лева</b>	85 516	107 808	114 909	121 316	127 089
в т.ч. стойност на продадената електрическа енергия	<b>хил. лева</b>	58 061	73 475	78 423	82 885	86 909
<b>Счетоводна печалба</b>	<b>хил. лева</b>	9	313	429	509	584
<b>Текущ финансов резултат</b>	<b>хил. лева</b>	1	288	404	490	572

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 85 525 хил. лева за 2016 г. да достигнат до 127 672 хил. лева през 2020 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 85 516 хил. лева за 2016 г. да достигнат 127 089 хил. лева през 2020 г.

Краткосрочните задължения се увеличават, като за 2016 г. те са предвидени да бъдат в размер на 7 520 хил. лв., а в края на периода 2020 г. да достигнат до 12 725 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.

**Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че в случай, че спази заложените в бизнес плана параметри, „ЧЕЗ Електро България“ АД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, включваща права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

#### **IV. Проект на договор за участие в „стандартна балансираща група“ за поемане на отговорност за балансиране.**

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 4 от ПТЕЕ във връзка с чл. 11, ал. 1, т. 9 от ПТЕЕ, „ЧЕЗ Електро България“ АД е представило проект на „Договор за участие в балансираща група с координатор „ЧЕЗ Електро България“ АД. От направения преглед на предложението проект на договор може да се направи извод, че същият е в съответствие с ПТЕЕ и отговаря на изискванията на чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ.

**Предвид всичко гореизложено, работната група предлага следните допълнения и изменения на издадената лицензия:**

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

1. Т. 1.1.3. се изменя така:

„1.1.3. „Наредбата“ е Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (обн. ДВ. бр. 33 от 2013 г.), с всички последващи изменения и допълнения;“

2. Т. 1.1.4. се изменя така:

„1.1.4. „Правилата за достъп“ са Правила за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (обн. ДВ. бр. 98 от 2013 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения;“

3. Т. 1.1.5. се изменя така:

„1.1.5. „Правилата за търговия“ са Правила за търговия с електрическа енергия (обн. ДВ. бр. 66 от 2013 г.), заедно с техните последващи изменения и допълнения;“

4. 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.), заедно с техните последващи изменения и допълнения;“

5. 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;“

6. 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;“

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

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна 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 дейността „координатор на стандартна 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. 2.2.1. се изменя по следния начин:

„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;“

3. Т. 2.2.2. и се изменя по следния начин:

„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 балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия;“

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

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна 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, и система за възстановяване на суми и/или компенсиране на същите;
- да изготвя „Методика за разпределение на общия небаланс между отделните членове на балансиращата група“.

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

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 5 (пет) години“ се заменя с изрза „до 5 (пет) години“.

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 „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 дейността „координатор на стандартна 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 по следния начин:

„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 дейността „координатор на стандартна балансираща група“;

д) работа с участниците в „стандартна балансираща 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 изрза „клиентите и участниците“.

12. В т. 3.5.2. думата „потребителите“ се заменя с изрза „клиентите и участниците“.

13. В т. 3.5.3. думата „потребителите“ се заменя с изрза „клиентите и участниците“.

14. В т. 3.5.4. думата „потребителя“ се заменя с изрза „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.“

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 потребителите - Приложение № 3 и договор за участие в стандартна балансираща група съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби - Приложение № 4.“

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. В т. 3.6.1. думата „потребителите“ се заменя с думата „клиентите“, думата „електроснабдяването“ се заменя с думата „обслужването“, а „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 5“.

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“ и „координатор на стандартна 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 точка 4 става точка 5, като „Приложение № 4“ се заменя с „Приложение № 5“, а думата „ДКЕВР“ се заменя с „КЕВР“.

30. В т. 3.11.1. се създава нова точка 4 със следното съдържание:  
„4. Приложение № 4 - Договор за участие в стандартна балансираща група;“

#### **Изказвания по т.3:**

Докладва Пламен Младеновски.

А. Йорданов обърна внимание, че „ЧЕЗ Електро България“ АД има лицензия за краен снабдител. Той попита по лицензията за търговия с електрическа енергия дружеството осъществявало ли е лицензионна дейност от самото ѝ издаване досега. Йорданов подчерта, че това не е отношение към това кой е собственик на компанията, а дружеството в качеството си на краен снабдител има задължение да осъществява дейност от обществен интерес, която се влияе и от дейността търговия с електрическа енергия, тъй като става въпрос за едно и също дружество. А. Йорданов иска проверката, която се е коментирала по т.1 от дневния ред, да бъде направена преди да се премине към открито заседание със заявителя.

И. Н. Иванов формулира предложението на А. Йорданов:

Отлагане на насрочване на открито заседание и възлагане на работната група да провери дали „ЧЕЗ Електро България“ АД е извършвало лицензионна дейност досега чрез лицензията си „търговия с електрическа енергия“. Извършвало ли е в рамките на тази лицензионна дейност търговия с електрическа енергия. След представяне на тази справка ще се насрочи разглеждане на заявлението на закрито заседание.

С. Тодорова попита резултатите от тази справка ще повлияят ли на решението на Комисията да приеме доклада и да насрочи открито заседание. Тодорова предложи тази справка да бъде представена до откритото заседание, ако някой иска да задава въпроси. С. Тодорова попита има ли смисъл да се отлага вземането на решение днес.

И. Н. Иванов попита П. Младеновски в какъв срок може да се изготви тази справка.

П. Младеновски отговори, че са необходими няколко дни, за да отпрати питане към „ЕСО“ ЕАД и да получи информация. Информацията, която има Младеновски, е, че към началото на 2015 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД няма осъществяване на дейността, но след това няма информация.

И. Н. Иванов попита А. Йорданов приема ли подхода на днешното заседание да се приеме доклада и да се насрочи дата за открито заседание, а дотогава работната група да изготви и представи исканата справка.

А. Йорданов отговори, че тази проверка не се изчерпва с проверка на регистрите на „ЕСО“ ЕАД. Би следвало да се провери и в банката, в която се поддържат специални сметки, дали те са били поддържани за периода, в който лицензията е била валидна, за да се определи дали лицензионна дейност се е извършвала. Йорданов не намира това за заместващо решение на неговото предложение.

И. Н. Иванов предложи да се приеме доклада, но да се насрочи открито заседание на 10.02.2016 г., тъй като обемът на проверката може да не позволи в рамките на 3 дни да се даде пълна информация.

Р. Осман заяви, че не е работил с „ЧЕЗ Електро България“ АД и не познава дружеството. Той счита, че предложението на А. Йорданов не изключва да се провежда процедурата. Ако не е забелязано нещо в доклада, което да повлияе, няма пречка процедурата да продължи. Осман счита, че увеличаването на срока до насрочено открито заседание ще създаде впечатлението, че има проблем. Осман не вижда причина исканата информация да удължи този срок във времето.

А. Йорданов каза, че ако Комисията не разполага с тази информация, няма да са в

състояние да задават въпроси на заявителя в тази връзка.

П. Младеновски каза, че още днес ще се направи запитване към „ЕСО“ ЕАД и към банката. В искането до „ЕСО“ ЕАД може да се фиксира срок за отговор (като лицензиант на КЕВР), но към банката... Последното запитване към банка е отнело 1 месец.

А. Йорданов предложи срокът за насрочване на откритото заседание да се удължи с 1 седмица, за да може поне едната проверка от „ЕСО“ ЕАД да е преминала. От особено значение е, когато „ЧЕЗ Електро България“ АД е поискал издаване на тази лицензия, дали въобще е осъществявало дейност по нея и защо сега решава, че ще я разшири като обхват. Йорданов отбеляза, че срокът на лицензията изтича през 2017 г.

И. Н. Иванов подложи на гласуване направеното предложение за провеждане на открито заседание на 10.02.2016 г.

Предложението беше прието с пълно единодушие.

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

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-68 от 22.10.2015 г. на „ЧЕЗ Електро България“ АД за допълнение на лицензия № Л-229-15 от 17.05.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание на 10.02.2016 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1, на което да бъде поканен представител на заявителя;

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (И. Н. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, Г. Златев, Е. Харитонов, В. Петков, Д. Кочков), които **три гласа** (А. Йорданов, Г. Златев, Е. Харитонов) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.4.** Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-51 от 28.08.2015 г. от „ТЕЦ Марица 3“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-206-15 от 31.08.2006 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“.

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-51 от 28.08.2015 г. от „ТЕЦ Марица 3“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-206-15 от 31.08.2006 г., издадена 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).

Със заповед № 3-Е-180 от 09.09.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на основателността на искането.

При извършената проверка на заявлението и приложенията към него от формална страна беше констатирано, че същите не отговарят на изискванията на НЛДЕ, поради което с писмо с изх. № Е-ЗЛР-ПД-51 от 27.11.2015 г. на заявителя бяха изпратени указания за предоставяне на допълнителна информация и документи.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-51 от 07.12.2015 г. заявителят е представил допълнителни данни и документи, след което се пристъпи към разглеждане на преписката по същество за установяване на съответствието на заявлението с нормативните изисквания за продължаване на срока на лицензията.

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

## **I. Правни аспекти:**

С подаденото заявление дружеството е поискало продължаване на срока с 10 (десет) години на издадената лицензия № Л-206-15 от 31.08.2006 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Заявителят е обосновал предложението си за продължаване на срока на лицензията с оглед реализиране на поставените цели, подробно описани в представения бизнес план за утвърждаване и развитие на дейността на дружеството като търговец на електрическа енергия на националния енергиен пазар.

При продължаване срока на лицензията, съгласно 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.

От представеното удостоверение за актуално състояние и от извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „ТЕЦ Марица 3“ АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон. „ТЕЦ Марица 3“ АД е акционерно дружество, с ЕИК 126526421, със седалище и адрес на управление: гр. Димитровград 6400, Промислена зона. Дружеството е с едностепенна система на управление, със съвет на директорите в състав: Цветана Георгиева Бънкова, Стоян Михалев Тюйлиев и Елена Христова Добрева, „ТЕЦ Марица 3“ АД е публично дружество по смисъла на Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

Дружеството се управлява и представлява от Стоян Михалев Тюйлиев в качеството му на изпълнителен директор.

„ТЕЦ Марица 3“ АД е с предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и др.обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт.

Капиталът на дружеството е в размер на 937000 лв., разпределен в 93700 поименни, безналични акции, всяка с номинална стойност 10 лв.

Видно от представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, б. „б“, б. „в“, б. „г“, б. „д“ от НЛДЕ декларации от всички членове на съвета на директорите на „ТЕЦ Марица 3“ АД, 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, дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност, на дружеството не 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“.

Предвид изложеното, 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.

С оглед изложеното се налага изводът, че искането на „ТЕЦ Марица 3“ АД да бъде продължен срокът на издадената лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ е допустимо.



## **II. Технически аспекти**

### **1. Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейностите, изискванията и задълженията на действащата лицензия.**

Видно от извършена служебна справка в регистъра на търговските участници, поддържан от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на интернет страницата му, „ТЕЦ Марица 3“ АД е регистрирано с ID № РКН004, като производител на електрическа енергия и с ID № TZZ046, като търговец на електрическа енергия, като към момента и за двете дейности статусът е „Активен“. Дружеството използва офис с площ от 129 кв. м. и офис оборудване в сграда, находяща се в в гр. София, бул. „България“ № 1-1.

Във връзка с осигуряване на необходимите за осъществяването на лицензионната дейност техническо офис оборудване, информационни технологии и комуникационни средства е представен Договор № 196 от 28.12.2005 г., сключен между „ТЕЦ Марица 3“ АД и „Витоша Софтуер и Комуникации“ ООД. Услугите, които се предоставят по силата на договора, включват: осигуряване на персонални компютри и др., периферни устройства (скенери и др.), мобилни устройства, услуги по осигуряване на вътрешната комуникация - електронна поща (E-mail). Представено е копие на абонатен договор, сключен между „Булсатком“ АД и „ТЕЦ Марица 3“ АД за предоставяне на услугата достъп до интернет.

Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл.100, ал.1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия.

### **2. Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.**

„ТЕЦ Марица 3“ АД е представило справка за образованието и квалификацията на четирима служители, заети с дейностите по лицензията, и техните професионални автобиографии, както и организационна структура на компанията.

„ТЕЦ Марица 3“ АД е представило също така данни за опита си и справка за продадени количества електроенергия на свободния пазар. Дружеството посочва, че в направление „Търговия с електроенергия“ работят висококвалифицирани служители. Основни фактори за успешната работа на „ТЕЦ Марица 3“ АД на свободния пазар са създадената база данни за типовете потребители по ниво на напрежение, познаването на конкуренцията и гъвкавото ценообразуване. Продадените количества на свободния пазар през годините са следните: 2006 г. – 1 970.5 MWh, 2007 г. – 82 492.4 MWh, 2008 г. – 41 375 MWh, 2009 г. – 0 MWh, 2010 г. – 0 MWh, 2011 г. – 0 MWh, 2012 г. – 8 291 MWh, 2013 г. – 400 595.2 MWh и 2014 г. – 320 197.1 MWh.

**Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че „ТЕЦ Марица 3“ АД притежава материални и човешки ресурси, както и опит да продължи да изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия.“**

## **III. Икономически аспекти:**

Извършени са анализ и оценка на финансовите възможности на „ТЕЦ Марица 3“ АД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличието на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата).

В изпълнение на изискванията на чл. 19 от Правилата, дружеството е представило писмено потвърждение (удостоверение) с изх. № 83 от 13.08.2015 от „Общинска банка“ АД в уверение на това, че „ТЕЦ Марица 3“ АД има открита сметка в лева със специален режим на обслужване, съгласно чл. 19, ал. 2 от Правилата, със салдо към 13.08.2015 г. в размер 150 000 лв. Размерът на наличната сума е в съответствие с минимално изискуемия размер на обезпечението съгласно чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от данните за

оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за последната година от лицензионната дейност съгласно представения на Комисията бизнес план.

В изпълнение на изискванията на чл. 68, ал. 2, т. 5 от НЛДЕ „ТЕЦ Марица 3“ АД е представило бизнес план за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, който обхваща периода 2016 г. - 2020 г., с прогнозни годишни финансови отчети.

Според предоставения бизнес план дружеството прогнозира продаденото количество електрическа енергия да се увеличава от 74 700 MWh през 2016 г. до 107 100 MWh през 2020 г.

Прогнозните цени и количества търгувана електроенергия са представени по-долу:

Показател	Мярка	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Средна продажна цена	лв./MWh	55	59	61	64	66
Средна покупна цена	лв./MWh	53	57	59	62	64
Количества търгувана електроенергия	MWh	74 700	77 800	84 200	95 300	107 100

Дружеството е представило прогнозен финансов отчет за периода 2016 г. - 2020 г., като прогнозните приходи, разходи и показатели са представени в таблицата по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Приходи</b>	4123	4608	5156	6135	7104
<i>в т.ч. продадена електрическа енергия</i>	4108	4590	5136	6099	7068
<b>Разходи</b>	4036	4541	5080	6084	7068
<i>в т.ч. закупена електрическа енергия</i>	3959	4434	4967	5908	6854
<b>Счетоводна печалба</b>	87	67	76	50	36
<b>Финансов резултат</b>	78	60	68	45	32
<b>ДА</b>	6	7	11	19	24
<b>СК/ДА</b>	13	20	19	13	12
<b>КА/КП</b>	1,15	1,15	1,37	1,37	1,36
<b>СК/(ДП+КП)</b>	0,1	0,2	0,4	0,4	0,4

Съгласно представения прогнозен отчет за приходите и разходите дружеството предвижда общите приходи да нарастват всяка година от бизнес плана и от 4 123 хил. лв. за 2016 г. да достигнат до 7 104 хил. лв. през 2020 г.

Със същия темп е прогнозирано да нарастват и разходите и от 4 036 хил. лв. за 2016 г. да достигнат 7 068 хил. лв. през 2020 г.

Дружеството прогнозира печалбата да намалява от 78 хил. лв. за 2016 г. до 32 хил. лв. през 2020 г.

Общите активи, за периода на бизнес плана, се увеличават от 535 хил. лв. за 2016 г. на 989 хил. лв. към 31.12.2020 г., което е в резултат на увеличението на краткотрайните активи.

За периода на бизнес плана дружеството не прогнозира увеличение на собствения капитал и дългосрочните 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.

„ТЕЦ Марица 3“ АД е направило анализ на вътрешния и външен пазар на електрическа енергия, както и оценка на възможностите за развитие на дружеството като търговец на електрическа енергия.

В маркетинговия анализ на „ТЕЦ Марица 3“ АД, под формата на SWOT анализ са посочени както вътрешни и външни силни страни на дружеството, така и обективно са посочени слабите страни и възможните заплахи пред дружеството.

**Въз основа на всичко гореизложено може да се направи извод, че в случай, че спази заложените в бизнес плана параметри, „ТЕЦ Марица 3“ АД ще притежава финансови възможности и ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за новия срок на лицензията.**

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, Комисията

## **Р Е Ш И:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-51 от 28.08.2015 г. от „ТЕЦ Марица 3“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-206-15 от 31.08.2006 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание на 03.02.2016 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1, на което да бъде поканен представител на заявителя;

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

Решението е взето с **осем гласа „за“** (И. Н. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, Г. Златев, Е. Харитоновна, В. Петков, Д. Кочков), които **три гласа** (А. Йорданов, Г. Златев, Е. Харитоновна) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.5. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-33 от 25.01.2016 г. относно заявление с вх. № Е-13-210-7 от 11.12.2015 г., подадено от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за назначаване за Номиниран оператор на пазара на електроенергия, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление с вх. № Е-13-210-7 от 11.12.2015 г., подадено от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД) с искане за назначаване на дружеството за Номиниран оператор на пазара на електроенергия (НОПЕ) съгласно изискванията на Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24 юли 2015 година за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването (Регламент (ЕС) 2015/1222, Регламента, публикуван в официален вестник на Европейския съюз L 197 от 25.07.2015., в сила от 15.08.2015 г.).

Съгласно член 4, пар. 1, изр. 1 от Регламент (ЕС) 2015/1222 всяка държава-членка, която е свързана с електропровод към тръжна зона на друга държава-членка, гарантира, че ще бъдат назначени един или повече НОПЕ, които да извършват единното свързване на пазарите за ден напред и/или в рамките на деня. По силата на член 4, пар. 2, изр. 2 и 3 от Регламента НОПЕ се назначават за начален срок от четири години, като държавите-членки дават възможност да се кандидатства поне веднъж годишно за назначаване за НОПЕ, с

изключение на случаите, когато се прилага член 5, пар. 1. Според последната разпоредба ако държава-членка или в тръжна зона на държава-членка към момента на влизането в сила на Регламент (ЕС) 2015/1222 вече е налице национален законоустановен монопол за услуги за сделки за ден напред и в рамките на деня, който изключва назначаването на повече от един НОПЕ, тази държава членка има задължение да уведоми Европейската комисията (ЕК) в срок от два месеца след влизането в сила на Регламента и може да откаже назначаването на повече от един НОПЕ за тръжна зона. По смисъла на член 5, пар. 2 от Регламента национален законоустановен монопол е налице, когато националното законодателство предвижда изрично, че не повече от един субект в рамките на държавата-членка или в тръжна зона в държавата-членка може да извършва услуги за сделки за ден напред и в рамките на деня.

Съгласно чл. 43, ал. 1, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на територията на страната се издава само една лицензия за дейността организиране на борсов пазар.

В изпълнение на задължението по член 5, пар. 1 във връзка с член 4 от Регламент (ЕС) 2015/1222 КЕВР с писмо с изх. № Е-04-11-6 от 14.10.2015 г. е уведомила ЕК, че в Р България е въведен национален законоустановен монопол за услуги за сделки за ден напред и в рамките на деня, който изключва назначаването на повече от един НОПЕ за пазарната зона, която включва цялата територия на страната. С писмото е отправено запитване относно необходимостта от провеждане на процедурата, регламентирана в член 6 от Регламента за назначаване на НОПЕ, предвид факта, че вече е налице национален законоустановен монопол. С писмо с реф. № (2015)5671484 от 08.12.2015 г. ЕК посочва, че дори когато съществува национален монопол по смисъла на член 5 от Регламента, съответният кандидат може да бъде назначен като единствен НОПЕ, ако изпълнява критериите, поставени в член 6 от Регламента. Следователно дори и в случай на национален законоустановен монопол Регламентът не предвижда изключение от процеса на назначаване на НОПЕ или от прилагането на критериите за назначаване на НОПЕ.

Във връзка с горното, КЕВР с писмо с изх. № Е-13-210-7 от 08.01.2016 г. е изисквала от БНЕБ ЕАД да представи документи, доказващи, че операторът на борсовия пазар отговаря на критериите на член 6 от Регламента. Дружеството е предоставило изискваната информация с писмо с вх. № Е-13-210-7 от 14.01.2016 г.

**След преглед на предоставената от заявителя информация и документи във връзка с изискванията за назначаване на НОПЕ, са установени следните факти и произтичащите от тях изводи, представени по съответните критерии за назначаване на НОПЕ съгласно член 6 от Регламент (ЕС) 2015/1222:**

„Българска независима енергийна борса“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-422-11 от 31.03.2014 г., издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за дейността „организиране на борсов пазар на електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години. БНЕБ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 202880940, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София, област София, община Столична, район Оборище, ул. „Веслец“ № 16, със следния предмет на дейност: *„Организиране на борсов пазар за търговия в областта на енергетиката и свързаните с енергопотреблението продукти като електричество, природен газ, въглища, емисии и зелени сертификати, като система за търговия, която среща или съдейства за срещането на интересите за покупка и продажба на допуснати до търговия на регулирания пазар на множество трети страни, в рамките на системата и въз основа на правила, като резултатът е сключване на сделки с тези инструменти.“*

Капиталът на дружеството е 1 214 800 лв. (един милион двеста и четиринадесет хиляди и осемстотин) лева, разпределен на 121 480 (сто двадесет и една хиляди четиристотин и осемдесет) обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 10 (десет) лева всяка. Едноличен собственик на капитала е „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) с ЕИК 831373560.

Дружеството е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Константин Валериев Константинов - изпълнителен директор, Нина Томова Чупарова и Вяра Людмилава Маринова. От представените декларации от членовете на Съвета на директорите се установява, че същите не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. От представените декларации от изпълнителния директор на БНЕБ ЕАД се установява, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация.

**1. По отношение изпълнението на член 6, пар. 1, б. „а“ от Регламента, се установи следното, относно изискването кандидатът за НОПЕ да разполага със или да договаря подходящи ресурси за общо и координирано функциониране, в съответствие с изискванията на единното свързване на пазарите за ден напред и/или в рамките на деня, включително необходимите ресурси за изпълнението на функциите на НОПЕ, финансови ресурси, необходимите информационни технологии, техническа инфраструктура и оперативни процедури, или да предостави необходимото доказателство, че е в състояние да осигури тези ресурси в разумен подготвителен период преди да поеме своите задачи съгласно член 7:**

БНЕБ ЕАД е посочило, че предоставя услуги във връзка с оперирането на българския пазар ден напред въз основа на сключени от дружеството споразумения: за консултантски и ИТ услуги с Nord Pool Consulting AS, за сътрудничество с Nord Pool Spot SA и за опериране на пазар ден напред. Предоставяните от Nord Pool Spot SA услуги включват получаване на заявки за продажба или закупуване на електрическа енергия директно от пазарните участници на българския пазар и изчисляване на цената и обема на търгуваните сделки. Този процес ще се осъществява според механизма, прилаган на Скандинавския/Балтийския пазар. От своя страна Българската пазарна зона ще бъде интегрирана като част от процеса на европейското ценово обединение на региони.

Във връзка с преценката за наличие на финансови ресурси за осъществяване на дейността по единното свързване на пазарите за ден напред и/или в рамките на деня е видно, че едноличният собственик на капитала е внесъл основен капитал в размер на 1 214 800 лв. Съгласно член 9 от Регламент на Съвета (ЕС) № 1/2003 от 16 декември 2002 г. относно изпълнението на правилата за защита на конкуренцията, предвидени в членове 81 и 82 от Договора за създаване на Европейската общност, БЕХ ЕАД е подписало Ангажименти във връзка с образувано дело „АТ.39767 – БЕХ Електричество“, които ЕК е потвърдила на 10.12.2015 г. По силата на тези Ангажименти и с цел осигуряване на финансова обезпеченост и независимост на БНЕБ ЕАД, БЕХ ЕАД се е задължило „изцяло да подкрепя дейностите, касаещи създаване на работеща платформа „Пазар ден напред“ и да продължава да осигурява необходимото финансиране и ключов персонал, които имат нужните компетенции и познания, за да създаде платформата, до прехвърляне на собствеността.“

БНЕБ ЕАД посочва, че генерирането на приходи ще започне след стартиране на реална работа на борсовия пазар. Към момента на подаване на заявлението за назначаване на НОПЕ дружеството не генерира приходи от дейността си, което се потвърждава от представения предварителен финансов отчет за 2015 г., включващ баланс на приходите и разходите. Следва да се отбележи, че на 19.01.2016 г. стартира първата реална тръжна сесия с ден на доставка 20.01.2016 г. Според дружеството, приложимите на борсовия пазар такси ще осигурят акумулиране на финансов ресурс в рамките на няколко години, който ще обезпечи необходимите ресурси за присъщите на дружеството дейности, включително при осъществяване на процесите по единното свързване на пазарите. В тази връзка БНЕБ ЕАД посочва, че в съответствие с бизнес плана, приложение към издадената Лицензия № Л-422-11 от 31.03.2014 г., към настоящия момент дружеството не предвижда развитието на дейности, относими към единното свързване на пазарите.

Предвид гореизложеното, предоставената от БНЕБ ЕАД информация удостоверява, че към настоящия момент заявителят има възможност да осигури необходимите ресурси

за изпълнение на функциите на НОПЕ с цел постигане съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) 2015/1222 и в частност за изпълнение на задачите по член 7 от Регламента.

Изпълнението на този критерий следва да бъде обект на наблюдение с оглед проследяване на основните предприемани от оператора действия и гарантиране постигане изпълнението на изискванията и осигуряване на необходимите ресурси в разумен и достатъчен срок преди реалното изпълнение на задачите, произтичащи от единното свързване на пазарите за ден напред и/или в рамките на деня.

В допълнение, БНЕБ ЕАД следва да ангажира ресурси за изпълнение на задълженията си като НОПЕ и по отношение разработването на изискващите се методологии и процедури за единното свързване на пазарите за ден напред и/или в рамките на деня, за изпълнение на задачите съгласно член 7 от Регламента.

**2. Изпълнени са изискванията на член 6, пар. 1, б. „б“ и б. „е“ от Регламента, кандидатът за НОПЕ да е в състояние да гарантира, че участниците на пазара имат свободен достъп до информация във връзка със задачите на НОПЕ съгласно член 7, както и кандидатът за НОПЕ да е в състояние да третира всички участници на пазара по недискриминационен начин:**

За доказване изпълнението на тези критерии заявителят е представил следната информация: В заявлението си БНЕБ ЕАД посочва, че възприема подход на пълна прозрачност по отношение на дейността си от момента на започване на изграждане на изолиран пазар. В тази връзка посочва, че на интернет страницата на дружеството - <http://www.ibex.bg>, се публикува необходимата на участниците на пазара информация във връзка с осъществяване на дейността на оператора на пазара на електроенергия и неговите задачи съгласно Регламента. На интернет страницата на дружеството е оповестен пакет от приложими правила, задължителни за пазара и за търговските участници. В Правила за поведение на пазара са предвидени изисквания за предоставяне на информация от търговските участници с цел постигне максимална степен на прозрачност и равнопоставеност за всички. Така например според чл. 24 от Правилата за поведение на пазара, цялата информация, която се разкрива публично съгласно настоящия раздел, се разкрива публично възможно най-рано и не по-късно от 60 минути след настъпване на събитието, което води до съответната информация. Такава информация се разкрива публично като съобщение на интернет сайта на съответния търговски участник и без забава той я изпраща по имейла на звеното „Пазарен надзор“, който я качва незабавно на интернет сайта на оператора на борсовия пазар.

В дейността си БНЕБ ЕАД цели установяване на практики, позволяващи равен достъп до информация, която е съществена и влияе върху търсенето, предлагането и цените на търгуваните продукти, както и върху поведението на търговските участници. Дружеството декларира намерението си да насочи усилия и към въвеждането на правила и платформи за прозрачност, които да осигуряват информация не само за областите, в които оперира, но и за целия електроенергиен пазар. Борсовият оператор възнамерява до шест месеца след започване на реална борсова търговия да създаде Борсов съвет, включващ представители от всички групи участници на борсовия пазар, с оглед разискване на въпроси, свързани с развитието на борсовия пазар. Това ще позволи подобряване на комуникацията между БНЕБ ЕАД и членовете на борсата и ще даде възможност за обсъждане на стратегически цели, за ангажиране на участниците на борсовия пазар при решаването на основни въпроси за развитието на пазара и намиране на подходящи за всички страни решения. Към момента на подаване на заявлението дружеството предоставя информация относно плановете за развитие на дейността си чрез организиране на информационни срещи с оглед запознаване на максимален брой участници на пазара.

Изпълнението на този критерий следва да бъде предмет на постоянно наблюдение във връзка с член 7 от Регламента.

**3. Изпълнено е изискването на член 6, пар. 1, б. „в“ кандидатът за НОПЕ да бъде разходно-ефективен по отношение на единното свързване на пазарите за ден**

**напред и в рамките на деня и във вътрешното си счетоводство да отчита поотделно функциите на оператор за свързване на пазарите (ОСП) и другите дейности, за да се избегне кръстосаното субсидиране.**

По смисъла на член 2, т. 30 от Регламента функция на оператор за свързване на пазарите (ОСП) означава задачата за съгласуване на заявките от единното свързване на пазарите за ден напред и в рамките на деня за различни тържни зони и едновременно разпределяне на междузонова преносна способност.

По отношение на функциите на ОСП следва да се има предвид, че съгласно член 7, пар. 3 от Регламента, едно от първите изисквания за НОПЕ е не по-късно от осем месеца след влизането в сила на Регламента НОПЕ да представи на регулаторния органи и на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия план относно въвеждането и съвместното изпълнение на функциите на ОСП, определени в пар. 2 на чл.7 от Регламента, включително необходимите проекти на споразумения между НОПЕ и с трети страни. Планът трябва да включва подробно описание, предложения график за въвеждането, което трябва да продължи не повече от 12 месеца, и описание на очакваното въздействие на условията или методиките за установяване и изпълнение на функциите на ОСП.

Съгласно член 4, пар. 3 от Регламент (ЕС) 2015/1222 при наличие на национален законоустановен монопол КЕВР следва да одобрява таксите на НОПЕ или да определи методика за изчисляване на таксите, относими към единното свързване на пазарите за сделки за ден напред и в рамките на деня. В тази връзка в подходящ период преди стартирането на дейностите по обединението на пазарите регулаторният орган следва да одобри таксите или да приеме методика, свързана и с дейността БНЕБ ЕАД като ОСП, въз основа на представени от дружеството конкретни, относими разходи за дейностите по единното свързване на пазарите.

В тази връзка и с цел доказване на разходите, присъщи на съответната дейност, дружеството декларира, че ще прилага разделно счетоводство за регулаторни цели. В допълнение БНЕБ ЕАД посочва, че с оглед софтуерно обезпечаване отчетността по отделни дейности и организиране на вътрешната си счетоводната отчетност, към настоящия момент използва счетоводния софтуерен продукти - WorkFlow, чийто функционалности осигуряват възможности за водене на разделно счетоводство. В тази връзка БНЕБ ЕАД ще бъде проверяван от националния регулаторен орган и от независим финансов одитор, съгласно българското законодателство, по отношение на регулаторните сметки за отделните дейности, като част от лицензионните му задължения, съответно по отношение на годишния финансов отчет.

БНЕБ ЕАД декларира, че успешно е приключил процеса по присъединяване като асоцииран член към PCR (Price Coupling of Regions) обединението. Това позволява на дружеството да използва PCR алгоритъма (EURHEMIA). Асоциираното членство на БНЕБ ЕАД е предпоставка за бъдещото обединение на българския електроенергиен пазар със съседните пазарни зони. Успешно е приключил и процесът за членство в MRC (Multi regional coupling project) - обединението на всички пазарни зони, обхващащи територията на страните от Европейския съюз (ЕС). В MRC инициативата членове са както борсовите оператори, така и независимите преносни оператори. От края на 2015 г. дружеството е член със статут на наблюдател, като след включване в пазарно обединение ще стане пълноправен член. Асоциираното членство в MRC предоставя достъп както до текущата информация, свързана с процесите на пазарна интеграция, така и чрез органите за взимане на решение и до влияние при определянето на политиките на MRC.

Предвид горното, ефективността на разходите ще бъде осигурена и оптимизирана посредством участието на БНЕБ ЕАД в европейското ценово обединение на регионите – PCR и мултирегионалното обединение MRC. Участието в MRC ще даде възможност за синхронизиране на правилата и процедурите, по които ще функционира изолирания борсов пазар в Р България с действащите в общеевропейския пазар. Зоната на българския пазар ще бъде интегрирана в общността пазар посредством споразуменията по MRC. Следователно всяка промяна в процедурите и правилата, приложими за обединението MRC, ще се прилага и в зоната на българския пазар, респективно ще се отразява в

правилата за работа на българския борсов пазар. Оперирането по този начин на множество пазари ще доведе до оптимизиране на разходите и тарифите, отколкото ако борсовият оператор изгради и поддържа индивидуална за страната търговска платформа за сделките за ден на пред или в рамките на деня. В тази връзка процесът на съответствие с критерия по член 6, пар. 1, б. „в“ от Регламента следва да бъде обект на постоянно наблюдение, като част от този процес е представянето на плана по член 7, пар. 3 от Регламента.

**4. По отношение на изискването на член 6, пар. 1, б. „г“ дейността на кандидата за НОПЕ да е разделена в достатъчна степен от тази на другите участници на пазара, се установи следното:**

БНЕБ ЕАД притежава лицензия за дейността „организиран борсов пазар на електрическа енергия“. Капиталът на дружеството е 100% собственост на БЕХ ЕАД, който е собственик на 100% от капитала на група енергийни предприятия за пренос, производство и доставка на електрическа енергия, съставляващи негови части, в това число и на независимия оператор на електропреносната система - „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

Дъщерните дружества на БЕХ ЕАД, изпълняващи функциите по производство или доставка, нямат пряко или непряко участие в капитала на БНЕБ ЕАД, нито БНЕБ ЕАД има участие в дъщерни дружества от БЕХ ЕАД, изпълняващи дейности по доставка или производство на електрическа енергия.

БНЕБ ЕАД декларира, че дейността му ще се извършва в съответствие с Регламента, включително по отношение на:

- отделни сметки за всяка дейност в обхвата на лицензионната му дейност;
- задължението да осигурява информация на регулаторния орган;
  - ограничения при използването на конфиденциална и търговски чувствителна информация;
  - задължението да бъде независим от интересите в производството и/или преноса и/или доставката на електрическа енергия;
  - задължението да не дискриминира лице и/или лица, участници на пазара.

Следва да се отбележи, че част от поетите от БЕХ ЕАД ангажименти по дело „АТ.39767 – БЕХ Електричество“ са свързани с осигуряване на финансова обезпеченост и независимост на БНЕБ ЕАД, като БЕХ ЕАД следва да прехвърли собствеността и капитала на БНЕБ ЕАД на Министерство на финансите в шестмесечен срок от влизане в сила на ангажиментите. Това прехвърляне следва да гарантира равнопоставеност, прозрачност и независимост и в тази връзка критериите и механизмите за осъществяването му са описани в раздел D от ангажиментите.

Предвид изложеното, към момента на стартиране на дейностите по единно свързване на пазарите БНЕБ ЕАД ще е напълно разделена от дейността на останалите участници на пазара. В тази връзка ЕК ще следи за гарантиране на независимостта на борсовия оператор чрез назначения от БЕХ ЕАД и одобрен от ЕК контролиращ управител.

**5. По отношение изискванията на член 6, пар. 1, б. „д“, ако кандидатът е назначен за национален законоустановен монопол за услуги за сделки за ден напред и в рамките на деня в държава-членка, не използва таксите, определени в член 5, параграф 1, за да финансира своите дейности по сделки за ден напред и в рамките на деня в държава-членка, различна от тази, в която се събират тези такси, се установи следното:**

БНЕБ ЕАД посочва, че към момента кандидатства за НОПЕ единствено за територията на пазарна зона България. Отчитайки обстоятелството, че дейностите по единното свързване на пазарите ще са в ход на по-късен етап, БНЕБ ЕАД заявява, че не предвижда да извършва дейности, относими към сделки за ден напред и в рамките на деня в друга-държава членка. БНЕБ ЕАД декларира, че ще уведоми незабавно регулаторния орган, ако бъде назначен за НОПЕ за пазарна зона България и реши да се възползва от



възможността да предлага услуги за сделки за ден напред и в рамките на деня в друга държава-членка без да е необходимо назначение за това.

**6. Изпълнено е изискването на член 6, пар. 1, б. „ж“ кандидатът за НОПЕ да е въвел подходящи механизми за надзор на пазара:**

БНЕБ ЕАД посочва, че в структурата на борсовия оператор е създадено независимо звено „Пазарен надзор“, което докладва на Съвета на директорите, работи съвместно с националния регулаторен орган и сезира компетентните органи при констатиране на пазарни злоупотреби и нарушение на конкуренцията. Основните дейности на звеното „Пазарен надзор“ са: наблюдение на пазара, следене за спазване на Борсовите правила от членовете на борсовия пазар, следене за отсъствие на пазарни злоупотреби и манипулации на пазара, следене за равнопоставеност на търговските участници по отношение на достъпа до информация. Структурирането и правилата, по които звеното осъществява основните си функции, са подробно описани в Правилата за поведение на борсовия пазар.

В доказателство на гореизложеното, на общодостъпно място на интернет сайта на БНЕБ са налични всички необходими документи, както следва:

- Правила за поведение на пазара, Правила за работа на организиран борсов пазар, Правила за сетълмент – <http://goo.gl/sclXRi>;
- Договор за участие на борсов пазар на електрическа енергия - <http://goo.gl/3dORur>.

**7. По отношение на изискването на член 6, пар. 1, б. „з“ кандидатът за НОПЕ да е сключил подходящи споразумения за прозрачност и поверителност с участниците на пазара и с оператора на преносната система, се установи следното:**

Членството на БНЕБ ЕАД в PCR и MRC е важна стъпка за постигане на целите за либерализиране и интегриране на електроенергийния пазар. Следвайки Европейския целеви модел и отчитайки разпоредбите на Регламент (ЕС) 2015/1222, в контекста на членството на БНЕБ ЕАД в двете организации, които са в основата на единното свързване на пазарите, ще се даде възможност за синхронизиране на правилата и процедурите, по които ще функционира изолираният борсов пазар, с действащите в общоевропейския такъв. В допълнение към това е и обстоятелството, че всички Европейски борси следват съответните правила и процедури и са част както от PCR консорциума, така и от MRC обединението.

БНЕБ ЕАД е уредило задълженията си за поверителност с търговските участници, членове на борсовия пазар в раздел IV от Договора за участие на борсов пазар на електрическа енергия. В допълнение, документите, част от борсовите правила, съдържат разпоредби относно информацията, собствеността, начините и задълженията за предоставянето ѝ.

Към момента операторът на преносната система и кандидатът за НОПЕ организират съвместно оперативното управление на единното свързване на пазарите за ден напред и в рамките на деня предвид сложността на процесите, съпътстващи единното свързване на пазарите. Предвид изложеното, операторът на преносната система и операторът на борсовия пазар ще пристъпят към сключване на споразумение за поверителност преди стартирането на процесите по единното свързване на пазарите. Това споразумение ще отчита изискванията на член 16 от Регламент (ЕС) 2015/1222, както следва:

- Всяка поверителна информация, която се получава, обменя или предава, съгласно Регламентта, е предмет на разпоредбите за професионална тайна;
- Задължението за професионална тайна се прилага по отношение на всяко лице, което е предмет на разпоредбите на Регламентта.
- Получената поверителна информация, в хода на изпълнение на задълженията, да не се разкрива на друго лице или орган, без да се засягат случаите, уредени от националното право, другите разпоредби на Регламентта или други съответни законодателни актове на ЕС.

- Регулаторните органи, институциите или лицата, които получават поверителна информация съгласно Регламента, могат да я използват единствено за целите на изпълнението на своите функции по него.

**8. Изпълнено е изискването на член 6, пар. 1, б. „и“ от Регламента, кандидатът за НОПЕ да е в състояние да предоставя необходимите услуги за клиринг и уреждане на отношения:**

БНЕБ ЕАД е страна по всички сделки за покупка и продажба, реализирани на борсовия пазар на електрическа енергия, и съответно всички финансови взаимоотношения се уреждат между борсовия оператор и съответния търговски участник. Операторът на борсовия пазар осъществява дейностите по определяне на взаимните задължения в резултат на реализирани сделки на борсовия пазар на електрическа енергия. Условиата, сроковете и механизмите за изпълнение на финансовите задължения, възникнали във връзка с търговията на борсовия пазар, са уредени с Правилата за сетълмент. За извършваните от борсовия оператор услуги по сетълмент по отношение на търговията, осъществена на борсовия пазар, се събира такса, съгласно Тарифата за таксите на БНЕБ ЕАД.

БНЕБ ЕАД предвижда при единното свързване на пазарите да бъдат сключени споразумения между НОПЕ и оператора на преносната система, както и между операторите на преносните системи на съседните държави, включени в процеса на единното свързване на пазарите. Тези споразумения следва да включват минимум информация за централните контрагенти, която да гарантира, че те действат като контрагенти на участниците на пазара за всички техни сделки по отношение на финансовите права и задължения, произтичащи от тези сделки, както и един спрямо друг, като контрагенти за обмена на енергия между тръжни зони по отношение на финансовите права и задължения, произтичащи от този обмен на енергия. Споразуменията следва да включват и съответните механизми за разпределение на приходите от управление на претоварването, произтичащи от единното свързване на пазарите за ден напред и в рамките на деня. Всички участници и съответните агенти, както и механизмите за разпределение на разходите и приходите от дейността ще бъдат уточнени в процеса на подготовка на единното свързване на пазарите за ден напред и в рамките на деня.

**9. По отношение изискването на член 6, пар. 1, б. „й“ от Регламента кандидатът за НОПЕ да е в състояние да въведе необходимите комуникационни системи и практики за координиране с оператора на преносната система на държавата-членка, се установи следното:**

В заявлението си дружеството посочва, че на този етап „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, като оператор на преносната система, е в процес на одобрение за член със статут на наблюдател в MRC обединението. При стартиране на процесите за единното свързване на пазарите между БНЕБ ЕАД и оператора на преносната система ще бъдат сключени споразумения, които ще уреждат необходимите процедури и ще бъдат изградени необходимите системи в съответствие с изискванията, правилата и процедурите, приложими в MRC обединението.

**След направен анализ на заявлението се установи, че БНЕБ ЕАД изпълнява условията, предвидени в чл. 6 на Регламента.**

Чл. 4, ал. 8 от Регламента изисква държавата членка, в която е назначен НОПЕ, да гарантира, че това назначение ще бъде отменено, ако номинираният оператор на пазара на електроенергия не поддържа съответствието с критериите, съгласно член 6, и не е в състояние да възстанови това съответствие в срок от шест месеца, след като е уведомен от назначаващия орган за това несъответствие.

### Изказвания по т.5:

Докладва Пламен Младеновски. Работната група предлага на Комисията да приеме доклада, да приеме решение за назначаване на независим оператор на пазара на електроенергия (приложение към доклада) и да информира Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергията за назначаване на Номиниран оператор на пазара на електроенергия.

А. Йорданов обърна внимание на т.2 от проекта на решение, където има логическа несвързаност.

И. Н. Иванов каза, че текстът трябва да бъде: *Да приеме решение по заявление на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД...*

С. Тодорова обърна внимание, че в решението в самото начало е изписано *Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията)*. Думата „Комисията“ се използва в самото наименование на Регламента. По-долу в текста, когато се цитира Регламента, пише „на Комисията“, което създава объркване коя е комисията. Тъй като за КЕВР не се използва никъде в текста *Комисията*, Тодорова предлага същата да се махне от скобите. Другият вариант е да не се изписва цялото наименование на регламента, тъй като не навсякъде то е изписано изцяло.

Е. Маринова отговори, че цялото име на Регламента е в първото изречение, след което името на Регламента е съкратено по два начина. Надолу в текста се цитират и двата начина. Е. Маринова уточни, че в диспозитива на решението трябва да се изпише цялото име, а в мотивите може да е съкратено. Маринова потвърди, че трябва *Комисията* да отпадне в скобите (*КЕВР, Комисията*).

С. Тодорова посочи на стр.3 да отпадне „*считаме, че*“, тъй като навсякъде изпълнението е обект на наблюдение по регламента.

Е. Маринова обясни, че смисълът на този аргумент е, че самите критерии по чл.6, на които трябва да отговаря кандидата, някои са в хипотези: да има към момента, да е в състояние да договори или да е в състояние да осигури. Първият критерий е в три хипотези и този аргумент работната група го взема от решението на ирландския регулатор, където под всички критерии пише, че Комисията счита, че всичко това, което е декларирало дружеството, да е обект на постоянен мониторинг. В случая дружеството изпълнява този критерий с някакви предвиждания и обещания, Комисията трябва да следи дали действително ще извърши действията, с които да изпълни критерия.

С. Тодорова счита, че след като навсякъде за всички изисквания е записано, че изпълнение на съответния критерий ще бъде обект на наблюдение, е редно и тук да се напише по същия начин.

С. Тодорова отбеляза, че в доклада има допуснати печатни грешки, които трябва да се отстранят.

Е. Маринова каза, че има допусната техническа грешка в т.3, която ще бъде отстранена.

С. Тодорова посочи т.9, където е казано, че дружеството *декларира, че е в процес на одобрение за член със статут на наблюдател*. Всъщност той в момента е със статут на наблюдател. Той не е в процес на одобрение.

Е. Хаританова обясни, че „ЕСО“ ЕАД е в процес на одобрение.

С. Тодорова предложи в т.2 на решението *периодът* да се замени със **срока по т.1**.

С. Тодорова предложи в т.3 да се задраска на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД в края на изречението, след чл.6 да се запише **на Регламента**.

И. Н. Иванов прочете проекта на решение и го подложи на гласуване:

1. Назначава „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания със седалище и адрес на управление: гр. София, област София, община Столична, район Оборище, ул. „Веслец“ № 16 за Номиниран оператор на пазара на електроенергия на територията на Р България за срок от четири години, считано от датата на постановяване на настоящото решение.

2. „Българска независима енергийна борса“ ЕАД е длъжно в срока по т.1 да

изпълнява всички изисквания на чл.6 от Регламент 2015-1222 на Комисията от 24.07.2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването.

3. Задължава „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да уведомява КЕВР по своя инициатива или по нейно искане за всички настъпили промени в изпълнението на критериите по чл.6 на Регламента.

4. КЕВР ще отмени назначаването на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД като Номиниран оператор на пазара на електроенергия на територията на Р България в случай, че не поддържа съответствие с критериите по чл.6 на Регламент (ЕС) 2015/1222 на Комисията от 24.07.2015 г. за установяване на насоки относно разпределянето на преносната способност и управлението на претоварването и не е в състояние да възстанови това съответствие в срок от 6 месеца след уведомяване на КЕВР за това несъответствие.

5. Да се информира Агенцията за сътрудничество на регулаторите на енергия за назначаването на Номиниран оператор на пазара на електроенергия.

Предвид гореизложеното и на основание член 4 във връзка с член 6 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

### Р Е Ш И:

1. Назначава „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, с ЕИК 202880940, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания със седалище и адрес на управление: гр. София, област София, община Столична, район Оборище, ул. „Веслец“ № 16 за Номиниран оператор на пазара на електроенергия на територията на Република България за срок от 4 (четири) години, считано от датата на постановяване на настоящото решение.

2. „Българска независима енергийна борса“ ЕАД е длъжна в срока по т. 1 да изпълнява всички изисквания на чл. 6 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.

3. Задължава „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да уведомява Комисията за енергийно и водно регулиране по своя инициатива или по нейно искане за всички настъпили промени в изпълнението на критериите по чл. 6 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.

4. Комисията за енергийно и водно регулиране ще отмени назначаването на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД като Номиниран оператор на пазара на електроенергия на територията на Република България в случай, че не поддържа съответствие с критериите по чл. 6 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 и не е в състояние да възстанови това съответствие в срок от 6 (шест) месеца след уведомяването от Комисията за енергийно и водно регулиране за това несъответствие.

5. Да се информира Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия за назначаването на Номиниран оператор на пазара на електроенергия.

Решението е взето с **осем гласа „за“** (И. Н. Иванов, С. Тодорова, Р. Осман, А. Йорданов, Г. Златев, Е. Хаританова, В. Петков, Д. Кочков), които **три гласа** (А. Йорданов, Г. Златев, Е. Хаританова) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

## РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

### По т.1 както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-35 от 29.05.2015 г. на „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание на 03.02.2016 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1, на което да бъде поканен представител на заявителя;
3. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

### По т.2 както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-60 от 30.09.2015 г. на „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;
2. Насрочва открито заседание на 03.02.2016 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1, на което да бъде поканен представител на заявителя;
3. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

### По т.3 както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-68 от 22.10.2015 г. на „ЧЕЗ Електро България“ АД за допълнение на лицензия № Л-229-15 от 17.05.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;
2. Насрочва открито заседание на 10.02.2016 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1, на което да бъде поканен представител на заявителя;
3. 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 заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-51 от 28.08.2015 г. от „ТЕЦ Марица 3“ АД за продължаване на срока на лицензия № Л-206-15 от 31.08.2006 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“;
2. Насрочва открито заседание на 03.02.2016 г. от 10:00 ч. за разглеждане на доклада по т. 1, на което да бъде поканен представител на заявителя;
3. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

### По т.5 както следва:

1. Назначава „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, с ЕИК 202880940, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания със седалище и адрес на управление: гр. София, област София, община Столична, район Оборище, ул. „Веслец“ № 16 за Номиниран оператор на пазара на електроенергия на територията на Република България за срок от 4 (четири) години, считано от датата на постановяване на настоящото решение.
2. „Българска независима енергийна борса“ ЕАД е длъжна в срока по т. 1 да изпълнява всички изисквания на чл. 6 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.
3. Задължава „Българска независима енергийна борса“ ЕАД да уведомява Комисията за енергийно и водно регулиране по своя инициатива или по нейно искане за всички настъпили промени в изпълнението на критериите по чл. 6 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.

4. Комисията за енергийно и водно регулиране ще отмени назначаването на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД като Номиниран оператор на пазара на електроенергия на територията на Република България в случай, че не поддържа съответствие с критериите по чл. 6 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 и не е в състояние да възстанови това съответствие в срок от 6 (шест) месеца след уведомяването от Комисията за енергийно и водно регулиране за това несъответствие.

5. Да се информира Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия за назначаването на Номиниран оператор на пазара на електроенергия.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-Дк-28/22.01.2016 г. – „ВАТ И ВОЛТ България“ ЕООД;
2. Доклад с вх. № Е-Дк-26/22.01.2016 г. – „ЕНЕРДЖИ АКТИВ“ ЕООД;
3. Доклад с вх. № Е-Дк-27/22.01.2016 г. – „ЧЕЗ Електро България“ АД;
4. Доклад с вх. № Е-Дк-25/22.01.2016 г. – „ТЕЦ Марица 3“ АД;
5. Доклад с вх. № Е-Дк-33/25.01.2016 г. и Решение на КЕВР № НО-1/27.01.2016 г. – „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.

1. ....  
(С. Годорова)

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ**

2. ....  
(Р. Осман)

3. ....  
(А. Йорданов)

4. ....  
(Г. Златев)

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**Р. ТОТКОВА**

5. ....  
(Е. Харитонова)

6. ....  
(В. Петков)

7. ....  
(Д. Кочков)