

# ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

## РЕШЕНИЕ

№ Р-205  
от 18.12.2013 г.

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО И РЕГУЛИРАНЕ** на закрито заседание, проведено на 09.12.2013 г., като разгледа доклад с вх. № ЕДК-614/ 06.12.2013 г. във връзка със Заявление № Е-ЗЛР-74/05.11.2013 г. от „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ” ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване и заявление № Е-ЗЛР-ПР-73/05.11.2013 г. от „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ” ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-147-04/17.12.2004 г. за дейността „пренос на електрическа енергия”; Заявление № Е-ЗЛР-И-75/05.11.2013 г. от „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД за прекратяване на лицензия за управление на електроенергийната система №Л-221-17/28.12.2006 г. и издаване на лицензия за пренос на електрическа енергия и събраните данни от проведеното на 13.12.2013 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по Заявление № Е-ЗЛР-74/05.11.2013 г. от „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ” ЕАД за издаване на разрешение за преобразуване с отделяне чрез придобиване; заявление № Е-ЗЛР-ПР-73/05.11.2013 г. от „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ” ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-147-04/17.12.2004 г. за дейността „пренос на електрическа енергия”; Заявление № Е-ЗЛР-И-75/05.11.2013 г. от „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД за издаване на лицензия за пренос на електрическа енергия и за прекратяване на лицензия №Л-221-17/28.12.2006 г. за управление на електроенергийната система.

Заявленията се разглеждат заедно, тъй като решенията по тях са взаимно обусловени по смисъла на чл. 88, ал. 3 и ал. 4 от Наредба № 3.

Заявителят „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ” ЕАД е титуляр на лицензия № Л-147-04/17.12.2004 г. за дейността „пренос на електрическа енергия” за срок от 35 години.

„НЕК” ЕАД е търговско дружество, надлежно учредено по реда на търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 000649348. То е еднолично акционерно дружество със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София 1000, район Оборище, ул. „Триадица” № 8, и е с предмет на дейност: ПРОИЗВОДСТВО И ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ЦЕНТРАЛИЗИРАНИ ПОКУПКИ И ПРОДАЖБИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, СНАБДЯВАНЕ С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ НА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ, ПРИСЪЕДИНЕНИ КЪМ ПРЕНОСНАТА МРЕЖА, ВНОС И ИЗНОС НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, СТРОИТЕЛНА И РЕМОНТНА ДЕЙНОСТ В ОБЛАСТТА НА ЕЛЕКТРОПРОИЗВОДСТВОТО И ЕЛЕКТРОПРЕНОСА, ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ, ВНЕДРЯВАНЕ И ПОПУЛЯРИЗИРАНЕ НА

## ЕНЕРГИЙНАТА ЕФЕКТИВНОСТ ПРИ ПРОИЗВОДСТВОТО И ПРЕНОСА НА ЕНЕРГИЯ.

Капиталът е изцяло внесен в размер на 1 063 766 192 лева, разделен на 1 063 766 192 обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 1 лев всяка. Едноличен собственик на капитала е "БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ" ЕАД („БЕХ” ЕАД), с ЕИК 831373560. Едноличният собственик в качеството му на принципал е овластен да взема всички решения, предоставени в компетентността му съгласно закона или устава на “НЕК” ЕАД. Дружеството се управлява по едностепенната система на управление.

*Със заявление № Е-ЗЛР-74/05.11.2013 г. „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ” ЕАД е поискало от ДКЕВР издаване на разрешение за преобразуване с отделяне чрез придобиване.*

Преобразуването на търговски дружества, в т.ч. отделяне чрез придобиване, се извършва по реда на Глава Шестнадесета, чл. 261 – чл. 263т от Търговския закон. Съгласно чл. 262в от ТЗ при отделяне част от имуществото на едно търговско дружество (преобразуващо се дружество) преминава към едно или няколко дружества, които стават негови правоприменници за тази част от имуществото. Преобразуващото се дружество не се прекратява. Дружествата, към които преминава частта от имуществото на преобразуващото се дружество, могат да бъдат съществуващи дружества (приемащи дружества) при отделяне чрез придобиване, новоучредени дружества при отделяне чрез учредяване, както и съществуващи и новоучредени дружества едновременно.

Съгласно чл. 52, ал. 1 и ал. 2 от ЗЕ и чл. 87, ал.1 от Наредба № 3 преобразуване на лицензиант чрез отделяне на еднолично търговско дружество се извършва след разрешение на комисията, ако лицето, което ще извършва лицензионната дейност, след преобразуването отговаря на условията за издаване на лицензия за дейността, като в конкретния случай комисията прекратява съществуващата лицензия и издава нова лицензия, като прекратяването и издаването на лицензия влиза в сила от датата на вписване на преобразуването в търговския регистър.

В случая, „НЕК“ ЕАД е поискало разрешение за преобразуване чрез отделяне като част от имуществото на “НЕК” ЕАД (преобразуващо се дружество) преминава към съществуващо дружество „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД („ЕСО” ЕАД) (приемащо дружество), което става негов правоприменник за тази част от имуществото. В съответствие с изискването на чл. 87, ал. 2 от Наредба № 3 процедурата за даване на разрешение за преобразуване е открита по писмено заявление на лицензианта, поискал преобразуването, което той подава преди вземане на решение за преобразуване съгласно Търговския закон.

Заявителят обосновава искането си за преобразуване с изпълнение на задължение по ЗЕ за правно, организационно и финансово отделяне или реструктуриране на дейности във връзка с въвеждането на изискванията на Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия.

Представено е нотариално заверено решение в едно с всички приложения към него, така както са описани в т. 8 от решението, на съвета на директорите на „БЕХ” ЕАД в качеството му на едноличен собственик на капитала на “НЕК” ЕАД и на „ЕСО” ЕАД, за преобразуване чрез отделяне от “НЕК” ЕАД в качеството му на преобразуващо се дружество, като част от имуществото му, представляващо съвкупност от правата и задълженията му, свързани с дейността „пренос на електрическа енергия” преминават към „ЕСО” ЕАД в качеството му на приемащо дружество и което става негов правоприменник за тази част от имуществото, без да се

прекръпява преобразуващото се дружество, като при отделянето не се предвижда издаването на нови акции. В резултат на преобразуването от „НЕК“ ЕАД се отделя имуществото, представляващо съвкупност от права и задължения, свързани с дейността „пренос на електрическа енергия“, и преминава към „ЕСО“ ЕАД. Съгласно решението двете дружества трябва да подадат в ДКЕВР заявления за „(а) разрешаване на отделянето, (б) прекръпяване на лицензията на „НЕК“ ЕАД за пренос на електрическа енергия, (в) прекръпяване на лицензията на „ЕСО“ ЕАД за управление на електроенергийната система и (г) за издаване на лицензия за пренос на електрическа енергия на „ЕСО“ ЕАД“.

Решението за преобразуване е взето в съответствие с устава на „НЕК“ ЕАД – от едноличния собственик на капитала. Уставът на „БЕХ“ ЕАД не изисква да бъде дадено разрешение/съгласие на едноличния собственик на капитала – Държавата, чиито права се упражняват от Министъра на икономиката и енергетиката.

„БЕХ“ ЕАД е едноличен собственик на капитала на „НЕК“ ЕАД и „ЕСО“ ЕАД, поради което приложение намират особените правила на чл. 263т, ал. 2 от ТЗ, който предвижда, че когато преобразуващото се и приемащото дружества са еднолични и едноличният собственик на капитала е едно и също лице, преобразуването се извършва въз основа на решение на едноличния собственик. Решението трябва да съдържа план за преобразуване в съответствие с разпоредбите на чл. 262е и чл. 262ж, ал. 1 ал. 2, т. 1,3,4,8 и 9, ал. 3 и ал. 4 от ТЗ и да доказва, че след планираното преобразуване ще бъдат спазени целите и принципите на регулиране по ЗЕ съгласно чл. 87, ал. 5 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Измененията на устава на преобразуващото се дружество и на приемащото дружество, които се извършват при преобразуването, се приемат с решението за преобразуване, взето от едноличния собственик.

При отделяне на еднолично търговско дружество не се определя и проверява съотношение на замяна на дялове или акции и съответно не се изисква доклад на управителния орган, проверка на преобразуването от нарочен проверител и доклад на проверителя. Съгласно чл. 262у от ТЗ при преобразуване увеличаване на капитала на приемащото дружество се извършва, доколкото е необходимо да бъдат създадени нови дялове или акции за съдружниците и акционерите на преобразуващите се дружества. Съгласно решението на „БЕХ“ ЕАД в случая, тъй като едноличния собственик притежава 100% от акциите на участващите в преобразуването дружества, няма да се извършва увеличаване на капитала на приемащото дружество, нито намаляване на капитала на преобразуващото се дружество, тъй като нови акции няма да се издават и съответно няма да бъдат извършвани плащания по смисъла на чл. 261б, ал. 2 от ТЗ. След отделянето „БЕХ“ ЕАД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на преобразуващото се и на приемащото дружество, ще продължи да притежава всички 1 063 766 192 обикновени, поименни, налични акции с право на глас с номинална стойност от 1 лев всяка от капитала на „НЕК“ ЕАД и всички 66 042 523 обикновени, поименни, налични акции с право на глас с номинална стойност от 1 лев всяка от капитала на „ЕСО“ ЕАД. В съответствие с разпоредбите на чл. 262ж, ал. 2, т. 8 и т. 9 от ТЗ в т. 4 от решението си едноличния собственик потвърждава, че в участващите в отделянето дружества няма притежатели на ценни книги, които не са акции (напр. облигации) и няма акционери с особени права, съответно приемащото дружество не предоставя права на акционери с особени права и на притежатели на ценни книги, които не са акции. Едноличния собственик взема решение, че в резултат на отделянето няма да бъдат предоставени каквито и да е преимущества, свързани с отделянето, на членовете на управителните органи на участващите в преобразуването на дружества. Тъй като при отделянето не се предвижда издаване на нови акции, разпоредбите на ТЗ

относно предаването на акции не се прилагат. С решението са приети изменения в уставите на двете дружества, участващи в преобразуването, относно предмета им на дейност.

По отношение на изискването на чл. 263л от ТЗ за защита на кредиторите при разделяне и отделяне съгласно разпоредбата на ал. 1 за задълженията, възникнали до датата на преобразуването отговарят солидарно всички участващи в преобразуването дружества освен прекратените. Отговорността на всяко дружество е до размера на получените от него права освен на дружеството, на което задължението е разпределено с договора или плана за преобразуване. Ако при разделяне едно задължение не е разпределено, за него отговарят солидарно и неограничено всички приемачи и/или новоучредени дружества. Платеното на кредитора се понася от тях пропорционално на принадлежащата им се според договора или плана за преобразуване чиста стойност на имуществото. В решението на „БЕХ“ ЕАД по т. 8 относно задължения след преобразуването е записано, че „ЕСО“ ЕАД следва да управлява преминалото върху него имущество отделно от своите активи и пасиви за срок 6 месеца от датата на вписване на преобразуването в търговския регистър, което е в съответствие с изискването на разпоредбата на ал. 3 от чл. 263л във връзка с чл. 263к от ТЗ.

В заявлението за даване на разрешение за преобразуване е приложено описание на имуществото, правата и задълженията, предмет на отделянето, свързани с дейността „пренос на електрическа енергия“, представено в Приложение № 1 към заявлението, букви от А до F, така както са цитирани в решението на съвета на директорите на „БЕХ“ ЕАД за преобразуване, както следва:

- Недвижими имоти, разположени на територията на Р България, представляващи елементи от и/ или обслужват електропреносната мрежа, посредством които “НЕК” ЕАД осъществява дейността „пренос на електрическа енергия” и/или които са свързани с дейността „пренос на електрическа енергия”, включително, но не само подстанции, представляващи част от електропреносната мрежа (ЕПМ), вкл. принадлежащи административни сгради, открити разпределителни уредби, закрити разпределителни уредби, електропроводи, вкл. прилежащата земя; земя, придобита за изграждане на елементи от ЕПМ, за които са представени документи за вещни права – Приложение № 1А;
- Ограничени вещни права и сервитути (вещно право на ползване, вещно право на строеж и др.), в т.ч. и незавършено строителство, учредено в полза на “НЕК” ЕАД и свързани с дейността „пренос на електрическа енергия” - Приложение № 1В;
- Оптична мрежа и движими вещи, представляващи елементи от и/ или обслужващи електропреносната мрежа, в това число средства за търговско измерване, посредством които “НЕК” ЕАД осъществява дейността „пренос на електрическа енергия” и/или които са свързани с дейността „пренос на електрическа енергия” - Приложение № 1С;
- Договори, сключени от “НЕК” ЕАД в изпълнение на лицензията за пренос на електрическа енергия, които след отделянето ще преминат върху „ЕСО” ЕАД: (а) договори за присъединяване (предварителни и окончателни) на големи производители, на обекти на електроразпределителните дружества (ЕРД) директно присъединени потребители; (б) договори за пренос на електрическа енергия с потребители, присъединени към ЕПМ, с производители, присъединени към ЕПМ, с ЕРД, с търговци, осъществяващи трансгранична търговия; (в) договори за доставка на стоки, услуги и строителство, свързани с

изграждането, обновяването, ремонта и поддръжката на ЕПМ; (г) договори за застраховка на имуществото, с което „НЕК“ осъществява дейността пренос на електрическа енергия, както и договори за застраховка „обща гражданска отговорност“; (д) договори за кредити и заеми, отпуснати на „НЕК“ ЕАД за финансиране на дейности, свързани с ЕПМ и преноса на електрическа енергия - Приложение № 1D;

- Справка за работници и служители по структурни звена, които преминават към „ЕСО“ ЕАД - Приложение № 1E;
- Административни и съдебни производства - Приложение № 1F.

Изискването по чл. 120, ал. 1 от ЗЕ и чл. 8 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия титулярът на лицензията за пренос на електрическа енергия, в случая „ЕСО“ ЕАД, да е собственик на средствата за търговско измерване, с които се измерва електрическата енергия, е изпълнено като те са посочени изрично в Приложение № 1С към решението. Съгласно решението на едноличния собственик, всички недвижими имоти, ограничени вещни права и сервитути, движими вещи и права върху нематериални активи, които не са изрично изброени в решението, но които представляват елементи от и/ или обслужват ЕПМ и/ или посредством които „НЕК“ ЕАД осъществява дейността „пренос на електрическа енергия“ и/ или които са свързани с тази дейност, преминават към „ЕСО“ ЕАД. Също така всички движими вещи и права върху нематериални активи, които отговарят на даденото по-горе описание, придобити от „НЕК“ ЕАД след вземането на решението на едноличния собственик до вписването на отделянето в Търговския регистър, ще се считат за част от имуществото, което преминава към „ЕСО“ ЕАД в резултат на преобразуването. По силата на § 193, ал. 6 от ПЗР на ЗИД на ЗЕ (ДВ, бр. 54 от 2012 г.) след издаване от ДКЕВР на „ЕСО“ ЕАД на лицензия за дейността „пренос на електрическа енергия“ и вписване на отделянето в Търговския регистър, договорите, сключени от „НЕК“ ЕАД в изпълнение на лицензията му за дейността „пренос на електрическа енергия“, запазват действието си и правата и задълженията по тях преминават към „ЕСО“ ЕАД, което замества „НЕК“ ЕАД като страна по тези договори. В решението на едноличния собственик изрично е посочено, че към приемащото дружество преминават и всички аванси, гаранции, депозити и др. обезпечения, ако има такива, по сключени от „НЕК“ ЕАД предварителни и окончателни договори за присъединяване, като в срок от 30 дни от вписване на отделянето в Търговския регистър „НЕК“ ЕАД трябва да ги преведе по посочена от „ЕСО“ ЕАД банка.

Съгласно решението за преобразуване трудовите правоотношения на работниците и служителите в „НЕК“ ЕАД, чиито трудови функции са свързани с дейността „пренос на електрическа енергия“, не се прекратяват в резултат на преобразуването. Техен работодател става приемащото дружество. Към „ЕСО“ ЕАД преминават и всички работници и служители, трудовите функции на които са свързани с преноса на електрическа енергия, назначени от „НЕК“ ЕАД след вземане на решението на едноличния собственик до вписване на отделянето в Търговския регистър.

Решението за преобразуване съгласно чл. 263т, ал. 2 от ТЗ включва елементите на план за преобразуване. В съответствие с чл. 87, ал. 5 от Наредба № 3 планът за преобразуване трябва да доказва, че след планираното преобразуване ще бъдат спазени целите и принципите на регулиране по ЗЕ, а именно посочените в чл. 2 и чл. 23 от ЗЕ, касаещи дейността пренос на електрическа енергия. Видно от представеното решение на едноличния собственик на капитала тези изисквания са спазени. Решението е съобразено с Директива 2009/72/ЕО и ЗЕ за отделяне на независим преносен оператор, който да е собственик на ЕПМ и да извършва дейността пренос на електрическа

енергия. Това осигурява предпоставки за спазване на целите и принципите на ЗЕ за качествено и сигурно задоволяване потребностите на обществото от електрическа енергия при гарантиране защитата на живота и здравето на гражданите, собствеността, околната среда, сигурността на доставките, интересите на потребителите и националните интереси и за създаване и развитие на конкурентен и финансово стабилен енергиен пазар.

По силата на преобразуването, на приемащото дружество ще бъдат прехвърлени всички права, задължения и фактически отношения, свързани с дейността по пренос на електрическа енергия, като въз основа на така описаното правоприемство, „ЕСО” ЕАД ще извършва дейността по пренос на електрическа енергия посредством прехвърлените му енергийни съоръжения, с които понастоящем „НЕК“ ЕАД извършва същата дейност по издадената му лицензия. Предвид гореизложеното и на основание чл. 52, ал. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 87, ал. 1 от Наредба № 3, исканото от „НЕК“ ЕАД разрешение за извършване на преобразуване чрез отделяне може да бъде дадено, ако лицето, което ще извършва лицензионната дейност след преобразуването отговаря на условията за издаване на лицензия за дейността.

*Със Заявление № Е-ЗЛР-ПР-73/05.11.2013 г. „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ” ЕАД е поискало прекратяване на лицензия № Л-147-04/17.12.2004 г. за дейността „пренос на електрическа енергия”, издадена за срок от 35 години.*

„НЕК“ ЕАД обосновава искането си за прекратяване на лицензията за пренос на електрическа енергия с необходимостта от въвеждане на национално ниво във вътрешното законодателство на т.нар. Трети енергиен пакет и включената в него Директива 2009/72/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 г. относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и свързаните с това промени в ЗЕ. Като основание за исканото прекратяване на лицензията е представено описаното по-горе решение на съвета на директорите на „БЕХ” ЕАД. Посочен е и начина на разпореждане с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, чието прекратяване се иска – извършване на преобразуване чрез отделяне, като то ще премине в патримониума на съществуващото дружество „ЕСО” ЕАД. С оглед изискването за непрекъснатост на дейността „пренос на електрическа енергия“ и квалифицирането ѝ като „услуга от обществен интерес“ прекратяването на лицензията в конкретния случай няма да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия, тъй като приемащото дружество „ЕСО” ЕАД от своя страна е подало заявление за издаване на лицензия за извършване на същата дейност след преобразуването, като така е изпълнено условието по чл. 52, ал. 1 от ЗЕ. Съгласно чл. 43, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на територията на страната се издава само една лицензия за дейността „пренос на електрическа енергия”. Предвид гореизложеното и на основание чл. 52, ал. 2 от ЗЕ, във връзка с чл. 88, ал. 3, т. 1 от Наредба № 3, ако комисията разреши преобразуването и издаде на „ЕСО“ ЕАД лицензия за дейността пренос на електрическа енергия, искането на „НЕК“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-147-04/17.12.2004 г. е основателно.

*Със заявление № Е-ЗЛР-И-75/05.11.2013 г. „ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР” ЕАД е поискало издаване на лицензия за пренос на електрическа енергия и за прекратяване на лицензия №Л-221-17/28.12.2006 г. за управление на електроенергийната система*

„ЕСО” ЕАД е титуляр на лицензия за дейността „управление на електроенергийната система”, издадена на основание чл. 39, ал. 1, т. 11 (отм. 17.07.2012 г.) от ЗЕ. С изменението на закона лицензия за дейността „управление на

електроенергийната система” не се предвижда. От друга страна, съгласно чл. 44, ал. 1 от ЗЕ на лицето, на което е издадена лицензия за дейността „пренос на електрическа енергия“, не се издава лицензия за друга дейност, подлежаща на лицензиране, освен лицензия за организиране на борсов пазар. В този смисъл, подаденото от „ЕСО“ ЕАД заявление за прекратяване на лицензията за управление на електроенергийната система е допустимо и основателно.

При преценката на основателността на заявлението на „ЕСО“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „пренос на електрическа енергия” комисията, по силата на чл. 40, ал. 1, т.1 от ЗЕ, следва да установи дали заявителят е лице, регистрирано по Търговския закон, както и дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност.

Доколкото „ЕСО“ ЕАД ще бъде универсален правопреемник на „НЕК“ ЕАД по отношение на електропреносната мрежа и като такъв ще следва да прилага утвърдената цена за пренос на „НЕК“ ЕАД в настоящото производство не следва да се разглежда заявление за цени.

Към заявлението е приложено Удостоверение с изх. № 20131010152250/10.10.2013г., издадено от Агенцията по вписванията, към Министерството на правосъдието, гр. София, с което „ЕСО“ ЕАД удостоверява, вписани обстоятелства и обявени актове в търговския регистър по партидата си. Заявителят „ЕСО“ ЕАД е търговско дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 175201304. То е еднолично акционерно дружество със седалище и адрес на управление: БЪЛГАРИЯ, област София (столица), община Столична, гр. София 1404, район Триадица, бул. „Гоце Делчев” No 105 и е с предмет на дейност: ЕДИННО ОПЕРАТИВНО ПЛАНИРАНЕ, КООРДИНИРАНЕ И УПРАВЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА НА РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ, ОСЪЩЕСТВЯВАНЕ НА СЪВМЕСТНАТА РАБОТА НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА С ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНИТЕ СИСТЕМИ НА ДРУГИ СТРАНИ, ЕКСПЛОАТАЦИЯ, ПОДДРЪЖКА И НАДЕЖНО ФУНКЦИОНИРАНЕ НА ЕЛЕКТРОПРЕНОСНАТА МРЕЖА, ПОДДРЪЖАНЕ И РАЗВИТИЕ НА СПОМАГАТЕЛНИ МРЕЖИ, РЕМОНТНИ ДЕЙНОСТИ, И УСЛУГИ В ОБЛАСТТА НА ЕНЕРГЕТИКАТА, ТРАНЗИТ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ, ОРГАНИЗИРАНЕ НА ПАЗАР НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ И ДРУГИ ТЪРГОВСКИ ДЕЙНОСТИ И УСЛУГИ, КОИТО НЕ СА ЗАБРАНЕНИ ОТ ЗАКОНА. Управлява се по едностепенната система на управление. Капиталът е изцяло внесен в размер на 66 042 523 лева, разделен на 66 042 523 обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 1 лев всяка. Едноличен собственик на капитала е „БЕХ” ЕАД.

Предвид гореизложеното, „ЕСО“ ЕАД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон и отговаря на изискванията на чл. 40, ал. 1 от ЗЕ, касаещи правно организационната форма на заявителя.

Към заявлението на основание на 11, ал. 2, т.2, б. „а” и „б” от Наредба № 3 членовете на Съвета на директорите са представили декларации, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпления против собствеността или против стопанството. Законният представител на „ЕСО“ ЕАД е декларирал на основание на чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в”, „г” и „д” от Наредба № 3, че заявителят не е обявен в несъстоятелност и не е в производство по ликвидация, не му е отнемана лицензията за дейността пренос на електрическа енергия и не му е издаван отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

Относно изискването на чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ лицето, което е поискало издаване на лицензия, да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, в приложение № 1 към заявлението е представено описание на обектите, с които ще се осъществява лицензионната дейност пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа след преобразуването, а именно: подстанции 750/400 kV – 1 брой; 400/220/110 kV – 7 броя; 400/110 kV – 7 броя; Възлова станция 400 kV – 1 брой; 220/110 kV – 18 броя; 110/ Ср. Н. – 261 броя и електропроводи 750 kV – 85 км; 400 kV – 2 327 км; 220 kV – 2 837 км; 110 kV – 9 483 км. В приложение към заявлението са представени документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обектите, чрез които ще се осъществява лицензионната дейност – електрически подстанции и електропроводи високо напрежение, разпределени в 13 Мрежови експлоатационни района. Към „ЕСО” ЕАД, съгласно решението на едноличния собственик, преминава и прилежащата земя към електропроводите, земята, придобита за изграждане на елементи от ЕПМ, ограничени вещни права, сервитути, оптична мрежа (оптични кабели, разположени в мълниезащитното въже на електропроводите и от периферни устройства, разположени в подстанциите).

Не са представени документи, удостоверяващи собствеността върху следните подстанции: п/ст Своге 110/20, п/ст Бов 110/20, п/ст Вакарел 110/20, п/ст Елин Пелин 110/20 (София обл.); п/ст Хоризонт 110/20/6, п/ст Босна 110/20 (Бургас). В тази връзка с писмо вх. № Е-ЗЛР-И-74/13.12.2013 г. „НЕК” ЕАД е представило информацията относно годината на изграждане и въвеждане в експлоатация на посочените енергийни обекти: за п/ст Своге 110/20 – 1980-1992 г.; за п/ст Бов 110/20 – 1960 г.; за п/ст Вакарел 110/20 – 1961 г.; за п/ст Елин Пелин 110/20 – 1982 г.; за п/ст Хоризонт 110/20/6 – 1982 г.; за п/ст Босна 110/20 – 1059 г. Цитираните подстанции са изградени по време на действието на Закона за електростопанството от 1948 г. и Закона за електростопанството от 1975 г. (отменен през 1999 г.). Съгласно действащото тогава законодателство електропроизводството в НРБ е било приоритет и функция на държавата чрез съответното министерство и всички съоръжения са собственост на държавата, поради което следва да са отразени в балансите на съответното държавно предприятие, обединение и т.н. от системата на Асоциация „Енергетика”, чрез което държавата е упражнявала правата си на собственост. От своя страна те са включени в търговско дружество с държавно имущество „НЕК” ЕАД съгласно Разпореждане № 46 от 07.11.1991 г. на МС и решение на СГС по ф.д. № 29869/1991 г. от 28.12.1991 г. В капитала на „НЕК” ЕАД се включват „Стопански енергоснабдителен комбинат София област” и „Стопански енергоснабдителен комбинат Стара Загора”, където са включени посочените подстанции. Понастоящем тези обекти са включени в счетоводните регистри на дружеството. В този смисъл правото на собственост на „НЕК” ЕАД, а след вписване на отделянето и правата на „ЕСО” ЕАД следва да се удостоверят по реда на ГПК чрез издаване на нотариални актове за собственост.

Представена е декларация, подписана от законния представител на „НЕК” ЕАД, че недвижимите имоти, представляващи елементи от ЕПМ, които преминават към „ЕСО” ЕАД в резултат на преобразуването, не са обременени с ипотечи и не са предмет на особен залог, няма учредени или запазени ограничени вещни права на трети лица и не са налице други обстоятелства, застрашаващи правата на правопреемника.

В резултат на преобразуването, разгледано по-горе, „ЕСО” ЕАД ще придобие правата, които „НЕК” ЕАД притежава върху електропреносната мрежа. Преобразуването влиза в сила от датата на вписване в търговския регистър. След отделянето на имуществото, с което се извършва дейността пренос на електрическа енергия, ще премине в „ЕСО” ЕАД (приемащо дружество). В този смисъл то не може



да придобие повече права от тези, които „НЕК“ ЕАД притежава върху ЕПМ. „НЕК“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-147-04/17.12.2004 г. за дейността „пренос на електрическа енергия“, при издаването на която един от критериите, които комисията е преценявала, е наличието на вещни права върху енергийния обект - електропреносната мрежа. Следователно, при издаването на тази лицензия комисията е установила, че „НЕК“ ЕАД е титуляр на вещни права върху електропреносната мрежа, като е взела предвид изключението, което допуска § 5, ал. 2 от ЗЕЕЕ (отм.), а именно възможността енергийните обекти, представляващи елементи от електропреносната мрежа, които към момента на влизането на закона в сила са собственост на други лица, да бъдат придобити от оператора в определен срок. Такова изключение е предвидено и в § 4, ал. 1 от ПЗР на ЗЕ от 2003 г. и срокът за изкупуване не е изтекъл.

Относно изискването за доказване на опита на заявителя за извършването на подобна дейност следва да се отчете, че „ЕСО“ ЕАД поддържа и експлоатира ЕПМ по силата на договор с „НЕК“ ЕАД, сключен на основание чл. 86, ал. 2 от ЗЕ (отм. 17.07.2012г.), съгласно който титулярът на лицензия за пренос на електрическа енергия може да възложи с договор експлоатацията и поддържането на преносната мрежа само на електроенергийния системен оператор, получил лицензия за управление на електроенергийната система.

Във връзка с изискването на чл. 104а от ЗЕ крайните клиенти да използват електропреносната или съответната електроразпределителна мрежа, към която са присъединени, при публично известни общи условия „ЕСО“ ЕАД следва да представи проект на общи условия, които задължително да имат посоченото в ал. 2 на чл. 104а от ЗЕ съдържание.

Срокът, за който „ЕСО“ ЕАД е поискало да му бъде издадена лицензията, е 35 години. Дружеството обосновава предложението си за 35-годишен срок на лицензията със значителните инвестиции, които се извършват и предстои да бъдат извършени с оглед успешното осъществяване на лицензионната дейност в условия на прозрачност и предвидимост и за постигане на необходимото ниво на сигурност на електроенергийната система.

Приоритетите в дейността на „ЕСО“ ЕАД са насочени към изпълнение на задълженията му, предвидени в ЗЕ: управление на електроенергийната система и техническа експлоатация и поддържане на електропреносната мрежа. В изпълнение на тези задължения „ЕСО“ ЕАД ще се явява монополист на пазара на мрежови услуги за предоставяне на достъп и пренос през електропреносната мрежа.

Оперативното управление на електроенергийната система включва:

- единно планиране работата на генериращите мощности и електропреносната мрежа;
- поддържане на баланса между производството и потреблението на електрическата енергия, чрез оперативно управление на генериращите мощности на територията на страната в реално време;
- осъществяване на паралелна работа на електроенергийната система на България с електроенергийните системи на Европейската мрежа на електропреносните енергийни системни оператори и съвместната работа с електроенергийните системи на другите страни в съответствие с международните договори;
- управление на мощностните потоци и нива на напрежение в преносната мрежа;
- непрекъснато регулиране на честотата и обменните мощности в реално време в рамките на синхронизираната зона на ENTSO-E;
- противоаварийно управление и възстановяване на електроенергийните системи след системни аварии;
- пренос на електрическа енергия по електропреносната мрежа;

Определянето режима на работа на електроенергийната система включва:

- разработване схемата на работа на електропреносната мрежа, отговаряща на необходимата степен на сигурност и минимални загуби, на основата на изчислителни модели за изследване на електрическите режими;
- изчисляване на потокоразпределението, нивата на напрежение и преносните възможности на електропреносната мрежа;
- ежедневно прогнозиране на ограниченията в мрежата и обмен на изчислителни модели с другите държави членки на ENTSO-E;
- определяне на режимните условия за изпълнение на заявките, свързани с изключване на основни елементи на преносната мрежа;
- определяне на настройките и режима на работа на средствата за регулиране на напрежението. Разработване и контролиране на графика по напрежение за основните опорни точки от електроенергийната система;
- изследване на статичната и динамичната устойчивост на електроенергийната система, граничните режими и условията за паралелна работа с другите електроенергийни системи. Определяне на критичните времена при различни видове къси съединения в обектите на електроенергийната система от системно значение;
- участие в изработването и съгласуването на ремонтната програма на междусистемните електропроводи, съвместно с представители на системните оператори от Югоизточна Европа, в рамките на работната група „Annual Maintenance Schdulee”;
- подготовка и координиране изпълнението на ремонтната програма на преносната мрежа на страната с напрежение 220 kV и 400 kV;
- определяне на разполагаемата пропускателна способност на международните електропроводи, във връзка с обмена на електроенергия с останалите страни от ENTSO-E;
- определяне и съгласуване настройките и режимите на работа на турбинните регулатори, възбудителните системи и управляващите системи в електрическите централи;
- планиране резерва и контролиране работата на първичното регулиране в електрическите централи;
- определяне и контролиране противоаварийното управление на електроенергийната система и системните автоматики, в съответствие със защитния план;
- определяне и контролиране участието на обектите от системно значение в плана за възстановяване на електроенергийната система след тежки аварии;
- провеждане на системни изпитания;
- подготовката на становища, решения и технически задания за развитието на електроенергийната система – изграждането на електрическата мрежа, присъединяването на нови обекти, рехабилитация и изграждане на електроцентрали и др.;
- обработка на информацията, поддръжка и развитие на регистриращите системи на междусистемните електропроводи и електроцентрали, предоставящи допълнителни услуги.
- определяне организацията на релейните защиты в електроенергийната система и др.

„ЕСО” ЕАД администрира сделките на пазара на електрическа енергия в съответствие със ЗЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия, което включва:

- администриране на сделките с електрическа енергия, които се сключват по регулирани и свободно договорени цени и на пазар на балансираща енергия;

- предоставянето на равнопоставен достъп на ползвателите на електропреносната мрежа при спазване на изискванията за качество;
- разпределение и предоставяне чрез търгове на преносни способности между електрическите граници на контролната зона на „ЕСО” ЕАД и съседните му контролни органи.

Към настоящият момент „ЕСО” ЕАД освен управление на електроенергийната система извършва експлоатация и поддръжка на електроенергийната система, възложени с договор от титуляра на лицензията за пренос на електрическа енергия и собственик на активите на електропреносната мрежа „НЕК” ЕАД.

Съгласно чл. 86, ал. 2 от ЗЕ и с оглед изпълнение на изискванията на Третия енергиен либерализационен пакет за реструктуриране, задълженията на оператора на преносната система ще включват:

- поддържането на обектите и съоръженията на електропреносната мрежа в съответствие с техническите изисквания и с изискванията на безопасност на работа;
- поддържането и развитието на спомагателните мрежи, тяхното сигурно и ефективно функциониране.

Основните дейности, които дружеството си поставя за осъществяване на дейността „пренос на електрическа енергия” са:

- текущо поддържане и ремонт на електропроводи и уредби ВН и Ср.Н в подстанции;
- осигуряване на периодичен технически контрол на състоянието на съоръженията;
- електрически измервания и диагностика на съоръжения ВН и Ср.Н;
- осигуряване на безопасни условия на труд и пожарна безопасност.

Извършването на тези дейности ще доведе до увеличаване на експлоатационния живот на съоръженията, намаляване на разходите за тяхната поддръжка, в резултат от внедряването и използването на съвременни технически средства и методи за планиране, поддръжка и мониторинг, съчетан с ефективен мениджмънт.

Цитираните по-горе дейности ще се изпълняват съгласно изискванията на „Наредба № 9 за техническата експлоатация на електрическите централи и мрежи”, като целта е да се постигне:

- поддържане на качеството на електрическата енергия – номинална честота и напрежение;
- осигуряване на безаварийна и икономична работа на обслужваните съоръжения, устройства и системи;
- повишаване на икономическата ефективност при минимални разходи за поддръжка.

За изпълнение на дейността „пренос на електрическа енергия „ЕСО” ЕАД е представило бизнес план за периода 2014 г. - 2018 г. съдържащ прогноза за инвестиционна и ремонтна програми.

Основните видове дейности, предмет на инвестиционната и ремонтната програми на дружеството са свързани с:

- изграждане на нови, реконструкция и ремонт на съществуващи подстанции и електропроводи;
- присъединяване на нови възобновяеми източници;
- развитие на телекомуникационната мрежа за нуждите на Автоматизирана система за диспечерско управление (АСДУ);
- изграждане и ремонт на сгради;
- доставка и ремонт на транспортни средства и специализирана механизация;

- доставка и ремонт на диспечерски и технологични информационни системи, включително системи за управление на бизнеса, компютърна и офис техника;
- доставка и ремонт на информационно управляващи системи, апаратура и инструменти;
- поддържане на необходимите за основната дейност на дружеството складови наличности от материални запаси и др.

Разходите са планирани въз основа оценка на техническото състояние, морално и техническо остаряване на активите, намаляване на експлоатационните разходи, постигане на екологични изисквания, необходимостта от модернизация и реконструкция и подобрене на управлението на процесите в електроенергийната система. Инвестиционната програма за реконструкция на съществуващи и изграждане на нови ДМА, са свързани с развитието на електропреносната мрежа и отчита завършване на проектите за рехабилитация и развитие на преносната мрежа с кредити: Енергия 2 и ГРАНТ за периода 2013г.-2016г. Източникът на финансиране за ремонтната програма са собствени средства. Инвестиционната програма ще се изпълнява със собствени средства и привлечени средства (финансиране по ГРАНТ). Обектите изпълнявани по ГРАНТ са съфинансирани от Фонда за извеждане от експлоатация на блокове на АЕЦ „Козлодуй” и собствени средства, като Фонд „Козлодуй” се администрира от Европейската банка за възстановяване и развитие.

Дружеството е представило средствата за инвестициите за пет годишен период.

За гарантиране сигурността на захранване в отделните райони на страната през периода 2014г.-2018 г. и в изпълнение на критериите за сигурност при ремонтни схеми е предвидено да бъдат изградени и реконструирани значителен брой въздушни електропроводи, ОРУ, изграждане на нови изводни полета в подстанции, като дружеството е приложило подробен списък.

За овладяване на напреженията в района на североизточна България, след извеждане от експлоатация на ТЕЦ „Варна” е предвидено да се извърши: В п/ст „Варна север” доставка и монтаж на кондензаторна батерия 50 MVA<sub>g</sub>, директно присъединена към шини 110 kV; В ОРУ на ТЕЦ „Варна” се предвижда доставка и монтаж на кондензаторни батерии 3x50 MVA<sub>g</sub>, директно присъединени към шини 110 kV.

За повишаване преносната способност на мрежата е представен списък за реконструкции и изграждане на въздушни електропроводи. За изнасяне на произведената електроенергия от Вятърни електрически централи (ВяЕЦ) в североизточна България към вътрешността на страната, с цел прекратяване или намаляване размера на неустойките за произведена електроенергия от ВяЕЦ се предвижда стабилизиране на напреженията по „Добричкия пръстен” и създаване възможност за рехабилитация на стари електропроводи 110 kV в региона. В Добричкия регион са предвидени редица реконструкции и разширения на подстанции с цел присъединяване на заявени ВяЕЦ, за което е представен подробен списък.

За подобряване на съвместната работа с електроенергийните системи на съседните страни се предвижда да започне изграждането на нова ВЛ 400 kV от п/ст „МИ” до п/ст „Нея Санта” Гърция и изграждане на нова колона в п/ст „МИ” и нова ВЛ 400 kV от п/ст Бургас до п/ст „Вербана” и изграждане на нова колона в п/ст „Бургас”.

За подобряване на техническото състояние на електропроводни линии и подстанции е представен списък за извършване на реконструкции на ВЛ 110 kV и на ОРУ на подстанции.

В инвестиционната програма са предвидени средства за развитие на информационните технологии. Системата за оперативна диспечерска информация (ОДИ) е основен източник на информация, както за управлението на електроенергийната система, така и за захранване на другите информационни системи

в ЦДУ с първична информация. Системата за ОДИ е базирана на технологии от преди 10 години и се нуждае от цялостен реинженеринг, за да задоволи настоящите нужди на дружеството от информация и анализи. Подробно са описани системите за обмен на информация, които подлежат на софтуерно и хардуерно актуализиране за: електроенергиен пазар, за технически и програмни средства за защита на информацията на „ЕСО” ЕАД, система за обмен на информация между ЦДУ и електрическите централи, в съответствие със стандартите на ENTSO-E, системи за обмен на информация със съседните оператори и разчетните центрове на ENTSO-E, система за диспечерски документни архиви и др. Предвижда се подновяване на апаратурата на система за диспечерски график в ЦДУ (електромери, комутационна апаратура, сървъри). Електромерите, които се използват са произведени преди повече от 13 години и излизат от границите на класа на точност, затова е необходимо доставка на електромери, комутационно оборудване и обновяване на сървърите на системата, за което дружеството предвижда средства за закупуването им в един пет годишен период. Предвижда се и използване на редица нови съвременни програмни продукти с цел подобряване на работата, организацията на управление на електроенергийната система.

Допълнително през 2014 г. се предвижда да започне модернизация на дисплейните стени в четирите ТДУ и ЦДУ.

Предвижда се проект за подобряване организацията на работа по експлоатация на средствата за АСДУ, РЗ и регистриране на електрически режими посредством изграждане на мрежи за отдалечена връзка с обектите на електроенергийната система, в които тя ще се монтира. При реализиране на този проект се предвижда бърза диагностика и анализ на състоянието на отдалечени обекти, което ще доведе до намаляване на разходи за командировки, горива и увеличаване на надеждността и сигурността на мрежата.

Ремонтната програма на „ЕСО” ЕАД предвижда извършване на ремонтна дейност на: сградния фонд и наети активи, транспортни средства и специализирана механизация, компютърна и офис техника, информационно управляващи системи, апаратура и инструменти и др.

Дружеството е представило разходите за ремонтната дейност за пет годишен период.

Дейностите по ремонт, профилактика и поддръжка на електропреносната мрежа са следните:

- текущо поддържане и ремонт на електропроводи и уредби ВН и Ср.Н в подстанциите;
- осигуряване на периодичен технически контрол на състоянието на съоръженията;
- електрически измервания и диагностика на съоръженията ВН и Ср.Н и др.

Представени са прогнозните разходи на „ЕСО” ЕАД за ремонт на обекти от електропреносната мрежа за периода 2014 г.-2018 г.

Разходите на дружеството за дейности по профилактика за обслужване на ДМА от електропреносната мрежа обхващат електропроводи и подстанции и въоръжена и противопожарна охрана.

Прогнозните разходи са посочени от дружеството за дейности по профилактика и поддръжка на електропреносната мрежа за периода 2014 г.-2018 г.

При изпълнение на предложените от „ЕСО” ЕАД инвестиционна и ремонтна програми може да се направи извода, че електропреносната мрежа е в техническо състояние да осъществява преноса на планираните количества електрическа енергия за

задоволяване на потребностите на клиентите в страната и за осъществяване на предвидения обмен на електроенергия със съседните държави.

Очаква се потреблението на електроенергия в страната за 2013 г. да бъде около 30 727 929 MWh, а износът на електроенергия да бъде 4 774 086 MWh или общото потребление да бъде около 35 502 015 MWh. За 2014 г. се предвижда общото потребление в страната да бъде около 32 549 006 MWh, а износът да бъде около 6 952 760 MWh.

Предоставени са данни за организационно-управленската структура на дружеството, както и данни за образованието и квалификацията на персонала. „ЕСО” ЕАД се ръководи от висококвалифицирани кадри, които заемат приоритетна позиция в структурата и определят стратегията и целите на дружеството, както и методите и средствата за тяхното реализиране.

Числеността на персонала на „ЕСО” ЕАД за 2013 г. от 3 971 души е утвърдена от „НЕК” ЕАД с Протокол №1 от 09.01.2013 г.

Работниците и служителите, които преминават към „ЕСО” ЕАД, са посочени в Приложение № 1Е към проекта на Решение на „БЕХ” ЕАД и наброяват общо 137 служители и работници. „ЕСО” ЕАД в качеството на приемащо дружество не е предоставило данни относно общия брой на служителите и работниците след преобразуването, от което не може да бъде направен извод, че няма дублиращи трудови функции.

Съгласно представеният бизнес план реалните потребности от човешки ресурси за периода 2014 г.-2018 г. обхваща новия персонал, който трябва да бъде назначен в „ЕСО” ЕАД за осъществяване на дейността „пренос на електрическа енергия”.

В резултат на реструктуриране на „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД, към „ЕСО” ЕАД ще бъде прехвърлен персонал от „НЕК” ЕАД, чийто трудови функции са пряко свързани с изграждането, поддържането и обслужването на електропреносната мрежа.

Предвижда се назначаване на допълнителен персонал във връзка с изграждането и въвеждането в експлоатация на следните нови съоръжения:

- изграждане на нова командна зала в п/ст ОРУ ТЕЦ „Бобов дол” 220/110 kV ;
- изграждане на нова командна зала в п/ст ОРУ ТЕЦ „Сливен” 110/20 kV;
- изграждане на нова командна зала в п/ст ОРУ ТЕЦ „Република” 110 kV;
- изграждане на п/ст Маяк (Каварна 2) 110/20 kV.

Предвидено е разширяване на дейността на отдел „Силови трансформатори”, което включва започването на ремонтното обслужване и на системни автотрансформатори 220/400 kV.

Към края на 2018 г. се предвижда числеността на персонала на „ЕСО” ЕАД да нарасне с 323 души и да достигне 4 294 души.

Основен приоритет на управлението на човешките ресурси в „ЕСО” ЕАД, е повишаване на квалификацията в съответствие с изискванията на новите техники и технологии в отрасъла. Допълнителното обучение се осъществява под формата на различни специализирани програми и семинари, организирани от Центъра за повишаване на квалификацията към Централно управление и външни курсове от оторизирани и доказали се в тази връзка организации.

Анализът на финансово-икономическото състояние на „ЕСО” ЕАД е извършен на база годишните одитирани финансови отчети за периода 2010 – 2012 г. Финансовия резултат за 2012 г. е загуба в размер на 38 117 хил. лв., при отчетена нетна печалба от 104 959 хил. лв. за 2011 г. и печалба в размер на 77 155 хил.лв. за 2010 г. Отчетената загуба за 2012 г спрямо отчетената печалба за 2010 г. се дължи основно на намалението общите приходи от продажби и увеличението на разходите за дейността.

През 2011 г. системният оператор е изразходвал 230 316 хил.лв. за закупуване на студен резерв и услуги, което спрямо заложената регулаторна рамка от 303 792 хил.лв. представлява отчетена икономия от 73 476 хил.лв. От съпоставката на отчетните и прогнозни данни е видно, че почти половината от разходите за студен резерв и услуги през 2011 г. са към ВЕЦ на „НЕК“ ЕАД на обща стойност 101 695 хил.лв. От производителите: Марица Изток 1, Марица Изток 2, Марица Изток 3 и ТЕЦ Варна количествата закупени студен резерв и услуги са по-малки. В тази връзка следва да се отбележи, че през 2011 г. е произведена с 8,8% повече електрическа енергия спрямо отчетната 2010 г.

При образуването на цената за достъп до електропреносната мрежа за периода 2012/2013 г. са включени прогнозни разходи за студен резерв и услуги на обща стойност 298 651 хил.лв. при прогнозиран от дружеството 293 378 хил. лв. Трябва да се отбележи, че при определянето на цената за достъп до електропреносната мрежа е извършена корекция от „надвзет приход“ за предходен отчетен период, която корекция намира отражение в общото ниво на признатите годишни разходи. Корекцията с надвзет приход е обоснована, тъй като за втори регулаторен период на системния оператор са признати разходи за студен резерв от Марица Изток 1, които не са били извършени, в резултат на което са реализирани допълнителни приходи. През 2012 г. системният оператор е похарчил 380 429 хил.лв. за закупуване на студен резерв и услуги, което спрямо заложената регулаторна рамка от 298 651 хил.лв. представлява отчетен преразход от 81 778 хил.лв. Следва да се има предвид, че увеличените количества закупени студен резерв и услуги са от централите с най-висока отчетна цена – 67,88 лв./МВтч за ТЕЦ "Марица-Изток 1" ЕАД и 48,60 лв./МВтч за Контур Глобал Марица Изток 3 АД. През отчетния период „ЕСО“ ЕАД е купил от ТЕЦ "Марица-Изток 1" ЕАД с 481 260 МВтч повече количества студен резерв и услуги, за което е направил 31 365 хил. лв. повече от утвърдените разходи за студен резерв и услуги. Закупените от Контур Глобал Марица Изток 3 АД количества превишават утвърдените с 1 029 953 МВтч или 49 689 хил.лв.

При анализ на отчетните данни се вижда, че приходите от 335 млн.лв. през 2011 г. намаляват до 273 млн. лв. през 2012 г., което е резултат от два фактора – от една страна изменението на цените, от друга страна на количествата произведена електрическа енергия в страната. Следва да се отбележи, че утвърдената цена за достъп през 2012 г. е при прогнозно нетно количество на електрическа енергия от 40 351 949 МВтч при отчетени 38 722 367 МВтч.

През 2012 г. дружеството отчита по-високи от утвърдените разходи за студен резерв и разходи за резерв за услуги. Този факт, както и по-ниското отчетено количество консумираната почасова мощност от 38 722 367 МВтч са довели до по-високата отчетена цена за достъп през 2012 г. от 9,57 лв./МВтч, спрямо утвърдената от 6,48 лв./МВтч.

При спазване на утвърдената регулаторна рамка и отчитане на понижените количества електрическа енергия, отчетната цена за достъп на „ЕСО“ ЕАД през 2012 г. би била 6,75 лв./МВтч. Дори и при тази цена за достъп, дружеството би било на загуба предвид увеличените количества закупени студен резерв и услуги от централите с най-висока отчетна цена.

Анализът на структурата на дълготрайните активи на „ЕСО“ ЕАД показва намаление от 47 445 хил.лв. за 2010 г. на 43 746 хил.лв. за 2012 г. или намаление с около 8 %, което се дължи както от намалението на дълготрайните материални активи, така и дълготрайните нематериални активи.

Краткотрайните активи на дружеството, които в основната си част представляват вземания от свързани предприятия и вземания от клиенти, намаляват с 25,5% от 109 050 хил. лв. за 2010 г. на 81 225 хил. лв. за 2012 г.

Общо задълженията на „ЕСО” ЕАД намаляват с 8% от 58 009 хил. лв. за 2010 г. на 53 271 хил. лв. за 2012 г., което се дължи на намалението както на дългосрочните (от 9 809 хил. лв. за 2010 г. на 8 556 хил. лв. за 2012 г.), така и на краткосрочните задължения (от 48 199 хил. лв. за 2010 г. на 44 715 хил. лв. за 2012 г.).

От отчета за приходите и разходите е видно, че общите приходи на дружеството за 2012 г. са на стойност 537 634 хил.лв., което е увеличение с 9,4 % спрямо отчетените общи приходи от 491 485 хил. лв. през 2010 г. В основната си част приходите на дружеството са от управление на електроенергийната система или 369 372 хил.лв. за 2012 г., а останалата част представляват приходи от експлоатация и поддръжка на електропреносната мрежа и приходи класифицирани като „други“.

Общите разходи за дейността за 2012 г. възлизат на 576 091 хил. лв., което е увеличение с 42 % спрямо отчетените през 2010 г. 405 744 хил. лв. Оперативните разходи на дружеството се увеличават с 10% от 161 150 хил. лв. за 2010 г. на 177 990 хил. лв. за 2012 г., разходите за закупена разполагаемост са нарастнали с 69% за 2012 г. спрямо 2010 г., а разходите за закупена електроенергия за балансиращ пазар за 2012 г. отчитат намаление с 10% спрямо същите извършени разходи през 2010 г.

При анализ на данните, съдържащи се в годишните финансови отчети на дружеството се вижда, че собственият капитал намалява от 98 млн. лв. през 2010 г. на 72 млн.лв. през 2012 г. Това дава пряко отражение върху стойностите на показателите „собствен капитал/дълготрайни активи” и „собствен капитал/дългосрочни и краткосрочни пасиви” и те са, както следва:

Съотношението между собствения капитал и дълготрайните активи, спрямо 2010 г. се намалява с 21% от 2,08 на 1,64 за 2012 г., което показва, че въпреки понижените стойности на показателя, дружеството разполага с достатъчно собствени средства за придобиване на нови активи.

Съотношението между собствения капитал и дългосрочни пасиви + краткосрочни пасиви също намалява с 21% съответно от 1,70 за 2010 г. на 1,35 за 2012 г., но показателят е над единица, което показва, че дружеството може да покрива финансовите си задължения със собствен капитал.

Общата ликвидност на дружеството за разглеждания период също се влошава и от 2,26 за 2010 г. се понижава на 1,82 за 2012 г., но стойността на този показател продължава да е над единица, което означава, че е осигурена наличност от бързоликвидни средства за обезпечаване на оперативните търговски задължения.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура може да се направи извод, че финансово-икономическото състояние на „ЕСО”ЕАД се запазва много добро.

Представен е бизнес план за периода 2014 г. – 2018 г. за дейността пренос. Съгласно чл. 11, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ към заявлението за издаване на лицензия следва да бъде приложен бизнес план изготвен в съответствие с чл. 13 от НЛДЕ. Видно от разпоредбата на чл. 13 от НЛДЕ бизнес планът съдържа прогнозна структура и обем на разходите по години в съответствие с класификацията на разходите съгласно указанията на комисията за формата и съдържанието на информацията, необходима за целите на ценообразуването по наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия. Доколкото законът дава възможност Комисията да определя цени не само за една ценова година, но и съгласно чл. 31а от ЗЕ може да ги изменя и в рамките на ценовата година подобно изискване е неизпълнимо. Нещо повече, в НРЦЕЕ е разписана подробно процедурата за определяне на цените, както и на включените в цената



компоненти. Комисията е тази, която признава условно-постоянни разходи и променливи разходи според връзката им с количеството електрическа енергия и/или осигуряването на услугата. Предвид изложеното, бизнес-планът има прогнозен, програмен характер, очертава насоките за развитие на дружеството и одобряването му от ДКЕВР означава съгласие с дейността на оператора за определения период, като комисията не се ангажира с предложените в бизнес плана параметри при вземане на последващи решения за утвърждаване на цени. Съдържащите се в бизнес плана размери на разходи и други ценообразуващи елементи са индикативни, отразяват насоките и намеренията в дейността на дружеството и подлежат на отделна преценка от комисията в следващи производства по утвърждаване на цени.

Прогнозираните приходи и разходи от „ЕСО” ЕАД съгласно представеният бизнес план отразяват промените в приетия ЗИД на ЗЕ от 05.07.2013 г., съгласно които отпадат добавките за зелена енергия, ВЕКП и невъзстановяеми разходи към цената за пренос.

Заложената прогноза за развитие на брутното електропотребление в страната до 2018 г. от дружеството е получена като резултат от прогнозите за развитие на електропроизводството и подобряване на икономическото развитие в страната. На тази основа е заложен очакваният ръст на потреблението в страната и очаквания износ по години.

„ЕСО” ЕАД прогнозира сравнително постоянен износ за периода 2015 г.-2018 г., който е определен от възможностите на електроенергийните мощности в страната за производство и от необходимостта от електроенергия на регионално ниво.

За покриване на прогнозираното потребление „ЕСО” ЕАД е използвал възможностите за работа на всички налични производствени мощности на ЕЕС в страната до 2018 г.:

- Извеждане от експлоатация на ТЕЦ Варна от 01.01.2015 г., в съответствие с Плана за големите горивни инсталации;
- Постоянна експлоатация през целия период на големите термични централи и АЕЦ Козлодуй;
- Натовареността на ВЕЦ на НЕК е на ниво около средното за последните 10 години;
- Увеличено е производството от ВЕИ в съответствие с прогнозите за производство от действащите централи и производството от ВЕИ със съществуващи окончателно предварителни договори за присъединяване.

В резултат на реструктурирането и преминаването на дейността пренос към „ЕСО” ЕАД от 01.01.2014 г. за периода на бизнес плана относителния дял на приходите от предоставен достъп до преносната мрежа в общата структура на приходите значително намалява. Приходите от предоставен достъп са съобразени с електроенергийния баланс, отчитащ измененията в продажбите на електрическа енергия, цените за достъп до електропреносната мрежа и пренос на електрическа енергия.

Дружеството предвижда среден ръст от 4,23% на цените, с което цели осигуряване на необходимите приходи за осъществяване дейностите по лицензията и осигуряване сигурността на снабдяването с електрическа енергия в страната.

Дружеството прогнозира брутното потребление на електрическа енергия в страната, както и износа на електроенергия с произход България да отчита тенденция на увеличаване.

Общата структура на приходите за периода на бизнес плана е запазена относително постоянна, като 72% се очакват да са формирани от дейността пренос на електрическа енергия и 28% от приходи от управление на електроенергийната система.

В приходите от управление на ЕЕС с най-голям дял са приходите от достъп до преносната мрежа около 70%, реактивна енергия средно около 8% и 22% от приходите са от предоставяне на преносната способност на през граничните електропроводи.

Прогнозираната в цените средно-претеглена норма на възвръщаемост за периода за цена за достъп е в размер на 6,83% (колкото е утвърдената с решение № Ц-25 от 29.07.2013 г.), а за цена пренос 3,99%. Технологичните разходи по преноса за периода на бизнес плана са на ниво 2,3%.

Прогнозираните от дружеството разходи за периода 2014-2018 г. са на база актуализирани разходи за 2013 г. и предвижданията на дружеството относно макроикономическите показатели на страната, включващи ръст на БВП, постоянен курс на щатския долар за периода, инфлация, корпоративен данък, данък добавена стойност, дивидент и минималната работна заплата. Прогнозираните разходи, свързани с осъществяване на дейността на дружеството общо и по икономически елементи, за периода 2014-2018 г. са определени при следните условия:

- Разходите за студен резерв и допълнителни услуги за този петгодишен период са разработени на базата на електроенергийния баланс за производството и потреблението в страната и за износ, произтичащите от това планове за студен резерв, допълнителни (спомагателни) и системни услуги, обемите на ремонтната и инвестиционната програми. Разходи за студен резерв по дългосрочни договори не са предвидени, тъй като са предвидени същите да се възстановяват чрез цената на обществения доставчик. Отчетено е също и техническото състояние и възможностите на енергийните мощности и преносната мрежа.
- Сигурността на електроенергийната система за целия прогнозиран период се обезпечава съгласно Заповед № РД 16-893/02.07.2013 г. на Министъра на икономиката и енергетиката, с която за периода 01.07.2013 г. до 30.06.2014 г. е определена средногодишна разполагаемост.
- Разходите за участие на първичното и вторичното регулиране се основават на договорените с електроцентралите цени и диапазони на регулиране.
- Амортизациите са определени съгласно амортизационната политика на дружеството и предвидените инвестиции. В разходите за амортизации са включени всички активи на двете дейности.

Условно постоянните разходи, заложили в цената за достъп, бележат постоянен ръст и от 34 887 хил. лв. за 2014 г., достигат до 42 704 хил. лв. в края на периода. Прогнозните променливи разходи при определянето на цени за достъп, за първата година от разглеждания период са с най-ниски нива, а за останалите са относително постоянни, като увеличението е 9% спрямо 2014 г.

В общите разходи на дружеството с по-голям дял са разходите свързани с предоставянето на услугата по пренос. Условно постоянните разходи при определянето на цени за пренос бележат постоянен ръст и от 288 281 хил. лв. през 2014 г. достигат 325 314 хил. лв., с най-висок ръст на увеличение на разходите е през 2015 г. спрямо 2014 г. Променливите разходи за 2014-2018 г. заложили при определянето на цената за пренос постоянно се увеличават, като с най-голям ръст са през 2015 г., спрямо 2014 г., в следващите години от периода се увеличават с по-бавни темпове.

В сумата на актива с най-голям дял са нетекущите материални активи, които за разглеждания период представляват средно около 92% и ще запазят високия си дял, в резултат на изпълнение на инвестиционната си програма. С писмо изх. № Е-ЗЛР-И-75/21.11.2013 г. бе поискана допълнителна информация от „ЕСО” ЕАД за стойността на дълготрайните активи, разделени по елементи, както и общата стойност на активите, които ще се прехвърлят от „НЕК” ЕАД към „ЕСО” ЕАД. С писмо вх.

№ Е-ЗЛР-И-75/ 27.11.2013 г. бе представена исканата информация, от която се вижда, че в изготвения бизнес план към 31.07.2013 г. преносният оператор е заложил прогнозна обща стойност на активите за 2013 г. в размер на 2 205 076 хил. лв.: земи – 48 048 хил. лв., сгради – 100 341 хил. лв., съоръжения – 998 286 хил. лв., машини – 845 228 хил. лв., оборудване – 43 278 хил. лв., транспортни средства – 5 261 хил. лв., офис оборудване и обзавеждане – 136 хил. лв., активи в процес на изграждане – 158 939 хил. лв., програмни продукти, лицензии и други ДНМА – 5 559 хил. лв. Дружеството е прогнозирано стойността на активите, които ще се прехвърлят от „НЕК” ЕАД да са в размер на 2 166 655 хил. лв. Същата допълнителна информация бе изискана и от „НЕК” ЕАД, представена с писмо вх. № Е-ЗЛР-И-74/27.11.2013 г., от която се вижда, че стойността на активите, които се очакват да се прехвърлят е 2 103 685 хил. лв.: земи и подобрения върху земи – 44 070 хил. лв., сгради – 88 985 хил. лв., машини и оборудване – 864 073 хил. лв., съоръжения – 120 783 хил. лв., предавателни устройства – 860 608 хил. лв., компютърна техника – 7 713 хил. лв., транспортни средства – 335 хил. лв., други ДМА – 55 хил. лв., разходи за придобиване на ДМА – 117 063 хил. лв., нематериални активи – 804 хил. лв. Преносният оператор е прогнозиран, по-висока стойност на активите към момента на изготвяне на бизнес плана, тъй като е очаквал „НЕК” ЕАД да извърши повече инвестиции в преносната мрежа. Към настоящият момент се извършва инвентаризация на активите, които действително ще бъдат прехвърлени и окончателната стойност ще бъде определена след нейното приключване и изготвяне на встъпителен баланс.

Прогнозната стойност на краткотрайните активи за 2013 г. възлиза на 144 391 хил. лв., от тях с най-голям дял са търговските вземания, в т.ч. очакваните търговски вземания, които ще се прехвърлят от „НЕК” ЕАД са на стойност 60 061 хил. лв. Делът на вземанията от свързани лица от общата сума на краткотрайните активи са в размер на 0,42%, като за периода на бизнес плана се очаква техния дял да намалява и през 2018 г. да са 0,34%

За периода на петгодишният си бизнес план, дружеството прогнозира да запази общата структура на пасива - собствен капитал 82%, нетекущи задължения 12%, текущи задължения 6%. С най-голям дял в собствения капитал са преоценъчните резерви, формиращи около 84% от собствения капитал.

В направената прогноза за 2013 г. „ЕСО” ЕАД е заложило нетекущи задължения в размер на 285 880 хил. лв., които представляват задължения по банкови заеми, отсрочени финансираня, отсрочени данъчни активи/пасиви, други задължения и задължения по пенсионно осигуряване. От общата сума на нетекущите задължения, от „НЕК” ЕАД се очаква да бъдат прехвърлени в размер на 277 325 хил. лв., като окончателния размер ще бъде определен при изготвянето на встъпителния баланс.

Прогнозираните от дружеството нетекущи пасиви за 2014 г. са в размер на 272 588 хил. лв. и достигат до 292 155 хил. лв. за 2018 г. Нарастването се дължи на увеличеният дял на отсрочените финансираня, които от 14% достигат до 32% от общата сума на нетекущите задължения. В края на разглеждания пет годишен период делът на банковите заеми намалява от 21% на 7% от общите нетекущите задължения.

Прогнозираните текущи задължения за 2013 г. са в размер на 102 770 хил. лв., като разчетените суми за получаване от „НЕК” ЕАД са 64 269 хил. лв. и представляват основно заеми, търговски и други задължения. Дружеството очаква текущите му задължения за периода 2014-2018 г. да се увеличат и от 98 972 хил. лв. да достигнат 180 981 хил. лв., което се дължи най-вече на ръста на търговските задължения.

От представения прогнозен паричен поток на преносния оператор е видно, че нетния паричен поток от оперативна дейност е с положителни стойности през целия пет годишен период, което показва, че дружеството ще има възможност да обслужва

текущите си задължения. В резултат на осъществяване на своята инвестиционна дейност и изходящи парични потоци за плащане на лихви и главници по заеми, измененията на паричните потоци на дружеството за 2014 г. и 2016 г. са с положителни стойности, и са в размери които покриват отрицателните парични потоци за останалите три години. Наличността в края на всяка година от разглеждания период е положителна и като цяло в прогнозния период „ЕСО” ЕАД няма да изпадне в дефицит на парични средства.

„ЕСО” ЕАД предвижда финансовият му резултат да се повишава в периода на бизнес плана

Дружеството очаква отрицателен финансов резултат през 2013 г. в размер на 4 849 хил. лв., която е в резултат на ниската печалба от оперативна дейност, която не покрива стойността на финансовите разходи. Прогнозираните приходи и разходи за периода 2014-2018 г. осигуряват положителен финансов резултат с относително постоянен ръст, което гарантира стабилно финансово икономическо състояние на дружеството. Като още през първата година ще бъде възможно да бъде покрита натрупаната загуба от предходни години и да се осигури финансов ресурс за инвестиции.

Показатели, характеризиращи финансовото състояние на дружеството за периода 2014- 2018 г.

Коефициентите на финансовите показатели по години са положителни величини и са изчислени на база прогнозна балансова структура.

- За периода на бизнес плана, коефициентите за рентабилност са положителни величини, което е резултат от очакваната печалба. Показателите са с постоянен ръст и отразяват добра възвръщаемост;
- Стойностите на коефициентите на ефективност на разходите постоянно нарастват, което е благоприятно за дружеството и показват, колко приходи ще получи на 1 лв. извършени разходи. За петте години стойностите са над единица, т.е. приходите превишават разходите. От друга страна коефициентите на ефективност на приходите постоянно намаляват, т.е. дружеството ще се стреми да получава повече приходи като намалява разходите си.
- Стойностите на показателите за ликвидност са на нива над единица и отразяват възможността на дружеството да посреща задълженията си;
- Коефициентите на финансова автономност отчитат съотношението между собствения капитал и общите задължения и са на нива доста над единица през годините, което се дължи на увеличаване на капитала и показват висока степен на финансова независимост.

За периода 2014 - 2018 г. при спазване на заложените параметри за развитие на дружеството, стойностите на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура показват, че през целия разглеждан период финансовото състояние на дружеството ще се запази като добро. Дружеството ще разполага със собствени капиталови източници за финансиране на дейността си и няма да среща затруднения при обслужване на краткосрочните и дългосрочни задължения.

Предвид гореизложеното, „ЕСО” ЕАД отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1, т. 1 от ЗЕ относно наличие на технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на лицензионната дейност „пренос на електрическа енергия”.

„Електроенергиен системен оператор” ЕАД с писмо с вх. к. № Е-ЗЛР-И-75/05.12.2013 г. е отправило искане за допълване на лицензия за

дейността „пренос на електрическа енергия” с права и задължения, свързани с дейността „координатор на специална балансираща група”, в съответствие с чл. 39, ал.5, т. 3 и чл. 96а от ЗЕ.

На основание чл. 56, ал.5 от Правилата за търговия с електрическа енергия, независимият преносен оператор е координатор на следните специални балансиращи групи: група за компенсирание на технологичните разходи в електропреносната мрежа и група за компенсирание на непланираните обеми.

Дейностите могат да бъдат организирани в една или две специални балансиращи групи. Разходите за балансиране на „Електроенергиен системен оператор” ЕАД, които следва да бъдат компенсирани, могат да бъдат оптимални при организиране на една специална балансираща група с две подгрупи както следва:

1. Подгрупа за компенсирание на технологичните разходи в електропреносната мрежа - компенсирането на технологичните разходи в електропреносната мрежа се предвижда да се извършва, чрез договор с обществения доставчик и почасов график за покупка на енергия, изготвен съгласно прогнозни загуби на мощност в електроенергийната система в рамките на денонощието и регистриран в съответствие с изискванията на Правилата за търговия с електрическа енергия в деня преди доставката. Реалните почасови загуби ще се изчисляват след постъпване на данните от средствата за търговско измерване, за производство и консумация на всички обекти в електропреносната мрежа и обмените с другите мрежи.

2. Подгрупа за компенсирание на непланираните обеми – към тази подгрупата се отнасят отклоненията между съгласуваните графици за междусистемен обмен и реалните физически обмени със съседните електроенергийни системи на България и електроенергийни системи на европейските държави и изискванията за поддържане на честотата и обменните мощности в границите, съгласно изискванията на ENTSO-E. Отклоненията се компенсират между системните оператори по компенсационна схема.

„Електроенергиен системен оператор” ЕАД няма обекти на ползватели на мрежата, каквито има в останалите балансиращи групи, поради което разходите за балансиране няма да бъдат разпределяни по методика.

Участвайки в провежданата тестова работа по прилагане на Правилата за търговия с електрическа енергия дружеството притежава техническите и материални ресурси, както и комутационно оборудване за електронен обмен на данни и информация.

Предвид това, че дейността „координатор на специална балансираща група” се явява допълнителна към основната дейност „пренос на електрическа енергия”, „ЕСО” ЕАД ще изпълнява функциите и отговорностите на координатор на специализирана балансираща група с наличните човешки ресурси. Предвид спецификата на специалната балансираща група на оператора на преносната мрежа, може да се приеме, че „ЕСО” ЕАД ще използва притежаваните към момента технически, материални и човешки ресурси, както и изградените информационни мрежи и софтуер за осъществяване на функциите, произтичащи от дейността „координатор на специална балансираща група”. За да бъде допълнена лицензията с права и задължения на координатор на специална балансираща група „ЕСО” ЕАД следва да представи в ДКЕВР в определен срок: „Определяне на технологичните разходи в електропреносната мрежа за всеки период на сетълмент”.

С оглед разпоредбите на чл. 52, ал. 2 от ЗЕ и чл. 88, ал. 3, т. 1 от Наредба № 3 и предвид настъпващото въз основа на преобразуването чрез отделяне правоприемство на активите, с които се осъществява лицензионна дейност, комисията счита, че следва да бъде издадена лицензия за дейността пренос на електрическа енергия на „ЕСО”

ЕАД, придобиващо енергийните съоръжения, с които се извършва лицензионната дейност, а издадената на „НЕК“ ЕАД лицензия № Л-147-04/17.12.2004 г. да бъде прекратена. Съгласно чл. 52, ал. 2 от ЗЕ прекратяването, изменението и издаването на лицензия влиза в сила от датата на вписване на преобразуването в търговския регистър.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 22, чл. 52, ал. 1 и ал. 2, чл. 55, ал. 1, т. 1 и чл. 39, ал. 1, т. 2 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 87, ал. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката,

## **ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО И РЕГУЛИРАНЕ**

### **Р Е Ш И:**

1. Разрешава на „НЕК“ ЕАД, с ЕИК 000649348, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София 1000, район Оборище, ул. „Триадица“ № 8 преобразуване с отделяне чрез придобиване на имуществото, посредством което се извършва дейността пренос на електрическа енергия, от приемащото дружество „ЕСО“ ЕАД, с ЕИК 175201304, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София 1404, район Триадица, бул. „Гоце Делчев“ № 105.

2. Прекратява лицензия № Л-147-04/17.12.2004 г. за дейността „пренос на електрическа енергия“, издадена на „НЕК“ ЕАД, с ЕИК 000649348, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София 1000, район Оборище, ул. „Триадица“ № 8.

3. Издава на „ЕСО“ ЕАД, с ЕИК 175201304, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София 1404, район Триадица, бул. „Гоце Делчев“ № 105 лицензия № Л-419-04/18.12.2013 г. за извършване на дейността „пренос на електрическа енергия“, с права и задължения за дейността „координатор на специална балансираща група“ за срок от 35 години.

4. Прекратява лицензия № Л-221-17/28.12.2006 г. за дейността „управление на електроенергийната система“, издадена на „ЕСО“ ЕАД, с ЕИК 175201304, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София 1404, район Триадица, бул. „Гоце Делчев“ № 105.

5. Решенията по т. 2, т. 3 и т. 4 влизат в сила от датата на вписване на преобразуването в търговския регистър.

6. „ЕСО“ ЕАД като универсален правопреемник на дейността „пренос на електрическа енергия“ прилага утвърдената цена за пренос на електрическа енергия.

7. Указва на „ЕСО“ ЕАД на основание чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ да се снабди с документи за собственост или да придобие тези обекти от ЕПМ, за които към момента на извършване на преобразуването „НЕК“ ЕАД не е представило документи за собственост.

**8. Указва на „ЕСО“ ЕАД в срок до един месец да представи проект на общи условия по чл. 104а от ЗЕ.**

**9. Указва на „ЕСО“ ЕАД на основание чл. 39, ал. 5, т. 3 от ЗЕ, във връзка с чл. 92 от Правилата за търговия с електрическа енергия в срок до един месец да представи проект за „Определяне на технологичните разходи за всеки период на сегълмент на електропреносната мрежа“.**

**Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Върховния административен съд.**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**БОЯН БОЕВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**ЕМИЛИЯ САВЕВА**