

ДО
Г-Н БОЯН БОЕВ,
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА ДКЕВР

ДОКЛАД

от

XXXXXXXXXXXXXXXX – главен експерт в дирекция „XXXXXXXXXXXXXXXX ”
XXXXXXXXXXXXXXXX – главен експерт в дирекция „XXXXXXXXXXXXXXXX ”
XXXXXXXXXXXXXXXX – младши експерт в отдел „XXXXXXXXXXXXXXXX“
XXXXXXXXXXXXXXXX – главен експерт в дирекция „XXXXXXXXXXXXXXXX ”
XXXXXXXXXXXXXXXX – главен експерт в отдел „XXXXXXXXXXXXXXXX ”
XXXXXXXXXXXXXXXX – младши експерт в дирекция „XXXXXXXXXXXXXXXX ”
XXXXXXXXXXXXXXXX – младши експерт в дирекция „XXXXXXXXXXXXXXXX ”
XXXXXXXXXXXXXXXX – външен експерт юрист
XXXXXXXXXXXXXXXX – външен експерт инженер
XXXXXXXXXXXXXXXX – външен експерт инженер
XXXXXXXXXXXXXXXX – външен експерт инженер

Относно: Извършване одит на основание заповед на Председателя на ДКЕВР № 3-Е-3/02.01.2014 г., изменена със заповед № 3-Е-16/14.01.2014 г., допълнена със заповед № 3-Е-85/7.03.2014 г. и протоколно решение на ДКЕВР № ПАМ-5/20.12.2013 г.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН БОЕВ,

На основание чл. 201, ал. 2, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), чл. 162-169 от Наредба 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 10, ал. 1, т. 6 и ал. 2 от Устройствения правилник на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация и въз основа на протоколно решение № ПАМ-5/20.12.2013 г., бе разпоредено да се извърши регулаторен одит на основание заповед на Председателя на ДКЕВР № 3-Е-3/02.01.2014 г. изменена със заповед № 3-Е-16/14.01.2014 г. на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД по следната определена работна програма за периода от 01.07.2008 г. до 30.11.2013 г., вкл. анализ и оценка на всички разходи, свързани с осъществяване на лицензионната дейност:

Да се установи извършва ли лицензиантът дейността по разпределение на електрическа енергия на територията на лицензията, съгласно разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, действащото законодателство, общите и индивидуални административни актове на комисията, условията на тази лицензия, както и добрата практика на българските и чуждестранните енергийни предприятия. Да се извърши проверка извършва ли лицензиантът присъединяването на обекти на клиенти и на производители на електрическа енергия, съобразно изискванията на действащото законодателство.

Извършва ли лицензиантът други дейности, подлежащи на лицензиране по ЗЕ.

Извършва ли Лицензиантът дейността при минимални икономически обосновани разходи с тенденция за тяхното намаляване с цел сигурно, непрекъснато и ефективно транспортиране на електрическата енергия през мрежата.

Изпълнява ли задължението си да експлоатира и поддържа съществуващата мрежа, да изгражда нови елементи от мрежата с цел нейното развитие за осигуряване непрекъснато и ефективно транспортиране на електрическа енергия до потребителите.

Присъединява ли в съответствие с нормативната уредба към мрежата потребители и производители на електрическа енергия, разположени на територията на лицензията;

Сключва ли съгласно ЗЕ договори за пренос на електрическа енергия през мрежата по регулирани цени, както и сделки за допълнителни услуги, гарантиращи сигурната работа на мрежата;

Дружеството купува ли необходимата електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по преноса;

Изпълнява ли задължението си да монтира, поддържа, отчита и контролира средствата за търговско измерване на електрическа енергия;

Да се направи обстоен анализ на задължението да не прехвърля на трето лице цялата или част от лицензията или придобити права, или поети задължения по нея.

Дали с договорите сключени на основание т. 2.9.2 от лицензията се осигурява изпълнението на възложените дейности да е в съответствие с изискванията по лицензията, ЗЕ и другите приложими подзаконови и административни актове.

Изпълнено ли е задължението елементите на мрежата, чрез които лицензиантът осъществява дейността по лицензията, да са негова собственост или да има вещно право на ползване върху тях.

Спазва ли сроковете за изкупуване на чужди съоръжения – елементи от мрежата съгласно ЗЕ.

Да се установи дали лицензиантът експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с Правилата на мрежата и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи, като:

използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество, които отговарят на техническите изисквания, правила и норми, включително за безопасност;

използва достатъчен брой квалифициран персонал за работа по експлоатация и поддръжка на мрежата;

спазва техническите правила и норми, определени като задължителни от компетентните органи;

осигурява необходимите материални запаси, включително резервни части, необходими за функционирането на мрежата;

разработва и прилага вътрешни инструкции за експлоатация на мрежата и на съоръженията, съгласно изискванията на приложимите нормативни актове.

Спазено ли е задължението лицензиантът да експлоатира, поддържа и развива мрежата, като в максимално възможна степен отстранява всякакви предвидими опасности за персонала, потребителите или за други лица както по време на нормални експлоатационни условия, така и в случаите на авария и спазва действащите правила и норми за здравословни и безопасни условия на труд.

Да се установи дали дружеството развива мрежата като планира необходимите инвестиции в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност и при икономически обосновани разходи с оглед задоволяване търсенето на електрическа енергия на територията на лицензията и осигуряване на транспортирането на електрическа енергия до потребителите.

Спазено ли е условието лицензиантът да отстранява повредите и аварията по мрежата във възможно най-кратки срокове в съответствие с действащото законодателство.

Създадено ли е и поддържа ли се специализирано звено за работа с потребителите в структурата на дружеството, осигурява ли работата на това звено с необходимото материално и техническо оборудване и ресурси и назначава ли достатъчно на брой квалифициран персонал за работа с потребителите.

Поддържа ли дружеството Правила за работа с потребителите, които следва да съдържат без ограничение:

реда и условията за присъединяване на потребителите към мрежата – подаване на заявление за проучване на условията и начина за присъединяване на обект към Мрежата, срокове за проверка и отговор, процедура при отказ, включително и предоставяне на формуляри за заявления и др.;

минималните технически изисквания за свързване на обекти на производители и на инсталации или мрежи на потребители към мрежата;

реда и условията за подаване на жалби, молби и предложения;

процедурата и сроковете за разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби и предложения;

реда и условията за предоставяне на потребителите на допустимата по закон информация;

реда и начина за уведомяване на потребителите за повреди и аварии по мрежата;

реда и сроковете за отстраняване на възникнали аварии.

Да се установи осигурява ли лицензиантът непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество и предоставя ли услуги на потребителите в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването, определени с решение на комисията.

Спазва ли дружеството показателите за качество на електрическата енергия и първоначалните стойности на показателите за качество на услугите и дали достига ли целевите стойности на показателите за качество на услугите, за сроковете и при условията, определени с решение на комисията.

Поддържа ли лицензиантът система за управление на качеството, която обхваща всички елементи на дейността по лицензията. Системата за качество следва да е сертифицирана от независима компетентна организация.

Спазено ли е задължението лицензиантът да развива и усъвършенства система за приемане и обработка на жалби на потребителите, подадени до него и/или до комисията.

Спазени ли са изискванията по разглеждане на жалби, съгласно лицензията.

Спазва ли задължението да присъединява при условията на равнопоставеност спрямо останалите потребители от същата група всяко лице, разположено на територията на лицензията, което отговаря на изискванията по закона.

Изпълнено ли е задължението лицензиантът да откаже присъединяване към мрежата само в случаите, посочени в ЗЕ и в Наредбата за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи. Има ли мотивиран отказ, посочване на причините за него и срок за осъществяване на присъединяването.

Изпълнено ли е задължението дружеството да осигурява, монтира и поддържа за своя сметка средства за търговско измерване за всяко присъединяване на потребителите и производителите на електрическа енергия към мрежата.

Изпълнено ли е задължението лицензиантът да създава, поддържа и администрира база данни за всички потребители и производители на електрическа енергия, присъединени към мрежата в съответствие с Правилата за измерване.

Изкупува ли средствата за търговско измерване в случаите, когато не са собственост на лицензианта при определените от закона условия и срокове.

Осигурява ли лицензиантът оперативно управление, координиране и контрол на мрежата чрез специализирано звено - оператор на мрежата.

Изпълнява ли задължението си операторът на мрежата да информира оператора на електроенергийната система за всички събития и промени, както и за предполагаеми повреди и аварии и причините за тях, които могат да засегнат работата или целостта на електроенергийната система, веднага щом такива събития му станат известни.

Спазено ли е задължението по т. 3.7.1. лицензиантът, като част от вертикално интегрирано предприятие, да гарантира, че неговата дейност е независима по правноорганизационна форма и вземане на решения от другите дейности на вертикално интегрираното предприятие, като лицата отговорни за управлението на електроенергийната система:

не могат да участват в управлението на други дружества, които извършват производство, обществена доставка, пренос, разпределение, обществено снабдяване и търговия с електрическа енергия;

вземат самостоятелни решения при изпълнение на възложените им задължения по закон;

са длъжни да не допускат дискриминационно поведение при изпълнение на възложените им задължения по закон.

Спазено ли е задължението дружеството да предоставя ежегодно на комисията годишен отчет за изпълнението на програмата по т. 3.7.2. от лицензията.

Спазено ли е изискването лицензиантът да сключва и поддържа застраховки съобразно действащото законодателство за покриване на рисковете, определени с решение на комисията и осигуряващи надеждно извършване на лицензионната дейност:

- застраховка на имуществото, с което се упражнява лицензионната дейност;
- застраховка „обща гражданска отговорност“.

Застрахователното покритие осигурява ли необходимите финансови средства за подмяна на всеки елемент от мрежата, повреден или унищожен в резултат на авария или при други обстоятелства, както и за заплащане на обезщетения за причинени щети на трети лица.

Изпълнено ли е задължението лицензиантът да представя на комисията в срок до 31 март на съответната година актуална информация за поддържаните застраховки и при поискване от комисията представя ли доказателства, че съответната застрахователна премия е платена и застрахователното покритие на рисковете е в сила.

Да се анализира упражнява ли лицензиантът лицензионната дейност при прилагане на регулирани цени – утвърдени или определени от комисията при условията и по реда на ЗЕ, Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, указанията на комисията и правилата на Единната система за счетоводно отчитане за целите на регулирането.

При определяне на неподлежащи на регулиране по ЗЕ цени за предоставяни услуги, свързани с лицензионната дейност, лицензиантът съблюдава ли следните принципи:

- а) цените да съответстват на икономически обосноваваните разходи за тяхното извършване;
- б) цените не могат да включват разходи, вече включени в цените за присъединяване, за пренос на електрическа енергия, утвърдени или определени от комисията.

Спазено ли е изискването лицензиантът да изготвя и предоставя на комисията до 31 март всяка година следната информация:

годишен доклад за изпълнението на програмите по бизнес плана през предходната година и за поддържане на безопасността и сигурността на мрежата, съдържащ без ограничение отчет относно:

- а) изпълнението на дейностите по експлоатация и поддържане на мрежата и мерките за тяхното подобряване;
- б) дейностите по безопасността и сигурността на мрежата;
- в) развитието и изменението на мрежата, включително състоянието на материалните активи, чрез които се извършва дейността по лицензията, описанието на нови, изкупени, рехабилитирани и изведени от експлоатация елементи от мрежата;
- г) работата с потребителите, включително качеството на услугите, сигурността и надеждността на доставките и работата по жалбите;
- д) възникналите по мрежата аварии и злополуки.

информация относно сключените договори за пренос и продажба на електрическа енергия и тяхното изпълнение;

информация относно сключените договори за предоставяне изпълнението на дейности по лицензията на трети лица и тяхното изпълнение.

Лицензиантът предоставя ли на комисията до 31 март всяка година годишен финансов отчет за предходната година и приложенията към него. Годишният финансов отчет трябва да бъде проверен и заверен от експерт-счетоводител и да бъде изготвен в съответствие със Закона за счетоводството и с Националните счетоводни стандарти.

Спазено ли е задължението лицензиантът да създава и поддържа информационна база данни относно всички присъединени към мрежата потребители, в която събира и съхранява информация и документи, свързани с:

- разрешените мощности;
- показанията на средствата за търговско измерване.

Целта на регулаторния одит е работният екип, в срок до 30.04.2014 г., да извърши одит на цялостната лицензионна дейност на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, специфичните изисквания на ДКЕВР по отношение на спазването на условията по издадената лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, за периода от 01.07.2008 г. до 30.11.2013 г., вкл. анализ и оценка на всички разходи, свързани с осъществяване на лицензионната дейност. Резултатите от регулаторния одит ще послужат за оценка на физическия състав и съответната стойност на извършените от дружеството инвестиции, както и

постигнатия ефект от реализирането им по отношение на степента на надеждност на връзката между отчетените инвестиции и поставените цели за подобряване качеството на електрическата енергия и обслужването.

Във връзка с провеждания одит в **82 писма**, входирани в деловодната система на дружеството, беше изисквана конкретна информация, която беше предоставена в определения срок на членовете на работната група. За предоставената информация бяха съставени **60** **приемо-предавателни протокола**.

А. Експерти с юридическо образование;

❖ Извършен е подробен преглед и анализ на документи, предоставени от одитираното дружество в ДКЕВР, на информация, поискана с писмо с изх. № Е-13-48-134/28.11.2013 г. по рег. опис на ДКЕВР /и вх. № 7244 от 02.12.2013г. от рег. опис на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД/, подробно описани по долу в контекста на т. 9 и т. 10 от работната програма, а именно:

Да се направи обстоен анализ на задължението да не прехвърля на трето лице цялата или част от лицензията или придобити права, или поети задължения по нея.

Дали с договорите сключени на основание т. 2.9.2 от лицензията, се осигурява изпълнението на възложените дейности да е в съответствие с изискванията по Лицензията, ЗЕ и другите приложими подзаконови и административни актове.

Правен анализ на одитираното дружество „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД (по информация от ТР при Агенция по вписванията и Консолидирани финансови отчети за 2011/2012 г.).

„ЕВН България Електроразпределение” ЕАД принадлежи към групата ЕВН, контролирана от „ЕВН” АД (EVN AG), Австрия.

100% собственост на EVN AG са следните дружества:

„ЕВН България” ЕАД

100% собственост на „ЕВН България” ЕАД са:

„ЕВН Център за услуги” ЕООД;

„ЕВН Горна Арда Дивелъпмънт” ЕООД;

„ЕВН Мрежов Мениджмънт” ЕООД;

„ЕВН България Електроразпределение” ЕАД;

„ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД;

„ЕВН България Топлофикация” ЕАД;

„ЕВН Трейдинг Саут Ййст Юръп” ЕАД;

„ЕВН Натуркрафт Ерцойгунгс-гезелшафт мбх” – австрийско дружество

70% собственост на EVN AG е:

Хидроенергийна компания Горна Арда АД

100% собственост на дъщерното дружество на EVN AG – „ЕВН Натуркрафт Ерцойгунгс-гезелшафт мбх” са:

„ЕВН Каварна” ЕООД и „Натуркрафт” ЕООД

„ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, ЕИК: 115552190 е еднолично акционерно дружество с предмет на дейност: Експлоатация на електроразпределителната мрежа, представляваща съвкупност от електропроводни линии и електрически уредби със средно, ниско и високо напрежение, която служи за пренос и разпределение на електрическа енергия с цел снабдяване на потребителите, присъединени към електроразпределителната мрежа на Дружеството (ЕРМ) на територията, на която извършва своята дейност при наличието и поддържането на валидна лицензия за извършване на разпределителна дейност на съответната територия, обхваната от ЕРМ.

С промяна, вписана на 15.04.2013 г. в Търговския регистър при Агенция по вписванията, е обявен нов Устав на Дружеството, одобрен на 15.03.2013 год. Промяната засяга корпоративното управление. Одобрена е нова управленска структура - едностепенна система на управление, при която органът на управление е Съвет на директорите (СД), с която се заменя двустепенната система на управление, състояща се от Надзорен и Управителен съвет.

СД на дружеството се състои от трима членове – Председател, Заместник-председател и Изпълнителен директор. Оперативното управление и представителството се извършва от Изпълнителния директор. Всички членове на СД са юридически лица, които определят физически лица за свои представители. В отношенията си с трети лица дружеството се представлява от Изпълнителния директор, който действа чрез всеки двама от своите представители.

С оглед на регистрираната промяна „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД се е представлявала от Изпълнителния директор – „ЕВН Мрежов мениджмънт” ЕООД чрез всеки двама от своите представители: Роналд Брехелмахер, Гочо Чемширов и Костадин Величков.

Едноличният собственик на капитала е „ЕВН” АГ, чуждестранно юридическо лице.

С промяна вписана на 02.12.2013 г. в Търговския регистър при Агенция по вписванията е обявен нов Устав на Дружеството, одобрен на 01.12.2013 г. Вписана е и промяна на членовете на съвета на Директорите – Костадин Петров Величков, Гочо Димитров Чемширов и Роналд Брехелмахер, като Дружеството се представлява и управлява (1) заедно от всеки двама от членовете на Съвета на директорите или (2) заедно от един прокурист и един член на Съвета на директорите.

В хода на проверката беше анализирана Лицензия за дейността „Разпределение на електрическа енергия”, ведно с измененията и за които има информация от регистъра на ДКЕВР и електронния сайт на Върховен административен съд (ВАС).

„ЕВН България Електроразпределение” ЕАД осъществява дейността си при условията на лицензия за разпределение на електрическа енергия № Л-140-07/13.08.2004 г. за „разпределение на електрическа енергия”, издадена от ДКЕВР в съответствие със Закона за енергетиката. Лицензията е изменяна и допълвана, съгласно Решения на ДКЕВР, както следва:

С Решение № И1-Л-140-07 от 29.09.2008 г. на ДКЕВР се изменя и допълва издадената на „ЕВН България Електроразпределение” АД лицензия за разпределение на електрическа енергия № Л-140-07 от 13.08.2004 г.;

С приемо-предавателен протокол от 11.11.2008 г. допълнената лицензия е предоставена от ДКЕВР на „ЕВН България Електроразпределение” АД;

С Решение № 10398 от 14.08.2009 г. Върховният административен съд на Република България отменя Решение № И1-Л-140-07 от 29.09.2008 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и изпраща делото като преписка на административния орган (ДКЕВР) за ново произнасяне, съобразно дадените в мотивите на решението указания. През 2011 г. ДКЕВР се произнася с ново решение за изменение на лицензията на „ЕВН България Електроразпределение” АД;

На база извършен регулаторен одит от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране през 2010 г. се пристъпва до изменение и допълване на лицензията на „ЕВН България Електроразпределение” АД;

С решение на ДКЕВР № И1-Л-140 от 06.06.2011 г. се изменя и допълва издадената на „ЕВН България Електроразпределение” АД лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия” в изпълнение на задължителните указания по независимост на разпределителното предприятие и на оператора на мрежата;

С решение на ДКЕВР № И2-Л-140 от 19.12.2011 г. се изменя и допълва лицензията на „ЕВН България Електроразпределение” АД № Л-140-07/13.08.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия”;

През 2011 г. след решение на Република България да продаде своите дялове в „ЕВН България Електроразпределение” АД същите са били обявени за търговия на Българска фондова борса. В резултат на това и на последвало търгово предложение към миноритарните акционери „EVN“ AG е придобило 100 % от акциите в „ЕВН България Електроразпределение” АД;

През октомври 2012 г. дружеството е преобразувано от акционерно дружество в еднолично акционерно дружество – „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД.

Структура на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД:

„ЕВН България Електроразпределение” ЕАД се състои от Съвет на директорите с председател Роналд Брехелмахер, заместник-председател Гочо Чемширов и изпълнителен член Константин Величков. Структурата на дружеството се състои от **8 отдела**:

1. Отдел Център по безопасност на труда и противопожарна безопасност.
2. Отдел Управление на мрежата.
3. Отдел Инфраструктура.
4. Отдел Централни операции.
5. Отдел Управление на измервателни данни.
6. Отдел Диспечерски център.
7. Отдел Мрежов инженеринг-електричество.
8. Отдел Координация Външни организации.

Освен цитираните отдели в структурата на дружеството има и **39 КЕЦ**.

Служителите на дружеството са **1842**, представени по следните длъжности:

1. Ръководители – 47;
2. Специалисти – 116;
3. Приложни специалисти – 97;
4. Помощен административен персонал – 192;
5. Персонал зает с услуги на населението – 4;
6. Квалифицирани работници – 1338;
7. Машинни оператори и монтажници – 41;
8. Професии, неизискващи специална квалификация – 7.

❖ Проверка на договорите за външни услуги със свързани лица по смисъла на § 1 от ДР на Търговския закон (SLA договори).

Основанието за сключването на договорите е чл. 12, ал. 1, т. 6 от Закона за обществените поръчки, като са представени подробни доказателства, че е спазено условието на горепосочения член, с изключение на „Комисионен договор между „ЕВН България Електроснабдяване” АД и „ЕВН България Електроразпределение” АД, който е сключен при спазване на чл. 104, ал. 3 от Закона за енергетиката – редът, условията и съотношението в заплащането на цените от ползвателите на съответните мрежи се определят с Правилата за търговия с електрическа енергия. Съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия, чл. 28. (1) Битовите и небитовите крайни клиенти на крайните снабдители, които използват разпределителните мрежи при публично известни общи условия, заплащат всички мрежови услуги за съответния ценови период на крайния снабдител. (2) Крайният снабдител/доставчикът от последна инстанция събира и заплаща на оператора на електроразпределителна мрежа суми за пренос, достъп, други мрежови услуги за съответния ценови период за цялото фактурирано от крайния снабдител/доставчик от последна инстанция количество електрическа енергия.

Всички останали договори със свързани по смисъла на § 1 от ТЗ лица са сключени на основание чл. 12, ал. 1, т. 6 от ЗОП, по силата на който Законът за обществени поръчки не се прилага при „договори за услуги, доставки или строителство, сключвани от възложител по чл. 7, т. 5 или 6 със свързано предприятие, при условие, че поне 80 на сто от неговия среден годишен оборот от реализираните в Република България услуги, доставки или строителство за последните три години е от предоставянето им на свързани предприятия. Съгласно § 24, от ДР към ЗОП: „Свързано предприятие” е предприятие:

- а) което съставя консолидиран финансов отчет с възложител;
- г) което заедно с възложител по чл. 7 е обект на доминиращо влияние на друго предприятие.

Като доказателство за спазване на горепосоченото условие (условие за свързаност на предприятията) е приложена извадка - Приложение № 1 - от годишен финансов отчет (Annual Financial Report) за периода 2011/2012 г на дружеството „ЕВН” АГ. Публикувани са „Консолидираните финансови отчети за 2011/2012“, „Методи на консолидация” при съставянето на годишния финансов отчет на „ЕВН” АГ, като в „Обхват на консолидацията” са

описани отделните дружества, които са консолидирани в „ЕВН” АГ през периода 2011/2012. Изброени са всички дружества, консолидирани в „ЕВН” АГ със съответния процентен дял участие от страна на „ЕВН” АГ, към момента на издаване на годишния финансов отчет. От присъствието на дружествата „ЕВН България Електроразпределение” АД, „ЕВН Център за услуги” ЕООД и „ЕВН България” ЕАД в консолидираните финансови отчети на „ЕВН” АГ се установява, че условието за свързаност на предприятията е изпълнено.

От направена справка в Търговския Регистър към Агенция по вписванията е установено, че „ЕВН Мрежов мениджмънт” ЕООД е регистрирано на 09.04.2013г. с едноличен собственик на капитала „ЕВН България” ЕАД, като последното дружество е 100 % собственост на „ЕВН” АГ.

Дружеството „ЕВН Мрежов мениджмънт” ЕООД, заедно с ЕВН ЕР, е обект на доминиращо влияние на „ЕВН” АГ. В този смисъл „ЕВН Мрежов мениджмънт” ЕООД също е свързано предприятие с възложителя по чл. 7, ЕВН ЕР.

За да се анализира дали е изпълнено условието на ЗОП „поне 80 на сто от неговия среден годишен оборот от реализираните в Република България услуги, доставки или строителство за последните три години да е от предоставянето им на свързани предприятия“, са анализирани договорите в зависимост от датата на сключване:

Договори, сключени през 2008 г.:

- Договор за административни услуги от 01.07.2008 г. между „ЕВН България Електроразпределение” АД и „ЕВН България Електроснабдяване” АД. Срокът на договора е 5 години. С договора ЕВН ЕР възлага на ЕВН ЕС да предоставя следните услуги:

- Услуги по офис администрация;
- Услуги по охрана на труда;
- Услуги по контролинг;
- Услуги по връзки с обществеността и реклама;
- Услуги по снабдяване и доставка (без ел. енергия);
- Финансови услуги;
- Услуги, предоставяни на клиенти чрез КЕЦ;
- Услуги по инфраструктурата на офис и транспорт;
- Услуги по вътрешни ревизии;
- Услуги по управление на човешки ресурси;
- Услуги по администрирането на клиентски сметки и събирането на задължения;
- Счетоводни услуги;
- Юридически услуги;
- Услуги по обработка на данни, ИТ инфраструктура и комуникация;
- Услуги по приемане на жалби на клиенти и предоставяне на информация.

Възнаграждение по договора – Метод за ценообразуване – „себестойност плюс“. **Надценката е 5 %.** Включват се преки и непреки разходи плюс надценката. Отработените часове се калкулират със стандартна цена за 1 работен час плюс 5 % надценка.

- Договор за административни услуги от 01.07.2008 г. между „ЕВН България Електроразпределение” АД и „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрп” ЕАД. Срокът на договора е 5 години. С договора ЕВН ТСЕЕ възлага на ЕВН ЕР да предоставя следните услуги:

- Услуги по офис администрация;
- Услуги по охрана на труда;
- Услуги по контролинг;
- Услуги по връзки с обществеността и реклама;
- Услуги по снабдяване и доставка (без ел. енергия);
- Финансови услуги;
- Услуги, предоставяни на клиенти чрез КЕЦ;
- Услуги по управление на човешки ресурси;
- Услуги по администрирането на клиентски сметки и събирането на задължения;
- Счетоводни услуги;

- Юридически услуги;
- Услуги по обработка на данни, IT инфраструктура и комуникация;
- Услуги по приемане на жалби на клиенти и предоставяне на информация.

Възнаграждение по договора – Метод за ценообразуване – „себестойност плюс“.

Надценката е 5 %. Включват се преки и непреки разходи плюс надценката. Отработените часове се калкулират със стандартна цена за 1 работен час плюс 5 % надценка.

Договори, сключени през 2009г.:

- Договор за административни услуги от 01.03.2009 г. между „ЕВН България Електроразпределение” АД и „ЕВН България Топлофикация” ЕАД. Срокът на договора е 5 години. С договора ЕВН ЕР възлага на ЕВН ТР да предоставя следните услуги:

- Услуги по офис администрация;
- Услуги по охрана на труда;
- Услуги по контролинг;
- Услуги по връзки с обществеността и реклама;
- Услуги по снабдяване и доставка (без ел. енергия);
- Финансови услуги;
- Услуги, предоставяни на клиенти чрез КЕЦ;
- Услуги по инфраструктурата на офис и транспорт;
- Услуги по вътрешни ревизии;
- Услуги по управление на човешки ресурси;
- Услуги по администрирането на клиентски сметки и събирането на задължения;
- Счетоводни услуги;
- Юридически услуги;
- Услуги по обработка на данни, IT инфраструктура и комуникация;
- Услуги по приемане на жалби на клиенти и предоставяне на информация.

Възнаграждение по договора – Метод за ценообразуване – „себестойност плюс“.

Надценката е 5 %. Включват се преки и непреки разходи плюс надценката. Отработените часове се калкулират със стандартна цена за 1 работен час плюс 5 % надценка.

Договори, сключени през 2010г.:

- Договор за управление от 01.04.2010 г. между „ЕВН България Електроразпределение” АД и Йорг Зелфелнер. С договора дружеството възлага на члена на управителния съвет да участва в ръководството на дружеството и в работата на Управителния съвет в рамките на предвиденото в ТЗ и Устава на дружеството. В рамките на правомощията е включено да представлява дружеството, да сключва всякакви договори, да подава всички данъчни декларации, които дружеството е задължено да подава, да преговаря директно с банкови и финансови институции, да открива и закрива банкови сметки и да се разпорежда със средствата в тях, да упражнява дисциплинарна власт и да овластява по своя преценка трети лица за извършването на отделни действия. **Заплащането се извършва съгласно допълнително споразумение, което не е предоставено на работната група.**

Договори, сключени през 2011г.:

- Договор за административни услуги между „ЕВН България Електроразпределение” АД и „ЕВН” АГ от 01.10.2011 г. С договора ЕВН ЕР възлага на ЕВН АГ да предоставя следните услуги:

- Информационни технологии;
- Регулаторен мениджмънт;
- Човешки ресурси;
- Търговско договаряне и други дейности;
- Вътрешен одит;
- Опазване на околната среда;
- Мрежов инженеринг;
- Инфраструктура;

- Изграждане на енергийни обекти;
- Безопасни условия на труд;
- Комуникации и всякакви други услуги.

Договорът е сключен за срок от 5 години от датата на подписването му. Възнаграждението е определено в приложение 12 към договора.

- Договор за предоставяне на услуги по електронен път SAP между „ЕВН България Електроразпределение” АД и „ЕВН” АГ от 01.10.2011 г.;

- Договор за предоставяне на услуги по електронен път SAP BI между „ЕВН България Електроразпределение” АД и „ЕВН” АГ от 01.10.2011 г.;

- Доставка на лицензи, осигуряване на годишна софтуерна поддръжка и имплементация на Customer Data Warehouse между „ЕВН България Електроразпределение” АД и „ЕВН” АГ от 15.12.2011 г. Стойността на договора е 121 192,85 евро без ДДС. Срокът на договора е 30.06.2012 г.

- Договор за услуга - концепция за архивираща система, ЕСМ лицензи, вкл. поддръжка между „ЕВН България Електроразпределение” АД и „ЕВН” АГ от 23.12.2011 г. Стойността на договора е 80 503,60 евро без ДДС. Срокът на договора е 30.06.2012 г.

- Договор за управленски услуги между „ЕВН България Електроразпределение” АД и „ЕВН България” ЕАД от 01.10.2011 г. Предметът на договора е:

Чл. 1 ЕВН България предоставя управленски услуги по:

- Корпоративни и правни въпроси;
- Контрол и управление на управленските кадри от второ ниво;
- Управление на проекти;
- Управление на дейности целящи изграждане на корпоративна идентичност на ЕВН ЕР;
- Бюджетиране и финансово планиране;
- Услуги в областта на подбора и управлението на човешките ресурси;
- Управление на риска.

ЕВН ЕР дължи на ЕВН България ЕАД възнаграждение, което покрива всички преки и непреки разходи, необходими за извършването на консултантските услуги като разходи за заплати, социални осигуровки и свързаните с тях режийни разноски на персонала, нает от ЕВН България ЕАД за извършване на консултантските услуги за ЕВН ЕР заедно с надбавка от 8 % от стойността на същите тези разходи.

Срокът на договора е 5 години от датата на подписването му.

- Договор за административни услуги между „ЕВН България Електроразпределение” АД и „ЕВН Център за услуги” ЕООД от 01.10.2011 г. Предметът на договора е предоставяне от страна на „ЕВН Център за услуги” ЕООД на следните услуги:

- Услуги по оперативно счетоводство;
- Услуги по данъчни въпроси;
- Услуги по контролинг;
- Услуги по администриране на финансовите средства;
- Услуги по правни, регулаторни и корпоративни въпроси;
- Услуги по деловодна и друга административна дейност;
- Услуги по прилагане на изискванията за енергийна ефективност, околна среда и устойчивост;
- Услуги по материално снабдяване;
- Услуги по администриране на персонала;
- Услуги по осигуряване връзките с обществеността;
- Услуги по маркетинг;
- Услуги по информационни технологии и телекомуникации;
- Проверка и анализ на вътрешно фирмени дейности.

В договора изрично е записано, че обхвата на описаните услуги не включват одиторски услуги и процесуално представителство.

Срокът на договора е до 30.06.2018 г. Възнаграждение по договора – Метод за ценообразуване – „себестойност плюс“. **Надценката е 5 %**. Включват се преки и непреки разходи плюс надценката. Отработените часове се калкулират със стандартна цена за 1 работен час плюс 5 % надценка.

В договора страните са се договорили, че „ЕВН Център за услуги“ ЕАД се задължава да предоставя услугите, предмет на договора, чрез личните действия на своите служители. **Дружеството може да сключва договори с трети лица само в изключителни случаи и при условие, че получи предварително изрично писмено съгласие от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД.**

От приложено Приложение-справка № 4 е видно, **че дружеството има нулеви обороти както за реализирани в България услуги, доставки или строителство, предоставени на свързани лица, така и изобщо на такива.** Поради обстоятелството, че дружеството е създадено изключително за предоставяне на административни услуги на свързани предприятия и поради липса на реализирани обороти преди датата на регистрацията му, следва обосновавания извод, че и **при него е изпълнено условието за среден годишен оборот.**

- Договор за възлагане на управление от 01.04.2011 г. между „ЕВН България Електроразпределение“ АД и Гочо Чемширов. Дружеството възлага на Зам. Председателя на УС да ръководи, организира и контролира текущата стопанска дейност на дружеството и опазването на имуществото му; да следи за надлежно водене и съхранение на дружествените книги; да осигурява изпълнението на решението на ОС на дружеството. В правомощията също е включено и представителство на дружеството заедно в всеки друг член на УС. Да преговаря директно с банкови и финансови институции, да открива и закрива банкови сметки и да се разпорежда със средствата в тях. Да упражнява дисциплинарна власт и да преупълномощява трети лица. **Заплащането се извършва съгласно анекс, който не е предоставен на работната група.**

- Договор за управление от 01.10.2011 г. между „ЕВН България Електроразпределение“ АД и Костадин Величков. Дружеството възлага на членът на УС да ръководи, организира и контролира текущата стопанска дейност на дружеството и опазването на имуществото му; да следи за надлежно водене и съхранение на дружествените книги; да осигурява изпълнението на решението на ОС и на Надзорния съвет на дружеството, да следи за точното и постоянно прилагане на законовите и правни разпоредби, поставени в неговата сфера на действие. В правомощията също е включено и представителство на дружеството, сключване на всякакви договори, да подписва всякакви документи и данъчни декларации. Да преговаря директно с банкови и финансови институции, да открива и закрива банкови сметки и да се разпорежда със средствата в тях. Да упражнява дисциплинарна власт и да преупълномощява трети лица. **Заплащането се извършва съгласно анекс, който не е предоставен на работната група.**

Договори, сключени през 2012 г.:

- Договор между „ЕВН България Електроснабдяване“ АД и „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД от 01.08.2012 г. Разпределителното дружество възлага на снабдителното да осъществява от свое име и за сметка на разпределителното текущото фактуриране и събиране на суми, представляващи цени за мрежови услуги предоставяни от ЕВН ЕР. За извършването на тази дейност ЕВН ЕР дължи на ЕВН ЕС възнаграждение в размер на 1 % от стойността на фактурираните цени за мрежови услуги. Договорът е сключен за неопределен период от време.

- Договор между „ЕВН България Електроснабдяване“ АД и „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД от **30.09.2012** г. По силата на сключения договор ЕВН ЕР прехвърля по номинал на ЕВН ЕС всички свои вземания за цена за достъп, дължима от производителите. ЕВН ЕС е длъжно да преведе на ЕВН ЕР номиналната стойност на вземанията до 31.08.2013 г. За извършената услуга по събиране на вземанията ЕВН ЕР заплаща на ЕВН ЕС комисионна в размер на 1 месечен Софибор – 2,35 % на годишна база от стойността на всяко от прехвърлените на ЕВН ЕС вземания.

- Договор между „ЕВН България Електроснабдяване“ АД и „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД от **31.10.2012** г. По силата на сключения договор ЕВН ЕР прехвърля по номинал на ЕВН ЕС всички свои вземания за цена за достъп, дължима от производителите. ЕВН ЕС е длъжно да преведе на ЕВН ЕР номиналната стойност на вземанията до 31.08.2013 г. За извършената услуга по събиране на вземанията ЕВН ЕР заплаща

на ЕВН ЕС комисионна в размер на 1 месечен Софибор – 2,35 % на годишна база от стойността на всяко от прехвърлените на ЕВН ЕС вземания.

- Договор между „ЕВН България Електроснабдяване“ АД и „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД от **31.11.2012** г. По силата на сключения договор ЕВН ЕР прехвърля по номинал на ЕВН ЕС всички свои вземания за цена за достъп, дължима от производителите. ЕВН ЕС е длъжно да преведе на ЕВН ЕР номиналната стойност на вземанията до 31.08.2013 г. За извършената услуга по събиране на вземанията ЕВН ЕР заплаща на ЕВН ЕС комисионна в размер на 1 месечен Софибор – 2,35 % на годишна база от стойността на всяко от прехвърлените на ЕВН ЕС вземания.

- Договор между „ЕВН България Електроснабдяване“ АД и „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД от **31.12.2012** г. По силата на сключения договор ЕВН ЕР прехвърля по номинал на ЕВН ЕС всички свои вземания за цена за достъп, дължима от производителите. ЕВН ЕС е длъжно да преведе на ЕВН ЕР номиналната стойност на вземанията до 31.08.2013 г. За извършената услуга по събиране на вземанията ЕВН ЕР заплаща на ЕВН ЕС комисионна в размер на 1 месечен Софибор – 2,35 % на годишна база от стойността на всяко от прехвърлените на ЕВН ЕС вземания.

- Договор за осигуряване на годишна софтуерна поддръжка относно стандартни информационни продукти Microsoft между „ЕВН България Електроразпределение“ АД и „ЕВН“ АГ от 09.04.2012г. Стойността на договора е 126 418,48 евро без ДДС. Срокът на договора е до края на 2012 г.

- Договор за закупуване на софтуерна поддръжка за Oracle и E2E лицензи, сключен между „ЕВН България Електроразпределение“ АД и „ЕВН“ АГ от 13.07.2012 г. Стойността на договора е 87 497, 53 евро без ДДС.

- Договор за закупуване на ъпдейт на софтуер Bricscad Classic/CAD-CAM/от в. 11 на в. 12, сключен между „ЕВН България Електроразпределение“ АД и „ЕВН“ АГ от 20.07.2012 г. Стойността на договора е 3 556,67 евро без ДДС. Срокът на договора е 20.08.2012 г.

- Договор за доставка на лицензи и осигуряване на годишна софтуерна поддръжка относно продукти на Microsoft, сключен между „ЕВН България Електроразпределение“ АД и „ЕВН“ АГ от 06.08.2012 г.. Стойността на договора е 160 065,80 евро без ДДС.

- Договор за осигуряване на годишна софтуерна поддръжка за Microsoft, Technical Warehouse, Microstrategy, MS Лицензи, Oracle Обучение, и Email поддръжка, сключен между „ЕВН България Електроразпределение“ АД и „ЕВН“ АГ от 12.12.2012 г. Стойността на договора е 80 937,45 евро без ДДС.

От приложено Приложение-справка № 5 е видно, че за периода 2009г. - 2011г. средният годишен оборот от реализираните в Република България услуги, доставки или строителство предоставени на свързани лица от страна на „ЕВН“ АГ, Austria (всички договори със свързани лица за периода са сключени с „ЕВН“ АГ) е равен на средния годишен оборот от реализираните в Република България услуги, доставки или строителство от същото дружество за същия период - **т.е. условието за среден годишен оборот е изпълнено.**

Договори, сключени през 2013 г.:

- Договор за доставка на лицензи и осигуряване на годишна софтуерна поддръжка относно продукти на Microsoft, сключен между „ЕВН България Електроразпределение“ АД и „ЕВН“ АГ от 30.04.2013 г. Стойността на договора е 379 292,53 лева без ДДС. Срокът на договора е 31.12.2013 г.

- Договор за осигуряване на годишна софтуерна поддръжка за E2E лицензи, сключен между „ЕВН България Електроразпределение“ АД и „ЕВН“ АГ от 26.07.2013 г. Стойността на договора е 38 789,98 лева без ДДС. Срокът на договора е 30.04.2014 г.

- Договор за осигуряване на годишна софтуерна поддръжка за Microstrategy Contr. 268453-2, сключен между „ЕВН България Електроразпределение“ АД и „ЕВН“ АГ от 26.07.2013 г. Стойността на договора е 11 963,48 лева без ДДС. Срокът на договора е 25.03.2014 г.

- Договор за консултантски услуги, сключен между „ЕВН България Електроразпределение“ АД и „ЕВН България“ ЕАД от 15.04.2013 г. Предмета на договора е предоставяне от страна на „ЕВН България“ ЕООД на следните услуги:

- Консултации в сферата на проекти;

- Консултации в сферата на стратегическото управление;
- Консултира ЕВН ЕР за съответствието със законовите изисквания и приложимото законодателство:
- Консултира ЕВН ЕР при определяне на корпоративна стратегия;
- Консултира ЕВН ЕР относно всякакви правни и/или регулативни въпроси, които могат да повлияят на плановете или стратегиите на компанията както на национално така и на международно ниво;
- Проучва и предоставя общи правни съвети по отношение на ЕВН ЕР;
- Консултира ЕВН ЕР при изготвянето на всякакви документи, касаещи пряко или непряко дейностите на компанията.
- Консултации в сферата на връзки с обществеността (маркетингови и рекламни кампании);
- Консултиране при изготвяне на комуникацията на ЕВН ЕР;
- Съдействие при организирането и провеждането на мероприятия на ЕВН ЕР;
- Представяне в медии и печатни издания;
- Консултиране при избор на форми на корпоративни документи и рекламни материали;
- Координиране и консултации при маркетинговите и рекламни кампании и други рекламни дейности и представяне на ЕВН ЕР.

ЕВН ЕР дължи на ЕВН България ЕАД възнаграждение, което покрива всички преки и непреки разходи, необходими за извършването на консултантските услуги, като разходи за заплати, социални осигуровки и свързаните с тях режийни разноски на персонала, нает от ЕВН България ЕАД за извършване на консултантските услуги за ЕВН ЕР, заедно с **надбавка от 5 % от стойността на същите тези разходи.**

- Договор за управление, сключен между „ЕВН България Електроразпределение” АД и „ЕВН Мрежов мениджмънт” ЕООД от 15.04.2013 г. С договора ЕВН ЕР възлага, а „ЕВН Мрежов мениджмънт” ЕООД приема да действа като член на съвета на директорите (изпълнителен директор). Споразумението е за неопределен период от време. В стойността на възнаграждението се включват всички преки и непреки разходи, необходими за извършване на дейностите на изпълнителния директор като разходи за заплати, социални осигуровки и свързаните с тях режийни разноски на персонала, нает от Изпълнителния директор. **Върху тези разходи се добавя надценка от 8 %.** Всички дейности се калкулират на база отработени часове. След направена справка в търговски регистър се установи, че договорот е прекратен.

- Договор за управление от 02.01.2013 г. между „ЕВН България Електроразпределение” АД и Роналд Брехелмахер. Дружеството възлага на Членът на УС да ръководи, организира и контролира текущата стопанска дейност на дружеството и опазването на имуществото му; да следи за надлежно водене и съхранение на дружествените книги; да осигурява изпълнението на решението на Едноличния собственик на капитала и Надзорния съвет на дружеството. В правомощията също е включено и представителство на дружеството заедно във всеки друг член на УС. Да преговаря директно с банкови и финансови институции, да открива и закрива банкови сметки и да се разпорежда със средствата в тях. Да упражнява дисциплинарна власт и да преупълномощава трети лица. **Заплащането се извършва съгласно анекс, който не е предоставен на работната група.**

- Договор за управление от 01.12.2013 г. между „ЕВН България Електроразпределение” АД и Костадин Величков. Дружеството възлага на изпълнителния член на СД да ръководи, организира и контролира текущата стопанска дейност на дружеството и опазването на имуществото му; да следи за надлежно водене и съхранение на дружествените книги; да осигурява изпълнението на решението на ОС и на Надзорния съвет на дружеството, да следи за точното и постоянно прилагане на законовите и правни разпоредби, поставени в неговата сфера на действие. В правомощията също е включено и представителство на дружеството, сключване на всякакви договори, подписване на документи и данъчни декларации. Да преговаря директно с банкови и финансови институции, да открива и закрива банкови сметки и да се разпорежда със средствата в тях. Да упражнява дисциплинарна власт и да преупълномощава трети лица. **Заплащането се извършва съгласно приложение към договора, което не е предоставено на работната група.**

Относно договорите с изпълнител „ЕВН” АГ:

От приложено Приложение-справка № 6 е видно, че за периода 2010г. – 2012г., средният годишен оборот от реализираните в Република България услуги, доставки или строителство предоставени на свързани лица от страна на „EVN” AG, Austria, е равен на средния годишен оборот от реализираните в Република България услуги, доставки или строителство от същото дружество за същия период - т.е. условието за среден годишен оборот е изпълнено.

Относно договора с изпълнител „ЕВН България“ ЕАД:

От приложено Приложение-справка № 7 е видно, че за периода 2010г. – 2012г., средният годишен оборот от реализираните в Република България услуги, доставки или строителство предоставени на свързани лица от страна на „ЕВН България” ЕАД, е 96,31 % от средния годишен оборот от реализираните в Република България услуги, доставки или строителство от същото дружество за същия период - т.е. условието за среден годишен оборот е изпълнено.

Относно договора с изпълнител „ЕВН Мрежов мениджмънт” ЕООД:

Дружеството „ЕВН Мрежов мениджмънт” ЕООД е регистрирано на 09.04.2013 г., като до момента на сключване на горепосочения договор за управленски услуги с „ЕВН България Електроразпределение” АД не е развивало дейност. От приложена справка № 8 е видно, че дружеството има нулеви обороти както за реализирани в България услуги, доставки или строителство предоставени на свързани лица, така и изобщо на такива.

След преглед и анализ на гореописаните договори се констатира, че дружеството е превъзложило значителна част от лицензионната дейност на свързани с него лица. Предоставената информация относно управленска и административно-организационна структура на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, включително брой щатен персонал и лица, наети по граждански договори показва, че при така структурирана организация на работните процеси дружеството не би могло да упражнява лицензионната дейност без наличието на SLA договори. При новата структура персонала на ЕВН ЕР е в преобладаващата си част със средно или средно-специално образование – електромонтьори, технически сътрудници.

При по детайлен преглед на договорите за възлагане на услуги се наблюдава възлагане на едни и същи услуги на различни дружества, като например:

В договор за консултантски услуги, сключен между „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД и „ЕВН България” ЕАД от 15.04.2013 г. ЕВН БГ:

- Консултира ЕВН ЕР за съответствието със законовите изисквания и приложимото законодателство;

- Консултира ЕВН ЕР относно всякакви правни и/или регулативни въпроси, които могат да повлияят плановете или стратегиите на компанията както на национално така и на международно ниво;

- Проучва и предоставя общи правни съвети по отношение на ЕВН ЕР;

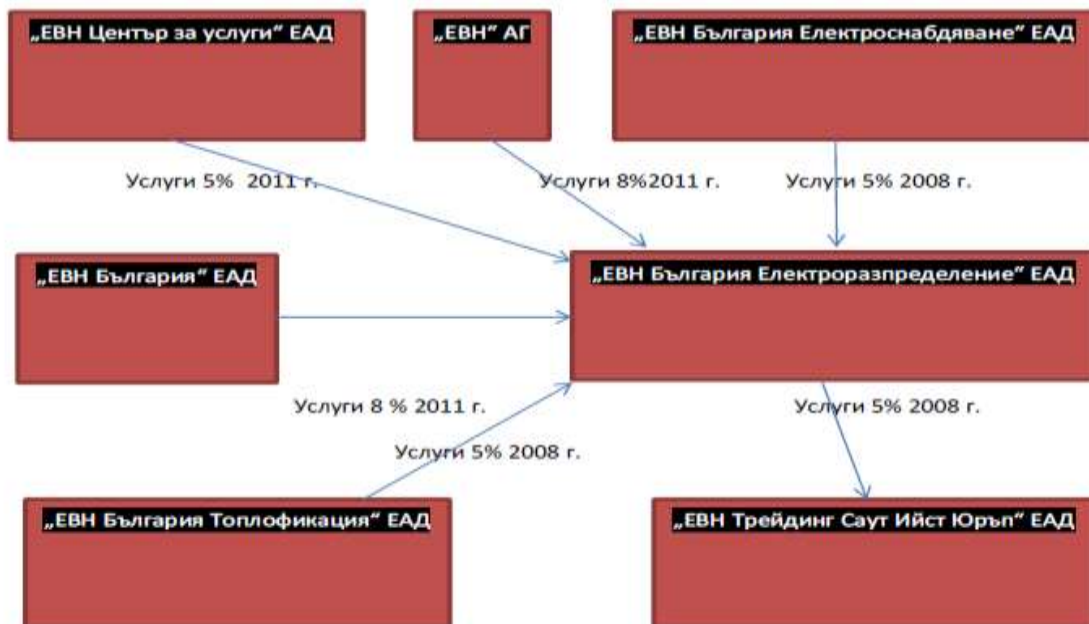
- Представяне в медии и печатни издания;

В договор за управленски услуги между „ЕВН България Електроразпределение” АД и „ЕВН България” ЕАД от 01.10.2011 г. се предоставят услугите – Корпоративни и правни въпроси и услуги в областта на подбора и управлението на човешките ресурси.

В договор за административни услуги между „ЕВН България Електроразпределение” АД и „ЕВН” АГ от 01.10.2011 г. се предоставя услугата човешки ресурси.

В договор за административни услуги между „ЕВН България Електроразпределение” АД и „ЕВН Център за услуги” ЕООД от 01.10.2011 г. се предоставят услугите за юридическо съдействие по всички въпроси без процесуално представителство, човешки ресурси и др.

В договорите, сключени през 2008 г. и от 2009 г. се констатира дублиране на 90% от предоставените услуги (Договори за услуги между „ЕВН България Електроразпределение“ АД, „ЕВН България Електроснабдяване“ АД, „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юрп“ ЕООД и „ЕВН България Топлофикация“ АД).



От прегледа на регистъра на Решенията на ДКЕВР за 2011 г. се установи, че ДКЕВР е взела Решение на закрито заседание, проведено на 19.12.2011г., като е разгледала доклад с вх. № Е-ДК-636/01.12.2011г., във връзка с образувано административно производство за изменение на лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г., издадена на „ЕВН България Електроразпределение“ АД за дейността „разпределение на електрическа енергия“. ДКЕВР е установила, че с писмо с вх. № Е-13-32-6 от 12.07.2011 г. „ЕВН България Електроразпределение“ АД е представило на вниманието на Комисията модел за реструктуриране на дружествата от групата на ЕВН, като е приложило за одобрение договори между свързани лица, които дружествата възнамеряват да сключат за реализирането му. Моделът за реструктуриране е разработен с цел отстраняване на констатирани от ДКЕВР по време на извършения регулаторен одит през 2010 г. несъответствия с изискванията за unbundling и лицензията на дружеството. Регулаторният одит от 2010 г. е показал необходимостта „ЕВН България Електроразпределение“ АД да оптимизира и запази своите териториални специализирани звена КЕЦ в изпълнение на лицензионните си задължения по поддръжка и развитие на разпределителната мрежа, а функциите и дейностите, свързани с работа с потребителите (Фронт офиси и Център за обслужване на клиенти) да бъдат основно извършвани в дружеството краен снабдител, като се прилага принципът – „Клиентът основно контактува със своя доставчик“. От разгледаните в процедурата за изменение на Лицензията документи дружеството предвижда да прехвърли за осъществяване на определени спомагателни дейности от административното и техническо естество на новосъздаденото дружество нелицензиант – „ЕВН Център за услуги“ ЕООД.

С решение № Р-50 от 29.11.2006 г. на основание чл. 52, ал. 1 от ЗЕ във връзка с § 17, ал. 1 и 4 от Преходните и заключителните разпоредби на закона ДКЕВР е разрешила отделяне на дейностите, свързани с разпределение на електрическа енергия и оперативното управление на разпределителните мрежи в юридическо и организационно отношение по отношение на дружествата от групата на ЕВН. Отделянето е осъществено в изпълнение на приетите с Директива 2003/54/ЕС общи правила за вътрешния пазар на електрическа енергия, които поставят изискването, когато операторът на разпределителната мрежа е част от вертикално интегрирано предприятие, той трябва да е независим поне с оглед на своята юридическа форма, организация и процес на вземане на решения от другите дейности, които не са свързани с разпределението на електрическа енергия. В контекста на функционалното отделяне на дейностите по разпределение и снабдяване с решение № Р-50 от 29.11.2006 г. ДКЕВР е поставила изискванията си и по отношение на услугите, които са били общи за дейностите преди разделянето им като счетоводство и контрол, информационни и комуникационни технологии, човешки ресурси, връзки с обществеността, регулаторен мениджмънт, логистика, управление на материалните активи и управление на взаимоотношения с клиентите. За да се осигури независимото предоставяне на тези услуги, разпределителното и снабдителното

дружество следва или да ги извършват сами или ако е икономически целесъобразно да ги възложат на други лица при спазване на изискванията на действащото законодателство, в т.ч. и на Закона за обществените поръчки.

С решението ДКЕВР е приела, че за да разреши комисията съвместното предоставяне на тези услуги с оглед незастрашаване на конкуренцията е задължително да са налице кумулативно следните условия:

- да се осигури изключване на каквото и да е кръстосано субсидиране в полза или вреда на разпределителното дружество, както и да се осигури, че тези услуги ще се предоставят при пазарни условия;

- разпределителното дружество трябва да докаже, че използването на общите услуги е възможно най-икономичния начин;

- общите услуги трябва да се предоставят и управляват извън разпределителното дружество – чрез снабдителното или чрез холдингова компания, дотолкова, доколкото разпределителното дружество е основен потребител.

В тази връзка предложеното с модела за реструктуриране от „ЕВН България Електроразпределение” АД прехвърляне осъществяването на административни и технически услуги (*правни и корпоративни услуги, обработване на документация и кореспонденция с трети физически или юридически лица, обработване на финансова информация, включително изготвяне на предложения за финансово планиране и анализи, счетоводни услуги, доставка на материали и услуги, услуги по строителство, предоставяне на консултации, свързани с управление на персонала, услуги по образование и квалификация, комуникационни услуги, включително вътрешна комуникация и връзки с обществеността, консултации по пазарна и корпоративна идентичност, вътрешен одит, телекомуникационни услуги и предоставяне на консултации, свързани с енергийната политика и околната среда на европейско и национално ниво*) на новосъздаденото дружество нелицензиант „ЕВН Център за услуги” ЕООД е допустимо единствено при спазване на условията, поставени с решение № Р-50 от 29.11.2006 г. на ДКЕВР.

В издадената на „ЕВН България Електроразпределение” АД лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. в т. 2.9. е заложен принципът за нейната непрехвърляемост. По изключение се допуска прехвърляне на отделни части от лицензионната дейност или на други, свързани с нея дейности на трети лица. При тази хипотеза и при стриктно спазване на Закона за обществени поръчки (ЗОП) Комисията е допуснала, че е възможно свързаното с „ЕВН България Електроразпределение” АД лице - „ЕВН Център за услуги” ЕООД, да извършва отделни части от лицензионната дейност **само и единствено в случаите, когато „ЕВН Център за услуги” ЕООД осъществява услугата лично, без да превъзлага изпълнението ѝ на трети лица. Противното би означавало да бъде заобиколено прилагането в случая на Закона за обществените поръчки. Предвид изложеното, свързаното лице „ЕВН Център за услуги” ЕООД следва да извършва възложените му дейности лично и да няма право да ги превъзлага на трети лица.**

Съгласно чл. 22, ал. 1, т. 5 във връзка с чл. 75, ал. 2, т. 1 и чл. 76 от Закона за енергетиката, Комисията осъществява контрол за съответствието на извършваните лицензионни дейности с условията на издадените лицензии. Прехвърляйки определени спомагателни дейности на дружество нелицензиант, „ЕВН България Електроразпределение” АД би могло да възпрепятства възможността Комисията текущо да контролира изпълнението на задълженията по издадената му лицензия, тъй като адресати на контролните правомощия на Комисията са само лицензираните дружества. Отчитайки изложеното, Комисията е счела, че е недопустимо прехвърлянето на изпълнението на отделна дейност на трети лица да ограничава дадените на Комисията със закон контролни правомощия. В тази връзка следва да бъде ясно дефинирано и лицензионно закрепено правото на Комисията да контролира изпълнението на прехвърлените спомагателни дейности от административно и техническо естество.

В допълнение на изложеното по-горе прехвърляне на отделни части от лицензионната дейност или на други, свързани с нея дейности на трети лица, е допустимо, ако с договора се осигурява изпълнението на възложените дейности в съответствие с изискванията по лицензията, ЗЕ, ЗОП и другите приложими подзаконови и административни актове.

С оглед предвиденото реструктуриране, изложеното по-горе и необходимостта от ефективно и безпрепятствено прилагане на контролните правомощия на ДКЕВР, комисията е изменила лицензията на дружеството.

С решение по протокол № 153 от 31.10.2011 г. по т. 4 на основание чл. 51, ал. 1, т. 2 във връзка с ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 60, ал. 1 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, ДКЕВР е открила производство за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г., издадена на „ЕВН България Електроразпределение” АД за дейността „разпределение на електрическа енергия”.

С решение № И2-Л-140 от 19.12.2011г. ДКЕВР е изменила издадената лицензия по следния начин:

„т. 2.9.3. В случаите, когато лицензиантът е възложил с договор изпълнението на отделни части от лицензионната дейност или на други, свързани с нея дейности на трети лица, лицензиантът носи пълна имуществена и административна отговорност за изпълнението на тези дейности. Лицензиантът е длъжен в определен от Комисията срок да осигури предоставянето от третото лице на всички счетоводни, търговски и други документи, необходими за установяване на факти и обстоятелства, свързани с обхвата на проверката.”

„т. 2.9.4. В случаите по т. 2.9.3. от настоящата лицензия контролните органи на Комисията имат правомощията по чл. 78 от Закона за енергетиката.”

За преценката дали лицензиантът извършва лицензионната дейност при минимални икономически обосновани разходи с тенденция за тяхното намаляване с цел сигурно, непрекъснато и ефективно транспортиране на електрическата енергия през мрежата (т.2.6 от лицензията), е необходимо да се направи обстоен икономически анализ на предоставените услуги в пазарна среда.

❖ При извършване на подробен преглед и анализ на документи, предоставени от одитираното дружество в ДКЕВР, на информация, поискана с писмо с вх. № 1801/26.02.2014г. от рег. опис на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, подробно описани по-долу, в контекста на т. 31 от работната програма, а именно:

„т. 31. Спазено ли е задължението по т. 3.7.1. Лицензиантът като част от вертикално интегрирано предприятие да гарантира, че неговата дейност е независима по правноорганизационна форма и вземане на решения от другите дейности на вертикално интегрираното предприятие, като лицата, отговорни за управлението на електроенергийната система:

- не могат да участват в управлението на други дружества, които извършват производство, обществена доставка, пренос, разпределение, обществено снабдяване и търговия с електрическа енергия;

- вземат самостоятелни решения при изпълнение на възложените им задължения по закон;

- са длъжни да не допускат дискриминационно поведение при изпълнение на възложените им задължения по закон.”

За изпълнение на задачата от одитираното лице са изискани документи и доказателства, че при изпълнение на дейността си по Лицензията „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД спазва задължението си по т. 3.7.1.

В това число е изискана органиграма на свързаността на дружествата, показваща дали „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е част от вертикално интегрирано предприятие по смисъла на ЗЕ, обяснителна записка по органиграмата, участие на представляващите и управляващи ЕВН ЕР в управлението и представителството на други предприятие, част от вертикално интегрираното предприятие на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, програма за съответствие, решение за одобряването ѝ, информация за назначаване на отговорник по съответствието, отговарящ за контрола по изпълнението на програмата по чл. 113а, ал. 3 от ЗЕ, доказателства за осигуряване на неговата независимост, както и достъп до информацията за оператора на електроразпределителна мрежа и всички свързани с него

предприятия, необходима за изпълнението на задачите му. Доказателства за изпълнение на задължението на Оператора на електроразпределителната мрежа да изготвя годишен отчет за мерките по чл. 113а, ал. 3 от ЗЕ, който се представя на комисията от отговорника по съответствието ѝ се публикува в съответствие с чл. 15 от ЗЕ за целият одитиран период.

За целите на провеждания регулаторен одит „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е представил следната информация:

1. Протокол за решения на Управителния съвет на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД;
2. Молба до Управителния съвет на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД за удължаване на правомощията на отговорник по съответствието по изпълнението на „Програма за съответствие“ на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД;
3. Обяснителна записка от „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД във връзка с корпоративната структура на дружествата в групата на ЕВН в България;
4. Годишен отчет-доклад за 2008г. на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД за изпълнение на мерките по програмата за съответствие по чл. 113а от ЗЕ;
5. Годишен отчет-доклад за 2009г. на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД за изпълнение на мерките по програмата за съответствие по чл. 113а от ЗЕ;
6. Годишен отчет-доклад за 2010г. на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД за изпълнение на мерките по програмата за съответствие по чл. 113а от ЗЕ;
7. Годишен отчет-доклад за 2011г. на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД за изпълнение на мерките по програмата за съответствие по чл. 113а от ЗЕ;
8. Годишен отчет-доклад за 2012г. на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД за изпълнение на мерките по програмата за съответствие по чл. 113а от ЗЕ.

Също така са предоставени извадки от Годишни доклади на Държавната Комисия за енергийно и водно регулиране за Европейската комисия от 2009г., 2010г., 2011г., 2012г. и 2013г., от които е видно, че за годините, включени в регулаторния период „...регулаторът е приел отчети по програмите на съответствието на ЕСО и на разпределителните предприятия.”

Правен анализ на задълженията на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД по отношение на изпълнение на изискванията на чл. 3.7.1. от Лицензията за разпределение на електрическа енергия.

Съгласно чл. 113а от Закона за енергетиката (ЗЕ) „ЕВН България Електроразпределение” АД, като разпределително дружество, част от вертикално интегрирано предприятие, трябва да бъде независимо при извършване на своята дейност по правноорганизационна форма и при вземане на решение от другите дейности, несвързани с разпределението на електрическа енергия. С цел гарантиране на тази независимост разпределителното предприятие е длъжно да изготви програма с мерки за изпълнение, която подлежи на одобряване от ДКЕВР. Програмата трябва да съдържа задължителни условия, които да не допускат лицата, отговорни за управлението, включително оперативното управление на разпределителната мрежа, да участват в управлението на другите дружества на вертикално интегрираното предприятие. Тези лица трябва да вземат самостоятелно решения при изпълнение на възложените им с ЗЕ задължения, както и да не допускат дискриминационно поведение при тяхното изпълнение. Разпределителното предприятие трябва да определи служител, отговарящ за контрола по изпълнението на програмата и да представя ежегодно годишен отчет за изпълнението на програмата.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране на закрито заседание, проведено на 24.07.2008 г., след преглед на приложените документи по заявление с вх. № Е-13-48-38/15.07.2008 г. на „ЕВН България Електроразпределение” АД за одобряване на програма с мерки за гарантиране на независимостта му от другите дейности на вертикална интегрираното предприятие е установила следното:

Със заявление с вх. №Е-13-48-35/10.06.2008 г. „ЕВН България Електроразпределение” АД е представило за одобряване от ДКЕВР програма с мерките за гарантиране на независимостта на електроразпределителното предприятие. След извършен анализ на заявлението за съответствие с изискванията на чл. 113а от ЗЕ във връзка с чл. 13а от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), комисията с решение № Р-080/30.06.2008 г. е дала задължителни указания на дружеството да измени и допълни програмата с мерки за

гарантиране на независимостта му от другите дейности на вертикално интегрираното предприятие.

С писмо с вх. № Е-13-48-38/15.07.2008 г. „ЕВН България Електроразпределение” АД е внесло в комисията изменена и допълнена програма. Комисията е установила, че същата е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 113а от ЗЕ, както и че Програмата гарантира функционалното отделяне на заявителя от другите дейности, осъществявани в рамките на вертикално интегрираното предприятие и осигурява неговата независимост. Създава ефективен механизъм за самостоятелност на заявителя в процеса на вземане на решения, касаещи упражняваните от него дейности по оперативно планиране, координиране и управление на електроенергийната система. Според условията на програмата лицата, отговорни за управлението на електроразпределителното дружество не могат да участват във фирмени структури на вертикално интегрираното предприятие, отговарящи, пряко или непряко, за ежедневното управление на дейността по разпределение на електрическа енергия.

Комисията е приела, че Програмата съдържа ефективни права на управителните органи на „ЕВН България Електроразпределение” АД за вземане на решения, независимо от другите дружества във вертикално интегрираното предприятие, по отношение на оперативното управление на електроразпределителната мрежа и изпълнението на задълженията по текущата техническа експлоатация на електроразпределителната мрежа, както и не допуска компанията-майка да дава указания относно оперативната работа, както и че Програмата създава условия и ред за нейното изпълнение от страна на оперативния персонал и подробно регламентира на поверителната информация, както и начина за нейното третиране. В тази връзка е създадена и процедура за достъп до поверителната информация. Комисията е констатирала, че в Програмата са регламентирани правата и задълженията на лицата, които ще осъществяват контрола по изпълнението на програмата.

С оглед на горното комисията е счела, че заявената от „ЕВН България Електроразпределение” АД програма отговаря на релевантните законови изисквания и следва да бъде одобрена.

Корпоративна структура на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД в контекста на изискването за независимост в изпълнение на т. 3.7.1. от Лицензията за разпределение на електрическа енергия.

Съгласно Допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката (ЗЕ) „Вертикално интегрирано предприятие” е електроенергийно предприятие или група електроенергийни предприятия, за които едно и също лице или лица са оправомощени, пряко или непряко, да упражняват контрол и в което предприятието или групата предприятия изпълняват най-малко една от дейностите по пренос или разпределение и най-малко една от дейностите по производство или доставка на електроенергия.

Видно от представената Корпоративна структура „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД в качеството си на оператор на електроразпределителната мрежа е част от вертикално интегрирано предприятие.

Член 113а от ЗЕ и т. 3.7.1. от Лицензията на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД поставят аналогични изисквания, целящи осигуряване на независимост на оператора на електроразпределителната мрежа, когато последният е част от вертикално интегрирано предприятие.

Съгласно т. 3.7.1. от Лицензията на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД „Лицензиантът” като част от вертикално интегрирано предприятие е длъжен да гарантира, че неговата дейност е независима по правноорганизационна форма и вземане на решения от другите дейности на вертикално интегрирано предприятие, като лицата отговорни за управлението на електроенергийната система:

- не могат да участват в управлението на други дружества, които извършват производство, обществена доставка, пренос, разпределение, обществено снабдяване и търговия с електрическа енергия;

- вземат самостоятелни решения при изпълнение на възложените им задължения по закон;

- са длъжни да не допускат дискриминационно поведение при изпълнение на възложените им дейности по закон;

С цел изпълнение на поставените изисквания по отношение на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е осигурено юридическо, организационно и финансово отделяне от останалите дружества от групата на EVN в България.

Съгласно справка в Търговския регистър при Агенция по вписванията и електронният регистър на Решенията на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране.

Гаранция за независима правноорганизационна форма:

Дейностите, свързани с производство, снабдяване с електрическа енергия и оперативното управление на разпределителната мрежа от оператора на разпределителната мрежа, са обособени като отделни юридически лица, а именно:

- Дейността по оперативното управление на разпределителната мрежа се извършва от „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК: 115552190;

Дейностите, свързани с доставка на електрическа енергия, се извършват от:

- „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД в качеството му на краен снабдител и доставчик от последна инстанция, еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК: 123526430;

- „ЕВН Трейдинг Саут Ййст Юръл” ЕАД в качеството му на търговец, еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК: 175370769;

Дейностите, свързани с производство на електрическа енергия, се извършват от:

- „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК: 115016602;

- „ЕВН-Каварна” ЕООД, еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК: 200335716;

- „Натуркрафт” ЕООД, еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК: 200233775;

Дружествата, които са посочени в Корпоративната структура, но не са описани в т. 1 по-горе, не извършват дейности по пренос, разпределение, производство или доставка на електроенергия.

Гаранция за независимо вземане на решения:

По отношение на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е напълно осигурена възможността за вземане на независими решения, което се гарантира от факта, че лицата отговорни за управлението на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД не участват в управлението на други дружества от групата на EVN в България, които извършват производство, обществена доставка, пренос, разпределение, обществено снабдяване и търговия с електрическа енергия. Посочената информация се потвърждава при справка в Търговския регистър, където задължително се вписват лицата - управляващи и представляващи едно търговско дружество. Одитираното дружество е представило справка на членовете на управителния орган на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД в периода от 01.07.2008 г. до момента, която данните от нея се потвърдиха при проверка в Търговския регистър при Агенция по вписванията – описани в таблица:

период	Управителен съвет
от 01.07.2008г. до 05.01.2010г.	Дружеството се управлява от Управителен съвет („УС”) в състав от трима членове. Дружеството се представлява заедно от всеки двама члена на УС. Щефан Шишковиц, Вернер Хенгст, Михаил Томов
на 05.01.2010г.	Щефан Шишковиц се освобождава като член на УС, Волфганг Хумер се назначава за член на УС
от 05.10.2010г. до 20.04.2010г.	Дружеството се управлява от УС в състав от трима членове: Волфганг Хумер, Вернер Хенгст, Михаил Томов
на 20.04.2010г.	Вернер Хенгст се освобождава като член на УС, Йорг Золфелнер се назначава за член на УС
от 20.04.2010г. до 12.04.2011г.	Дружеството се управлява от УС в състав от трима членове: Волфганг Хумер, Йорг Золфелнер, Михаил Томов

на 12.04.2011г.	Йорг Золфелнер се освобождава като член на УС, Гочо Чемширов се назначава за член на УС
от 12.04.2011г. до 29.09.2011г.	Дружеството се управлява от УС в състав от трима членове: Волфганг Хумер, Гочо Чемширов, Михаил Томов
на 29.09.2011г.	Михаил Томов се освобождава като член на УС, Костадин Величков се назначава за член на УС
от 29.09.2011г. до 03.01.2013г.	Дружеството се управлява от УС в състав от трима членове: Волфганг Хумер, Гочо Чемширов, Костадин Величков
на 03.01.2013	Волфганг Хумер се освобождава като член на УС, Роналд Брехелмахер се назначава за член на УС
от 03.01.2013г. до 15.04.2013г.	Дружеството се управлява от УС в състав от трима членове: Роналд Брехелмахер, Гочо Чемширов, Костадин Величков
на 15.04.2013г.	Променя се системата на управление. Дружеството преминава от двустепенна система на управление в едностепенна система на управление. Новият управителен орган на дружеството е Съвет на директорите („СД“). СД е в състав от трима членове. Членове на СД са юридически лица. Всяко от юридическите лица - член на СД, избира свой представител - физическо лице, чрез което изпълнява функциите си на член на СД. СД избира измежду членовете си председател, заместник-председател и изпълнителен член. Дружеството се представлява от изпълнителния си член - юридическо лице, което действа чрез своите представители физически лица. Избрани са три физически лица за представители на изпълнителния член на СД. Дружеството се представлява винаги заедно от поне двама от представителите на изпълнителния член.
от 15.04.2013г. до 02.12.2013г.	ЕВН България Бетаилигунгс - унд Мениджмънтхолдинг 21” ГмбХ, австрийско дружество, изпълняващо функцията на председател на СД Председателят на СД действа чрез свой представител - Йоханес Райндл
	ЕВН България Щромнетц Холдинг” ГмбХ, австрийско дружество, изпълняващо функцията на заместник-председател на СД. Заместник-председателят на СД действа чрез свой представител - Йоханес Ланг
	ЕВН Мрежов Мениджмънт” ЕООД, вписано в Търговския регистър с ЕИК 202520966, изпълняващо функцията на изпълнителен член СД. Изпълнителният член на СД действа чрез своите представители - Роналд Брехелмахер, Гочо Чемширов, Костадин Величков
	Дружеството се представлява заедно от всеки двама от представителите на изпълнителния член на СД: Роналд Брехелмахер, Гочо Чемширов, Костадин Величков
на 02.12.2013 г.	Променя се състава на СД. Освобождават се тримата членове: „ЕВН България Бетаилигунгс - унд Мениджмънтхолдинг 21” ГмбХ, „ЕВН България Щромнетц Холдинг” ГмбХ и „ЕВН Мрежов Мениджмънт” ЕООД.
	Назначават нови членове на СД както следва: Роналд Брехелмахер, Гочо Чемширов, Костадин Величков
от 02.12.2013г. до момента	Дружеството се управлява от СД в състав от трима членове. Дружеството се представя заедно от всеки двама члена на СД както следва: Роналд Брехелмахер, Гочо Чемширов, Костадин Величков

Проверка на собствеността на капитала в групата на „EVN” в България:

„ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е част от група електроенергийни предприятия, за които едно и също лице е оправомощено, пряко или непряко, да упражнява контрол. Това лице е „ЕВН” АГ - австрийско акционерно дружество.

Проверка на собствеността на капитала на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД:

Към момента „ЕВН” АГ контролира непряко „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД.

Директен собственик на 100 % от капитала на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е „ЕВН България Щромнетц Холдинг” гмбх.

От своя страна „ЕВН България Щромнетц Холдинг” гмбх е еднолична собственост на „ЕВН България Бетаилигунгс-унд Мениджмънтхолдинг 21” ГмбХ.

„ЕВН България Бетаилигунгс-унд Мениджмънтхолдинг 21” гмбх е 100 % собственост на „ЕВН” АГ.

Дружеството, което притежава оператора на електроразпределителна мрежа не дава нареждания по отношение на неговата текуща дейност и не взема решения относно дейностите по изграждане, разширяване, реконструкция или модернизация на мрежата, когато тези дейности са в рамките на одобрения бизнес план. Решенията на едноличния собственик на капитала на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД се ограничават до такива решения, които по силата на закон попадат в неговата компетентност.

От Корпоративна структура е видно, че едноличният собственик на капитала на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД не притежава нито директно, нито индиректно други дружества от групата на „EVN” в България.

Изпълнение на мерките по юридическо отделяне - дейностите, свързани с разпределение на електрическа енергия и оперативното управление на разпределителните мрежи следва да се обособят в отделно юридическо лице:

Съответствие по мярката № 1.1. *Лицата, отговорни за управлението на оператора на разпределителната система, не могат да участват във фирмени структури на обединеното електроенергийно предприятие, отговарящи, пряко или непряко, за ежедневното управление на производството, преноса или пласмента на електроенергия.*

В своята дейност „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е юридически обособено дружество, видно от справките в Търговския регистър при Агенцията по вписванията. Лицата от Управителния съвет на ЕВН ЕР ЕАД, отговорни за управлението на оператора на разпределителната система, не участват във фирмени структури на обединеното.

Електроенергийно предприятие, отговарящо пряко или непряко за ежедневното управление на преноса или пласмента на електроенергия - „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД има двустепенна система на управление, съгласно нормите на Търговския закон (ТЗ), състояща се от надзорен съвет от тричленен състав и управителен съвет съставен от трима (3) независими членове. Задължителната разпоредба на чл. 242. (1) от ТЗ гласи, че Надзорния съвет не може да участва в управлението на дружеството. Той представлява дружеството само в отношенията с управителния съвет. В изпълнение на чл. 113а, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката през 2012г. са извършени промени в състава на Надзорния съвет.

Членове на надзорния съвет по закон не могат да участват в управлението, следователно същите не попадат и в обхвата на чл. 113а, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, където се визират единствено лицата отговорни за управлението, т.е. Управителните съвети на вертикално интегрираните енергийни предприятия.

„ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е изпълнило изискванията на чл. 113а, ал. 2 от ЗЕ, като членовете на Управителния съвет не са членове на управителния орган на „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД, нито на „ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юръп”

В заключение може да се направи извод, че одитираното Дружество спазва задължението по т. 3.7.1. от Лицензията – „Лицензиантът като част от вертикално интегрирано предприятие да гарантира, че неговата дейност е независима по правноорганизационна форма и вземане на решения от другите дейности на вертикално интегрираното предприятие като лицата, отговорни за управлението на електроенергийната система:

- не могат да участват в управлението на други дружества, които извършват производство, обществена доставка, пренос, разпределение, обществено снабдяване и търговия с електрическа енергия;

- вземат самостоятелни решения при изпълнение на възложените им задължения по закон;

- са длъжни да не допускат дискриминационно поведение при изпълнение на възложените им задължения по закон.”

Анализ на задължението лицензиантът да поддържа Правила за работа с потребителите, които следва да съдържат без ограничение:

- реда и условията за присъединяване на потребителите към мрежата – подаване на заявление за проучване на условията и начина за присъединяване на обект към Мрежата,

срокове за проверка и отговор, процедура при отказ, включително и предоставяне на формуляри за заявления и др.;

- минималните технически изисквания за свързване на обекти на производители и на инсталации или мрежи на потребители към мрежата;

- реда и условията за подаване на жалби, молби и предложения;

- процедурата и сроковете за разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби и предложения;

- реда и условията за предоставяне на потребителите на допустимата по закон информация;

- реда и начина за уведомяване на потребителите за повреди и аварии по мрежата;

- реда и сроковете за отстраняване на възникнали аварии;

В тази връзка информацията от прегледаните документи засяга косвено и отговора на въпросите „Присъединява ли в съответствие с нормативната уредба към мрежата потребители и производители на електрическа енергия, разположени на територията на лицензията” и „Да се установи извършва ли лицензианта дейността по разпределение на електрическа енергия на територията на лицензията съгласно разпоредбите на ЗЕ, подзаконовите актове по неговото прилагане, действащото законодателство, общите и индивидуални административни актове на комисията, условията на тази лицензия, както и добрата практика на българските и чуждестранните енергийни предприятия. Да се извърши проверка извършва ли лицензиантът присъединяването на обекти на клиенти и на производители на електрическа енергия съобразно изискванията на действащото законодателство.”

Като доказателства са изисквани: Решения (вкл., но не само, Решения за изменения на Правила за работа с потребителите, създаване на специализирани звена за работа с потребителите, разрешение за прехвърляне на дейността за работа с потребителите на обслужващи дружества – трети свързани лица, в случай на такива, органиграми на организацията на работа с потребителите, процесни карти, въведена система за управление на процесите в дейността по обслужване на потребителите, обяснителна записка на механизма за работа с потребителите, контрол по изпълнението на Правила за работа с потребителите и др. релевантни документи, които доказват изпълнението на задълженията по Лицензията, относими към задължението да се въведат и изпълняват Правила за работа с потребителите по съответният предвиден в нормативната уредба и Лицензията ред и срокове на управителните органи и ДКЕВР за одобряване на Правила за работа с Потребителите, въвеждане на процедури за работа с потребителите, предвидени съгл. Правилата за работа с потребителите в сроковете, предвидени в нормативната уредба и съгл. Лицензията за разпределение на електрическа енергия.

Предмет на дейност на Дружеството

Предмет на дейност на Дружеството е: Експлоатация на електроразпределителната мрежа, представляваща съвкупност от електропроводни линии и електрически уредби със средно, ниско и високо напрежение, която служи за пренос и разпределение на електрическа енергия с цел снабдяване на потребителите, присъединени към електроразпределителната мрежа (ЕРМ) на територията, на която извършва своята дейност при наличието и поддържането на валидна лицензия за извършване на разпределителна дейност на съответната територия, обхваната от ЕРМ. Дружеството осигурява: разпределение на електрическа енергия за целите на снабдяване на потребителите, които са присъединени към ЕРМ; управление на ЕРМ; поддържане на обектите и съоръженията в съответствие с техническите изисквания; развитие на ЕРМ в съответствие с перспективите за икономическо развитие и прогнозите за изменение на електропотреблението в региона; поддържане и развитие на спомагателни мрежи;

непрекъснатост на електроснабдяването и качеството на подаваната електроенергия; други услуги за потребителите, свързани с електрическата енергия.

Прегледани документи:

Документи и доказателства, свързани с действащите в ЕВН ЕР правила за работа с потребителите.

ЕВН ЕР е въвела система за управление на качеството - „Стандарт: БДС EN ISO 9001:2008” (ISO 9001:2008) - копие от „Сертификат”, удостоверяващ въвеждане на ISO 9001:2008. В процеса по извършване на външен независим одит от „Тюф Рейнланд - България” ЕООД е осъществен пълен анализ на приетите и действащи в Дружеството правила (на целия набор от вътрешноадминистративните (корпоративни) документи, основна част от които включва именно правилата за работа с потребителите в различни сфери от лицензионната дейност на ЕВН ЕР. Въвеждането на ISO 9001:2008 е извършено в съответствие точка „3.2.1.”, във връзка с т. „3.3.4.” от Лицензията.

В изпълнение на своите задължения, включително и на тези, произтичащи от Закона за енергетиката и Лицензията, ЕВН ЕР притежава действащи:

- Правила за работа с потребители, изготвени и действащи в съответствие с „Раздел X, Присъединяване на производители и клиенти към мрежите.” от Закона за енергетиката (ЗЕ) и т. „3.2.5.” от Лицензията, свързани с определяне на реда и условията за присъединяване на потребители към мрежата на оператора на електроразпределителна мрежа.

- Като доказателства за наличието на правила, свързани с определяне на реда и условията за присъединяване на потребители към мрежата на оператора на електроразпределителна мрежа, ЕВН ЕР е представило:

(1) Копие от описание на процес 1111 за присъединяване на производители на енергия с приложения съгласно описанието;

(2) Копие от описание на процес 111 за присъединяване на потребители към електро-разпределителната мрежа с приложения съгласно описанието;

- Като доказателства за наличието на правила, свързани с реда и условията за подаване на жалби, молби и доказателства за наличието на правила, свързани с процедурата и сроковете за разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби и предложения, ЕВН ЕР представя:

(1) Копие от „Правила за работа с потребителите” на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД входирани в ДКЕВР с писмо вх. № Е-13-32-5 от 22.01.2007 г., както и самото писмо до ДКЕВР;

(2) Копие от процес 521 „Жалба относно качество на напрежение”;

(3) Копие от процес 518 „Обработка на жалби”;

(4) Копие от процес 522 „Искане за обезщетение за щети”;

(5) Копие от процес 523 „Обработка на запитвания”;

(6) Копие от информация предоставяна на клиентите от интернет страницата на Дружеството.

- Като доказателства за наличието на правила, свързани с реда и условията за предоставяне на потребителите на допустимата по закон информация:

(1) Доказателства за наличието на правила, свързани с реда и начина за уведомяване на потребителите за повреди и аварии по мрежата ЕВН ЕР представя:

- Като доказателства за наличието на правила, свързани с реда и сроковете за отстраняване на възникнали аварии, ЕВН ЕР представя:

(1) Копие от писмо изх. № 1335/03.02.2014г. относно целеви показатели за качество на ел. енергията;

(2) Копие от процес 321 „Смущения и аварии”;

(3) Копие от процес 321_1 „Аварии в мрежа Ср.Н на клиента”;

- (4) Копие от оповестяване на аварии съгласно Общите условия на ЕВН ЕР.
- (5) Копие от „Сертификат: БДС EN ISO 9001:2008” (ISO 9001:2008);
- (6) Копие от Доклад от одит БДС EN ISO 9001/период на одита 03-05.12.2013г.;
- (7) Копие от наръчник по качество и околна среда в сила от 24.07.2013г.

За присъединяване на потребители на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа на Дружеството е одобрена и действаща следната процедура:

Ново присъединяване – процес BG_111, като приложение към нея са: Искане за проучване на условията и начина за присъединяване на обекти – бланка; Доклад за възможностите за присъединяване на обект към разпределителната мрежа; Информация за разработване на ПУП – бланка; Заявление – бланка; Предварителен договор – бланка; Становище за условията и начина за присъединяване обекти на потребители на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа – бланка; Искане за проучване на условията и начина за присъединяване към електроразпределителната мрежа на обект с определена мощност – бланка; Искане за сключване на договор за присъединяване обекти на потребители към електроразпределителната мрежа – бланка; Сключване на Предварителен договор/ Договор за присъединяване/ Договор за достъп и пренос на електрическа енергия – бланка; Приложение АВР – НН – условия за проектиране и изграждане на уредба за АВР на НН; Приложение АВР – Ср.Н – условия за проектиране и изграждане на уредба за АВР на Ср.Н; Договор за присъединяване на обекти на потребители към електроразпределителната мрежа; Списък на ТП изградени за присъединяване на клиенти извън регулация след 16.07.2012г. – бланка; Разходи за присъединяване на клиент по договор за присъединяване – бланка; Обосновка за изграждане – бланка; Декларация за достъп до мрежата – бланка; Заявление – декларация за започване на продажба на електрическа енергия – бланка;. Списък на подобекти на потребител по договор за присъединяване – бланка; Покана за заплащане на дължимата цена по Договор за присъединяване – бланка; Прекратяване на Договор за присъединяване – бланка.

Последна редакция на процедурата е от 01.12.2013 г., като са взети предвид условията за определяне на цени за присъединяване съгласно новоприетата Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия, в сила от 05.04.2013 г.

За присъединяване на производители на електрическа енергия към електроразпределителната мрежа на Дружеството е одобрена и действаща следната процедура:

Присъединяване на производители на енергия – процес BG_111_1, като приложение към нея са - Заявление – бланка; Информация за разработване на ПУП – бланка; Заявление за проучване на условията и начина за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа – бланка; Искане за допълнителна информация и/или документи – бланка; Становище за допустимост – бланка; Калкулация към Разрешение за проект – бюджет 2013г. – бланка; Проучване на условията и начина на присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа. – бланка; Становище за условията и начина на присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа – бланка; Искане за сключване на предварителен договор/договор – бланка; Изисквания към защитната техника при присъединяване на генераторни съоръжения НН; Изисквания към защитната техника при присъединяване на генераторни съоръжения Ср.Н; Приложения измервателна група; Приложение табло за телеуправление; Технически условия за присъединяване на електрически централи с мощност до 30 kW към мрежа НН; Уведомление за прекратена процедура по присъединяване – бланка; Предварителен договор за присъединяване на електрическа централа – бланка; Уведомително писмо за изготвен проект на Договор за достъп обекта до електроразпределителната мрежа – бланка; Уведомление за прекратена процедура по присъединяване – бланка; Преместване на разходи от обект в поръчка, разходен център или друг обект – бланка; Преместване на разходи

за труд от СПП в поръчка, разходен център или друг СПП – бланка; Договор за присъединяване на електрическа централа съгласно чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ – бланка; Договор за присъединяване на електрическа централа – бланка; Договор за присъединяване на електрическа централа съгласно чл. 60 – бланка; Покана за заплащане на дължимата цена по Договор за присъединяване към разпределителната мрежа – бланка; Прекратяване на Договор за присъединяване към разпределителната мрежа – бланка; Заявление – декларация за започване на продажба на електрическа енергия – бланка; Декларация за достъп до мрежата – бланка; Приложение към Договор за присъединяване – бланка.

В хода на проверката беше представен и Сертификат, удостоверяващ въведена Система за управление на качеството по стандарт БДС EN ISO 9001:2008 с рег. № TRBA 100 0589, издаден от Тюф Рейнланд-България ЕООД - независима компетентна организация, акредитирана от Българския национален орган за акредитация ИА БСА за сертификация на СУК, СУОС, СУЗБР, СУБХП. Сертификатът е валиден от 17.12.2012 г. до 16.12.2017 г.

„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е създадо процесен принцип на работа, при който ясно са описани отделните процеси при извършване на основните дейности при изпълнение на лицензионните задължения.

❖ В хода на проверката беше изискан списък с всички договори за външни услуги, сключени от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД в периода 2008 - 2013 г.

На случаен принцип бяха избрани 22 договора, за които дружеството представи информация.

▪ **Договор № С-10-СН-Т-39-04/22.12.2010 г.** След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № С-10-СН-Т-39/Р01 от 30.06.2010 г. за откриване на процедура за създаване на система за предварителен подбор по реда на ЗОП на основание чл. 105, ал. 1 от ЗОП - Договаряне с обявление.

Предмет на договора е извършването на строително-монтажни работи по поддръжка и ремонт на административни сгради на територията на „ЕВН България Електроразпределение“ АД – позиция (група) 4 - КЕЦ Хасково, КЕЦ Димитровград, КЕЦ Харманли, КЕЦ Кърджали, КЕЦ Златоград, КЕЦ Момчилград, КЕЦ Крумовград, КЕЦ Свиленград.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 300 000,00 лв. без ДДС. Срокът на действие на договора е една година от датата на подписването му. Възложителят има право на едностранна опция за удължаване на договора с по една календарна година, като максималният срок не може да надвишава три години. Заплащането на изпълнените работи се извършва по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след приемо-предавателен протокол на действително изпълнените дейности и получаване на оригинална фактура.

▪ **Договор № 4600000625/14.10.2010 г.** След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № С-10-ХК-У-26/Р01 от 15.03.2010 г. за откриване на процедура за създаване на система за предварителен подбор по реда на ЗОП на основание чл. 105, ал. 1 от ЗОП - Договаряне с обявление.

Предмет на договора е извършване на комплексна услуга за упражняване на строителен надзор, геодезични и други дейности, свързани с изпълнението на обекти по програмата за инвестиции, поддръжка и присъединяване на нови клиенти в КЕЦ на ЕВН България Електроразпределение АД, в обособена група 8 - КЕЦ Смолян, КЕЦ Девин, КЕЦ Чепеларе, КЕЦ Златоград.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 102 240,40 лв. без ДДС. Срокът на действие на договора е една година от датата на подписването му. Възложителят има право на едностранна опция за удължаване на договора с по една календарна година, като максималният срок не може да надвишава три години. Заплащането на изпълнителя се

извършва по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след приемо-предавателен протокол на действително изпълнените дейности и получаване на оригинална фактура.

▪ **Договор № 4600000615/18.10.2010 г.** След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № С-10-ХК-У-25/Р01 от 12.03.2010 г. за откриване на процедура за създаване на система за предварителен подбор по реда на ЗОП на основание чл. 105, ал. 1 от ЗОП - Договаряне с обявление.

Предмет на договора е изработване на проекти по програмата за инвестиции, поддръжка и присъединяване на нови клиенти в КЕЦ в обособена група 6 – КЕЦ Хасково и КЕЦ Димитровград. Поръчката е възложена на Кивиа Ойл ЕООД.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 200 000,00 лв. без ДДС. Срокът на действие на договора е една година от датата на подписването му. Възложителят има право на едностранна опция за удължаване на договора с по една календарна година, като максималният срок не може да надвишава три години. Заплащането на изпълнителя се извършва по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след приемо-предавателен протокол на действително изпълнените дейности и получаване на оригинална фактура.

▪ **Договор № 4600000585/26.08.2010 г.** След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № С-10-ХК-У-25/Р01 от 12.03.2010 г. за откриване на процедура за създаване на система за предварителен подбор по реда на ЗОП на основание чл. 105, ал. 1 от ЗОП - Договаряне с обявление.

Предмет на договора е изработване на проекти по програмата за инвестиции, поддръжка и присъединяване на нови клиенти в КЕЦ в обособена група 3 – КЕЦ Карлово, КЕЦ Калояново, КЕЦ Асеновград, КЕЦ Стамболийски, КЕЦ Първомай, КЕЦ Раковски. Поръчката е възложена на ЕЛФОР ЕООД.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 155 000,00 лв. без ДДС. Срокът на действие на договора е една година от датата на подписването му. Възложителят има право на едностранна опция за удължаване на договора с по една календарна година, като максималният срок не може да надвишава три години. Заплащането на изпълнителя се извършва по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след приемо-предавателен протокол на действително изпълнените дейности и получаване на оригинална фактура.

▪ **Договор № 4600000431/01.04.2010 г.** След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № 0519-ЕВН-09-СН-ДЗ/Р1 от 05.10.2009 г. за откриване на процедура за възлагане на обществена поръчка по реда на ЗОП на основание чл. 103, ал. 1 от ЗОП - Договаряне с обявление.

Предмет на договора е доставка, внедряване, пуск в експлоатация, поддръжка и абонаментно обслужване на GPS-система (система за глобално позициониране). Изпълнител на поръчката е „ИКОМ” ООД.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 448 000,00 лв. без ДДС. **Срокът на действие на договора записан в АОП е до 31.03.2014 г. В договора, подписан между страните в чл. 4, ал. 2 е записан срок на договора – три години от датата на подписването (01.04.2010 г.).** Заплащането на изпълнителя се извършва по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след приемо-предавателни протоколи и издаване на фактура.

▪ **Договор № 0168-ЕВН-08-Х38-У-3/14.07.2008 г.** След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № 0168-ЕВН-08-Х38-У-3 / 14.03.2008 г. на основание чл. 105, ал. 1 от ЗОП - Договаряне с обявление чрез обявление за обществена поръчка по чл. 25, ал. 2.

Предмет на договора е изработване на проекти по програмата за инвестиции, поддръжка и присъединяване на нови клиенти в КЕЦ Поморие. Поръчката е възложена на "Енергия груп" ООД.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 150 000,00 лв. без ДДС. Срокът на действие на договора е една година от датата на подписването му. Заплащането на изпълнителя се извършва по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след приемо-предавателен протокол на действително извършени услуги и получаване на данъчни фактури.

▪ **Договор № XXXXXXXXXXXXXXXX25.04.2008 г.** След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи, че няма данни за проведена процедура по ЗОП.

Договорът е сключен с "XXXX" ООД Австрия. Приблизителната и необвързваща стойност на договора е XXXлв. без ДДС. Предмета на договора е доставка на XXX лиценза Oracle и софтуерната поддръжка. Срокът на доставка е до 30 дни от датата на подписването на договора. Заплащането на изпълнителя се извършва по банков път след представена данъчна фактура. Всички плащания се извършват в срок до 30 дни. Договорът няма срок на действие.

▪ **Договор № XXXXXXXXXXXXXXXX/30.06.2009 г.** - След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи, че няма данни за проведена процедура по ЗОП.

Договорът е сключен с "XXXXXXXXXX" ООД. Приблизителната и необвързваща стойност на договора е XXXXXX лв. без ДДС. Предмет на договора е извършване на електромонтажни, строителни, изкопни и възстановителни работи в КЕЦ Раковски. Срокът на действие на договора е една година от датата на подписването му. Възложителят има право на едностранна опция за удължаване на договора с по една календарна година, като максималният срок не може да надвишава три години. Заплащането на изпълнителя се извършва по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след приемо-предавателен протокол на действително изпълнените дейности и получаване на оригинална фактура.

▪ **Договор № 4600002126/18.11.2013 г.** След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № 266-ЕВН-13-СР-Д-3/Р1 от 30.09.2013 г. на основание чл. 103, ал. 2, т. 1 от ЗОП – процедура по възлагане на обществена поръчка Договаряне без обявление. Предмет на договора е Доставка на минерална, изворна и трапезна вода за нуждите на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД, „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, „ЕВН Център за услуги” ЕООД, „ЕВН България” ЕАД, „ЕВН Трейдинг Саут Ййст Юръп” ЕАД, „ЕВН Горна Арда Дивелъпмънт” ЕООД, „Натуркрафт” ЕООД, "ЕВН Мрежов мениджмънт" ЕООД. Поръчката е възложена на Атлантик Дивайн ЕАД.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 179 481,90 лв. без ДДС. Срокът на действие на договора е две години от датата на подписването му. Заплащането на изпълнителя се извършва по банков път без аванс, в срок до 45 календарни дни след приемо-предавателен протокол за действително извършените доставки и получаване на фактура на месечна база.

▪ **Договор № С-10-СН-Т-39-01/18.11.2010 г.** След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № С-10-СН-Т-39/Р01 от 30.06.2010 г. за откриване на процедура за създаване на система за предварителен подбор на основание чл. 105, ал.1 от ЗОП – Договаряне с обявление. Предмет на договора е извършване на строително-монтажни работи по поддръжка и ремонт на административни сгради на територията на „ЕВН България Електроразпределение” АД по обособени позиции (групи) Група 1: КЕЦ Панагюрище, КЕЦ Белово, КЕЦ Велинград, КЕЦ Пазарджик, КЕЦ Пещера, КЕЦ Стамболийски, КЕЦ Девин. За изпълнител на поръчката е избран ПИМО-СВ ООД.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 300 000,00 лв. без ДДС. Срокът на действие на договора е една година от датата на подписването му. Възложителят има право на едностранна опция за удължаване на договора с по една календарна година, като максималният срок не може да надвишава три години. Заплащането на изпълнителя се извършва по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след приемо-предавателен протокол на действително изпълнените дейности и получаване на оригинална фактура.

▪ **Договор № 273-ЕВН-10-СН-Д-3/18.02.2011 г.** След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № 273-ЕВН10-СН-Д-3/Р1 от 08.11.2010 г. за откриване на процедура за процедура за възлагане на обществена поръчка по реда на ЗОП на основание чл. 103, ал. 1 от ЗОП - Договаряне с обявление.

Предмет на договора е Доставка на гориво смазочни материали и консумативи за нуждите на превозните средства, собственост на „ЕВН България Електроразпределение“ АД. Изпълнител на поръчката е „Петрол“ АД.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 5 524 000,00 лв. без ДДС. Сроктът на действие на договора е една година, считано от датата на подписването му, като възложителят може да удължи срока с 1+1+1 години. Заплащането на изпълнителя се извършва по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след действително извършени транзакции, получаване на оригинална фактура и разпечатка за направените разходи за съответния месечен период.

▪ **Договор № 4600000867/13.05.2011 г.** След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № 267-ЕВН10-СН-У-3/Р1 от 15.12.2010 г. за откриване на процедура за процедура за възлагане на обществена поръчка по реда на ЗОП на основание чл. 103, ал. 1 от ЗОП - Договаряне с обявление.

Предмет на договора е предоставяне на транспортна услуга за превоз на сътрудници на ЕВН България по определени маршрути в рамките на гр.Пловдив съгласно технически изисквания. Изпълнител на поръчката е СТОЙЧЕВ И СИН-ДИМИТЪР СТОЙЧЕВ ЕТ.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 110 000,00 лв. без ДДС. Сроктът на действие на договора е една година, считано от датата на подписването му, като възложителят може да удължи срока с по една календарна година. Максималният срок на договора не може да надвишава 5 години. Заплащането на изпълнителя се извършва ежемесечно по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след получаване на оригинална фактура, изготвена на база приемо-предавателен протокол за месечния километричен пробег и попълнена пътна карта за съответния маршрут.

▪ **Договор № 4600000874/13.05.2011 г.** След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № 267-ЕВН10-СН-У-3/Р1 от 15.12.2010 г. за откриване на процедура за процедура за възлагане на обществена поръчка по реда на ЗОП на основание чл. 103, ал. 1 от ЗОП - Договаряне с обявление.

Предмет на договора е предоставяне на транспортна услуга за превоз на сътрудници на ЕВН България по определени маршрути в Република България съгласно технически изисквания. Изпълнител на поръчката е СТОЙЧЕВ И СИН-ДИМИТЪР СТОЙЧЕВ ЕТ.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 150 000,00 лв. без ДДС. Сроктът на действие на договора е една година, считано от датата на подписването му, като възложителят може да удължи срока с по една календарна година. Максималният срок на договора не може да надвишава 5 години. Заплащането на изпълнителя се извършва ежемесечно по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след получаване на оригинална фактура, изготвена на база приемо-предавателен протокол за месечния километричен пробег и попълнена пътна карта за съответния маршрут.

▪ **Договор № 4600000875/13.05.2011 г.** След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № 267-ЕВН10-СН-У-3/Р1 от 15.12.2010 г. за откриване на процедура за процедура за възлагане на обществена поръчка по реда на ЗОП на основание чл. 103, ал. 1 от ЗОП - Договаряне с обявление.

Предмет на договора е предоставяне на услуга за таксиметров превоз на сътрудници на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД в рамките на гр. Пловдив съгласно технически изисквания. Изпълнител на поръчката е СТОЙЧЕВ И СИН-ДИМИТЪР СТОЙЧЕВ ЕТ.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 25 000,00 лв. без ДДС. Сроктът на действие на договора е една година, считано от датата на подписването му, като

възложителят може да удължи срока с по една календарна година. Максималният срок на договора не може да надвишава 5 години. Заплащането на изпълнителя се извършва ежемесечно по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след получаване на оригинална фактура, изготвена на база приемо-предавателен протокол за месечния километричен пробег и попълнена пътна карта за съответния маршрут.

▪ **Договор № 4600000327/11.01.2010 г.** След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № 0431-ЕВН09-СН-У-3/Р1 от 10.08.2009 г. за откриване на процедура за възлагане на обществена поръчка по реда на ЗОП на основание чл. 103, ал. 1 от ЗОП - Договаряне с обявление.

Предмет на договора е предоставяне на услуга за жива и техническа охрана на инфраструктурни обекти, разположени на територията на „ЕВН България Електроразпределение“ АД Пловдив в областите Пловдив, Пазарджик и Смолян. Изпълнител на поръчката е "БАТ СЕКЮРИТИ" ЕООД.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 1 800 000,00 лв. без ДДС. Срокът на действие на договора е три години, считано от датата на подписването му, като възложителят може да удължи срока с една календарна година. Заплащането на изпълнителя се извършва ежемесечно по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след получаване на оригинална фактура и приемо-предавателен протокол.

▪ **Договор № 4600001721/19.02.2013 г.** - След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № 001-ЕВН-13-СІ-У-3 от 31.01.2013 г. за откриване на процедура за възлагане на обществена поръчка по реда на ЗОП на основание чл. 103, ал. 2, т. 5 от ЗОП - Договаряне с обявление.

Предмет на договора е предоставяне на софтуерна поддръжка от типа "Премиер" на Майкрософт продукти. Изпълнител на поръчката е Майкрософт България ЕООД.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 200 500.00 лв. без ДДС. Срокът на действие на договора е до 16.02.2016 г. Заплащането на изпълнителя се извършва по банков път в срок до 45 календарни дни след получаване на оригинална фактура в началото на съответния период.

▪ **Договор № 4500070300/04.05.2012 г.** - След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № 029-ЕВН-12-СІ-Д-3 от 16.03.2012 г. за откриване на процедура за възлагане на обществена поръчка по реда на ЗОП на **основание чл. 103, ал. 2, т. 5 от ЗОП** - Договаряне с обявление.

Предмет на договора е доставка, монтаж, въвеждане в експлоатация и поддръжка на система за записване на телефонни разговори. Изпълнител на поръчката е „Ентърпрайз Комюникейшънс Груп“ ООД.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 190 806.00 лв. без ДДС. Заплащането на изпълнителя се извършва по банков път без аванс, в срок до 30 календарни дни след получаване приемо-предавателен протокол за приемане на действително извършените услуги и получаване на фактура.

▪ **Договор № 4600000936/28.07.2011 г.** - След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № С-11-ХК-Т-49/Р01 от 21.01.2011 г. за откриване на процедура за създаване на система за предварителен подбор на основание чл. 105, ал. 1 от ЗОП –Договаряне с обявление.

Предмет на договора е извършване на дейности за ремонт, саниране и преустройство на архитектурно-строителна част на трафопостове и възлови станции в КЕЦ – позиция 6 - КЕЦ Сливен, КЕЦ Нова Загора, КЕЦ Ямбол, КЕЦ Елхово. За изпълнител на поръчката е избран Ваяна ЕООД.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 150 000.00 лв. без ДДС. Срокът на действие на договора е една година от датата на подписването му. Възложителят има право на едностранна опция за удължаване на договора с по една календарна година, като максималният срок не може да надвишава три години. Заплащането на изпълнителя се извършва по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след приемо-

предавателен протокол на действително изпълнените дейности и получаване на оригинална фактура.

▪ **Договор № 4600000939/03.08.2011 г.** След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № С-11-ХК-Т-49/Р01 от 21.01.2011 г. за откриване на процедура за създаване на система за предварителен подбор на основание чл. 105, ал. 1 от ЗОП – Договаряне с обявление.

Предмет на договора е извършване на дейности за ремонт, саниране и преустройство на архитектурно-строителна част на трафопостове и възлови станции в КЕЦ – позиция 1 - КЕЦ Пазарджик, КЕЦ Белово, КЕЦ Пещера, КЕЦ Панагюрище, КЕЦ Велинград, КЕЦ Стамболийски, КЕЦ Карлово, КЕЦ Калояново. За изпълнител на поръчката е избран ДЗЗД Ди Ти Ай - ЕЛИСТА.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 120 000.00 лв. без ДДС. Срокът на действие на договора е една година от датата на подписването му. Възложителят има право на едностранна опция за удължаване на договора с по една календарна година, като максималният срок не може да надвишава три години. Заплащането на изпълнителя се извършва по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след приемо-предавателен протокол на действително изпълнените дейности и получаване на оригинална фактура.

▪ **Договор № 4600001571/22.10.2012 г.** - След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № 109-ЕВН-12-СН-Т-3 от 11.06.2012 г. за откриване на процедура за процедура за възлагане на обществена поръчка по реда на ЗОП на основание чл. 103, ал. 1 от ЗОП - Договаряне с обявление.

Предмет на договора е преустройство, реконструкция и ремонт на съществуваща сграда в Клиентски Енергиен Център Асеновград. Изпълнител на поръчката е Бибов и Ко ООД.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 860 000,00 лв. без ДДС. Заплащането на изпълнителя се извършва по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след приемо-предавателен протокол на действително изпълнените дейности и получаване на оригинална фактура.

▪ **Договор № 4600001414/03.07.2012 г.** - След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № 050-ЕВН-12-СИ-Д-3 от 12.03.2012 г. за откриване на процедура за процедура за възлагане на обществена поръчка по реда на ЗОП на основание чл. 103, ал. 1 от ЗОП - Договаряне с обявление.

Предмет на договора е доставка, монтаж, пускане в експлоатация и поддръжка на хардуерна система. Изпълнител на поръчката е СИЕНСИС АД.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 1 250 000,00 лв. без ДДС. Срокът на договора е три години от датата на подписването му. Заплащането на изпълнителя се извършва по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след приемо-предавателен протокол на действително изпълнените доставки и получаване на фактура.

▪ **Договор № 4600000932/20.07.2011 г.** - След направена служебна справка в електронната страница на АОП (Агенция за обществените поръчки) се установи следното: Дружеството е взело Решение № С-11-МР-Д-51/Р01 от 20.01.2011 г. за откриване на процедура за създаване на система за предварителен подбор на основание чл. 105, ал. 1 от ЗОП – Договаряне с обявление.

Предмет на договора е доставка на прекъсвач вакуумен 20/24 kV за монтиране във Възлови станции. За изпълнител на поръчката е избран ФИЛКАБ АД.

Приблизителната и необвързваща стойност на договора е 449 000.00 лв. без ДДС. Срокът на действие на договора е до 31.07.2012. Заплащането на изпълнителя се извършва по банков път без аванс, в срок до тридесет календарни дни след приемо-предавателен протокол на действително изпълнените доставки и получаване на фактура.

От проверените договори за външни услуги сключени от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД работната група не може да се произнесе категорично, дали са спазени процедурите по възлагане на обществени поръчки, тъй като това правомощие принадлежи на АДФИ. Въпреки това следва да се отбележи, че за два от договорите в електронният регистър на АОП няма данни за проведена обществена поръчка.

Установено е и несъответствие с обявения срок на Договор № 4600000431/01.04.2010 г. в АОП и срока записан в самия договор.

С оглед на това предлагаме комисията да изпрати по компетентност на АДФИ проверените договори за проверка законосъобразността на процедурите по ЗОП с цел установяване на административни нарушения.

❖ От създаването на дружеството през 2000 г. съществува и се работи със система за приемане и обработка на жалби. През годините дружеството е създавало различна организация и са използвани различни софтуерни продукти при изпълнението на тази част от лицензионната дейност. **Дейността е превъзложена на „ЕВН Център за услуги” ЕООД.**

От 5 декември 2007г. „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е открило център за обслужване на всички свои клиенти на територията на Югоизточна България. Този център е оборудван с техника, която позволява да се приемат и обслужват едновременно до 60 телефонни обаждания от цялата територия на Югоизточна България, което значително увеличава възможностите за предоставяне на бърза и точна информация на клиентите на дружеството.

Телефоните номера за аварии и обща информация, които са били известни до този момент на клиентите, са се запазили, което улеснява достъпа до информация и са оповестени следните нови номера:

- тел. 0700 1 7777 – номер за обща консултация и обслужване, на който може да се получи информация за текущата сметка, съвети за енергийна ефективност, да се направи автоматично прехвърляне или да се получи експертна консултация;

- тел. 0700 1 0007 – номер за приемане на сигнали за проблеми с електрозахранването, за получаване чрез автоматичен запис на информация за вече познати големи аварии, по които вече се работи;

- тел. 0700 1 0207 – номер, който позволява на клиентите на дружеството да правят автоматична проверка на сметките си.

Обслужването в новия център е насочено изцяло в услуга на клиентите, с цел максимално да бъде улеснена тяхната комуникация с дружеството. В случай на натоварен трафик клиентът има възможност да остави телефон за връзка, на който да бъде потърсен от сътрудник в центъра. За цялата функционалност на центъра се грижи специален софтуер, за който от дружеството са инвестирани 600 000 лева. Чрез него се разпределят входящите обаждания и се пренасочва към всеки свободен в даден момент оператор. Също така дава възможност да се анализират и прогнозираат обажданията в различните дни от всеки месец, в часовите пояси на денонощието и по този начин да се осигурява необходимия капацитет от обслужващи служители.

От началото на юни 2008 г. ЕВН ЕР е въвела нов софтуер за обработка на жалбите и фактуриране. Благодарение на него потреблението на електроенергия се фактурира по нов и модерен начин. Новият продукт дава редица преимущества на клиентите по отношение на възможностите за плащане, както и по-добра и подробна информация. Това се осъществява в рамките на стартирания в дружеството процес за повишаване на качеството на отчитане и фактуриране и на цялостното обслужване на клиенти. Преимуществата за дружеството и за клиентите от въвеждането на новия софтуер са:

- Софтуерът позволява цялостно консолидиране на базите данни: отделните бази данни на всеки от регионите се обединяват в една централна система;

- Създава повече възможности за плащане: клиентите могат да плащат фактурите си навсякъде на цялата територия на дружеството;

- Във всеки КЕЦ (Клиентски Енергиен Център) на ЕВН ЕР клиентът има възможност да възложи изпълнението на услуги на територията на цялата област на снабдяване;

- Клиентите, плащащи чрез e-pay, Transcard или по банков получават фактурите си предварително по пощата. По този начин, когато предварително е известна стойността на фактурата, клиентите ще могат да проверяват потреблението си директно и да сравняват стойностите от фактурата с показанието на електромера;

- Клиенти, които в момента получават и заплащат фактурите си в пощенските станции, могат да бъдат обслужвани и на всички електронни каси;

- Бъдещо въвеждане на ролиращи срокове за плащане, т.е. срокове за плащания в рамките на целия месец. Всеки клиент ще може да види сроковете за плащане на неговата сметка от самата фактура. Предимствата ще се изразяват в равномерно натоварване на касите и по-бързото обслужване на клиентите;

- Системата отговаря на изискванията на либерализирания пазар. Във фактурата подробно ще бъдат посочени компонентите, които образуват стойността;

- Актуализиране на данните. Обединяването на базите данни е свързано и с въпроса за точността на данните. В тази връзка е изключително важно всеки клиент да предостави точни и актуални данни в КЕЦ, с което да се гарантира качествено обслужване.

За определяне на показателите за качество на обслужването основно се използва функционалността на системата CRM за управление на работните задачи, така наречените дейности. Когато клиент на дружеството осъществи контакт със сътрудник на ЕВН ЕР с цел заявяване на услуга, подаване на сигнал, жалба или запитване, сътрудникът, който осъществява контакт (лично, по телефон) или обработва (имейл, писмо, факс) контакта, създава дейност в CRM и я насочва за изпълнение към отговорна компетентна организационна единица (ОЕ). След като услугата бъде извършена или бъде отговорено на жалбата или запитването на Клиента, съответната дейност в CRM се приключва.

Клиентът се идентифицира и се открива в базата данни на дружеството. При обработката на дейности за всяко действие в базата данни на CRM се записват системната дата и час, както и името на сътрудника, извършил действието, включително и при архивирането на документи. При обработката на жалбите в CRM е създадена функционалност за ескалация на срока за изпълнение. Системата автоматично изпраща предупредителен имейл до ръководителя на ОЕ, към която е насочена жалбата за изпълнение.

В дружеството е създадена организация и технологията за осъществяване на администриране на входяща и изходяща кореспонденция в системите DocRegister и CRM kVASy.

Достъпът до DocRegister е ограничен и се администрира от отдел „Правни и корпоративни въпроси”.

Достъпът до CRM kVASy също е ограничен и се администрира от отдел „Билинг”. Достъпите за CRM kVASy се определят съгласно необходимостта от обработка на дейности и прикачване на документи в CRM kVASy. Регистрирането на документи в DocRegister се извършва съгласно Процес „591_01 Обработка на входяща кореспонденция чрез DocRegister”. Регистрирането на документи в CRM kVASy е съгласно одобрените в дружеството процеси, като за входящ номер се взема ID номера на CRM-действието. DocRegister документите се насочват съобразно компетенциите на съответната организационна единица, описани в Приложение „Насочване на входяща кореспонденция”. Всички входящи и изходящи документи се сканират и се прикачват към съответния софтуер, DocRegister или CRM kVASy. Входящи документи в оригинал се съхраняват от компетентната организационна единица.

Срокът за съхранение на документите е съгласно служебна инструкция „CL-05 Съхранение (архивиране) на документи и записи. Приложено дружеството е предоставило на работната група ръководство за работа в системите KVASy/CRM.

При посещение на място в Централа – 2 на ЕВН ЕР, работната група беше запозната и на практика как действа системата за получаване и обработка на жалби.

В заключение на гореизложеното работната група счита, че дружеството развива системата за приемане и обработка на жалби на потребителите, подадени до него или до комисията, както и система с данните за всички потребители и производители присъединени към мрежата на дружеството.

❖ Спазени ли са изискванията за разглеждане на жалби съгласно издадената лицензия.

Съгласно т. 3.3.6. от лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г., издадена за дейността „разпределение на електрическа енергия“, лицензиантът разглежда и решава подадените до него жалби в срок от един месец от получаването им. За решението по съответната жалба лицензиантът уведомява писмено потребителя. Пълният или частичен отказ за удовлетворяване на искане по жалба се мотивира. Съгласно разпоредбата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредбата № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, утвърдените от комисията Общи условия са

неразделна част от лицензия № Л-140-07/13.08.2004г., издадена на „ЕВН България Електроразпределение” АД за дейността „разпределение на електрическа енергия”. В чл. 71 от Общите условия на дружеството е уреден редът за решаване на спорове с клиенти на дружеството. Споровете между ЕВН ЕР и клиента се решават по пътя на преговорите. Клиентът има право да подаде възражение срещу действия на служители на ЕВН ЕР, което трябва да разгледа и изпрати отговор в срок до 30 (тридесет) дни от датата на получаването на заявлението. В случай, че не е удовлетворен от отговора на ЕВН ЕР, клиентът има право да подаде жалба до Държавната комисия за енергийно и водно регулиране чрез ЕВН ЕР. Комисията се произнася с решение по жалбата в 30 (тридесет) дневен срок от подаването ѝ. Решенията на комисията подлежат на обжалване пред Върховния административен съд по реда на Административно-процесуалния кодекс. При непостигане уреждане на спора, клиентът има право да се обърне към съответния компетентен съд по седалище на ЕВН ЕР.

В своите общи условия дружеството изчерпателно е посочило възможните начини за защита на интереса на клиента.

За да се отговори на въпроса дали дружеството изпълнява горесцитираните разпоредби, бяха посетени 21 (двадесет и един) фронт офиси на ЕВН - Асеновград, Пазарджик, Смолян, Карнобат, Ямбол, Бургас, Сливен, Приморско, Поморие, Казанлък, Карлово, Кърджали, Хасково, Димитровград, Девин, Стара Загора, Панагюрище, Първомай, Пещера, Велинград и Пловдив. На място във всеки клиентски център бяха поискани всички заявления и жалби, постъпили през 2013 година. След преглед на всяко заявление и жалба бяха избрани различен брой, за които беше поискана официално цялата документация. За извършените проверки бяха изготвени 21 броя констативни протоколи. (КП №1-3-Е-3/09.01.2014 г.; КП №16-3-Е-3/02.01.2014/24.01.2014 г.; КП №17-3-Е-3/02.01.2014/24.01.2014 г.; КП №24-3-Е-3/02.01.2014/24.01.2014 г.; КП №42-3-Е-3/02.01.2014/07.02.2014 г.; КП №61-3-Е-3/14.02.2014 г.; КП №62-3-Е-3/14.02.2014 г.; КП №63-3-Е-3/14.02.2014 г.; КП №64-3-Е-3/14.02.2014 г.; КП №65-3-Е-3/14.02.2014 г.; КП №66-3-Е-3/14.02.2014 г.; КП №67-3-Е-3/14.02.2014 г.; КП №68-3-Е-3/14.02.2014 г.; КП №96-3-Е-3/05.03.2014 г.; КП №97-3-Е-3/02.01.2014/05.03.2014 г.; КП №98-3-Е-3/02.01.2014/05.03.2014 г.; КП №99-3-Е-3/02.01.2014/05.03.2014 г.; КП №100-3-Е-3/02.01.2014/05.03.2014 г.; КП №101-3-Е-3/02.01.2014/05.03.2014 г.; КП №102-3-Е-3/02.01.2014/05.03.2014 г. и КП №103-3-Е-3/02.01.2014/05.03.2014 г.)

На първо място беше изследвано дали дружеството спазва условията на чл. 11, т. 13, чл. 71, ал. 2 от ОУ и т. 3.3.6. от Лицензията да решава спора и отговаря на клиента писмено и в срок от 30 дни от датата на получаване на заявлението или жалбата.

С оглед придобиване на по-ясна представа за работата на дружеството от Комисията, данните ще бъдат представени за всеки различен клиентски център.

На 04.02.2014 г. е посетен фронт офис в гр. Бургас. От всички постъпили заявления и жалби на случаен принцип бяха избрани 39, като за всички дружеството предостави пълната документация.

В седем от разгледаните жалби дружеството е нарушило разпоредбите на чл. 11, т. 13, чл. 71, ал. 2 от ОУ и т. 3.3.6. от Лицензията, като не е отговорило в срок на клиента.

На 20.02.2014 г. е посетен фронт офис, находящ се в център за работа с клиенти на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД – КЕЦ – Димитровград. От всички постъпили заявления и жалби на случаен принцип бяха избрани 43, като за всички дружеството предостави пълната документация. В 31 от разгледаните жалби дружеството е нарушило разпоредбите на чл. 11, т. 13, чл. 71, ал. 2 от ОУ и т. 3.3.6. от Лицензията, като не е отговорило в срок на клиента.

На 06.02.2014 г. е посетен фронт офис, находящ се в център за работа с клиенти на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД – КЕЦ – Карнобат. От всички постъпили заявления и жалби на случаен принцип бяха избрани 5, като за всички дружеството предостави пълната документация. В една от разгледаните жалби дружеството е нарушило разпоредбите на чл. 11, т. 13, чл. 71, ал. 2 от ОУ и т. 3.3.6. от Лицензията, като не е отговорило в срок на клиента.

На 05.02.2014 г. е посетен фронт офис, находящ се в център за работа с клиенти на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД – КЕЦ – Поморие. От всички постъпили заявления и жалби на случаен принцип бяха избрани 8, като за всички дружеството предостави пълната документация. В три от разгледаните жалби дружеството е нарушило разпоредбите на чл. 11, т. 13, чл. 71, ал. 2 от ОУ и т. 3.3.6. от Лицензията, като не е отговорило в срок на клиента.

На 05.02.2014 г. е посетен фронт офис, находящ се в център за работа с клиенти на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – КЕЦ – Приморско. От всички постъпили заявления и жалби на случаен принцип бяха избрани 19, като за всички дружеството предостави пълната документация. В шест от разгледаните жалби дружеството е нарушило разпоредбите на чл. 11, т. 13, чл. 71, ал. 2 от ОУ и т. 3.3.6. от Лицензията, като не е отговорило в срок на клиента.

На 04.02.2014 г. е посетен фронт офис, находящ се в център за работа с клиенти на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – КЕЦ – Сливен. От всички постъпили заявления и жалби на случаен принцип бяха избрани 26, като за всички дружеството предостави пълната документация. В девет от разгледаните жалби дружеството е нарушило разпоредбите на чл. 11, т. 13, чл. 71, ал. 2 от ОУ и т. 3.3.6. от Лицензията, като не е отговорило в срок на клиента.

На 18.02.2014 г. е посетен фронт офис, находящ се в център за работа с клиенти на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – КЕЦ – Стара Загора. От всички постъпили заявления и жалби на случаен принцип бяха избрани 30, като за всички дружеството предостави пълната документация. В четири от разгледаните жалби дружеството е нарушило разпоредбите на чл. 11, т. 13, чл. 71, ал. 2 от ОУ и т. 3.3.6. от Лицензията, като не е отговорило в срок на клиента.

На 19.02.2014 г. е посетен фронт офис, находящ се в център за работа с клиенти на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – КЕЦ – Хасково. От всички постъпили заявления и жалби на случаен принцип бяха избрани 71, като за всички дружеството предостави пълната документация. В тридесет и шест от разгледаните жалби дружеството е нарушило разпоредбите на чл. 11, т. 13, чл. 71, ал. 2 от ОУ и т. 3.3.6. от Лицензията, като не е отговорило в срок на клиента.

На 20.02.2014 г. е посетен фронт офис, находящ се в център за работа с клиенти на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – КЕЦ – Димитровград. От всички постъпили заявления и жалби на случаен принцип бяха избрани 43, като за всички дружеството предостави пълната документация. В две от разгледаните жалби дружеството е нарушило разпоредбите на чл. 11, т. 13, чл. 71, ал. 2 от ОУ и т. 3.3.6. от Лицензията, като не е отговорило в срок на клиента.

На 13.02.2014 г. е посетен фронт офис, находящ се в център за работа с клиенти на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – КЕЦ – Панагюрище. От всички постъпили заявления и жалби на случаен принцип бяха избрани 13, като за всички дружеството предостави пълната документация. В четири от разгледаните жалби дружеството е нарушило разпоредбите на чл. 11, т. 13, чл. 71, ал. 2 от ОУ и т. 3.3.6. от Лицензията, като не е отговорило в срок на клиента.

На 18.02.2014 г. е посетен фронт офис, находящ се в център за работа с клиенти на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД – КЕЦ – Карлово. От всички постъпили заявления и жалби на случаен принцип бяха избрани 21, като за всички дружеството предостави пълната документация. В пет от разгледаните жалби дружеството е нарушило разпоредбите на чл. 11, т. 13, чл. 71, ал. 2 от ОУ и т. 3.3.6. от Лицензията, като не е отговорило в срок на клиента.

В обобщение данните от проверката, касаеща срока за разглеждане и отговор на заявления и жалби изглеждат по следния начин:

От всички проверени 318 заявления и жалби, „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД не е спазило процедурата по разглеждане на жалби и заявления в 108 случая (33 %). От големият брой констатирани нарушения при проведения одит следва извода, че дружеството не разглежда подадените до него жалби и заявления в срок, с което установява практика на нарушаване разпоредбите на чл. 11, т. 13, чл. 71, ал. 2 от ОУ и т. 3.3.6. от Лицензията, което представлява нарушение по чл. 206 от Закона за енергетиката и следва да се образува административно наказателно производство.

В хода на проверката по клиентски центрове и разглеждане на жалби и заявления са установени и следните нарушения:

1. Съгласно разпоредбата на чл. 166, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г., проверяваното лице е длъжно да оказва необходимото съдействие на работната група, като предоставя работни помещения, необходимата техника и достъп до базите данни, както и изисканата допълнителна информация и документи на хартиен и електронен носител съобразно указанията на ръководителя и членовете на работната група.

При поискване на информация на място за намиращите се в сградата на КЕЦ – Сливен констативни протоколи за подмяна на СТИ, за периода 2012г. – 2013 г., служителите на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД отказаха да предоставят на проверяващите длъжностни лица поисканата информация. **По своята същност това действие от страна на одитираното дружество представлява умишлено възпрепятстване на работата на работната група, което е нарушение на чл. 166, ал. 2 от Наредба № 3 и представлява административно нарушение по чл. 206 от Закона за енергетиката.**

2. Съгласно разпоредбата на чл. 10, ал. 1, т. 3 от ОУ електроразпределителното предприятие може по своя инициатива да подменя съществуващите средства за търговско измерване с нови, като съставя констативен протокол по реда на ОУ. Чл. 63, ал. 1 от ОУ предвижда в случаите когато по силата на тези Общи условия се съставя констативен протокол, той се подписва от представителя на електроразпределителното предприятие и потребителя. Съгласно ал. 2 на същия член, ако потребителят не присъства и/или откаже да подпише констативния протокол, протоколът се подписва от свидетели. В случай, че потребителят не присъства при съставянето на протокола, електроразпределителното предприятие го изпраща на потребителя по реда за изпращане на документи съгласно ОУ с препоръчано писмо и обратна разписка.

При извършения одит се установи, че „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД не е спазило горесцитираната разпоредба, като е подменяло средства за търговско измерване, съставяйки констативни протоколи в нарушение на чл. 63 от ОУ. Констатираните нарушения са 207, представени по клиентски центрове по следния начин:

- гр. Пазарджик – 1 бр.
- гр. Велинград – 2 бр.
- гр. Асеновград – 4 бр.
- гр. Бургас – 13 бр.
- гр. Девин – 3 бр.
- гр. Димитровград – 90 бр.
- гр. Карнобат – не е предоставен констативен протокол посочен в подадена жалба.
- гр. Кърджали – 1 бр.
- гр. Поморие – 5 бр.
- гр. Приморско – 9 бр.
- гр. Сливен – 11 бр.
- гр. Смолян – 4 бр.
- гр. Стара Загора – 8 бр.
- гр. Хасково – 34 бр.
- гр. Ямбол – 6 бр.
- гр. Първомай – 3 бр.
- гр. Панагюрище – 2 бр.
- гр. Казанлък – 8 бр.
- гр. Карлово – 2 бр.

Нарушенията при съставянето на протоколите за подмяна на СТИ са от различно естество като липса на подпис на клиент, липса на подписи на свидетели, липса на подпис както на клиента, така и на служител на дружеството - лицензиант и т.н. Това е системно нарушение на утвърдените от ДКЕВР Общи условия на договорите за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД.

От някои протоколи не става ясно и кой е клиентът на дружеството. При други има положен подпис за клиент, но няма данни кой е положил подписа. Голяма част от съставените протоколи за подмяна на СТИ са без уникален номер от регистър, което допуска възможността да се състави друг протокол, различен от първоначално съставения документ с цел подмяна.

С оглед на гореизложеното се налага изводът, че дружеството е създадо неправилната практика да подменя средствата за търговско измерване на своите клиенти в нарушения на чл. 63 от ОУ. Това може да създаде предпоставки за манипулация и неправилно подаване на данни при отчитане на реално потребената електрическа енергия, която в последствие се фактурира

на клиента. Липсва координация и упражняване на контрол върху персонала на дружеството при извършване на подобни дейности.

Всички описани нарушения са извършени след влизане в сила на промените в Закона за административните нарушения и наказания и Закона за енергетиката – 17.07.2012 г., с което нарушенията на ЗЕ са с петгодишен давностен срок и следва да бъде ангажирана административно наказателната отговорност на дружеството.

Установени са и 19 нарушения на чл. 63 от ОУ, за които не може да се ангажира административно наказателна отговорност **поради изтичането на давностния срок** съгласно чл. 34, ал. 2 от ЗАНН. Действително в този член от закона е предвиден пет годишен давностен срок от момента на извършване на нарушението, но в настоящия случай нарушението попада в хипотезата на едногодишна давност, тъй като фактическият състав е осъществен преди изменението на закона от 17.07.2012 г.

Съгласно чл. 32 от ОУ, ЕВН ЕР е длъжно да осигури отчитане на средствата за търговско измерване на електрическата енергия. В ал. 2 на същия член е установен и периода, за който следва да се прави отчета на потребените количества електрическа енергия, а именно: „ЕВН ЕР отчита периодично средствата за търговско измерване на електрическата енергия по предварително определен график, който може да обхваща и интервал различен от 1 (един) месец, но не по-голям от 3 (три) месеца, съгласувано с ДКЕВР”. При направената проверка се установиха следните несъответствия:

- По подадена жалба с вх. № XXXXX от 30.04.2013 г. от XXXX XXXXX, в която е изявено несъгласие с нередовното отчитане на потребената електрическа енергия, от представените на проверяващите длъжностни лица от ДКЕВР извадка на отчетни данни от терминал се установи, че за периода 14.07.2010 г. до 06.02.2013 г. дружеството не е извършвало отчитане на СТИ.

- По подадена жалба с вх. № XXXXXX от 16.07.2013 г. от XXXXXXXXXXXX – председател на ПК „XXXX”, в която е изявено несъгласие с неотчитането на количества електрическа енергия за период от 25 месеца се установи, че съгласно предоставената извадка на отчетни данни за периода 27.05.2011 г. до 11.04.2013 г. дружеството не е отчитало СТИ.

- От предоставените документи по жалба с вх. № XXXXXXXXXXXX26.11.2013 г., в която се твърди, че електроразпределителното дружество в продължение на три месеца (август, септември и октомври 2013 година) не е отчитало потребената електрическа енергия на потребителя се констатира, че за месец септември и октомври 2013 г. няма данни за отчитане на СТИ.

- По подадена жалба с вх. № XXXXXX/30.12.2013 г., от XXXXXXXXXXXX се твърди, че в продължение на десет месеца не е издавана фактура на потребителя. След изискана допълнителна информация за отчетните данни и фактури за периода 27.02.2013 г. – 28.11.2013 г., дружеството предостави фактура № XXXXXXXX за отчетния период 29.10.2013 г. – 28.11.2013 г. От предоставена официална справка за отчетени данни от терминал се констатира, че за периода от месец март 2013 г. до октомври 2013 г., както и за месец декември няма данни за отчитане на СТИ.

В разпоредбата на общите условия ясно е записано, че дружеството-лицензиант е длъжно да отчита показанията на средствата за търговско измерване ежемесечно, тоест период не по-дълъг от 31 дни.

Констатираното неотчитане на СТИ в период по-голям от 31 дни за описаните казуси представлява грубо нарушение на общите условия, съответно на издадената на дружеството лицензия и Закона за енергетиката.

Съгласно чл. 30, ал. 1 от ОУ на дружеството средствата за търговско измерване се разполагат така, че Клиентът да има възможност за визуален достъп. **При проверка на подадена жалба с вх. № XXXXXX от 16.07.2013 г. от г-жа XXXXXXXXXXX, в която е изявено несъгласие с нарушаването от страна на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД на чл. 30 от Общите условия на дружеството, се установи, че дружеството не е предприело действия по осигуряване на визуален достъп до СТИ.**

❖ Изискана е информация относно всички постъпили заявления за присъединяване на ВЕИ производители към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България

Електроразпределение” ЕАД, попадащи в обхвата на чл. 24 от Закона за енергията от възобновяеми източници.

Предоставена беше детайлна справка с **1224 заявления**, от които на случаен принцип бяха **избрани 20 заявления**, за които беше представена цялата документация. След преглед и анализ на представената документация могат да се направят следните изводи:

От предоставените 18 заявления дружеството не е отказало присъединяване на нови обекти, като е изпълнило изискването на ЗЕВИ и е предприело всички действия по присъединяване в съответствие с нормативната уредба.

На 16.03.2012 г. е подадено заявление за проучване, с вх. № XXXXXXXX от XXXXXXXXXX за присъединяване на фотоволтаична електроцентрала с максимална мощност от 30 kW. На 30.03.2012 г. „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е издало становище за условията и начина за присъединяване на електрическа централа към електроразпределителната мрежа с изх. № 1120049841. Становището на дружеството е положително, като е посочено мястото на присъединяване – ТНН на ТП-1 с. XXXXXXXX от ВЛ 20 kV „Дионисий”, В/С Катуница от П/С Станимака. На 23.04.2012 г. електроразпределителното дружество е сключило предварителен договор за присъединяване на електрическата централа с инвеститора. С писмо с изх. № XXXX от 27.07.2012 г. „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД уведомява г-н XXXX, че съгласно разпоредбата на §18 ал.1 от ПРЗ на ЗИД на ЗЕВИ (обн. ДВ, брой 29 от 10.4.2012 г.) се изготвят и съгласуват с „НЕК” ЕАД и „ЕСО” ЕАД графици за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от ВИ с валидни предварителни договори за присъединяване съгласно 10 годишния план на преносната мрежа и плановете за развитие на електроразпределителните мрежи. Дружеството, позовавайки се на писмо с изх. № 91-АПМ-86/10.07.2012 г. на НЕК уведомява инвеститора, че присъединяване на енергийни обекти за производство на електрическа енергия от ВИ на производители, с които има сключен предварителен договор ще е възможно след 2016 г. „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е предложило анекс към предварителния договор за предоговаряне на срока на присъединяване, който е отказан със Заявление на г-н XXXXX от 10.12.2012 г.

С оглед изложената фактическа обстановка, могат да се направят следните изводи:

1. Дружеството - лицензиант е сключило предварителен договор в нарушение на нормативната уредба. Договорът е сключен на 23.04.2012 г., като изискването за сключване на подобен договор е отпаднало с влизането в сила на чл. 26, ал. 4 от ЗЕВИ (10.04.2012 г.), съгласно който в случаите по чл. 24, т. 1 предварителен договор за присъединяване не се сключва, а договор за присъединяване се сключва при условията, определени в становището. Видно от издаденото становище за присъединяване, бъдещия енергиен обект попада в обхвата на чл. 24, т. 1 от ЗЕВИ, тъй като се предвижда да бъде изграден върху покрива на съществуваща сграда, находяща се в стопански имот УПИ II, в землището на с. XXXXXX, с мощност от 30 kW.

2. „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД неоснователно се е позовало на § 18 от ПЗР на ЗИД на ЗЕВИ, тъй като цитираният параграф се отнася само до производители на електрическа енергия от ВИ, които към момента на влизането му в сила (10.04.2012 г.) са имали валидно сключен предварителен договор. В конкретния случай предварителният договор е сключен след тази дата, което прави и незаконосъобразни действията на дружеството. Позовавайки се неправомерно на цитираните разпоредби, дружеството е принудило инвеститора да прекрати процедурата по изграждане и присъединяване на електрическата централа.

От дружеството бяха изискани всички становища за условията и начина на присъединяване на производители на електрическа енергия от ВЕИ, предварителни и окончателни договори. Целта на проверката е да се установи, дали дружеството като притежаващо лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, присъединява производители към разпределителната си мрежа в съответствие с нормативните разпоредби, действащи както към настоящия момент, така и отменените нормативни актове, действали към момента на присъединяване на производители в периода 2008 – 2013 г.

В периода 2008 г. – 2013 г. към мрежата на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД са присъединени 1044 обекта на производители на електрическа енергия от възобновяеми

източници. От тях пет централи са от биомаса, двадесет и девет водноелектрически централи, тридесет и четири вятърни електроцентрали и деветстотин седемдесет и шест фотоволтаични централи.

Допълнително беше изискана и представена информация за присъединените производители към електроразпределителната мрежа на дружеството, за периода 2011 г. – 2013 г., по месеци.

Година	Месец / Брой присъединени производители												Сума
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
2011	2	4	1	8	10	25	9	20	8	10	10	27	134
2012	11	13	48	55	99	441	8	9	2	3	5	12	706
2013	15	5	8	14	2	6	8	11	9	8	3	10	99
Общо	28	22	57	77	111	472	25	40	19	21	18	49	939

От таблицата е видно, че дружеството е присъединило най-голям брой производители (643 броя) в периода март – юни 2012 г.

След обстоен преглед на документите по процедурата за присъединяване на обектите на производители от ВИ работната група прави следните констатации и изводи:

Дружеството е сключило предварителни договори за присъединяване за седемнадесет обекта, които попадат в обхвата на чл. 24, т. 1 от Закона за енергията от възобновяеми източници. В цитирания член е предвидена една опростена процедура за присъединяване на обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност до 30 kW включително, които се предвижда да бъдат изградени върху покривни и фасадни конструкции на присъединени към електроразпределителната мрежа сгради и върху недвижими имоти към тях в урбанизирани територии. В чл. 26, ал. 4 от същия нормативен акт е предвидено, че за обектите, попадащи в обхвата на чл. 24, т. 1, предварителен договор за присъединяване не се сключва, а договор за присъединяване се сключва при условията, определени в становището за условията и начина на присъединяване и при издадено разрешение за строеж. Тези текстове на закона влизат в сила след изменението му от 10.04.2012 г. Към този момент предварителният договор е задължителен реквизит от процедурата по присъединяване към електроразпределителните мрежи.

В конкретните случаи „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е сключило предварителни договори с:

- XXXXXXXXXXXXXXXX на 12.04.2012 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 10 kW.
- “ XXXXXXXXXXXXXXXX ” ЕООД на 12.04.2012 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 30 kW.
- XXXXXXXXXXXXXXXX на 19.04.2012 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 30 kW.
- ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXX“ на 23.05.2012 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 30 kW.
- „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД на 25.04.2012 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 30 kW.
- „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД на 25.04.2012 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 30 kW.
- „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД на 25.04.2012 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 30 kW.
- XXXXXXXXXXXXXXXX на 30.05.2012 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 30 kW.
- XXXXXXXXXXXXXXXX на 17.04.2012 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 30 kW.
- „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД на 23.04.2012 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 30 kW.

- XXXXXXXXXXXXXXXX на 03.05.2012 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 30 kW.
- XXXXXXXXXXXXXXXX на 19.04.2012 г., за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 30 kW.
- „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД на 23.04.2012 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 30 kW, „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД на 27.04.2012 г., за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 30 kW.
- „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД на 15.06.2012 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 30 kW.
- „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД на 03.05.2012 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 30 kW.
- XXXXXXXXXXXXXXXX на 12.04.2012 г. за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с мощност 5 kW.

Всички цитирани договори са сключени след 10.04.2012 г., тоест след като е отпаднало изискването за сключването им. Дружеството е следвало да изготви и предложи на производителя окончателен договор за присъединяване към електроразпределителната мрежа с условията, посочени в издаденото становище за условията и начина за присъединяване. **Като е предложило предварителни договори за цитираните централи, „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е допуснало нарушение на чл. 26, ал. 4 от ЗЕВИ във връзка с чл. 24, т. 1 от същия закон.**

Производителите и електроразпределителното дружество не са се съобразили с промените в нормативната уредба, като в някои случаи лицензиантът е присъединявал ВЕИ в нарушение на § 6, ал. 8 от ПРЗ на ЗЕВИ, съгласно който становища за условията и начина на присъединяване, издадени до 03.05.2011 г., за които няма сключени предварителни договори до влизане на ЗЕВИ в сила, са обезсилени.

След влизане в сила на ЗЕВИ, „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е присъединило следните производители:

1. XXXXXXXXXXXXXXXX ЕООД – 30 kW;
2. XXXXXXXXXXXXXXXX ЕООД – 191,45 kW;
3. XXXXXXXXXXXXXXXX ООД- 150kW;;
4. XXXXXXXXXXXXXXXX ООД – 60,72 kW;
5. XXXXXXXXXXXXXXXX ЕООД- 3kW;
6. XXXXXXXXXXXXXXXX ООД-200 kW;
7. XXXXXXXXXXXXXXXX– 27,5 kW;
8. XXXXXXXXXXXXXXXX ООД – 20 kW;
9. XXXXXXXXXXXXXXXX– 80 kW;
10. XXXXXXXXXXXXXXXX ООД – 79 kW;
11. XXXXXXXXXXXXXXXX ООД – 5 kW;

Всички дружества имат валидно издадени становища за условията и начина на присъединяване към електроразпределителната мрежа на ЕВН, които са издадени преди влизане в сила на ЗЕВИ (03.05.2011 г.). Предварителните договори, сключени между страните обаче са с подписани след визираната дата. Законосъобразната процедурата по присъединяване е производителят отново да подаде искане за издаване на становище и след това да се пристъпи към сключване на предварителни и окончателни договори. **От гореизложеното следва и обоснования извод, че дружеството - лицензиант е присъединило горепосочените производители в нарушение на § 6, ал. 8 от ПРЗ на ЗЕВИ.**

На 02.05.2011 г. „ЕВН България Електроразпределение“ АД е сключило 70 предварителни договора за присъединяване.

Съгласно разпоредбата на чл. 23 от Закона за енергията от възобновяеми източници, лицата, които желаят да изградят енергиен обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници или да извършат разширение на съществуваща електрическа централа или да увеличат инсталираната електрическа мощност на централа за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, подават до оператора на съответната електрическа мрежа заявления за присъединяване в посочени от тях райони, одобрени по чл. 22, ал. 5. Заявленията се подават след одобряване на електрическите мощности, които могат да

бъдат предоставяни за присъединяване до приключване на едногодишния период по чл. 22, ал. 5. Операторът на съответната електрическа мрежа разглежда заявленията по реда на постъпването им и с мотивирано становище се произнася по допустимостта на всяко заявление в срок 14 дни от постъпването му. Операторът на съответната електрическа мрежа изпраща на заявителя становището и го публикува на интернет страницата си. При становище, с което заявлението е определено като допустимо, операторът на съответната електрическа мрежа извършва проучване и издава становище за условията и начина за присъединяване.

При приемането на ЗЕВИ (03.05.2011 г.) е предвидено цитираните разпоредби да влязат в сила на 01.07.2012 г. От друга страна обаче в Наредба № 6 за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към електропреносната и електроразпределителните мрежи в чл. 55, ал. 1 изрично е регламентирано, че преносното или съответното разпределително предприятие извършва проучване, изготвя и предоставя писмено становище за условията за присъединяване на лицето, подало искане за присъединяване по чл. 49 в срок до 30 дни за разпределителното и до 60 дни за преносното предприятие от датата на постъпване на искането.

Следва да се посочи и че до момента на влизане в сила на ЗЕВИ са действали разпоредбите на ЗВАЕИБ. В чл. 13, ал. 6 от отменения закон няма изрично вменено изискване за издаване на становище, като е записан следният текст: „Преносното, съответно разпределителното предприятие в 90-дневен срок от подаване на искането по ал. 3 извършва проучване, уведомява писмено производителя за условията и начина на присъединяване на енергийния обект към мрежата и сключва предварителен договор за присъединяване.“

В § 6, ал. 8 от ПРЗ на ЗЕВИ отново изрично е посочено, че издадените становища за условията и начина за присъединяване на енергийни обекти за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, за които към датата на влизане в сила на закона (03.05.2011 г.) не са сключени предварителни договори за присъединяване, се смятат за невалидни.

От всичко гореизложено следва извода, че честата промяна на нормативните актове, уреждащи процедурите по присъединяване на ВЕИ производители през последните 6 години, е внесла неяснота в самия процес и по-конкретно е поставила въпроса дали дружествата е следвало да издават като задължителен реквизит от присъединяването становище за условията и начина на присъединяване. Мнението на работната група е че с оглед цитираните разпоредби волята на законодателя е била да се издават становища. Аргументите за това са следните:

1. В отменения закон за възобновяемите източници изрично е записано, че „Преносното, съответно разпределителното предприятие в 90-дневен срок от подаване на искането по ал. 3 извършва проучване, **уведомява писмено производителя за условията и начина на присъединяване на енергийния обект към мрежата** и сключва предварителен договор за присъединяване.“ Действително никъде в текста няма изрично посочване на становище за условията и начина на присъединяване, но ясно личат задълженията на преносното и разпределителното предприятие. Те са три – да извърши проучване, да уведоми писмено производителя за условията и начина на присъединяване и след това на един вече по-късен етап да сключи предварителния договор. Следва да се отбележи, че дружеството може да уведоми производителя за условията и начина на присъединяване със самия предварителен договор, тъй като в него се съдържат всички реквизити, но това не го освобождава от задължението му вменено от закона да извърши това на един по-ранен етап.

2. В Наредба № 6, която действа към момента на действие и на отменения закон, изрично е посочено задължението за издаване на становище. Действително наредбата по своята правна природа представлява нормативен акт от по-ниско ниво от закона, но нейното предназначение е да подпомага изпълнението на закона и да се прилага за неуредените в него въпроси. В този смисъл, липсата на изрична регламентация в закона не изключва задължението да се прилага наредбата. Още повече, че писменото уведомление е регламентирано в чл. 13 от закона следва да се приравни към становище.

3. На следващо място ясно личи волята на законодателя да бъдат издавани становища в параграф 6 ал. 8 от ПРЗ на ЗЕВИ. Конкретизирането, че след влизането в сила на закона издадените становища за условията и начина за присъединяване, за които не са сключени

предварителни договори за присъединяване, се смятат за невалидни, недвусмислено показва, че задължението за издаване на становища не възниква с приемането на ЗЕВИ.

При проверката се установи, че голяма част от производителите, присъединени към електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, нямат издадени становища за условията и начина на присъединяване. Други имат становища за относно разработване на ПУП, а трети имат становища, които представляват по съществуващото си становища, както за условията и начина на присъединяване, така и за разработване на ПУП.

Присъединените производители от ВИ към мрежата на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД без представени становища са **сто деветдесет и един**. Със становища за разработване на ПУП са петдесет и две, а тези които са за разработване на ПУП и съдържат условията и начина на присъединяване са двеста петдесет и осем.

Дружества без становища:

1. XXXXXXXXXXXXXXXX ЕООД – 1 000 kW
2. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 960 kW
3. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 21 kW
4. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 4 623 kW
5. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 72 kW
6. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 5 kW
7. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕАД – 4,5 kW
8. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 68 kW
9. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 1 320 kW
10. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ АД – 1 245 kW
11. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 71,28 kW
12. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 66 kW
13. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 21,5 kW
14. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 38 kW
15. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXX“ – 15 kW
16. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 200 kW
17. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 72 kW
18. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 72 kW
19. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 30 kW
20. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 5 kW
21. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 20 kW
22. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 200 kW
23. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 199,5 kW
24. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 200 kW
25. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 65 kW
26. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 3,5 kW
27. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 27,6 kW
28. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 1 520 kW
29. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 30 kW
30. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 800 kW
31. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 81 kW
32. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 100 kW
33. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 72 kW
34. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 72 kW
35. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 634 kW
36. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 4,9 kW
37. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 343 kW
38. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 75 kW
39. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 79, 4 kW
40. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 2 130 kW
41. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 60 kW
42. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 198 kW

43. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ АД – 1 500 kW
44. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 150 kW
45. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 63 kW
46. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 52 kW
47. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 21,06 kW
48. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 74 kW
49. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 5 kW
50. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 72 kW
51. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ – 67,68 kW
52. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 12 kW
53. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 324 kW
54. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 77,7 kW
55. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 80 kW
56. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 765 kW
57. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 850,64 kW
58. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 72 kW
59. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 80 kW
60. ЕТ “ XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX“ – 72 kW
61. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 72 kW
62. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ АД - 500 kW
63. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 72 kW
64. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 72 kW
65. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 72 kW
66. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 48 kW
67. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 72 kW
68. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 24 kW
69. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 22 kW
70. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ - 72 kW
71. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 4 kW
72. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 900 kW
73. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 1 600 kW
74. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 70 kW
75. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 66,3 kW
76. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 374 kW
77. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 57 kW
78. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 200 kW
79. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕАД – 648 kW
80. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 883,2 kW
81. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 80 kW
82. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 450 kW
83. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 50 kW
84. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 72 kW
85. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕАД – 4 000 kW
86. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ АД – 4 000 kW
87. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 1 600 kW
88. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 66 kW
89. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ АД – 120 kW
90. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 42,84 kW
91. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 60 kW
92. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 85 kW
93. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ АД – 3 000 kW
94. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 10 kW
95. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 1 200 kW
96. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД -50 kW
97. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 166,5 kW

98. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ АД – 164,1 kW
99. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 55,2 kW
100. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 76 kW
101. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 63 kW
102. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 220,5 kW
103. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 140,9 kW
104. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 2 663,4 kW
105. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 88,9 kW
106. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ АД - 48 kW
107. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 1 800 kW
108. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ КД – 1 756 kW
109. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ КД – 1 129 kW
110. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 45 kW
111. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 3 000 kW
112. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 27,6 kW
113. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 29,61 kW
114. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 30 kW
115. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 30 kW
116. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 30 kW
117. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 30 kW
118. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 195 kW
119. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 960 kW
120. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 188 kW
121. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 30 kW
122. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 23 kW
123. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ СД – 1 500 kW
124. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ СД – 1 500 kW
125. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕАД - 200 kW
126. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 24,3 kW
127. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 160 kW
128. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 1 000 kW
129. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 190 kW
130. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 301 kW
131. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 480 kW
132. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 4 kW
133. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 2 400 kW
134. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 156 kW
135. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 1 325 kW
136. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 4,3 kW
137. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 160 kW
138. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 4,6 kW
139. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 5 kW
140. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 11,96 kW
141. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 1 500 kW
142. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 4,1 kW
143. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 84 kW
144. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 5 kW
145. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 72 kW
146. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ – 71,1 kW
147. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 133,2 kW
148. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 2 520 kW
149. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 60 kW
150. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 80 kW
151. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 60 kW
152. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 56 kW

153. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 50 kW
 154. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 67,2 kW
 155. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 160 kW
 156. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 485 kW
 157. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 100 kW
 158. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 4,95 kW
 159. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ - 100 kW
 160. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ - 100 kW
 161. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 3 kW
 162. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 24 kW
 163. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ АД – 1 300 kW
 164. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 260 kW
 165. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 600 kW
 166. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ – 7,6 kW
 167. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД София – 27,5 kW
 168. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ АД - 79 kW
 169. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 862 kW
 170. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 994 kW
 171. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 50 kW
 172. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ – 100 kW
 173. “XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 500 kW
 174. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 2,7 kW
 175. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 167 kW
 176. “XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 250 kW
 177. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 182,4 kW
 178. “XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 24 kW
 179. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 80 kW
 180. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 104,6 kW
 181. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 570 kW
 182. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕАД - 158 kW
 183. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕАД - 65 kW
 184. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 900 kW
 185. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 15 kW
 186. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ - 9 kW
 187. “XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 60,72 kW
 188. “XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 68,8 kW
 189. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ – 105,3 kW
 190. “XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 72 kW
 191. “XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 79 kW
- С обща присъединена мощност **84 MW**.

Дружества със становище относно разработване на ПУП:

1. XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 698,74 kW
2. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ - 92 kW
3. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 60 kW
4. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 72 kW
5. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 3 000 kW
6. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 48 kW
7. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ - 24 kW
8. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ АД – 4 118,1 kW
9. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ - 84 kW
10. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 1 127 kW

11. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 495 kW
12. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 60 kW
13. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXX “ - 30 kW
14. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 80 kW
15. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 166,5 kW
16. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 349,68 kW
17. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 1 200 kW
18. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 690 kW
19. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ АД - 1 000 kW
20. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 4 990 kW
21. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 500 kW
22. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 690 kW
23. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 3 000 kW
24. “XXXXXXXXXXXXXXXXX“ЕООД – 4 989,6 kW
25. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 3 000 kW
26. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 2 499 kW
27. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 2 499 kW
28. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 51 kW
29. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 34 kW
30. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ - 30 kW
31. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 30 kW
32. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 102 kW
33. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 1 400 kW
34. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 30 kW
35. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 400 kW
36. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 80 kW
37. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 191,45 kW
38. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 4,5 kW
39. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 61 kW
40. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 1 887 kW
41. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 2 584 kW
42. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 10 kW
43. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 60,48 kW
44. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 65 kW
45. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 65 kW
46. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 65 kW
47. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 65 kW
48. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 65 kW
49. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 65 kW
50. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД - 45 kW
51. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 100 kW
52. „XXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 70 kW

С обща присъединена мощност **43 MW**.

Съгласно Заповед № 3-Е-178/23.07.2013 г. на председателя на ДКЕВР, в периода 24.07.2013. г – 31.07.2013 г., длъжностни лица от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране са извършили проверка по документи и на място на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД. Целта на проверката е била да установи спазени ли са нормативно регламентирани процедури по присъединяване на производители на

електрическа енергия от възобновяеми източници към електроразпределителните мрежи. При извършената проверка дружеството е представило списъци с присъединените производители към електроразпределителната мрежа, като на случаен принцип представителите на ДКЕВР са избрали 10 % от производителите. След посочване на конкретните дружества – производители от електроразпределителните дружества е изискана следната информация :

1. Становище на електроразпределителното дружество за условията на присъединяване на производителите;

2. Предварителен договор за присъединяване;

3. Договор за присъединяване.

Резултатът от проверката е показал, че от всичките проверени обекти на производители (88) „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е изготвило и предоставило писмено становище за условията на присъединяване само на 28 производители на електрическа енергия от възобновяеми източници.

За следните дружества няма представени издадени становища: XXXXXXXXXXXXXXXX.

При извършването на настоящия регулаторен одит за следните дружества „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, представи становища, които не е представило в предходната проверка през 2013 г.:

1. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ АД – 2 100 kW
2. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 79,92 kW
3. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 79,43 kW
4. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 109,98 kW
5. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 3 784,88 kW
6. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 3 200 kW
7. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ – 5 kW
8. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ – 15,5 kW
9. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 3 988,9 kW
10. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 1 203,2 kW
11. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 2 481,6 kW
12. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕАД – 5 000 kW
13. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД - 3000 kW
14. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 980,4 kW
15. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 5 000 kW
16. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ – 260 kW
17. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 79,8 kW
18. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 72,5 kW
19. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 85 kW
20. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 66,24 kW
21. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕАД – 693,12 kW
22. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ – 85,12 kW
23. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 3 700 kW
24. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 200 kW
25. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 120 kW
26. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 15 kW
27. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX ” ЕООД – 77,76 kW
28. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX ” ООД – 500 kW
29. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 1 500 kW
30. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – 98 kW
31. ЕТ „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ – 99,4 kW
32. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 1 000 kW
33. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 776 kW
34. „XXXXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – 198,6 kW

С обща присъединена мощност **40,6 MW**.

При направената проверка се установи, че следните дружества са присъединени в нарушение на чл. 58 от Наредба № 6:

1. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – предварителният договор е сключен на 26.10.2010г., като искането за сключване на договор е от 11.01.2012 г. Мощността на централата е 81 kW.
 2. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – предварителният договор е сключен на 27.01.2009г., като искането за сключване на договор е от 20.07.2011 г. Мощността на централата е 1000 kW.
 3. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – предварителният договор е сключен на 08.02.2010г., като искането за сключване на договор е от 27.04.2011 г. Мощността на централата е 800 kW.
 4. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – предварителният договор е сключен на 11.06.2009г., като искането за сключване на договор е от 04.07.2011 г. Мощността на централата е 58 kW.
 5. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – предварителният договор е сключен на 05.06.2009 г., като искането за сключване на договор е от 24.10.2011 г. Мощността на централата е 100 kW.
 6. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ООД – предварителният договор е сключен на 17.03.2009 г., окончателният договор е от 14.04.2011 г., заявлението за сключване на окончателен договор е с различни дати на входиране и подписване. Мощността на централата е 66 kW.
 7. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – предварителният договор е сключен на 18.05.2009 г. На 21.07.2011 г. има сключен анекс към предварителния договор. Искането за сключване на договор е от 04.07.2011 г. Мощността на централата е 250 kW.
 8. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – предварителният договор е сключен на 18.05.2009 г. На 21.07.2011 г. има сключен анекс към предварителния договор. Искането за сключване на договор е от 04.07.2011 г. Мощността на централата е 250 kW.
 9. „XXXXXXXXXXXXXXXX“ ЕООД – предварителният договор е сключен на 09.04.2009 г., като искането за сключване на договор е от 15.04.2011 г. Мощността на централата е 66 kW.
- С обща присъединена мощност **2,7 MW**.

За всички изброени по-горе производители „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е следвало да прекрати процедурите по присъединяване и при желание от страна на инвеститорите да започне процедура по присъединяване от самото начало. По този начин дружеството е нарушило разпоредбата на чл. 58 от Наредба № 6.

Необходимо е да бъде извършена последваща проверка, която следва да обхваща всички законовоерегламентирани процеси на присъединяване на производители на електрическа енергия и по ЗУТ със съдействието на ДНСК.

В. Експерти с икономическо образование;

В хода на проверката е изискана информация по отношение на:

1. Детайлна информация за настъпили застрахователни събития по години за периода юли 2008 г. - ноември 2013 г.;
2. Статистика относно предявени претенции към застрахователните дружества, одобрени претенции и изплатени обезщетения за периода юли 2008 г. - ноември 2013 г.;
3. Детайлна информация за отписани активи в резултат на настъпили застрахователни събития за периода юли 2008 г. - ноември 2013 г.;
4. Детайлна справка на електронен носител (формат Excel) за дълготрайните активи, въведени в експлоатация, разделени на материални и нематериални активи за периода юли 2008 г. - ноември 2013 г.;
5. Детайлна справка на електронен носител (формат Excel) за начина на придобиване на всички активи за периода юли 2008 г. - ноември 2013 г.;
6. Детайлна справка за прилаганите амортизационни норми на активите;
7. Детайлна справка за количества фактурирана пренесена електрическа енергия и количества закупена електрическа енергия за технологични разходи за периода юли 2008 г. - ноември 2013 г.;
8. Детайлна справка за всички прилагани цени за нерегулирани услуги за периода юли 2008 г. - ноември 2013 г.;
9. Методика, подход за изчисление на цените за нерегулирани услуги и подробна справка относно разходите, които те отразяват;

10. Приходи от мрежови услуги за свободния пазар, детайлно описани за периода юли 2008 г. - ноември 2013 г.;

11. Детайлна справка на електронен носител (формат Excel) за приходи от нерегулирани услуги за периода юли 2008 г. - ноември 2013 г. Справката следва да е в табличен вид и да съдържа следната информация: номер по ред, месец, стойност;

12. Справка за количества пренесена енергия за свободния пазар за периода юли 2008 г. - ноември 2013 г.;

13. Обобщена справка на дълготрайните активи за регулирана дейност в табличен вид;

14. Справка за структурата на активите за регулирана дейност в табличен вид;

15. Справка за структурата на активите за нерегулирана дейност;

16. Справка за натрупаната амортизация на активите за нерегулирана дейност;

17. Справка за изпълнение на инвестиционната програма за периода 2008 г. - 2013 г.;

18. Справка за пренесена електрическа енергия и закупена енергия за технологичен разход за периода 2008г. - 2013 г.;

19. По т. 3 от работната програма - справка за разходите по аналитични признаци за одитирания период, като се препоръчва да се дадат и данни за една предходна година с цел по-пълно изследване на динамиката на съответните партии разходи;

20. По т. 11 и 12 от работната програма – справка за елементи от мрежата, чрез които лицензиантът осъществява дейността по лицензията, които не са негова собственост или няма вещно право на ползване върху тях, както и информация показваща сроковете за изкупуване на чужди съоръжения – елементи от мрежата съгласно ЗЕ.;

21. По т. 33 и 34 от работната програма – застрахователни полици и добавъци с приложенията към тях, както и общите и специални условия и клаузите към тях; справки доказващи дали застрахователното покритие осигурява необходимите финансови средства за подмяна на всеки елемент от мрежата, повреден или унищожен в резултат на авария или при други обстоятелства, както и за заплащане на обезщетения за причинени щети на трети лица;

22. По т. 39 от работната програма – доказателства (входящи номера, обратни разписки или др.) за предоставените на комисията до 31 март всяка година одитиран годишен финансов отчет за предходната година и приложенията към него;

23. Документи – комплекти от работни инструкции и процедури и наръчник по качеството по въведената система за управление на качеството ISO 9001;

24. Годишните данъчни декларации по чл. 92 от ЗКПО за данъчния финансов резултат и дължимия годишен корпоративен данък, заедно с приложенията и годишните отчети за дейността (комплекта за НСИ) – на хартиен и електронен носител;

25. Справка за прилаганите през одитирания период бизнес информационни системи, в това число за синтетична и аналитична счетоводна отчетност и за управление на човешките ресурси и изготвяне на работните заплати – на хартиен и електронен (pdf формат) носител;

26. Индивидуалните сметкоплани, оборотните ведомости и главните книги по счетоводни сметки към 31.12. на съответните години и към 30.11.2013г. – на хартиен и електронен (excel формат) носител;

27. Справка за приходите по аналитични признаци за одитирания период, като се препоръчва да се дадат и данни за една предходна година с цел по-пълно изследване на динамиката на съответните партии приходи – на хартиен и електронен (excel формат) носител;

28. Копие от Книга на акционерите и друга първична документация за движението на собствения капитал – на хартиен и електронен (pdf формат) носител;

29. Копие от актове, констативни протоколи и други от извършени ревизии, проверки от НАП, НОИ, АДФИ, Инспекция по труда, Прокуратура и други органи – на хартиен и електронен (pdf формат) носител;

30. Копия от всички сключени договори с анекси и погасителни планове за кредити, заеми и лизинг, сключени или валидни през одитирания период – на хартиен и електронен (pdf формат) носител;

31. Копия от справка-декларации, протоколи по ДДС и дневници (само на електронен носител в excel формат) на покупките и продажбите – на хартиен и електронен (pdf формат) носител;

32. Документи доказващи спазването на чл. 37, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 5 от НРЦЕЕ (отм.) и чл. 5 от Наредба № 1 от 18.03.2013г. за регулиране на цените на електрическата енергия – на хартиен и електронен носител;

33. Годишните отчети по видове дейности – всяка от лицензираните (в т.ч. при регулирани и свободно договорени цени) и другите дейности, както и по отделни клонове и предприятия, ако има такива – на хартиен и електронен (excel формат) носител;

34. Връзката между годишните отчети по предходната точка, одитираните годишни финансови отчети и годишната оборотна ведомост по счетоводни сметки – на хартиен и електронен (excel формат) носител;

35. Документи, доказващи спазването на чл. 38, ал. 1, т. 2 и т. 3 от Закона за енергетиката – копия от представените документи и доказателства за представянето им (входящи номера, обратни разписки или др.) – на хартиен и електронен носител;

36. Документи, доказващи спазването на чл. 37, ал. 3 от Закона за енергетиката в сила от 17.07.2012г. – на хартиен и електронен носител;

37. Методика, начин, подход и изходни данни за изчисляване на количествата електрическа енергия за технологични разходи от представената Справка № 1, по т. 8 от писмо с вх. № 649/23.01.2014 г.;

38. Методика, начин, подход и изходни данни за изчисляване на количествата електрическа енергия в графа „Нефактурирани потребители” от представената Справка № 1, по т. 8 от писмо с вх. № 649/23.01.2014 г.;

39. Причини за несъответствието на стойностите на фактурираната пренесена електрическа енергия в представената справка по т. 7 от писмо с вх. № 181/08.01.2014 г. и представената Справка № 1, по т. 8 от писмо с вх. № 649/23.01.2014 г.;

40. Справка по образец за направените инвестиции и постигнатите нива на технологичните разходи по КЕЦ;

41. Всички заявления за цени за одитирания период;

42. Ремонтна програма на дружеството за одитирания период по години, в табличен вид, включваща планираните и отчетените в края на периода разходи за ремонт;

43. Всички договори за кредити със срок за погасяване повече от една година, договори за залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионната дейност, договори за сделки, които могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването за одитирания период 2008г. - 2013г. Да се систематизират в табличен вид по видове, страни по договора, срок на погасяване, стойност на сделката/кредита;

44. Информация по т. 6 от работната програма относно сключени договори, съгласно чл. 119 от ЗЕ за пренос на електрическа енергия през мрежата по регулирани цени за периода 2009г. - 2013г., договори за сделки за допълнителни услуги, гарантиращи сигурната работа на мрежата, както и копия на такива договори.

Анализ на изпълнението на инвестиционната програма, както и оценка на постигнатия икономически ефект от реализираните инвестиции.

Одитът обхваща дейностите по изпълнението на Инвестиционна програма за предходния регулаторен период от 06.2008 г. до 11.2013 г. чрез извършване на анализ на изпълнените дейности и съпоставянето на постигнатите резултати с поставените цели.

Съгласно т. 22.2 от Указанията на ДКЕВР за образуване на цените за пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи при регулиране чрез метода „горна граница на приходи” за втория регулаторен период, регулаторната база на активите включва подробно обосновани от дружеството инвестиции, одобрени от комисията. Средногодишният номинален размер на инвестициите в програмите на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е съобразен с мотивите към решение № Ц –021/26.06.2008 г. на ДКЕВР. Съгласно изискванията на лицензията, дружеството притежава бизнес план за периода 2009 г. – 2013 г. със заложен в него инвестиционна и ремонтна програма.

В поименните списъци на обектите, включени в отчета на изпълнение на годишната инвестиционна програма, се включват и преходни обекти в процес на изграждане, които ще се

завършат и въведат в експлоатация през следващите години, като срещу тях се отбелязва, че за тях не е съставен акт за придобиване на актив.

Основна информация за изпълнението на инвестиционната програма на Дружеството през проверявания период е обобщена в 2^{-те} таблици по-долу (поради големия обем от информация са в 2 части - одобрен инвестиционен план за съответната година и изпълнение на инвестиционния план за съответната година). Втората таблица показва постигнатото ниво на изпълнение на инвестициите по класове активи.

	АКТИВИ	Одобрен инвестиционен план за съответната година – в лв.						
		Година 2008г.	Година 2009г.	Година 2010г.	Година 2011г.	Година 2012г.	Година 2013г.	Общо 2008г.-2013г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Материални активи							
2	Земя	700 000	700 000	700 000	700 000	700 000	500 000	4 000 000
3	Сгради	2 945 000	15 000 000	20 000 000	35 000 000	30 000 000	1 698 236	104 643 236
4	Подстанции	1 845 000	4 000 000	4 500 000	4 500 000	5 000 000	169 838	20 014 838
4.1.	Трансформатори	0	750 000	750 000	800 000	1 600 000	0	3 900 000
4.2.	Оборудване	1 845 000	3 250 000	3 750 000	3 700 000	3 400 000	169 838	16 114 838
5	Трафопостове	8 585 407	10 480 000	11 120 000	10 020 000	11 320 000	8 980 000	60 505 407
5.1.	Трансформатори	4 500 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	4 000 000	480 000	20 980 000
5.2.	Оборудване	4 085 407	6 480 000	7 120 000	6 020 000	7 320 000	8 500 000	39 525 407
6	Въздушни електропроводи	25 834 991	24 008 000	24 652 000	22 442 000	23 372 000	17 326 000	137 634 991
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	0	0	0	0	0	76 000	76 000
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	4 591 100	400 000	3 700 000	3 800 000	4 000 000	3 500 000	22 991 100
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	21 243 891	20 608 000	20 952 000	18 642 000	19 372 000	13 750 000	114 567 891
7	Кабелни електропроводи	43 525 810	38 012 000	39 728 000	38 038 000	39 308 000	29 755 000	228 366 810
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	0	0	0	0	0	5 000	5 000
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	23 099 001	18 700 000	20 200 000	20 600 000	21 400 000	13 500 000	117 499 001
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	20 426 809	19 312 000	19 528 000	17 438 000	17 908 000	16 250 000	110 862 809
8	Измервателни уреди	16 175 750	12 305 010	7 034 315	7 227 920	7 034 315	3 693 959	53 471 269
9	Офис оборудване в т.ч.	1 488 150	1 532 000	1 452 000	1 452 000	1 452 000	65 000	7 441 150
10	Компютърни системи	1 488 150	1 532 000	1 452 000	1 452 000	1 452 000	300 000	7 676 150
11	Транспортни средства	2 879 175	4 150 900	4 231 500	4 312 100	4 231 500	717 055	20 522 230
12	Комуникационни средства	7 357 809	8 730 000	9 130 000	8 630 000	8 630 000	6 350 000	48 827 809
13	Други	5 554 002	7 000 000	7 500 000	7 500 000	7 500 000	300 719	35 354 721
	Общо материални активи	116 891 094	125 917 910	130 047 815	139 822 020	138 547 815	69 855 807	721 082 461
14	Нематериални активи							0
15	Компютърен софтуер	1 488 150	2 298 000	2 178 000	2 178 000	2 178 000	1 000 000	11 320 150
16	Други нематериални активи	0	0	0	0	0	650 000	650 000
17	Общо нематериални активи	1 488 150	2 298 000	2 178 000	2 178 000	2 178 000	1 650 000	11 970 150
18	Общо материални и нематериални активи	118 379 244	128 215 910	132 225 815	142 000 020	140 725 815	71 505 807	733 052 611

№	АКТИВИ	Изпълнение на инвестиционния план - в лв.													
		Година 2008	Изпълнение	Година 2009	Изпълнение	Година 2010	Изпълнение	Година 2011	Изпълнение	Година 2012	Изпълнение	Година 30.11.2013	Изпълнение	Общо 2008-11.2013	Изпълнение
1	Материални активи														
2	Земя	138 034	20%	303 250	43%	1 718 641	246%	248 151	35%	799 076	114%	452 108	0%	3 659 264	91%
3	Сгради	1 350 822	46%	2 795 837	19%	4 614 672	23%	2 816 128	8%	2 847 994	9%	1 450 266	5%	15 875 721	15%
4	Подстанции	4 788 715	260%	747 953	19%	926 294	21%	2 938 805	65%	180 064	4%	169 838	100%	9 751 673	49%
4.1.	Трансформатори		0%		0%		0%		0%	2 281	0%	2 281	0%	4 563	0,12%
4.2.	Оборудване	4 788 715	260%	747 953	23%	926 294	25%	2 938 805	79%	177 783	5%	169 838	100%	9 749 392	60%
5	Графопостове	24 254 133	283%	26 235 444	250%	19 998 986	180%	22913939	229%	17 789 053	157%	6 846 809	76%	118 038 376	195%
5.1.	Трансформатори	4 637 479	103%	6 374 920	159%	7 286 113	182%	8 059 574	201%	5 749 937	144%	420 679	88%	32 528 710	155%
5.2.	Оборудване	19 616 654	480%	19 860 524	306%	12 712 873	179%	14 854 365	247%	12 039 116	164%	6 426 130	76%	85 509 676	216%
6	Въздушни електропроводи	26 766 659	104%	24 236 218	101%	25 065 426	102%	24 552 093	109%	29 136 356	125%	12 657 881	73%	142 414 638	103%
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.		0%		0%	84 128	0%	-31 685	0%	79 487		75 188	99%	207 117	273%
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	1 471 414	32%	2 372 643	70%	4 662 894	126%	8 054 908	212%	11 094 054	277%	2 345 152	67%	30 001 072	130%
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	25 295 245	119%	21 863 574	106%	20 318 405	97%	16 528 870	89%	17 962 815	93%	10 237 542	74%	112 206 456	98%
7	Кабелни електропроводи	44 846 999	103%	44 074 489	116%	33 420 411	84%	35 621 981	94%	36 854 590	94%	23 056 603	77%	217 875 078	95%
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.		0%		0%		0%		0%		0%	4 782	96%	4 782	96%
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	21 800 791	94%	20 717 849	111%	16 022 799	79%	18 060 958	88%	19 350 060	90%	10 770 590	80%	106 723 051	91%
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	23 046 208	113%	23 356 640	121%	17 397 612	89%	17 561 023	101%	17 504 530	98%	12 281 232	76%	111 147 250	100%
8	Измервателни уреди	14 725 872	91%	11 271 393	92%	7 927 411	113%	12 384 676	171%	15 662 452	223%	1 764 495	48%	63 736 306	119%

9	Офис оборудване в т.ч.	811 693	55%	1 576 947	103%	2 599 650	179%	3 447 176	237%	2 875 572	198%	63 440	98%	11 374 486	153%
10	Компютърни системи	774 733	52%	1 511 575	99%	2 521 225	174%	3 412 367	235%	2 872 836	198%	62 097	21%	11 154 839	145%
11	Транспортни средства	3 765 399	131%	1 073 407	26%	1 727 777	41%	1 226 422	28%	691 397	16%	36 071	5%	8 520 474	42%
12	Комуникационни средства	5 298 715	72%	6 731 822	77%	5 038 509	55%	2 542 197	29%	1 374 214	16%	5 729 906	90%	26 715 364	55%
13	Други	1 835 624	33%	1 555 586	22%	1 310 809	17%	973 197	13%	490 538	7%	148 628	49%	6 314 384	18%
	Общо материални активи	128 582 664	110%	120 602 346	96%	104 348 585	80%	109 664 765	78%	108 701 306	78%	52 376 045	75%	624 275 715	87%
14	Нематериални активи		0%		0%		0%		0%		0%			0	
15	Компютърен софтуер	4 196 591	282%	2 979 976	130%	2 507 193	115%	3 296 278	151%	2 049 846	94%	148 201	15%	15 178 093	134%
16	Други нематериални активи	3 553 537	0%	6 528 177	0%	722 724	0%	72 692	0%	6 778 670	0%	471 765	73%	18 127 565	2789%
17	Общо нематериални активи	7 750 128	521%	9 508 153	414%	3 229 918	148%	3 368 970	155%	8 828 516	405%	619 967	38%	33 305 667	278%

През 2008 г. е изпълнена 115 % от инвестиционната програма, през 2009 г. – 101 %; 81 % през 2010 г.; 80 % през 2011 г.; 84 % през 2012 г. и 74 % през 2013 г. При по-детайлен анализ работната група установи следното:

Дружеството е изпълнило 82 % от заложените в бизнес плана инвестиции в материални активи.

Земя: Извършените инвестиции за придобиване на земи бележат тенденция на понижение през анализирания период. През 2008 г. до 2012 г. са одобрени средства в размер по 700 хил. лева, за година, а през 2013 г. – 500 хил. лв. или общо 3 500 хил. лв., като изпълнението за периода възлиза на 3 659 хил. лв. или 91 % от одобрените. Най-ниско е равнището на изпълнението през 2008 г. – 138 хил. лв. или 39 % от одобрените. Най-високо е равнището на изпълнение през 2010 г. – 1 718 хил. лв. Разликата между одобрените и изразходвани средства е 1 018 хил. лв. и изразходваните средства надвишават значително планираните.

Сгради: Одобрените средства за придобиване на сгради за периода 2008 г. – 2013 г. са в размер на 104 643 хил. лв., при изпълнение 15 876 хил. лв., или изпълнение от 15 %.

Подстанции: За инвестиции в подстанции за одитирания период са одобрени общо средства в размер на 20 015 хил. лв., а реално инвестирани са 9 752 хил. лв. Отново се запазва тенденцията на изпълнение значително по-ниско в сравнение с одобреното ниво на инвестиции – 49 %. При одобрени от регулаторния орган годишни средства от около 4 500 хил. лв. са изразходвани значително по-малки суми, като за 2012 г. сумата е в пъти под одобрената (при одобрени 5 000 хил. лв. са изразходвани 182 хил. лв.).

При заложена сума за трансформатори в размер на 3 900 хил. лв., инвестициите в този вид съоръжения са само 4 563 хил. лв. или 0,12 %.

При одобрени 16 115 хил. лв. за оборудване изразходвани са 9 749 хил. лв., или 60 % изпълнение.

Трафопостове: При този клас активи се наблюдава преизпълнение на плана почти 2 пъти над одобреното. При одобрени 60 505 хил. лв. инвестициите са в размер на 118 138 хил. лв.

Въздушни електропроводи и кабелни електропроводи: При този вид активи се наблюдава изпълнение съответно 103 % и 95 % от одобрените нива на инвестициите.

Измервателни уреди: Изпълнението на инвестиционната програма за одитирания период е в размер на 119 %, но прави впечатление, че за 2013 г. при одобрени 3 694 хил. лв. са изразходвани 1 764 хил. лв. или около 48 %.

Офис оборудване: Одобрени средства 7 441 хил. лв., изразходвани 11 374 хил. лв. или имаме преизпълнение от 53 %. Основен дял в тези инвестиции заемат компютърните системи.

Компютърни системи: Одобрени средства 7 676 хил. лв., изразходвани 11 155 хил. лв. Превишението при този клас активи е с 45 %.

Транспортни средства: Одобрени средства 20 522 хил. лв., изразходвани 8 520 хил. лв., или само 42 % от заложените инвестиции, като през 2013 г. изпълнението е едва 5 %.

Комуникационни средства: Изпълнението е аналогично на това при горния клас активи и възлиза на 55 %. Реализирани инвестиции в размер на 26 715 хил. лв. при одобрени 48 828 хил. лв.

Други: Одобрени средства 35 355 хил. лв., изразходвани 6 314 хил. лв. Изпълнението е едва 18 % от одобрените инвестиции.

Дружеството е изпълнило 278 % от заложените в бизнес плана инвестиции в нематериални активи. Основен дял тук имат нематериални активи, класифицирани като „други“, за които при одобрени 650 хил. лв. са похарчени 18 128 хил. лв. (**28 пъти повече средства от одобрените**) и компютърен софтуер, за който при одобрени 11 320 хил. лв. са инвестирани 15 178 хил. лв. Прави впечатление, че въпреки преизпълнението от почти 3 пъти за целия разглеждан период през 2013 г., са инвестирани едва 38 % от планираните за годината средства.

Значителните отклонения от фактическото изпълнение на планираните и одобрени от ДКЕВР инвестиции са основание да се направи извод, че планирането на инвестициите не е извършвано реално. Отчетените инвестиции в нематериални активи и трафопостове надвишават значително планираните, докато отчетените в сгради, подстанции, транспортни и комуникационни средства са силно занижени спрямо планираните и одобрените.

От извършваните разходи за разглеждания период, най-значителен дял се пада на технологичните разходи за пренос по мрежата. От долната таблица е видно, че за 2008 г. те са в размер на 96 849 хил. лв., а за 2012 г. са 112 791 хил. лв., или се наблюдава завишение от 16 %. Тенденцията на завишение е характерна за целия анализиран период, освен през 2013 г. когато намаляват до 108 178 хил. лв.

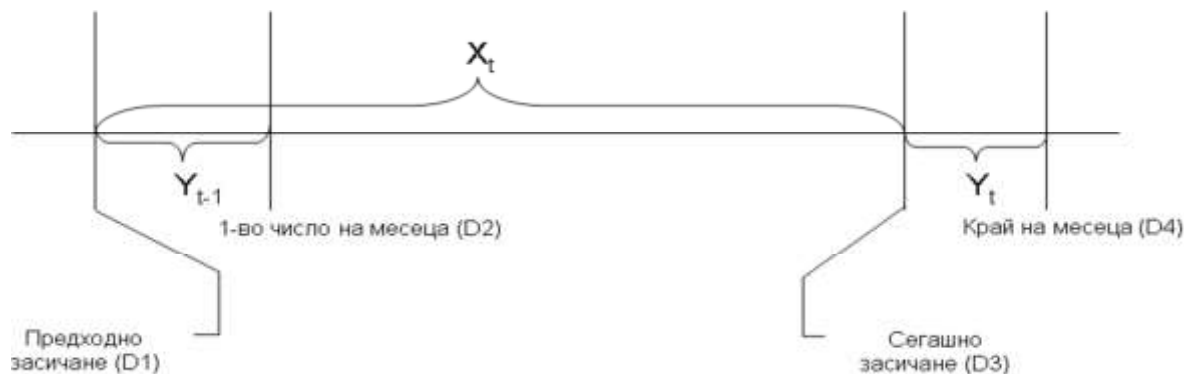
Стойността на измененията на технологичните разходи по години е представено в следната таблица:

Закупена енергия за технологични разходи						
	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Количество ел.енергия - хил. кВтч	1 075 579	1 098 545	1 077 227	1 018 957	1 069 011	975 403
Стойност (хил.лв.)	96 849	104 440	99 679	98 668	112 791	108 178
Утвърдено ниво на технологичните разходи	17,51 %	17,51 %	15 %	15 %	15 %	10,00 %
Отчетено ниво на технологичните разходи	11,85 %	12,23 %	11,87 %	10,87 %	11,46 %	10,80 %
Отклонение	-5,66%	-5,28%	3,13%	4,13%	3,54%	-0,80%

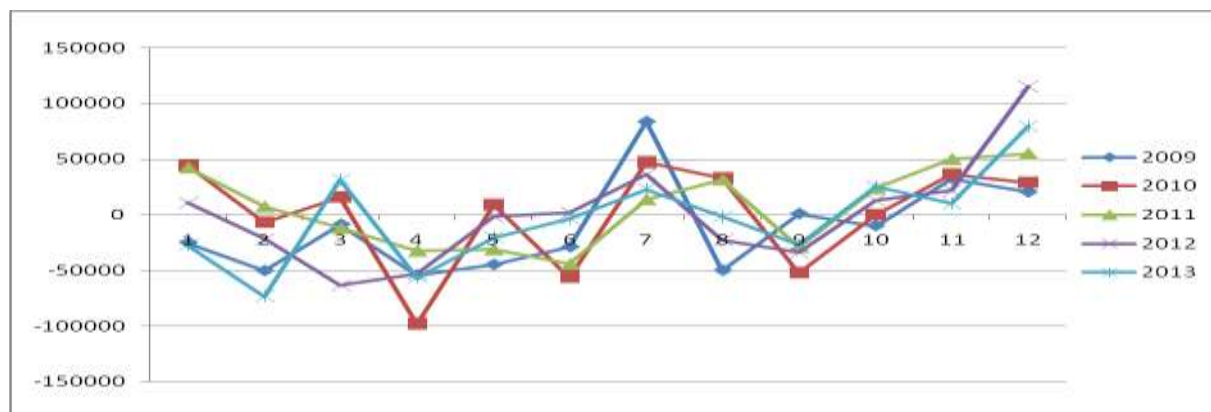
„ЕВН България Електроразпределение” АД е постигнало по-нисък процент от утвърденото ниво на технологични загуби, въпреки съкращаването на инвестициите пряко свързани с намаляването на технологичните разходи, които за 2008 г. са 30 610 хил. лв., за 2009 г. - 20 441 хил. лв. (-33,22 %), за 2010 г. - 14 557 хил. лв. (-28,78 %), за 2011 г. - 14 731 хил. лв. (1,2 %), за 2012 г. - 12 156 884 хил. лв. (-17,47 %) или около два и половина пъти по-малко отколкото в началото на регулаторния период през 2008 г.

От представените справки за нивото на технологичните разходи не става ясно как точно дружеството изчислява техния размер. С писмо вх. № 181/08.01.2014 г. е поискана справка за количества фактурирана пренесена електрическа енергия и количества закупена електрическа енергия за технологични разходи за периода юли 2008 г. - ноември 2013 г. С писмо вх. № 649/23.01.2014 г. е изискана по-подробна справка за количества фактурирана пренесена електрическа енергия и количества закупена електрическа енергия за технологични разходи. В представената справка по второто писмо количествата фактурирана електрическа енергия са различни стойности в сравнение с първата справка. Стойностите в двете справки се различават с между 0,3 % до 2 % през различните месеци. С писмо вх. № 2564/17.03.2014 г. е поискана допълнителна информация от дружеството относно разликите в двете справки, в отговор на което „ЕВН България Електроразпределение” АД заявява, че към фактурираните количества пренесена електрическа енергия до крайни клиенти през съответните месеци е добавена електроенергията използвана за собствено потребление от ЕВН (сгради, складове), която се закупува от КС без да се фактурира цена за пренос и достъп до разпределителната мрежа и количества нефактурирана енергия за съответния период. Методът, посочен от дружеството за изчисление на технологичните разходи, е разликата между цялото количество енергия, постъпило в разпределителната мрежа в местата на измерване и количеството електрическа енергия, консумирано в мрежата или доставено в други мрежи в този месец. В представените справки енергията за технологичен разход е посочена само като стойност за даден месец, без връзки и формули към останалите компоненти от формулата за изчисление, като общата фактурирана от дружеството енергия за съответния месец е сумирана с отново посочена само

като стойност „нефактурирана енергия”, отразяваща количество енергия между датата на отчитане и края на месеца, която се изчислява на ниво измервателна точка за всеки отделен клиент, като се определя средно-дневната консумация като фактурираното количество енергия към определена дата и се разделя на броя на дните между последните две отчитания на електромера (обикновено 30 - 31). Получената консумация се умножава по броя на дните между датата на отчет на електромера и последна дата на месеца.



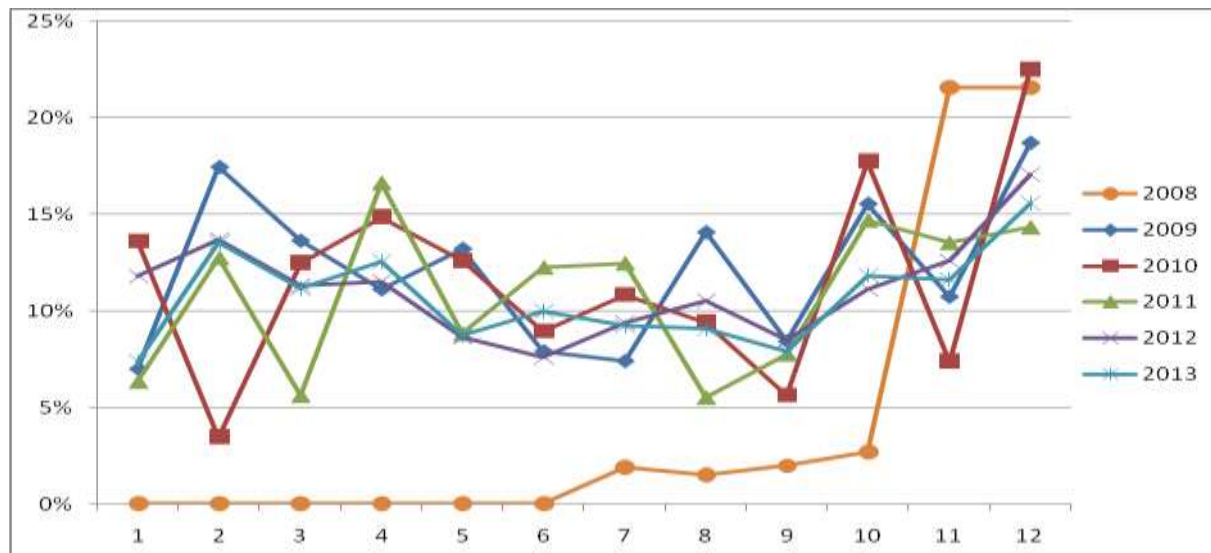
Тези изчисления се извършват от специализиран софтуер за всяко СТИ за даден отчетен период. На пръв поглед по-този начин се постига по-точна и реална оценка на технологичните разходи на месечна база, но при по-детайлен анализ на резултатите е видно, че стойностите варират в много широки граници от 1,5 % до 22,5 % през отделните месеци. Отчитайки, че технологичните разходи са функция на редица технически параметри и се променят в зависимост от тях, изменението в такъв широк диапазон е именно резултат от включването на позицията „Нефактурирани потребители” във формулата за изчисление на технологичните разходи, **чрез която се създават предпоставки за манипулиране и изкривяване на крайния резултат. Дружеството не предоставя информация дали така получените данни от софтуера са засечени с показанията на балансовите електромери.** От представените справки е видно, че при дружеството съществува тенденция да представя като разпределено по-голямо количество енергия от реално фактурираното през зимните месеци – Ноември и Декември, както и през Юли и Август, за сметка на пролетните и есенните месеци. Надфактурираното и подфактурираното количество електрическа енергия е представено на графиката.



При анализ на отчетените по месеци технологични разходи от дружеството е видно, че стойностите варират в много широки граници от 1,5 % до 22,5 % през отделните месеци, като не съществува строга релация между количеството пренесена енергия и отчетените технологични разходи, освен през декември, когато се отчитат едни от най-високите нива на технологичните разходи. През декември също така се наблюдава и тенденция да се фактурира по-малко количество електрическа енергия от реално разпределеното, като стойностите на позицията „нефактурирана енергия” достигат най-високите си нива.

	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.
Отчетени техн. разходи за декември	21,6 %	18,7 %	22,5 %	14,3 %	17,1 %	15,6 %
Отчетени техн. разходи за годината	9,4 %	12,2 %	11,9 %	10,9 %	11,5 %	10,8 %
Нефактурирани потребители/ MWh	30 761	20 558	29 075	54 996	115 611	79 888

На графиката по-долу е представено изменението на технологичните разходи по месеци за одитирания период:



Дружеството не представя изисканата информация за размера на технологичните разходи по нива на напрежение.

От „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е поискана по-детайлна справка, включваща направените инвестиции и отчетеното ниво на технологичните разходи за всеки отделен КЕЦ, за да може работната група да направи ясна преценка, относно релацията между отчетените инвестиции и нивото на технологичните загуби. Дружеството отказва да предостави поисканата информация със следните мотиви: „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД отчита като присъщ разход за дейността си технологични разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение на електрическа енергия. Технологичните разходи на електрическа енергия в „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД се следят на ниво дружество съгласно „Методиката за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение на електрическа енергия”, приета с протоколно решение № 69 от 10.05.2012 г. на ДКЕВР.”

Отчитайки, че технологичните разходи са функция на редица технически параметри и се променят в зависимост от тях, представените от дружеството стойности по месеци се изменят в много широк диапазон. Причините за това са включването на позицията „Нефактурирани потребители” във формулата за изчисление на технологичните разходи. На пръв поглед по този начин се постига по-точна и реална оценка на технологичните разходи на месечна база, но при по-детайлен анализ е видно, че се създават предпоставки за манипулиране и изкривяване на крайния резултат.

Необходим е одит на софтуера за изчисление на позицията „Нефактурирани потребители”, както и показанията на балансовите електромери, които дружеството не предоставя, за да се добие по-точна представа относно коректното представяне на данните.

Анализ на изпълнението на Ремонтната програма

Одитът обхваща дейностите по изпълнението на Ремонтната програма за предходния регулаторен период от 06.2008 г. до 11.2013 г., чрез извършване на анализ на изпълнените дейности и съпоставянето на постигнатите резултати с поставените цели.

Основна информация за изпълнението на ремонтната програма на дружеството през проверения период е обобщена в таблицата по-долу:

	2008г.		2009г.		2010г.		2011г.		2012г.		2013г.		Прогнози 2008г.-2013г.	Изпълнение 2008г.-2013г.
	Прогнози	Изпълнение	Прогнози	Изпълнение	Прогнози	Изпълнение	Прогнози	Изпълнение	Прогнози	Изпълнение	Прогнози	Изпълнение		
Линии ВН	0	511	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 511
Подстанции	485 510	7 529 240	40 000	248 260	150 000	0	50 000	48 317	0	175 677	0	0	725 510	8 001 494
Мрежа СН	9 771 824	7 529 240	3 835 513	4 300 176	4 122 039	3 669 633	3 144 978	3 777 300	3 623 869	3 732 885	2 375 691	2 678 085	26 873 914	25 687 319
от това обща мрежа СН	9 771 824		3 835 513	4 300 176	4 122 039	3 669 633	3 144 978	3 777 300	3 623 869	3 732 885	2 375 691	2 678 085	26 873 914	18 158 079
Изкупуване ел. съоръжения СН		7 956 354		0				0		0	0	0	0	7 956 354
Мрежа НН	9 725 767	5 815 553	3 546 111	3 119 554	3 974 948	3 308 260	3 619 319	3 943 308	2 955 939	3 584 799	2 101 012	2 162 878	25 923 096	21 934 352
в т.ч. обща мрежа НН	6 903 345	2 140 801	2 405 419	2 995 297	2 512 144	3 297 238	3 497 254	3 872 024	2 902 008	3 031 121	1 996 146	2 162 159	20 216 316	17 498 640
в т.ч. програма за преместване на електромери / рискови квартали	2 822 422		1 140 693	124 257	1 462 804	11 022	122 065	71 285	53 931	553 678	104 866	719	5 706 781	760 961
Изкупуване ел. съоръжения НН		0		0				0		0	0	0	0	0
Smartmetering										0	0		0	0
Други отделни инвестиции		342		0	200 000	117 567		23 290		0	8 242	15 482	208 242	156 681
в т.ч. общи др. отделни инвестиции		342		0				0		0	0	0	0	342
в т.ч. електромери		0		0				0		0	0	0	0	0
в т.ч. трансформатори		0		0	200 000	117 567		23 290		0	8 242	15 482	208 242	156 339
	19 983 101	15 490 447	7 781 625	7 667 991	8 446 986	7 095 460	6 814 297	7 792 215	6 579 808	7 493 361	4 484 945	4 856 445	54 090 762	50 395 919
Телекомуникация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Дистанционен контрол и техника	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Заводски, административни, жилищни и социални сгради	520 000	394 339	273 000	413 012	1 963 076	2 137 934	1 068 796	1 364 297	1 248 849	1 206 366	747 284	565 989		
МПС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Хардуер и софтуер				0			0	0	0	0	0	0		
	520 000	394 339	273 000	413 012	1 963 076	2 137 934	1 068 796	1 364 297	1 248 849	1 206 366	747 284	565 989	5 821 005	6 494 949
Непредвидени	2 211 569	0	1 000 000	0	1 000 000	0	1 000 000	0	1 000 000	0	500 000	0	6 711 569	0
	22 714 670	15 884 786	9 054 625	8 081 003	11 410 062	9 233 394	8 883 093	9 156 512	8 828 656	8 699 727	5 732 230	5 422 434	66 623 336	56 890 868

Дружеството отчита 85 % изпълнение на ремонтната програма за одитирания период.

При по-детайлен анализ работната група установи следното:

През 2008 г. е изпълнена на 70 %, през 2009 г. – 89 %, през 2010 г. – 81 %, през 2011г. – 103 %, през 2012 г. – 99 % и през 2013 г. – 95 %.

Мрежа СН – При прогнозираните разходи за ремонт за одитирания период в размер на 26 874 хил. лв. „ЕВН България Електроразпределение” АД отчита 25 687 хил. лв.

Мрежа НН – Отчетени 21 934 хил. лв. при заложените 25 923 хил. лв. или изпълнение от 85 %. От планираните разходи в размер на 5 707 хил. лв. по програма за преместване на електромери в рисковите квартали са извършени разходи от само 761 хил. лв. или с почти 5 000 хил. лв. по-малко.

Заводски, административни, жилищни и социални сгради – Дружеството отчита 6 495 хил. лв. разходи за ремонт при планирани 5 821 хил. лв.

Прави впечатление, че за всяка година в ремонтната програма на „ЕВН България Електроразпределение” АД са заложените средно по около 1 000 хил. лв. за непредвидени ремонти или общо за периода сума в размер на 6 712 хил. лв., но за целия одитиран период такива разходи не са извършвани.

Отклоненията в изпълнението на планираните ремонти са основание да се счита, че планирането на ремонтната програма не е извършвано реално.

Разходи

В справката изложена по-долу са посочени нивата на утвърдените от ДКЕВР условно-постоянни разходи, участващи в ценообразуването, включващи разходи за заплати и осигуровки, разходи за материали, разходи за външни услуги, разходи за амортизации и други разходи свързани с лицензионната дейност, коригирани с инфлация и фактор X и нивото на предложените и отчетените от дружеството.

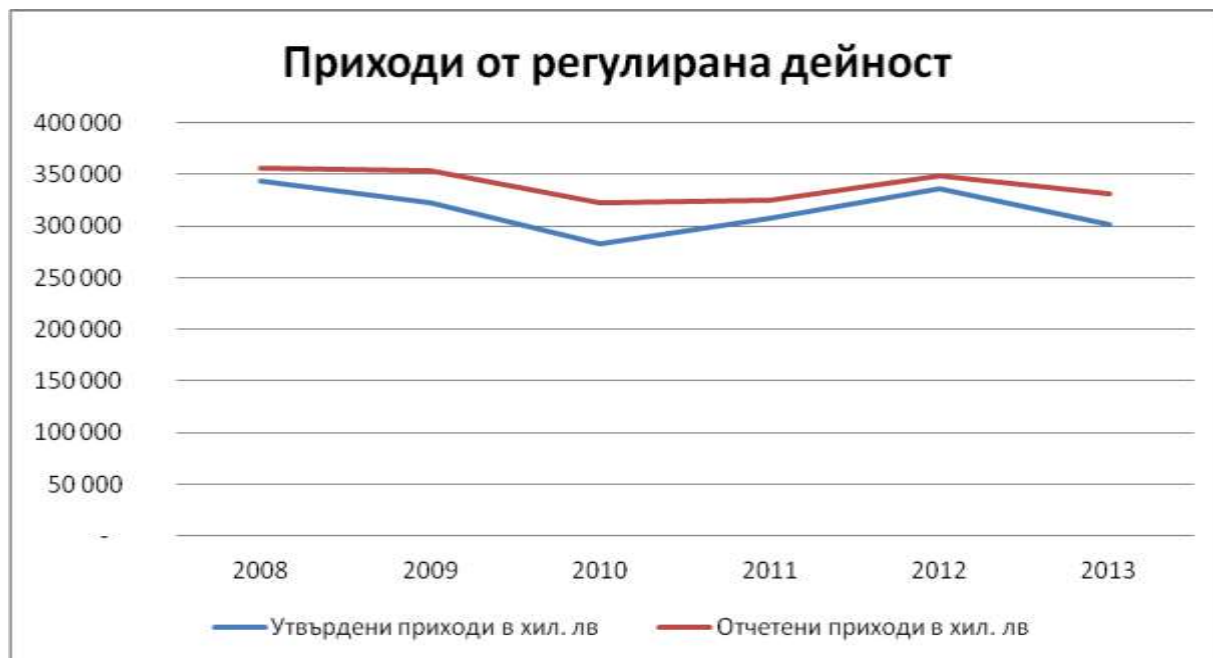
<i>в хил. лв.</i>						
Показатели	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.
Приходи	373 264	377 555	344 751	354 216	390 397	357 687
<i>в т.ч. от регулирана дейност</i>	<i>356 440</i>	<i>354 240</i>	<i>323 185</i>	<i>324 504</i>	<i>348 889</i>	<i>331 227</i>
Разходи	-338 188	-312 917	-302 286	-282 932	-327 033	-294 359
<i>в т.ч. от регулирана дейност</i>	<i>-309 257</i>	<i>-295 526</i>	<i>-287 552</i>	<i>-279 969</i>	<i>-285 504</i>	<i>-277 933</i>
Резултат от оперативна дейност	35 076	64 638	42 465	71 284	63 364	63 328
Нетни финансови разходи	2 207	-5 315	2 268	477	-3 883	146
Разходи за данъци	-3 932	-6 818	-4 812	-6 210	-9 173	-7 293
Печалба за периода	33 351	52 505	39 921	65 551	50 308	56 181
Количества разпределена енергия (МВтч)	8 003 884	7 886 138	7 996 699	8 357 004	8 257 087	8 257 087

**Справката и данните в нея са предоставени от „ЕВН България Електроразпределение” АД*

Видно е, че резултатът на дружеството от оперативната дейност за периода бележи темп на растеж като през 2013г. е с 82 % увеличение спрямо 2008 г.

При по-детайлен анализ е видно, че „ЕВН България Електроразпределение” АД реализира 141 359 хил. лв. или 7,45 % повече приходи от утвърдените за одитирания период. Това се дължи на по-големите количества разпределена електрическа енергия от предвидените.

<i>в хил. лв.</i>							
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	Общо:
Утвърдени приходи	344 054	323 085	283 254	308 058	336 747	301 928	1 897 126
Отчетени приходи	356 440	354 240	323 185	324 504	348 889	331 227	2 038 485
Разлика	12 386	31 155	39 931	16 446	12 142	29 299	141 359



В справката изложена по-долу са посочени нивата на утвърдените от ДКЕВР разходи, участващи в ценообразуването, включващи разходи за заплати и осигуровки, разходи за материали, разходи за външни услуги, разходи за амортизации и други разходи свързани с лицензионната дейност, в т.ч. технологични разходи.

в хил. лв.

	2008			2009		
	Утвърдени	Отчетени	Разлика	Утвърдени	Отчетени	Разлика
Оперативни разходи, в т.ч.	279 079	309 257	30 178	258 110	295 526	37 416
<i>Разходи за закупена енергия за технологични разходи</i>	162 593	96 849	-65 744	141 624	104 440	-37 184
<i>Разходи за амортизации</i>	43 962	55 148	11 186	43 962	74 435	30 473
<i>Административни разходи и разходи с общо предназначение</i>	72 524	157 260	84 736	72 524	116 651	44 127

	2010			2011		
	Утвърдени	Отчетени	Разлика	Утвърдени	Отчетени	Разлика
Оперативни разходи, в т.ч.	244 116	287 552	43 436	252 695	279 969	27 274
<i>Разходи за закупена енергия за технологични разходи</i>	127 630	99 679	-27 951	136 210	98 668	-37 542
<i>Разходи за амортизации</i>	43 962	69 059	25 097	43 962	66 662	22 700
<i>Административни разходи и разходи за експлоатация и поддръжка</i>	72 524	118 814	46 290	72 523	114 639	42 116

	2012			2013		
	Утвърдени	Отчетени	Разлика	Утвърдени	Отчетени	Разлика
Оперативни разходи, в т.ч.	278 346	285 504	7 158	258 838	277 933	19 095
<i>Разходи за закупена енергия за технологични разходи</i>	159 828	112 791	-47 037	98 135	108 178	10 043
<i>Разходи за амортизации</i>	43 962	71 575	27 613	71 574	69 306	-2 268
<i>Административни разходи и разходи за експлоатация и поддръжка</i>	74 556	101 138	26 582	89 129	100 449	11 320

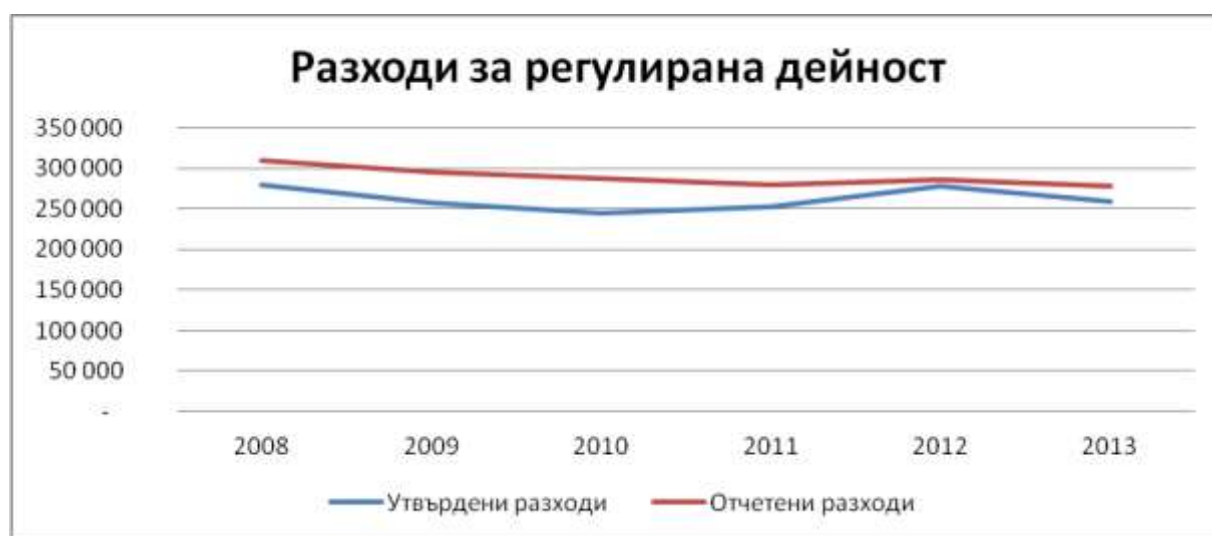
Разходите по икономически елементи са представени в следващата таблица:

в хил. лв.

Видове разходи	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.
Разходи за заплати и осигуровки	-63 916	-65 218	-64 443	-64 760	-49 146	-52 711
<i>в т.ч. от регулирана дейност</i>	<i>-57 048</i>	<i>-55 497</i>	<i>-54 071</i>	<i>-50 952</i>	<i>-43 252</i>	<i>-43 707</i>
Разходи за материали	-29 255	-20 876	-21 669	-18 700	-17 504	-16 326
<i>в т.ч. от регулирана дейност</i>	<i>-29 033</i>	<i>-20 386</i>	<i>-20 762</i>	<i>-17 774</i>	<i>-16 859</i>	<i>-15 677</i>
Разходи за външни услуги	-50 351	-45 309	-44 927	-45 807	-45 308	-44 009
<i>в т.ч. от регулирана дейност</i>	<i>-48 762</i>	<i>-43 987</i>	<i>-42 873</i>	<i>-44 025</i>	<i>-44 497</i>	<i>-43 232</i>
Разходи за амортизации	-55 920	-75 677	-71 751	-68 884	-72 079	-69 804
<i>в т.ч. от регулирана дейност</i>	<i>-55 148</i>	<i>-74 435</i>	<i>-69 059</i>	<i>-66 662</i>	<i>-71 575</i>	<i>-69 306</i>
Други разходи	-141 091	-113 669	-105 529	-91 521	-150 506	-116 667
<i>в т.ч. от регулирана дейност</i>	<i>-121 634</i>	<i>-109 703</i>	<i>-106 873</i>	<i>-107 296</i>	<i>-116 831</i>	<i>-111 169</i>
Суми с коригиращ характер	2 345	7 832	6 033	6 740	7 510	5 158
Капитализирани собствени разходи	2 368	8 482	6 086	6 740	7 510	5 158
Общо разходи	-338 188	-312 917	-302 286	-282 932	-327 033	-294 359
<i>в т.ч. от регулирана дейност</i>	<i>-309 257</i>	<i>-295 526</i>	<i>-287 552</i>	<i>-279 969</i>	<i>-285 504</i>	<i>-277 933</i>

*Справката и данните в нея са предоставени от „ЕВН България Електроразпределение” АД

Разходите за заплати на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД се понижават с 18 % за периода, вследствие на аутсорсване на част от дейността към външни и свързани дружества. Разходите за материали също намаляват за периода, спадът е с 44 %. Отчетените стойности на разходите за външни услуги се понижават с 13 % в резултат на оптимизиране на дейността и редуцирането на мениджърските консултантски услуги. Разходите за амортизации нарастват вследствие на увеличената стойност на активите, като за последната анализирана година - 2013 намаляват с 3 % спрямо предходната.



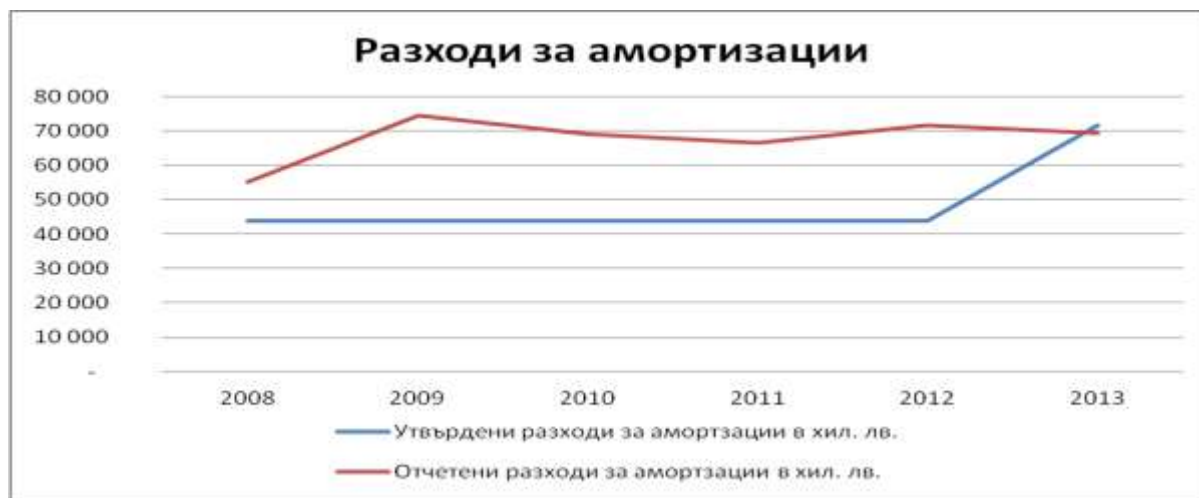
Видно от графиката разходите на дружеството намаляват за разглеждания период и е налице тенденция „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД да отчети по-големи разходи от признатите при определянето на цените за съответната ценова година. **Разликата между отчетените и утвърдените за периода разходи е в размер на 164 557 хил. лв.**

Разходи за амортизации:

в хил. лв.

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	Общо:
Утвърдени разходи за амортизации в хил. лв.	43 962	43 962	43 962	43 962	43 962	71 574	291 384
Отчетени разходи за амортизации в хил. лв.	55 148	74 435	69 059	66 662	71 575	69 306	406 185
Отклонение в хил. лв.	- 11 186	- 30 473	- 25 097	- 22 700	- 27 613	2 268	- 114 801

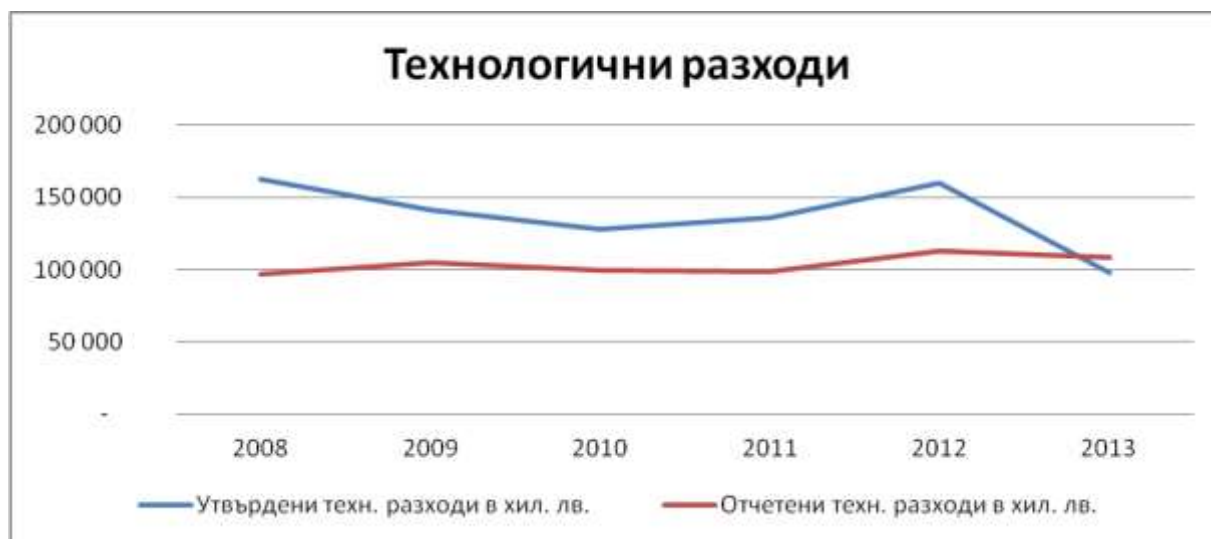
Дружеството отчита със 114 801 хил. лв. повече разходи за амортизации спрямо утвърдените. Ако разгледаме тези разходи само за периода 2009-2012 г. или втория регулаторен период, „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД отчита със 117 069 хил. лв. повече разходи за амортизации, които представляват 80% от разликата между отчетените и утвърдените за периода всички разходи.



Технологични разходи:

в хил. лв.

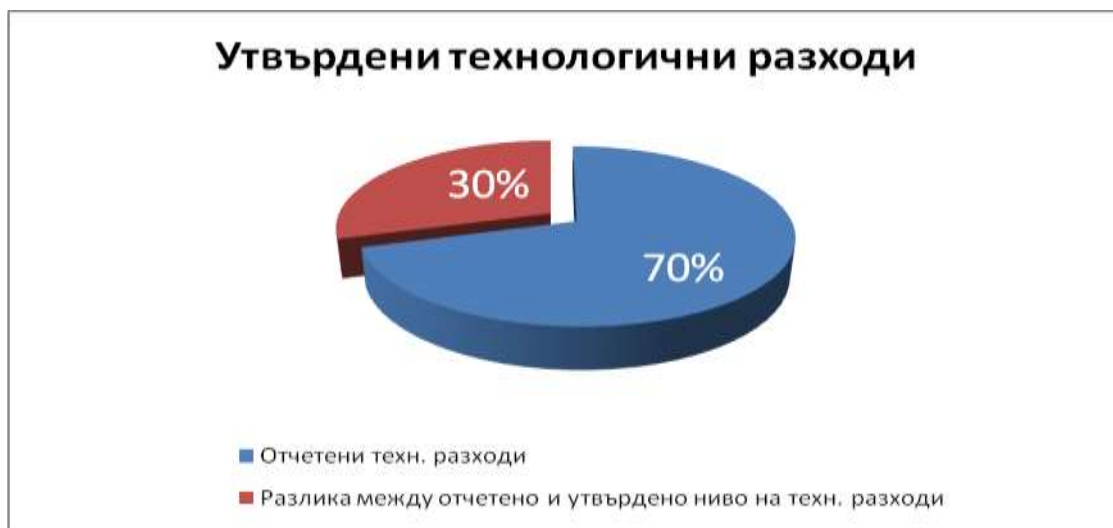
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	Общо:
<i>Утвърдени техн. разходи в хил. лв.</i>	162 593	141 624	127 630	136 210	159 828	98 135	826 020
<i>Отчетени техн. разходи в хил. лв.</i>	96 849	104 440	99 679	98 668	112 791	108 178	620 605
<i>Отклонение в хил. лв.</i>	65 744	37 184	27 951	37 542	47 037	- 10 043	205 415



За периода 2008 г. – 2013 г. дружеството отчита с 205 415 хил. лв. по-малко разходи за технологични загуби по мрежата от предварително заложената сума в модела на ценообразуване. Ако изключим 2013 г. и разгледаме само периода юни 2008г. – март 2012 г., периодът, в който данните позволяват коректно изчисление по месеци на съответните ценови периоди от втория регулаторен период, можем да направим заключението, че „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е отчетело с 195 556 хил. лв. по-малко от разходите, включени в ценообразувания модел, която сума представлява ценообразуващ

елемент и при равни други условия и така утвърдени цени се явява допълнителен приход за дружеството в размер на средно 53 333 хил. лв. годишно.*

*Изчисленията са направени на база месечни разходи за технологичните загуби по разпределителната мрежа, като за всяка година технологичните разходи са изчислени за периода на ценовата година, т.е. от 01.06 до 01.07 на следващата година, а не са взети предвид отчетените в края на календарната година. За 2012 г. са включени само месеците от юли 2012 г. до февруари 2013 г., като утвърдените технологични разходи са умножени с коефициент 0,67. При изчислението на средногодишния приход общата сума е умножена с коефициент 12/44 заради непълната последна година. Използваните данни са предоставени от дружеството, в отговор на писмо вх.№ 649/23.01.2014г.



Ако този допълнителен приход беше отразен във финансовия резултат на дружеството, държавата би следвало да получи допълнителни приходи от корпоративен данък в размер на 17 860 хил.лв.

в хил. лв.

Сравнение на финансовите резултати при отчитане влиянието на надвзетите суми от технологични разходи		2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2008-2012
		<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
1.	Печалба преди данъци	37 283	59 323	44 733	70 444	59 481	271 264
	Разходи за данъци	3 932	6 818	4 812	6 077	9 173	30 812
	Нетна печалба за периода	33 351	52 505	39 921	64 367	50 308	240 452
2.	Разлика между утвърдени и отчетени разходи по преноса	65 744	37 184	27 951	37 542	47 037	215 458
	Печалба преди данъци	103 027	96 507	72 684	107 986	106 518	486 722
	Разходи за данъци	10 303	9 651	7 268	10 799	10 652	48 672
	Нетна печалба за периода	92 724	86 856	65 416	97 188	95 866	438 050
3.	Неплатен корпоративен данък	6 371	2 833	2 456	4 722	1 479	17 860

Административни разходи и разходи за експлоатация и поддръжка:

в хил. лв.

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	Общо:
Утвърдени в хил. лв.	72 524	72 524	72 524	72 523	74 556	88 829	453 480
Отчетени в хил. лв.	157 260	116 651	118 814	114 639	101 138	100 449	708 951
Отклонение в хил. лв.	- 84 736	- 44 127	- 46 290	- 42 116	- 26 582	- 11 620	- 255 471

Тази група разходи е изключително завишена, отчетени са 56% повече разходи спрямо утвърдените, като допълнителният ресурс кореспондира със спестените средства от технологичните разходи.



След серия от решения на ДКЕВР през 2013 г. за намаляване на цените на услугите по пренос и разпределение на електрическа енергия, изразяващи се основно в редуцирането на нормативно признатия процент технологични разходи, ресурсът, оставаш в дружеството от разликата между утвърдените в цените и постигнатите нива на технологични разходи, е отрицателен. Това намира отражение в административните разходи и разходите за експлоатация и поддръжка, при които се наблюдава процес на оптимизация и най-вече в стойността на отчетените инвестиции, които, въпреки високата отчетена печалба за годината, към 30.11.2013 г са с 64 534 хил. лв. или 55% по-малко в сравнение с предходната година.

Ако административните разходи и разходите за експлоатация и поддръжка не бяха изключително завишени и дружеството спазваше утвърдената от ДКЕВР разходна рамка и отчиташе допълнителните приходи и спестените средства от разходите за покриване на технологичните загуби по разпределителната мрежа като финансов резултат, то средната норма на възвращаемост за втория регулаторен период би била средно 22%, при утвърдена 12%, а държавата би следвало да получи дивидент в размер на 145 976 хил. лв.

в хил. лв.

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	Общо:
Допълнителни приходи над утвърдените	12 386	31 155	14 795	4 845	4 301	29 299	96 781
Допълнителен приход спестен от техн. разходи	65 744	37 184	27 951	37 542	47 037	- 10 043	205 415
РБА	541 463	541 463	541 463	541 463	541 463	619 863	
Утвърдена възвращаемост	64 975	64 975	64 975	64 975	64 975	43 390	368 265
Утвърдена възвращаемост %	12%	12%	12%	12%	12%	7%	
Финансов резултат при спазване на утвърдените от ДКЕВР разходи	143 105	133 314	107 721	107 362	116 313	62 646	670 461
Възвращаемост при спазване на утвърдените от ДКЕВР разходи	26%	25%	20%	20%	21%	10%	
Дивидент, който държавата би следвало да получи при така зададените параметри	42 502	39 594	31 993	31 887	0	0	145 976

При по-детайлен анализ на счетоводните сметки работната група установи следното:
Сметка код 601015 - Разходи за материали – стълбове:

Код	Сметка име	2013г.	2012г.	2011г.	2010г.	2009г.
601015	Разходи за материали - стълбове	1 410 290	1 482 167	1 853 516	2 403 826	2 384 877

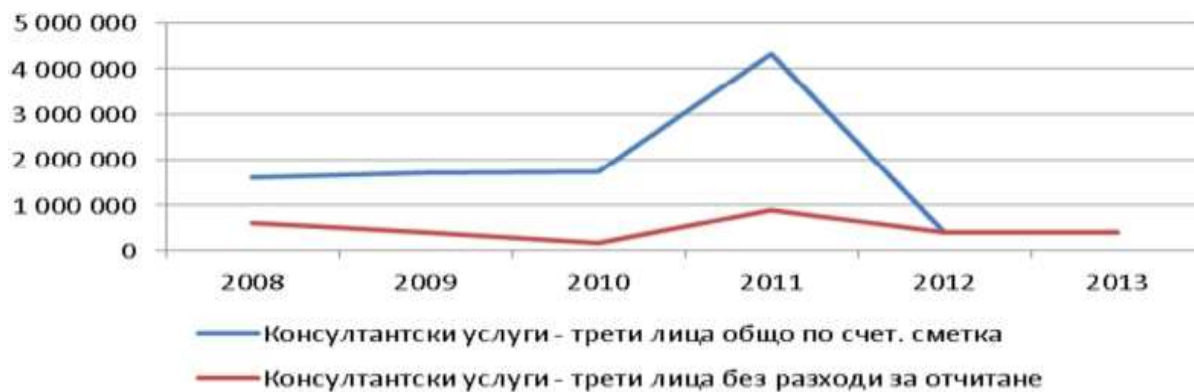
Разходите намаляват от 2 385 хил. лв. през 2008 г. до 1 410 хил. лв. през 2013 г. или понижение с 41 %.

Сметка код 602003 - Разходи за външни услуги – консулт. услуги трети лица:

Код	Сметка име	2013г.	2012г.	2011г.	2010г.	2009г.
602003	Разходи за външни услуги-консулт. услуги трети лица	344 507	410 383	4 339 332	1 738 365	1 715 474

Разходите за консултантски услуги от трети лица - включват всички разходи свързани с предоставени услуги на „ЕВН България Електроразпределение” АД от несвързани лица, имащи такъв характер и необходими за дейността на дружеството. Най-общо такива разходи са: данъчни и счетоводни консултантски услуги, консултантски услуги по застраховки, актюерски услуги, консултантски услуги, свързани с контрол на риска и други. За одитирания период, тук са осчетоводявани и разходите за отчитане на електромери, които са извършвани от външна фирма. От октомври 2011 г. дейността по отчитане на електромери е прехвърлена изцяло на външна фирма. Това обяснява драстичното увеличаване на разходите през 2011 г. - основно ефект от месеците октомври - декември 2011 г. От 2012 г. поради значителната им стойност разходите за отчитане на електромери се отразяват в отделна счетоводна сметка. Поради това се наблюдава и значителният спад на разходите през 2012 г. и 2013 г. На графиката може да се проследи тренда на разходите за консултантски услуги без разходи за отчитане. Средно годишно тези разходи са на нива около 500 хил.лв.

Консултантски услуги - трети лица



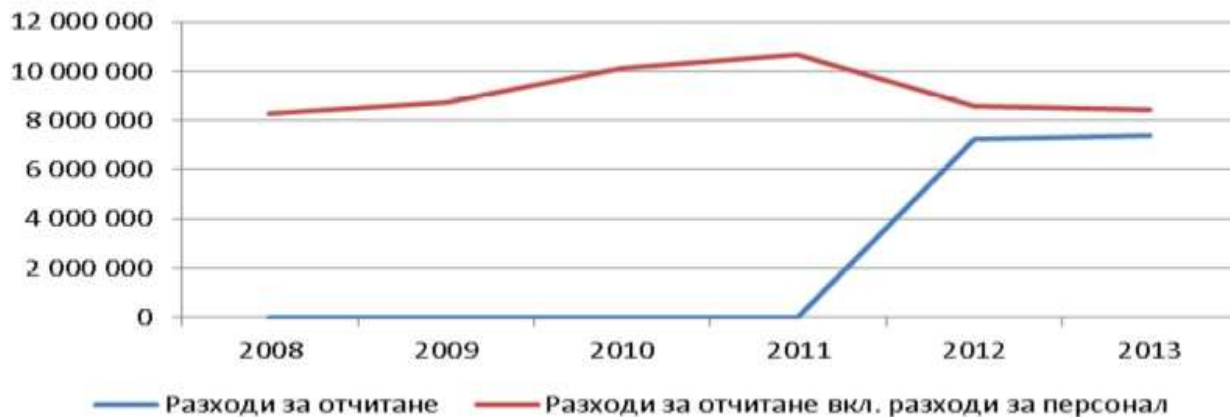
Сметка код 602053 - Разходи за външни услуги – консулт. услуги отчетници:

Код	Сметка име	2013	2012	2011	2010	2009
602053	Разходи за външни услуги-консулт. услуги отчетници	6 586 221	7 219 262	0	0	0

През 2008 г. с цел оптимизиране на оперативните разходи за част от дейността ръчно отчитане на измервателни уреди, дружеството започва да използва наеман персонал, като организацията, контрола и обезпечаването на дейността се извършва от „ЕВН България Електроразпределение” АД. Тъй като разходите за отчитане са значително перо от оперативните разходи на дружеството (разходи за заплати, осигуровки, транспортни разходи и т.н) тази дейност е превъзложена на външна фирма, като дружеството запазва контрола и обезпечението ѝ.

За периода 2008 г. - 30.09.2011 г. по-големият размер на тези разходи е отразяван в разходите за персонал на дружеството, а само частта от дейността, осъществена от външна фирма, е отразена в разходите за външни услуги – консулт. услуги трети лица. От наличната информация е направена калкулация на общия размер на всички разходи за отчитане за целия анализиран период. Видно от графиката е трендът на намаление в последните две години след пълното аутсорсване на дейността, но също така прави впечатление, че частичното превъзлагане за периода 2008 г. – 2011 г. води до увеличаване на разходите за отчитане с около 30 %.

Разходи за отчитане

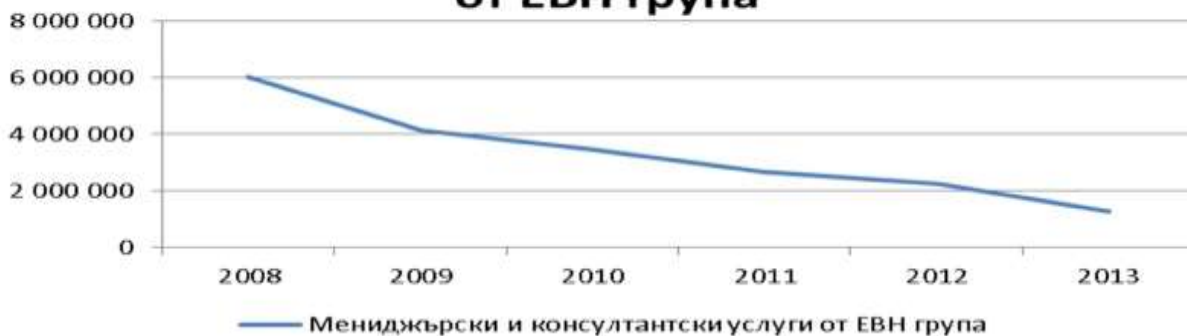


Сметка код 602006 - Разходи за мениджърски консултантски услуги в ЕВН:

Код	Сметка име	2013г.	2012г.	2011г.	2010г.	2009г.
602006	Разходи за мениджърски консултантски услуги в ЕВН	1 273 909	2 241 098	2 662 424	3 473 774	4 148 328

Мениджърските и консултантски услуги от ЕВН група - включват основно разходите за мениджърски услуги и консултантски услуги предоставени на „ЕВН България Електроразпределение” АД от други дружества в групата на ЕВН, съгласно сключени договори за вътрешно групови услуги. Според дружеството те представляват „управленски услуги свързани с постигането на стратегически цели, допринасят за стабилитета и растежа на дружеството, освен това осъществяват консултиране по стратегически въпроси, въпроси свързани с управлението и оценката на риска и имплементиране на най-добрите европейски практики в бранша с цел оптимизиране на разходите и подобряване на производителността”. Видно от графиката се наблюдава, че тези разходи са значително завишени през първите години на одитирания период, като през 2013 г. са намалели с 69 % спрямо 2008 г.

Мениджърски и консултантски услуги от ЕВН група



Сметка код 602007 - Разходи за административни услуги в концерна:

Код	Сметка име	2013г.	2012г.	2011г.	2010г.	2009г.
-----	------------	--------	--------	--------	--------	--------

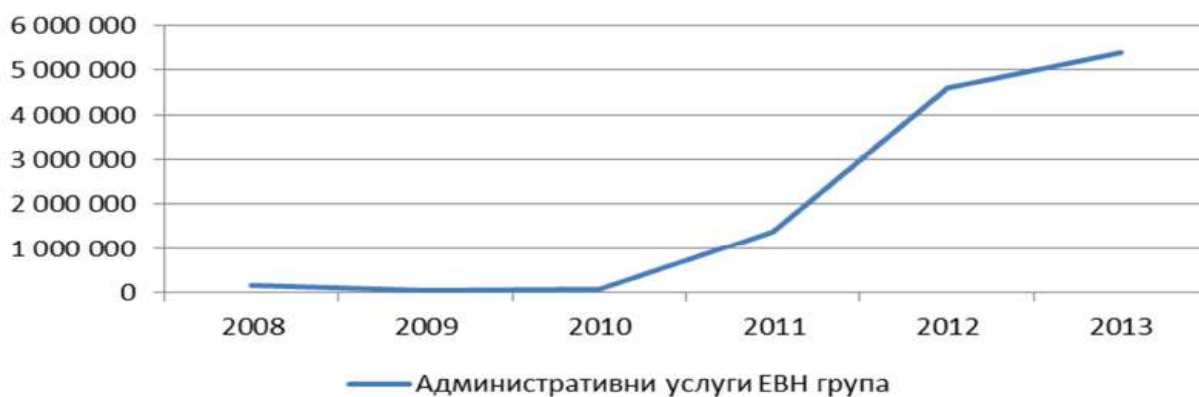
602007	Разходи за административни услуги в концерна	4 893 959	4 610 133	1 366 283	73 019	45 938
--------	--	-----------	-----------	-----------	--------	--------

Административни услуги в концерна включват основно разходите за административни услуги, предоставени на „ЕВН България Електроразпределение” АД от дружество в групата на ЕВН. Тези услуги включват услуги по счетоводство и данъчни въпроси, услуги по правни, регулаторни и корпоративни въпроси, услуги по материално снабдяване, услуги по администриране на персонала, услуги по информационни технологии и телекомуникации.

От 01.10.2011 г. дружеството е направило преструктуриране като е прехвърлило цялостната дейност по горепосочените услуги в „ЕВН Център за услуги” ЕООД в едно със специализирания персонал, извършващ тези дейности. Преструктурирането е продиктувано от регулаторен одит на ДКЕВР през 2010 г.

За периода 2008 г. - 2011 г. (до 30.09.2011 г.) тези дейности са извършвани в самото дружество и намират отражение в разходите за персонал. Драматичното увеличение на тези разходи след 2011 г. се дължи изцяло на преструктурирането.

Административни услуги ЕВН група

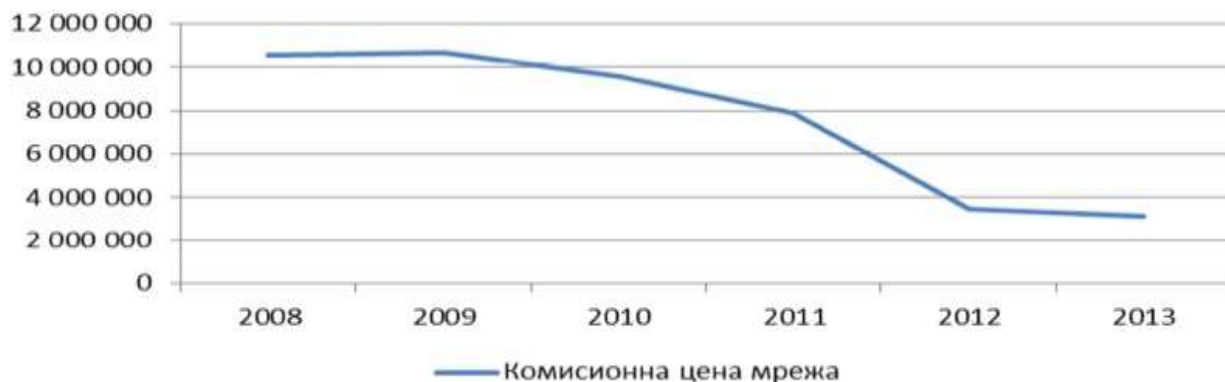


Сметка код 602035 - Разходи за външни услуги – комисионна – цена мрежа:

Код	Сметка име	2013г.	2012г.	2011г.	2010г.	2009г.
602035	Разходи за външни услуги - комисионна - цена мрежа	2 924 352	3 464 641	7 917 393	9 616 364	10 683 387

Разходи за комисионна от цена мрежа са разходи, които „ЕВН България Електроразпределение” АД заплаща на крайния снабдител за услугата по събиране/инкасиране на мрежовите услуги, предоставяни на крайните клиенти. Съгласно сключен договор „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД извършва текущо фактуриране и събиране на суми, представляващи цени за Мрежови услуги, предоставяни от „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД на потребителите ведно с всички съпътстващи и дължими мрежови компоненти, добавки, данъци и други плащания. Услугата се калкулира на пазарен принцип като процент от събраната сума. Разходите се влияят от количествата пренесена електрическа енергия, както и от развитието на цените на мрежовите компоненти. Драматичният спад от 2012 г. се дължи на промяна на цената на услугата, която се калкулира като 1 % от събраната сума на мрежовите услуги. Необосновано високата комисионна, плащана от дружеството до 2012 г., е довело до разходи от порядъка на около 10 000 хил. лв. годишно, плащани на свързаното дружество „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД.

Комисионна цена мрежа



Сметка код 609014 - Други разходи – липси на текущи активи:

Код	Сметка име	2013г.	2012г.	2011г.	2010г.	2009г.
609014	Други разходи - липси на текущи активи	75 605	9 365	256	12 074	21 403

Ежегодно дружеството извършва инвентаризация на текущи и нетекущи активи. Резултатите от инвентаризацията се отчитат в съответните счетоводни сметки. Липсите на текущи активи се установяват с комисии. Анализът на разходите показва, че като процент от общата годишна стойност на текущите активи в дружеството тези разходи са незначителни. Средната наличност на материали за анализирания период е 13 846 хил. лв. (материали 2008 г. + материали 2013 г.) / 2. Средноаритметичният разход за липси на текущи активи е 19 857 лв. От тук можем да направим извод, че разходите за липси на текущи активи са незначителни - под 0,2 %. Прави впечатление обаче, че липсите за 2013 г. са 8 пъти повече, отколкото през предходната година и представляват 63 % от липсите за целия одитиран период 2008 г. - 2013г.

В резултат на гореизложените данни може да се обобщят следните по-важни заключения:

1. За разглеждания период 2008г. - 2013 г. дружеството отчита 141 359 хил. лв или 7,45 % повече приходи в сравнение с общото ниво на необходимите приходи, включени в цените за периода.

2. За периода от 2008 г. - 2013 г. „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД отчита 164 557 хил. лв. повече направени разходи, в сравнение с общото ниво на разходите, включени в цените за периода. Това се дължи на отчетените 114 801 хил. лв. повече разходи за амортизации спрямо утвърдените. Ако разгледаме тези разходи само за втория регулаторен период 2008 г. - 2012 г. дружеството отчита със 117 069 хил. лв. повече от този непаричен разход, при който са изчислени цените, които представляват 80 % от разликата между отчетените и утвърдените за периода всички разходи.

3. За периода 2008 г. – 2013 г. дружеството отчита с 205 415 хил. лв. по-малко разходи за технологични загуби по мрежата от предварително заложената сума в модела на ценообразуване. Ако изключим 2013 г. и разгледаме само периода юни 2008г. – март 2012 г., периодът, в който данните позволяват коректно изчисление по месеци на съответните ценови периоди от втория регулаторен период, можем да направим заключението, че „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е отчетело с 195 556 хил. лв. по-малко от разходите, включени в ценообразувания модел, която сума представлява ценообразуващ елемент и при равни други условия и така утвърдени цени се явява допълнителен приход за дружеството в размер на средно 53 333 хил. лв. годишно, който е изцяло за сметка и в ущърб на потребителите. Ако този допълнителен приход беше отразен във финансовия резултат на дружеството, държавата би следвало да получи допълнителни приходи от корпоративен данък в размер на 17 860 хил.лв;

4. Групата от административни разходи и разходи за експлоатация и поддръжка, включваща разходи за заплати и осигуровки, разходи за материали, разходи за външни

услуги и други разходи, свързани с лицензионната дейност, е изключително завишена. Отчетени са 56 % повече разходи спрямо утвърдените, като допълнителният ресурс кореспондира със спестените средства от технологичните разходи. Ако административните разходи и разходите за експлоатация и поддръжка не бяха изключително завишени и дружеството спазваше утвърдената от ДКЕВР разходна рамка и отчиташе допълнителните приходи и спестените средства от разходите за покриване на технологичните загуби по разпределителната мрежа като финансов резултат, то средната норма на възвращаемост за втория регулаторен период би била средно 22%, при утвърдена 12%, а държавата би следвало да получи дивидент в размер на 145 976 хил. лв.;

5. Необосновано високи разходи за мениджърски консултантски услуги в периода 2008 г. - 2012 г. в размер на над 3 млн. лв. годишно средно за периода;

6. Частичното превъзлагане на дейността по отчитане на електромери за периода 2008 г. – 2011 г. води до увеличаване на разходите за отчитане с около 30 %;

7. Необосновано висока комисионна, плащана на свързаното дружество „ЕВН България Електроснабдяване” ЕАД до 2011 г., средно за периода в размер на 9 686 хил. лв.;

8. Липсите за 2013 г. са 8 пъти повече, отколкото през предходната година, и представляват 63 % от липсите за целия одитиран период 2008 г. - 2013г.;

Анализ на активите на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД

Утвърдената възвръщаемост на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е резултат от нормата на възвръщаемост (12 % за втория регулаторен период и 7 % за третия регулаторен период) при утвърдени активи на дружеството през 2008 г.

в хил. лв.

	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.
РБА	513 449	595 828	595 828	595 828	595 828	619 864
Норма на възвращаемост	12 %	12 %	12 %	12 %	12 %	7 %
Възвръщаемост	64 975	64 975	64 975	64 975	64 975	43 390

През 2008 г. балансовата стойност на активите за регулирана дейност е 513 449 хил. лв., а към 31.12.2013 г., който е последният отчетен период към момента на одита, тази стойност е 736 789 хил. лв., или увеличение с 43,5 %. Тенденцията за абсолютната стойност на активите за целия одитиран период е в посока увеличение средно с по 10 % годишно.

Придобитите дълготрайни материални активи през 2008 г. са 120 423 хил. лв., като и при тях трендът е в посока увеличение, освен през 2013 г., когато придобитите активи спрямо предходната година са намалени с 48 %.

Абсолютната стойност на дълготрайните материални активи нараства поради закупуването, изграждането и въвеждането в експлоатация на нови машини, съоръжения, сгради, земи и други активи, в изпълнение на инвестиционната политика на дружеството.

Тенденцията е в посока увеличение и при отписаните активи, които към 2008 г. са в размер на 7 458 хил. лв., а за 2013 г. са 14 184 хил. лв., или увеличение почти двойно спрямо първата година на одитирания период. Най-голям е дялът на отписаните активи през 2011 г., когато те са в размер на 25 026 хил. лв. Основна причина за отписването на активите е тяхното прехвърляне или амортизиране, което е видно от начислените амортизации на отписаните активи. За 2008 г. същите възлизат на 6 544 хил. лв., достигайки 13 240 хил. лв през 2013 г. или двойно увеличение. Най-висок е размерът на начислените амортизации на отписаните активи за 2011 г., когато те са в размер на 25 026 хил. лв.

Амортизациите за годината отчетени от „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД нарастват от 55 798 хил. лв. през 2008 г. на 72 011 хил. лв. през 2012 г., като за 2013 г. намаляват с 3,15 % спрямо предходната година.

Обобщена справка на дълготрайните активи за регулирана дейност						
	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Отч. с-ст 01.01.	725 230 192	837 954 828	977 976 681	1 073 920 681	1 193 166 555	1 316 833 371

Придобити активи	120 423 319	146 481 679	103 658 108	144 998 484	132 795 210	68 729 475
Отписани активи	7 485 196	6 459 826	7 714 108	25 752 610	9 128 394	14 184 065
Отч. с-ст 31.12.	838 168 315	977 976 681	1 073 920 681	1 193 166 555	1 316 833 371	1 371 378 781
Напр. ам-я към 01.01	253 069 312	324 631 986	394 222 636	458 644 076	514 288 701	578 105 624
Аморт. за годината	55 798 194	75 544 706	71 616 123	68 751 882	72 010 909	69 741 140
Аморт. на отписаните активи	6 544 447	5 954 056	7 194 683	17 951 579	8 192 055	13 240 008
Аморт. на прехвърлените активи					-1 931	-17 039
Амортиз. към 31.12.	324 719 658	394 222 636	458 644 076	514 288 701	578 105 624	634 589 717
Балансова стойност 01.01.	472 160 880	513 322 842	583 754 045	615 276 605	678 877 854	738 727 747
Балансова стойност 31.12.	513 448 657	583 754 045	615 276 605	678 877 854	738 727 747	736 789 064

От стойността на въведените 4 816 актива през 2008 г. прави впечатление, че 8 % се падат на 3 от тях, а именно представените по долу мобилни подстанции, закупени от дружеството на обща стойност 9 652 хил. лв.

Актив №	Наименование Актив	КЕЦ/ЦО	Стойност на придобиване	Дата на капитализация
201-11104-7062974	МОБИЛНА ПОДСТАНЦИЯ 2	81	3 804 089	31.03.2008
201-11209-6059444	МОБИЛНА ПОДСТАНЦИЯ 1	81	2 043 842	31.08.2008
201-11104-6061066	МОБИЛНА ПОДСТАНЦИЯ 3	81	3 804 089	31.12.2008

Мобилна подстанция 1 – 110/20 kV, с мощност 12,5 (16) MVA – за периода 07.2006 г. – 05.2008 г. подстанцията е ползвана под наем в размер на 29 800 лв. без ДДС месечно плащан на „ЕВН България” ЕАД, защото вносителят според действащото митническо законодателство е било „ЕВН България” ЕАД. „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД придобива мобилната подстанция през 2008 г. за сумата 2 043 842 без ДДС. Цената представлява себестойността, на която мобилната подстанция е придобита, тъй като към момента на придобиване, тя е в работещо състояние и пусната в експлоатация, респективно „ЕВН България” ЕАД не добавя допълнителна стойност към стойността. За периода на наемните взаимоотношения, относно удържан от „ЕВН България” ЕАД данък, при източника има издадено становище от НАП за наличие на основание за прилагане на Спогодба за избягване на двойно данъчно облагане с изх. № 24-101754/08.10.2007 г.

Мобилни подстанции 2 и 3 - 110/20 kV, с мощност 12,5 (16) MVA са идентични в техническо отношение и са придобити на обща стойност 7 608 178 лв., значително по висока сума от стойността на Мобилна подстанция 1.

При съпоставка на разходите, направени за Мобилна подстанция 1, включващи стойността на придобиване и разходите за наемане и разходите за придобиване поотделно на Мобилни подстанции 2 и 3 е видно, че цената поотделно на Мобилни подстанции 2 и 3 е с 29 % по-висока от общата стойност на разходите за Мобилна подстанция 1.

В долната таблица е представена структурата на активите на Дружеството за регулирана дейност.

Структура на активите за регулирана дейност					
Наименование клас	Балансова	Балансова	Балансова	Балансова	Балансова
	ст-т на 31.12.2009г.	ст-т на 31.12.2010г.	ст-т на 31.12.2011г.	ст-т на 31.12.2012г.	ст-т на 31.12.2013г.
Земи основна дейност	5 965 166	7 095 437	7 267 742	7 526 298	7 747 788
Земи други	10 267 604	10 815 034	3 867 987	4 304 843	4 580 318
Подобрения	533 230	674 816	1 895 507	2 064 743	2 110 683

Сгради основна д-ст	47 644 028	45 060 947	48 075 075	46 125 810	41 735 867
Сгради - други	18 734 184	21 758 161	17 165 194	17 981 213	17 545 508
Оборудване на ТП и по	61 848 258	70 128 423	88 827 209	93 328 903	95 088 869
Трансформаторни машини	28 136 604	33 848 201	39 586 618	41 695 798	38 915 368
Други машини	1 110 765	815 933	800 750	1 098 072	777 007
Оборудване друго	13 649 396	12 298 530	11 324 997	9 282 621	10 677 322
автомобили	13 114 324	11 821 597	10 145 588	8 446 482	6 797 136
Други транспортни ср	540 021	480 223	393 093	370 649	307 300
Електромери	35 623 735	23 178 175	18 554 608	21 471 876	16 699 670
Часовници	3 670 404	2 088 476	993 157	458 881	167 297
Други средства	4 076 473	5 129 322	7 460 267	8 565 840	7 620 436
Мрежи въздушни НН	105 267 345	114 614 378	124 445 652	134 698 218	137 886 209
Кабел НН	101 752 813	112 206 902	125 597 660	135 299 861	143 029 742
Мрежи въздушни СН	35 575 262	35 929 161	40 386 436	46 390 677	45 243 849
Кабел СН	68 612 086	78 416 969	99 361 147	121 272 276	126 216 338
Тръбни канални мрежи	5 249 663	5 466 074	6 278 427	6 388 075	7 564 139
Газопровод				27 107	26 023
други предав. устр	769 255	1 811 032	3 363 655	3 431 629	3 292 527
Съоръжения				514 012	494 105
офис оборудване	695 257	598 690	540 081	562 982	472 769
Компютърна техника	3 319 333	3 885 646	5 568 725	5 638 150	3 098 180
Устр. за дистан.отч	238 938	67 804	1 628 574	1 079 139	531 620
Други ДМА	2 917 478	2 449 231	2 081 988	1 655 241	1 121 552
Съоръжения	241 909	487 377	505 362	0	
Права на строеж	6 257 874	6 466 887	6 258 455	12 415 611	12 108 371
Други нематериални	378 378	302 672	215 109	227 689	198 285
Софтуерни продукти	7 564 262	7 380 508	6 244 161	6 362 205	4 693 723
Вътрешногрупови НДА	0	0	44 631	42 846	41 061
Общо:	583 754 045	615 276 605	678 877 854	738 727 747	736 789 064

Тенденцията за абсолютната стойност на активите за регулираната дейност за периода 2008 г. - 2013 г. е в посока увеличение.

В таблицата по-долу е представена обобщена справка на дълготрайните активи за нерегулирана дейност. От справката е видно, че отчетната стойност на активите за нерегулирани дейности към 31.12.2013 г. е 1 857 хил. лв., или е намаляла с 36 % спрямо 2008 г., когато е 2 911 хил.лв. Балансовата стойност на нерегулираните активи към същата дата е 1 090 хил. лв., или почти два пъти по-ниска от 2008 г.

Обобщена справка на дълготрайните активи за нерегулирана дейност						
	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Отч. с-ст 01.01.	2 910 873	3 067 098	3 222 142	3 486 719	2 036 822	1 856 961
Придобити активи	10 648	174 984	302 980	27 745	7 008	434 573
Отписани активи	67 910	19 940	38 403	1 477 642	186 869	2 815
Отч. с-ст 31.12.	2 853 611	3 222 142	3 486 719	2 036 822	1 856 961	2 288 719
Натрупана амортизация към 01.01	839 587	984 677	1 097 569	1 194 450	767 604	766 919
Аморт. за годината	130 321	132 564	135 023	131 467	67 696	63 287
Аморт. на отписаните активи	72 904	19 672	38 142	652 037	70 312	2 815
Аморт. на прехвърлените активи				0	1 931	17 039
Амортизация към 31.12.	897 004	1 097 569	1 194 450	767 604	766 919	844 430
Балансова стойност 01.01.	2 071 286	2 082 421	2 124 573	2 292 269	1 269 218	1 090 042
Балансова стойност 31.12.	1 956 607	2 124 573	2 292 269	1 269 218	1 090 042	1 444 289

От представената по долу справка за структурата на активите за нерегулирана дейност е видно, че стойността на земите към 31.12.2013 г. е 468 хил. лв. и е увеличена 4 пъти спрямо 2008 г., когато е 118 хил. лв. Сградите бележат тенденция на намаление и за същия период стойността им е намалена 2,5 пъти – от 1 752 хил. лв. в началото на периода, на 726 хил. лв. към края. При останалите класове активи тенденцията е към намаление.

Структура на активите за нерегулирана дейност					
Наименование клас	Балансова ст-т на 31.12. 2009г.	Балансова ст-т на 31.12. 2010г.	Балансова ст-т на 31.12. 2011г.	Балансова ст-т на 31.12. 2012г.	Балансова ст-т на 31.12.2013г.
Земи други	117 760	117 760	102 815	102 815	467 815
Подобрения	0	0	0	0	0
Сгради - други	1 940 486	1 901 013	891 275	727 835	725 779
Други машини	0	0	0	0	0
Оборудване друго	0	0	0	0	3 796
СЪОРЪЖЕНИЯ				253 134	241 708
офис оборудване	35 017	19 614	10 567	6 258	5 191
Компютърна техника	0	0	0	0	0
Други ДМА	0			0	0
Съоръжения	31 308	253 882	264 560	0	0
Други нематериални	0	0	0	0	0
Общо:	2 124 572	2 292 269	1 269 218	1 090 042	1 444 289

Активите за нерегулирани дейности бележат тенденция на намаление.

Проверка на спазването и прилагането на Раздел V от Закона за енергетиката „Разделно счетоводство. Съхраняване и предоставяне на информация.“

В тази връзка са изискани от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД с писмо техен вх. № 1502/14.02.2014 г. следните документи и справки.

1. Документи, доказващи спазването на чл. 37, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 5 от НРЦЕЕ (отм.) и чл. 5 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия – на хартиен и електронен носител;

2. Годишните отчети по видови дейности – всяка от лицензираните (в т.ч. при регулирани и свободно договорени цени) и другите дейности, както и по отделни клонове и предприятия, ако има такива – на хартиен и електронен (excel формат) носител;

3. Връзката между годишните отчети по предходната точка, одитираните годишни финансови отчети и годишната оборотна ведомост по счетоводни сметки – на хартиен и електронен (excel формат) носител;

4. Документи, доказващи спазването на чл. 38, ал. 1, т. 2 и т. 3 от Закона за енергетиката – копия от представените документи и доказателства за представянето им (входящи номера, обратни разписки или др.) – на хартиен и електронен носител;

5. Документи, доказващи спазването на чл. 37, ал. 3 от Закона за енергетиката в сила от 17.07.2012 г. – на хартиен и електронен носител.

По т. 1 „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД представя писмено описание на организацията на водене на отделна счетоводна отчетност, съгласно изискванията на чл. 37, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 5 от НРЦЕЕ (отм.) и чл. 5 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия.

Дружеството не е предложило досега в ДКЕВР собствени правила за осъществяването на счетоводната отчетност за целите на регулирането на основание чл. 5, ал. 3 и ал. 6 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. (в сила от 05.04.2013 г.) за регулиране на цените на електрическата енергия и продължава да прилага системата от правила за

разделно счетоводство по видове дейности в рамките на дружеството, съобразно „Единен сметкоплан за целите на регулаторното счетоводство на електроразпределителните дружества, баланс и отчет за приходи и разходи” с указания и приложения към тях (приет с протоколно решение № 100/27.12.2004 г., изменен с протоколно решение № 10/31.01.2005 г., т. 3).

По т. 2 „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД представя за годините от 2008г. до 2012г. диференцирани по видове дейности отчети за финансовото състояние и отчети за всеобхватния доход, изготвени съобразно „Единен сметкоплан за целите на регулаторното счетоводство на електроразпределителните дружества, баланс и отчет за приходи и разходи”.

Пропуск в отчетите е липсата на разделение за дейността разпределение по вид напрежение (СрН и НН) на приходите, разходите, имотите, машините, съоръженията и оборудването.

По т. 3 „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД представя същите документи като тези по предходната точка – отчетите по видове дейности, като прави релацията на данните от тези отчети с данните от одитираните годишни финансови отчети с известни пропуски.

Дружеството не предоставя справка за връзката на годишната оборотна ведомост по счетоводни сметки както с годишните отчети по предходната точка, така и с одитираните годишни финансови отчети.

По т. 4 „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД представя за одитирания период документи, доказващи спазването на чл. 38, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката – задължението ежегодно да предоставят на комисията информация за активите и разходите по видове клиенти за целите на ценообразуването. Дружеството не предоставя документи, доказващи представянето (входящи номера, обратни разписки или др.) на отчетна информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1, т. 2 от Закона за енергетиката.

Не става ясно дали отчетите по видове дейности са били изготвяни в течение на годините от одитирания период, след като предоставените по т. 2 отчети по видове дейности на хартиен носител са разпечатки на тези предоставени в електронен (excel формат) вид и освен това отчетите за 2008 г., също като другите за следващите години, са озаглавени отчет за финансовото състояние и отчет за всеобхватния доход, названия, въведени за годишните отчети от 2009 г.

По т. 5 „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД не представя документи, доказващи спазването на чл. 37, ал. 3 от Закона за енергетиката в сила от 17.07.2012 г., а именно, че „*Енергийните предприятия, които подлежат на независим финансов одит, представят на комисията одиторски доклад за спазването на правилата за водене на отделната счетоводна отчетност*”. Дружеството би следвало да изпълни това задължение за финансовата 2012 г. В договора с одитора е следвало да се включи извършването на одит и изготвяне на доклад за спазването на правилата за водене на отделната счетоводна отчетност. Дружеството представя писмено обяснение за спазването на чл. 37, ал. 3 от Закона за енергетиката в сила от 17.07.2012 г., в което прави преглед на промените в нормативната уредба и в заключение достига до извода, че след като от 05.06.2012 г. е отменена ал. 6 на чл. 5 от НРЦЕЕ (отм.) - „Енергийните предприятия прилагат ЕССО чрез сметкоплан, приет от комисията” не следва да прилагат и ЕССО чрез сметкоплан, приет от комисията и съответно заверяван от одитор.

Според работната група е грешен прочитът на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, който пропуска факта, че от 05.06.2012 г. е отменена само ал. 6 на чл. 5 от НРЦЕЕ (отм.), като останалите алинеи, касаещи ЕССО, както и самото ЕССО и цялата НРЦЕЕ (отм.) продължават да действат и само е отменен сметкопланът, приет от комисията, тоест нормативна база по разделното счетоводство продължава действието си без задължителния сметкоплан, а със създаден индивидуален сметкоплан или друг диференциращ подход за разделно отчитане по дейности.

Въз основа на горното, може да се обобщят следните по-важни заключения:

1. Дружеството не е предложило досега в ДКЕВР собствени правила за осъществяването на счетоводната отчетност за целите на регулирането, на основание чл. 5, ал. 3 и ал. 6 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г.

2. Пропуск в отчетите е липсата на разделение за дейността разпределение по вид напрежение (СрН и НН) на приходите, разходите, имотите, машините, съоръженията и оборудването.

3. Дружеството не предоставя документи, доказващи представянето (входящи номера, обратни разписки или др.) на отчетна информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1, т. 2 от Закона за енергетиката.

4. „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД не прилага разпоредбите на чл. 37, ал. 3 от Закона за енергетиката в сила от 17.07.2012 г.

Беше съставен констативен протокол КП №120 З-Е-3/09.04.2014 г.

Договори за пренос на електрическа енергия през мрежата по регулирани цени, съгласно ЗЕ, сключени от „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД

т. 6. от работната програма е за проверка дали се сключват от одитираното дружество съгласно ЗЕ договори за пренос на електрическа енергия през мрежата по регулирани цени, както и сделки за допълнителни услуги (разходи за балансиране и покриване на загуби), гарантиращи сигурната работа на мрежата.

Съгласно т. 2.7.4. от лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г., издадена от ДКЕВР на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, лицензиантът трябва да сключва съгласно ЗЕ договори за пренос на електрическа енергия през мрежата по регулирани цени, както и сделки за допълнителни услуги, гарантиращи сигурната работа на мрежата, а съгласно т. 2.7.7. от лицензията да извършва други необходими услуги, свързани с дейността по разпределение на електрическа енергия.

С писмо от 19.03.2014 г. (вх. № 2654/19.3.2014 г.; 2654-1/19.3.2014 г. и 2676/19.3.2014г.) беше поискана информация от одитираното дружество относно сключени договори, съгласно чл. 119 от ЗЕ за пренос на електрическа енергия през мрежата по регулирани цени за периода 2009г.-2013г., договори за сделки за допълнителни услуги, гарантиращи сигурната работа на мрежата, както и копия на такива договори.

„ЕВН България Електроразпределение” ЕАД предостави поисканата информация на електронен и хартиен носител (протокол №59/25.03.2014 г.). Съгласно тази информация дружеството има 1 сключен договор за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа с „НЕК“ ЕАД, клон Водноелектрически централи група Родопи, гр. Пловдив. Представено е копие от договора – Договор за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа № 004/25.01.2008 г., между „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД и „НЕК” ЕАД, клон „ВЕЦ група Родопи”, гр. Пловдив. Договорът е сключен на основание т. 2.7.4. и т. 2.7.7. от лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г., като „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е оператор на електроразпределителната мрежа, а „НЕК” ЕАД, клон „ВЕЦ група Родопи”, гр. Пловдив е мрежови клиент. Предмет на договора е предоставяне от оператора на електроразпределителната мрежа на мрежовия клиент на съответен достъп, право на ползване на електроразпределителната мрежа и съответните мрежови услуги, като осигурява нормални технически условия за работа на електрическите съоръжения на мрежовия клиент. Мрежовите услуги са 6 типа:

1. осигуряване на резерв на реактивна мощност при работа на мрежовия клиент с фактор на мощност (косинус „фи”) по-нисък от 0,9 при индуктивен товар и от 1,0 при капацитивен товар;

2. демпфиране на последствията от технологичните колебания на потребяваната електрическа мощност от мрежовия клиент (с инсталирана мощност над 10 kVA), при максимално отклонение на моментната стойност над 10 kVA_г от средната за 15-минутен интервал стойност;

3. демпфиране на последствията от технологичните колебания на потребяваната активна мощност от мрежовия клиент (с инсталирана мощност над 100 kVA) при скорост на промяна над $0,1P_{\max, \text{работна}}$ за минута;

4. компенсиране на последствията от висшите хармонични съставлящи в тока на мрежовия клиент с обща сума на ефективните стойности, надвишаваща 5 % от ефективната стойност на съставлящата с основна честота 50 Hz;

5. компенсирани на последствията от несиметричността на напреженията в разпределителната мрежа, внасяна от мрежовия клиент и водещи до поява на напрежение с обратна последователност със стойност по-висока от 2 % от номиналната стойност;

6. оперативно управление на захранващите изводи и/или уредби на мрежовия клиент, съдействие при локализиране и отстраняване на аварии.

Операторът на електроразпределителната мрежа осигурява на мрежовия клиент за всяка отделна негова точка на присъединяване към електроразпределителната мрежа трета категория по осигуреност на електроснабдяването (операторът има право да прекъсва електроснабдяването при необходимост за ремонт/подмяна на повреден елемент от системата за не повече от 24 часа). Операторът на електроразпределителната мрежа може да предоставя на мрежовия клиент мрежовите услуги, само ако мрежовият клиент е **регистриран на свободния пазар** и получава електрическа енергия **по свободно договорени цени** и/или се ползва с права по глава 9 (енергетика), раздел VII от ЗЕ (сделки, при свободно регулирани цени). Договорът е сключен до 31.12.2008 г., като може да се прекрати от страните в края на всеки календарен месец с едномесечно писмено предизвестие. Ако никоя от страните не е пожелала писмено прекратяване до 30.11.2008 г., **договорът остава валиден за следващата календарна година**. Също така договорът съдържа клаузи за:

- Техническите параметри и измерване (измерването се извършва съгласно договорените тарифи, по начини определени от оператора, съгласно действащото законодателство);

- Управление на данните (операторът създава, поддържа и администрира база данни за всички производители и потребители на електрическа енергия и база данни за мрежовия клиент за период не по-малък от 36 месеца, като данните трябва да се съхраняват в готовност за предаване за срок от 2 отчетни години и архивирани за 1 допълнителна календарна година, независимо от др. задължения за съхранение на данни);

- Цена за ползване на мрежата (мрежовия клиент е длъжен да заплати на оператора установената съответна тарифна цена за ползване на мрежата, установените по ценоразпис и ползвани мрежови услуги, както и нормативно определените данъци и такси, свързани с мрежовата услуга);

- Фактуриране и плащане (плащанията по договора са за услуги: цена за пренос на електрическа енергия по електроразпределителната мрежа, цени за мрежови услуги и цена за осигуряване на резерв на реактивна мощност при работа на мрежовия клиент с фактор на мощността (косинус „фи“) по-нисък от 0,9 при индуктивен товар и от 1,0 при капацитивен товар);

- Права и задължения на страните (**операторът** има право на безпрепятствен достъп до имоти на клиента за отчитане, експлоатация и контрол на съоръженията; да подменя по своя инициатива съществуващите средства за търговско измерване; да преустановява/ограничава доставката на електрическа енергия до обект в случаите, предвидени по договор и действащо законодателство; **операторът** има задължение да представя месечни справки с резултатите от измерванията на техническите параметри; при поискване да предоставя техническа информация; да поддържа в изправност средствата за измерване; да осигури дежурен телефон за подаване на сигнали за повреди, справки и оплаквания; да обявява периодично график на отчитане и срокове за плащане на мрежовите услуги; **мрежовият клиент** има право да получава непрекъснато качествена електроенергия при условията на 3^{-та} категория; да бъде информиран за графика и периода на отчитане; при съмнение да поиска операторът да извърши проверка на средствата за търговско измерване; да поиска поставяне на средство за контролно измерване за своя сметка; да бъде своевременно уведомяван за прекъсвания на доставката; да получава срещу заплащане писмени справки за количеството използвана електрическа енергия за 36 месеца назад от датата на искането; да изгради собствено резервно захранване за обектите си от независим източник, при предварително писмено съгласие на оператора; и **мрежовият клиент** има задължение да опазва от външни въздействия измервателните устройства; осигуряване на безпрепятствен достъп на персонала на оператора до измервателни устройства; да не нарушава нормалното електрозахранване; да заплаща дължимите суми; да не променя самоволно схемата на свързване на електрическите съоръжения; да не допуска 3^{-ти} лица да се присъединяват до негови уредби и съоръжения);

- Отговорности и санкции (описани са случаите, при които операторът носи имуществена отговорност за щети, нанесени на мрежовия клиент и изключенията за имуществена отговорност на оператора);
- Непреодолима сила (изброени са примерни обстоятелства на непреодолима сила);
- Прекратяване на договора (взаимно съгласие на страните с писмено предизвестие, заличаването, на която и да е от страните като юридическо лице; отнемане на лицензия за съответната дейност, на която и да е от страните);
- Граница на собственост и място и средства за търговско измерване (мястото и вида на средствата за търговско измерване са дадени в приложение 1);
- Уреждане на спорове (преговори между страните, а при непостигнато съгласие отнасяне на спора пред Арбитражния съд на БТПП);
- Др. условия (изменения и допълнения на договора в писмена форма с допълнително споразумение към договора);
- Приложение 1 – списък на средствата за търговско измерване на обектите (общо 4 обекта).

След преглед и анализ на предоставената информация по отношение на сключени договори за пренос на електрическа енергия през мрежата и сделки за допълнителни услуги, гарантиращи сигурната работа на мрежата на ЕВН България Електроразпределение ЕАД може да се заключи, че дружеството има 1 сключен договор по т. 2.7.4. от лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г.

Застраховки „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД - точки 33-35 от работната програма.

33. *Спазено ли е изискването Лицензиантът да сключва и поддържа застраховки съобразно действащото законодателство за покриване на рисковете, определени с решение на комисията и осигуряващи надеждно извършване на лицензионната дейност:*

- застраховка на имуществото, с което се упражнява лицензионната дейност;
- застраховка „обща гражданска отговорност”.

34. *Застрахователното покритие осигурява ли необходимите финансови средства за подмяна на всеки елемент от мрежата, повреден или унищожен в резултат на авария или при други обстоятелства, както и за заплащане на обезщетения за причинени щети на трети лица.*

35. *Изпълнено ли е задължението Лицензиантът да представя на комисията в срок до 31 март на съответната година актуална информация за поддържаните застраховки и при поискване от комисията представя доказателства, че съответната застрахователна премия е платена и застрахователното покритие на рисковете е в сила.*

Съгласно т. 3.9.1. от лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г., издадена от ДКЕВР на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, лицензиантът трябва да сключва и поддържа 2 типа застраховки, съобразно действащото законодателство за покриване на рисковете, определени с решение на комисията и осигуряващи надеждно извършване на лицензионната дейност:

- застраховка на имуществото, с което се упражнява лицензионната дейност;
- застраховка „обща гражданска отговорност”.

С писмо от 07.01.2014 г. одитираното дружество е предоставило справка за всички сключени застраховки, съгласно условията на лицензията и копия от застрахователните полици за периода 2008г.-2013г. Всички застраховки са извършени от ЗК „Уника” АД, със съзастраховател „Дженерали застраховане” АД. Застраховките са 2 типа:

- всички рискове: щети на имущество и прекъсване на дейността, включваща застраховано имущество на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД (дистрибутивна мрежа (електропреносна мрежа), сгради, машини, инвентар (офис оборудване), електронно оборудване и стоки (складови наличности)), както и разходи по отстраняване на щети. Покритите рискове за щети са: пожар, природни явления – буря, градушка, пороен дъжд, паднали дървета, силен снеговалеж и обледяване, наводнения, срутване на скални маси, земетресение, електрическа авария, и ненаименовани опасности. Съгласно Общите условия на застраховката „щети имущество” застрахователната стойност на застрахованото имущество е пазарната стойност на имуществото.

- комбинирана отговорност, включваща обща гражданска отговорност, отговорност за продукта; отговорност на работодателя и отговорност по отношение на замърсяване на околната среда. При застраховката „комбинирана отговорност” освен одитираното дружество (основно застраховано лице), са включени като съзастраховани лица и други дружества от групата на ЕВН в България. Частта от застрахователната премия на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е най-голяма: варира от 95 % до 67 %, оставащата част от застрахователната премия се покрива от съзастрахованите дружества.

Към представените копия от застрахователни полици за щети на имущество не са приложени описите на застрахованото имущество. Застрахователните полици съдържат обобщени данни за стойността на застрахованото имущество, както следва:

	година					
	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.
застраховано имущество	стойност в евро,	стойност в лв.	стойност в лв.	стойност в лв.	стойност в евро,	стойност в евро,
	1,96 лв.- 1 евро				1,96лв.-1евро	
сгради	159 576 900	312 105 000	316 752 700	292 379 569	159 750 000	159 750 000
Машини и оборудване	344 924 000	509 218 000	527 922 500	548 589 388	370 666 000	370 666 000
стопански инвентар	1 865 300	3 648 000	2 937 600	2 552 358	1 305 000	1 305 000
електронно оборудване	10 139 200	19 831 000	11 480 700	12 349 111	6 314 000	6 314 000
складови наличности	6 404 000	12 525 000	12 525 000	12 525 000	6 000 000	6 000 000
Електропреносна / дистрибутивна мрежа	627 901 000	1 228 068 000	1 504 343 200	1 606 147 545	1 227 014 000	1 227 014 000
общо евро, използван курс 1,96 лв.- 1 евро	1 150 810 400				1 771 049 000	1 771 049 000
общо в лв. *	2 255 588 384	2 085 395 000	2 375 961 700	2 474 542 971	3 471 256 040	3 471 256 040

*забележка: застрахователната стойност на имуществото е по пазарна стойност. 2009г.-2011г. застраховката е в лв., а 2008 и 2012-2013 в евро.

Въз основа на стойността на застрахованото имущество са сключени застрахователни полици за щети на имущество на ЕВН България Електроразпределение ЕАД, както следва:

I. застраховка "Щети имущество"						
година	застр. полица №	дата	застрахователна сума в лв.	Застрахователна премия в лв.	вноски	
2008	08005F10001	02.1.2008	2 255 588 384	*	*	
2009	09005F10002	14.4.2009	2 085 395 000	1 230 383	12 равни вноски	
2010	10005F11014	21.4.2010	2 375 961 700	1 401 817	12 вноски -3:4	
2011	11005F11012	21.4.2011	2 474 542 971	1 428 356	*	
2012	12005F11001	23.12.2011	3 471 256 040	1 686 275	12 равни вноски	
2013	13005BA001	21.12.2012	3 471 256 040	1 686 275	12 равни вноски	

*Липсват данни в полицата.

Прави впечатление, че при сравнение на балансовата стойност на активите за регулирана дейност със стойността на застрахованите активи (застраховката е по пазарна стойност актива) е налице разлика в няколко пъти (от 3,6 до 4,7 пъти), като стойността по застрахователна полица е по-високата:

(в лв.)

	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Балансова стойност на активите за регулирана дейност към 31.12. общо:	583 754 045	615 276 605	678 877 854	738 727 747	736 789 064
Стойност на застрахованите активи по полица общо:	2 085 395 000	2 375 961 700	2 474 542 971	3 471 256 040	3 471 256 040

Информацията за сключените застрахователни полици за комбинирана отговорност е обобщена по-долу:

II. застраховка "комбинирана отговорности"						
№	година	Застрахователна полица №	дата	общ размер застрахователната премия за всички дружества (застраховано лице + съзастраховани лица) в лв.	застрахователна премия за ЕВН България Електроразпределение АД в лв.	вноски
1	2008	08005F12001	*	*	*95 % от застрахователната премия	*
2	2009	09001F20002	21.1.2009 г.	161 000	152 950	12 равни вноски
3	2010	10005F21003	21.12.2009 г.	114 999	*	12 равни вноски
4	2011	11005F21009	23.3.2011 г.	*	*	*
5	2012	12005F21004	23.12.2011 г.	157 192	105 937	12 равни вноски
6	2013	13005ZP1001	21.12.2012 г.	157 192	105 937	12 равни вноски

*Липсват данни в полицата.

От така наличните данни разходите на ЕВН България Електроразпределение ЕАД за двата типа застраховки по години в проверявания период са:

година	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.
Стойост в лв.	+1 230 383	1 383 333	+1 401 817	+1 428 356	1 792 212	1 792 212

Забележка: за 2008г., 2010г. и 2011 г. данните от застрахователните полици „комбинирана отговорност” са непълни и съответно стойността на разходите е по-висока.

Съответно отчетените разходи за застраховки по данни от одитираните финансови отчети на дружеството са:

ЕВН България Електроразпределение ЕАД
Разходи по одитиран финансов отчет по Международни счетоводни стандарти, в лева

Сметка код	Сметка име	Януари-ноември 2013г.	2012г.	2011г.	2010г.	2009г.	2008г.
602201	Застраховки						2 343 807
602040	Застраховки МПС гражданска отговорност	134 043	152 365	152 578	162 074	169 929	
602042	Застраховки МПС автокаска	204 009	221 967	245 360	242 184	271 788	
602043	Застраховки МПС злополука на лица в МПС	8 381	10 001	13 412	14 457	15 749	
602044	Застраховки МПС автоасистанс за България	6 027	7 161	7 178	6 044	7 937	
602046	Имуществено застраховане	1 368 098	1 492 470	1 266 889	1 218 982	1 069 941	

602047	Застраховки физически лица застраховка живот	92 787	107 686	165 865	174 809	147 481	
602048	Застраховки ГО на юридич. лице -отгов.за изделието	63 332	69 089	70 471	70 499	99 750	
602049	Застраховки ГО на юридич. лице - отг. на работодателя	16 889	18 424	18 792	18 800	26 600	
602050	Застраховки ГО - екологична отговорност	4 222	4 606	4 698	4 700	6 650	
602051	Застраховки други	1 389	1 642	816	1 467	2 089	
застраховки	общо	1 899 176	2 085 412	1 946 059	1 914 016	1 817 915	2 343 807
609026	Други разходи - застрахователни събития	64 108	12 238	0	593	0	0
	общо	1 963 284	2 097 650	1 946 059	1 914 609	1 817 915	2 343 807

При сравнение на данните за разходи „имуществено застраховане” от одитираните финансови отчети и застрахователните полици за щети на имущество е видно, че **посочените стойности във финансовите отчети са по-ниски от стойностите на застрахователните премии.**

	щети имущество - застрахователна премия по полици в лв.	Имуществено застраховане, отчетени разходи по одитирани финансови отчети в лв.
2008г.	*	*
2009г.	1 230 383	1 069 941
2010г.	1 401 817	1 218 982
2011г.	1 428 356	1 266 889
2012г.	1 686 275	1 492 470
2013г.	1 686 275	1 368 098

* липсват данни.

Съгласно предоставената от „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД информация към януари 2014 г. няма отчетна информация за отписани активи, в резултат на настъпили застрахователни събития за периода юли 2008 г.– ноември 2013 г.

„ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е представило и информация за настъпили застрахователни събития по застраховка обща гражданска отговорност и щети на имущество и предявени и одобрени/удовлетворени претенции за щети по двата вида застраховки, както следва:

в лв.	период юли 2008г. - ноември 2013г.						
	година	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.
обща гражданска отговорност	брой застрахователни събития	7	8	16	14	24	19
	вид застрахователно събитие	Офазен/прегорял нулев проводник, сплетени проводници на ВМНН, пожар от токов удар, паднал човек в небезопасна шахта	късо съединение, скъсан нулев проводник, авария, пожар;	прегорял/скъсан нулев проводник; наводнено помещение; пожар; спряно електричество;	сплетени проводници; скъсан/прегорял нулев проводник; пожар, късо съединение	скъсан/прегорял нулев проводник; взрив в трафопост; нестандартно напрежение	офазен/прекъснат нулев проводник; авария в кабелна глава; пожар на ел. табло
	брой предявени претенции	4	6	10	11	15	10
	ст-ст на предявените претенции	9 913,91	22 858,93	89 311,49	66 155,64	104 719,60	49 133,26
	ст-ст на одобрени /изплатените претенции	2 090,59	9 504,18	66 137,32	30 244,77	71 441,52	25 892,34
	брой на удовлетворени претенции от застраховател	4	5	10	10	14	8
	време за удовлетворяване на претенцията	от 11 м. до 1 г.	от 2 м. до 2 г. и 4 м	от 3 м. до 2 г.	от 6 м до 1 г. и 4 м	от 6 м до 1г. и 3м	от 3 м до 8 м
щети имущество	брой застрахователни събития	5	6	0	13	45	2
	вид застрахователно събитие	пожар, вятър, злоумишлени действия	пожар, злоумишлени действия, наводнение		пожар, лоши атмосферни условия	лоши атмосферни събития	пожар; мълния
	брой предявени претенции	0	0	0	12	45	0
	ст-ст на предявените претенции	-	-	-	2 496 721	3 291 450	-
	ст-ст на одобрени /изплатените претенции	-	-	-	2 292 627	985 160	-
	брой на удовлетворени претенции от застраховател	-	-	-	0	0	-
	време за удовлетворяване на претенцията	-	-	-			-

От наличната информация реално съпоставяне може да направи единствено за 2011г. и 2012г. в лв.

година	гражданска отговорност			щети имущество		
	Застрах. премия по полица	сума по предявени искиове	одобриени/изплатени претенции	Застрах. премия по полица	сума по предявени искиове	одобриени/изплатени претенции
2011г.	105 937	66 155	30 245	1 428 356	2 496 721	2 292 627
2012г.	105 937	104 441	71 442	1 686 275	3 291 450	985 160

По отношение на лимитите на обезщетение по полиците данните са обобщени, както следва:

	гражданска отговорност		застраховка щети	
	имуществени и неимуществени вреди		щети	
	1 събитие	годишен агрегат	1 събитие	годишен агрегат
2008г.	1 млн. евро	2,5 млн евро	от 2 045 168 евро до 15 388 757 евро	от 2 045 168 евро до 15 388 757 евро
2009г.	1 млн. евро	2,5 млн евро	от 1 млн лв. до 30 млн. лв	от 1 млн лв. до 30 млн. лв
2010г.	1 млн. евро	2,5 млн евро	от 1 млн лв. до 30 млн. лв	от 1 млн лв. до 30 млн. лв
2011г.	1 млн. евро	2,5 млн евро	от 1 млн лв. до 30 млн. лв	от 1 млн лв. до 30 млн. лв
2012г.	1 млн. евро	1 млн. евро	<u>др. имущество</u> от 1 млн. евро до 10 млн. евро <u>мрежа</u> от 1,5 млн. евро до 7 млн. евро	<u>др. имущество</u> от 1 млн. евро до 10 млн. евро <u>мрежа</u> от 1,5 млн. евро до 7 млн. евро
2013г.	1 млн. евро	1 млн. евро	<u>др. имущество</u> от 1 млн. евро до 10 млн. евро <u>мрежа</u> от 1,5 млн. евро до 7 млн. евро	<u>др. имущество</u> от 1 млн. евро до 10 млн. евро <u>мрежа</u> от 1,5 млн. евро до 7 млн. евро

Самоучастието при застраховка „щети имущество” е 51 129 евро за 2008 г. за всяко застрахователно събитие; за периода 2009-2011 г. е 100 000 лв. за всяко застрахователно събитие, а за 2012-2013 г. е 75 000 евро за всяко 1 събитие и 200 000 евро за щети на подземна, надземна и въздушна мрежа.

Базата за определяне на застрахователните суми на подлежащите на застраховане активи за дълготрайните и краткотрайни активи (сгради и конструкции, машини и оборудване, електронно оборудване, електроразпределителна мрежа) е тяхната възстановителна стойност, определена съгласно инвентарната книга на дружеството. Принципът за формиране на възстановителна стойност е в съответствие с чл. 203, ал. 3 от Кодекса за застраховането. За дълготрайните и краткотрайни материали, като стопански инвентар, складови наличности, транспортни средства без ДКН, разходи за придобиване на ДМА, вкл. незавършено строителство и други, базата за определяне на застрахователните суми е отчетната стойност на дълготрайните и краткотрайни материални активи, съгласно инвентарната книга на дружеството.

При сравнение на всички данни за имуществото по застраховка „щети имущество” – балансова/отчетна и застрахована стойност (пазарна), стойност на застрахователна премия и стойност на предявени и изплатени щети са видни големи разлики в отделните стойности. Ако застраховките са извършвани не по пазарна стойност, а по отчетна или балансова стойност на активите, тези разлики щяха да бъдат по-малки и съответно разходите за този тип застраховка. **Ако застрахователната премия е била изчислявана на база отчетната стойност на**

активите за регулирана дейност, застрахователната премия за периода 2009-2013 г. шеше да бъде в размер на 3 205 225 лв., или щяха да бъдат спестени 4 227 881 лв. (общия размер на платените застрахователните премии за периода 2009-2013 е 7 433 106 лв.) Данните са обобщени в таблицата по-долу и визуализирани от графиката след нея.

	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Отч. с-ст на активите за регулирана дейност към 31.12.	838 168 315	977 976 681	1 073 920 681	1 193 166 555	1 316 833 371	1 371 378 781
балансова стойност на активите в лв.		583 754 045	615 276 605	678 877 854	738 727 747	736 789 064
стойност общо в лв. на имущество по застрахователна полица	2 255 588 384	2 085 395 000	2 375 961 700	2 474 542 971	3 471 256 040	3 471 256 040
стойност на застрахователна премия в лв.		1 230 383	1 401 817	1 428 356	1 686 275	1 686 275
ст-ст на предявените претенции в лв.	0	0	0	2 496 721	3 291 450	0
ст-ст на изплатените претенции в лв.	0	0	0	2 292 627	985 160	0
изчислена премия при застрахователна стойност, по отчетна стойност на активите за регулирана дейност		577 006	633 613	688 720	639 694	666 192
разлика между платена и изчислена премия		653 377	768 204	739 636	1 046 581	1 020 083



Подобно обобщение може да се направи и за застраховка "комбинирани отговорности":

	2008	2009	2010	2011	2012	2013
общ размер застрахователната премия за всички дружества в лв.	*	161 000	114 999	*	157 192	157 192
застрахователна премия за ЕВН България Електроразпределение АД в лв.	*	152 950	*	*	105 937	105 937
ст-ст на предявените претенции	9 914	22 859	89 311	66 156	104 720	49 133
ст-ст на изплатените претенции	2 091	9 504	66 137	30 245	71 442	25 892

* липсват данни.



След преглед и анализ на предоставената информация по отношение на сключените застраховки, съгласно лицензията на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД може да се заключи, че:

1. Дружеството сключва и поддържа необходимите застраховки по т. 3.9.1 от издадената лицензия.

2. Застрахователното покритие при 2^{та} типа застраховки за различните видове рискове осигурява съответните средства за подмяна на всеки елемент от мрежата, повреден или унищожен в резултат на авария или при други обстоятелства, както и за заплащане на обезщетения за причинени щети на трети лица, но изплащането на обезщетение от застрахователя варира в широк диапазон от време – от няколко месеца до 2 години.

3. При сравнение на всички данни за имуществото по застраховка „щети имущество” – балансова и застрахована стойност (пазарна), стойност на застрахователна премия и стойност на предявени и изплатени щети са видни големи разлики в отделните стойности. Ако застраховките са извършвани не по пазарна стойност, а по отчетна стойност на активите за регулирана дейност, щяха да бъдат спестени разходи в размер на 4 227 881 лв. за периода 2009-2013 г.

4. Дружеството представя актуална информация за поддържаните застраховки.

Анализ на финансовото състояние и факторен анализ на финансовия резултат на „ЕВН България Електроразпределение” АД, на база предоставени от дружеството годишни отчети.

Анализ на общото финансово състояние за 2008 г.

Съгласно представен одитиран годишен финансов отчет за 2008 г. на „ЕВН България Електроразпределение” АД, дружеството отчита балансова печалба за отчетния период в размер на 33 351 хил. лв., увеличена в сравнение с предходния период, когато печалбата е 28 623 хил. лв.

Основната причина за увеличението на печалбата за 2008 г. в сравнение с печалбата през 2007 г. е увеличаването на приходите от продажба на електроенергия ниско напрежение с 57 943 хил. лв., както и увеличаване на разходите в позиция „загуби от обезценки” с 22 972 хил. лв. и „Разходи за заплати” с 7 134 хил. лв.

Приходите от продажби на електрическа енергия - средно и ниско напрежение (с най-голям дял от общите приходи на дружеството) за 2008 г. са нараснали с 57 014 хил.лв. или с 19,04 % в сравнение с 2007 г. и са в размер на 356 440 хил. лв.

Разходите по икономически елементи за 2008 г., спрямо 2007 г. са увеличени с 18,38 % и са в размер на 343 909 хил. лв., като най-голямо увеличение е отчетено при разход „Загуби от обезценки” с 22 972 хил.лв., „Разходи за заплати” с 7 134 хил.лв. или с 20,03 %, „Други разходи

за дейността” с 3 516 хил. лв. или с 18,15 % и „Разходи за амортизации” с 3 264 хил. лв., или с 6,20 %.

Общо активите на дружеството през 2008 г. спрямо 2007 г., се увеличават с 10,59 %, на 681 487 хил. лв. от 616 204 хил. лв., в резултат на едновременно нарастване на нетекущи и текущи активи. Нетекущите активи се увеличават с 11,21 %, на 592 777 хил. лв. от 533 008 хил. лв., основно от увеличението на позицията „Машини, съоръжения и оборудване” с 9,61 %. Текущите активи също се увеличават (с 6,63%, на 88 710 хил. лв. от 83 196 хил. лв.) с най-голям дял на позицията „Вземания от свързани лица” с 25,43%, от 47 913 хил. лв. на 60 096 хил.

Акционерния капитал на „ЕВН България Електроразпределение” АД към 31.12.2008 г. е непроменен и е в размер на 1 564 хил.лв. Собственият капитал е увеличен с 8,60 % на 421 029 хил. лв., с най-голямо влияние на балансовата печалба, която се увеличава от 28 623 хил. лв. на 33 351 хил. лв., с 4 728 хил. лв. или с 16,52 %.

Общо пасивите на дружеството се увеличават през 2008 г. спрямо 2007 г. с 13,97 %, от 228 526 хил. лв. на 260 458 хил. лв., което се дължи основно на увеличаване на дългосрочните задължения с 36,98 % от 125 407 хил. лв. на 171 781 хил. лв. Краткосрочните задължения намаляват (с 14,01 %, от 103 119 хил. лв. на 88 677 хил. лв.), преди всичко от намалените провизии за 2008 г. с 52,75% от 38 900 хил.лв. на 18 380 хил.лв. Дългосрочните задължения на дружеството се увеличават през отчетния период, в сравнение с предходния (с 36,98 %, от 125 407 хил. лв. на 171 781 хил. лв.), основно от увеличени пасиви по позиции „Отсрочени приходи от такси за присъединяване” с 84,20 % и „Провизии” със 134,75 % от 20 774 хил.лв. на 48 768 хил. лв.

Финансови показатели

№	Показатели	2008г.	2007г.	Разлика	
		Стойност	Стойност	Стойност	%
1	Дълготрайни активи /общо/	592 777	533 008	59 769	11 %
2	Краткотрайни активи в т.ч.	88 710	83 196	5 514	7 %
3	Материални запаси	19 865	16 481	3 384	21 %
4	Търговски и други вземания	8 377	18 242	-9 865	-54 %
5	Вземания от свързани лица	60 096	47 913	12 183	25 %
6	Парични средства и парични еквиваленти	372	560	-188	-34 %
8	Обща сума на активите	681 487	616 204	65 283	11 %
9	Собствен капитал	421 029	387 678	33 351	9 %
10	Финансов резултат	33 351	28 623	4 728	17 %
11	Дългосрочни пасиви	171 781	125 407	46 374	37 %
12	Краткосрочни пасиви	88 677	103 119	-14 442	-14 %
13	Обща сума на пасивите	260 458	228 526	31 932	14 %
14	Приходи общо	377 839	320 906	56 933	18 %
15	Приходи от продажби	375 632	321 996	53 636	17 %
16	Разходи общо	340 556	288 952	51 604	18 %

Коефициенти

№	Коефициенти	2008 г.	2007г.	Разлика	
		Стойност	Стойност	Стойност	%
	Рентабилност:				
1	На собствения капитал	7,92 %	7,38 %	0,54 %	7,29 %
2	На активите	4,89 %	4,65 %	0,25 %	5,36 %
3	На пасивите	12,80 %	12,53 %	0,28 %	2,23 %
4	На приходите от продажби	8,88 %	8,89 %	-0,01 %	-0,12 %
	Ефективност:				
5	На разходите	1,11	1,11	-0,11 %	-0,10 %
6	На приходите	0,9	0,9	0,09 %	0,10 %
	Ликвидност:				
7	Обща ликвидност	1	0,81	19,36 %	23,99 %
8	Бърза ликвидност	0,1	0,18	-8,37 %	-45,89 %

9	Незабавна ликвидност	0,68	0,47	21,18 %	45,06 %
10	Абсолютна ликвидност	0	0,01	-0,12 %	-22,75 %
	Финансова автономност:				
11	Финансова автономност	1,62	1,7	-7,99 %	-4,71 %
12	Задлъжнялост	0,62	0,59	2,91 %	4,94 %

За 2008 г. „ЕВН България Електроразпределение“ АД отчита нетна печалба, а стойностите на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2008 г. определят общото финансово състояние на дружеството като добро. Финансовата структура на дружеството в края на 2008 г. се променя, като структурата на пасива е в съотношение 61,78 % собствен капитал и 38,22 % привлечени средства.

АНАЛИЗ НА БРУТНИЯ ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ (счетоводна печалба/загуба)

	2008 г.	2007 г.	ОТКЛОНЕНИЕ
Печалба преди данъци	37 283	31 954	5329

ФАКТОРЕН АНАЛИЗ НА ПЕЧАЛБАТА ПО МЕТОДА НА АБСОЛЮТНИТЕ ОТКЛОНЕНИЯ

	2008 г.	2007 г.	ОТКЛОНЕНИЕ	ВЛИЯНИЕ
Общо приходи	375 632	321 996	53 636	
Общо разходи без разходи за данъци	338 349	290 042	48 307	5329

Детайлизиране на факторния анализ по видове приходи и разходи:

№	ФАКТОРИ	2008 г.	2007 г.	ОТКЛОНЕНИЕ	ВЛИЯНИЕ
1	Приходи от продажби средно напрежение	25 307	26 236	-929	-929
2	Приходи от продажби ниско напрежение	331 133	273 190	57943	57943
3	Приходи от продажба на услуги	2 474	1 894	580	580
4	Приходи от административни услуги на дружества от групата	7 411	8 765	-1 354	-1 354
5	Приходи от такси по присъединяване	2 162	4 905	-2 743	-2 743
6	Приходи от финансиране	253	266	-13	-13
7	Приходи от продажби на имоти, машини, съоръжения и оборудване	81	1	80	80
8	Приходи от продажба на материални запаси	30	29	1	1
9	Приходи от лихви по данъчен акт от данъчната администрация	3 781	3 468	313	313
10	Приходи от други услуги	3 000	3 242	-242	-242
11	Финансови приходи	5560	463	5097	5097
	Разходи по икономически елементи:	343 909	290 505	53404	
1	Отчетна стойност на продадени стоки	23	20	3	-3
2	Технологични разходи	96 849	92 191	4658	-4 658
3	Загуби от обезценки	22 707	-265	22972	-22 972
4	Други основни материали	8 137	6 711	1426	-1 426
5	Кабели и кабелна арматура	3 707	4 909	-1 202	1202
6	Горива	5 739	4 871	868	-868
7	Инструменти и инвентар	1 823	2 011	-188	188
8	Стълбове	2 273	1 729	544	-544
9	Работно облекло и лични предпазни средства	2 452	1 494	958	-958
10	Електрическа енергия за собствени нужди	1 024	1 249	-225	225
11	Проводници	797	1 164	-367	367
12	Канцеларски материали	505	779	-274	274
13	Резервни части	565	725	-160	160
14	Автомобилни гуми	253	478	-225	225
15	Електрически табла	238	454	-216	216

16	Строителни материали	173	119	54	-54
17	Топлинна енергия	375		375	-375
18	Вода	103		103	-103
19	Други	1 091	835	256	-256
20	Ремонти	7 980	8 992	-1 012	1012
21	Комиссионни	2		2	-2
22	Консултантски услуги получени от свързани лица	6 309	6 804	-495	495
23	Други услуги от свързани лица	407		407	-407
24	Застраховки	2 344	1 824	520	-520
25	Комуникации	1 586	2 759	-1 173	1173
26	Охрана	5 161	3 731	1430	-1 430
27	Консултантски услуги от несвързани лица	1 611	1 016	595	-595
28	Комиссионни за такса мрежа	10 527	8 977	1550	-1 550
29	Наеми	1 073	1 051	22	-22
30	Интернет, наети линии	2 028	899	1129	-1 129
31	Поддръжка и проверка уреди	951	880	71	-71
32	Нотариални и други такси	511	447	64	-64
33	Такса лицензи	508	507	1	-1
34	Обучение	519	431	88	-88
35	Съгласуване и заснемане	273	464	-191	191
36	Аварии, изкопи, просеки	4 041	1 223	2818	-2 818
37	Софтуерно обслужване	1 971	382	1589	-1 589
38	Обслужване на автомобили	1 325	880	445	-445
39	Разходи за одит	93	29	64	-64
40	Други	1 678	1 891	-213	213
41	Амортизации	55 920	52 656	3264	-3 264
42	Разходи за персонала	42 757	35 623	7134	-7 134
43	Разходи за социално осигуряване и надбавки	19 262	18 643	619	-619
44	Други разходи за дейността	22 885	19 369	3516	-3 516
45	Финансови разходи	3 353	1 553	1800	-1 800
	Комплексно влияние				5329

2008 г. 2007г.

Темп на ръст на брутната печалба

37 283

31 954

116,68 %

Темп на прираст на брутната печалба

16,68 %

АНАЛИЗ НА НЕТНИЯ ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ (балансова печалба/загуба)

2008 г.

2007г.

ОТКЛОНЕНИЕ

33 351

28 623

4728

Фактори, оказали влияние за изменението на балансовата печалба	Влияние на факторите	
	Увеличение/Намаление	
	хил.лв.	%
Промени в нетните приходи от продажби на:		
1 Приходи от продажби средно напрежение	-929	-19,65%
2 Приходи от продажби ниско напрежение	57 943	1225,53%
3 Приходи от продажба на услуги	580	12,27%
4 Приходи от административни услуги на дружества от групата	-1 354	-28,64%
5 Приходи от такси по присъединяване	-2 743	-58,02%
6 Приходи от финансиране	-13	-0,27%
7 Приходи от продажби на имоти, машини, съоръжения и оборудване	80	1,69%
8 Приходи от продажба на материални запаси	1	0,02%
9 Приходи от лихви по данъчен акт от данъчната администрация	313	6,62%
10 Приходи от други услуги	-242	-5,12%
11 Промени във финансовите приходи/разходи:	3 297	69,73%

	Промени в разходите по икономически елементи:		
1	Отчетна стойност на продадени стоки	-3	-0,06%
2	Технологични разходи	-4 658	-98,52%
3	Загуби от обезценки	-22 972	-485,87%
4	Други основни материали	-1 426	-30,16%
5	Кабели и кабелна арматура	1 202	25,42%
6	Горива	-868	-18,36%
7	Инструменти и инвентар	188	3,98%
8	Стълбове	-544	-11,51%
9	Работно облекло и лични предпазни средства	-958	-20,26%
10	Електрическа енергия за собствени нужди	225	4,76%
11	Проводници	367	7,76%
12	Канцеларски материали	274	5,80%
13	Резервни части	160	3,38%
14	Автомобилни гуми	225	4,76%
15	Електрически табла	216	4,57%
16	Строителни материали	-54	-1,14%
17	Топлинна енергия	-375	-7,93%
18	Вода	-103	-2,18%
19	Други	-256	-5,41%
20	Ремонти	1 012	21,40%
21	Комисионни	-2	-0,04%
22	Консултантски услуги получени от свързани лица	495	10,47%
23	Други услуги от свързани лица	-407	-8,61%
24	Застраховки	-520	-11,00%
25	Комуникации	1 173	24,81%
26	Охрана	-1 430	-30,25%
27	Консултантски услуги от несвързани лица	-595	-12,58%
28	Комисионни за такса мрежа	-1 550	-32,78%
29	Наеми	-22	-0,47%
30	Интернет, наети линии	-1 129	-23,88%
31	Поддръжка и проверка уреди	-71	-1,50%
32	Нотариални и други такси	-64	-1,35%
33	Такса лицензи	-1	-0,02%
34	Обучение	-88	-1,86%
35	Съгласуване и заснемане	191	4,04%
36	Аварии, изкопи, просеки	-2 818	-59,60%
37	Софтуерно обслужване	-1 589	-33,61%
38	Обслужване на автомобили	-445	-9,41%
39	Разходи за одит	-64	-1,35%
40	Други	213	4,51%
41	Амортизации	-3 264	-69,04%
42	Разходи за персонала	-7 134	-150,89%
43	Разходи за социално осигуряване и надбавки	-619	-13,09%
44	Други разходи за дейността	-3 516	-74,37%
	Промени в разходите за данъци	-601	-12,71%
	Остава увеличението на балансовата печалба	4 728	100%

Анализ на общото финансово състояние за 2009 г.

Съгласно представен одитиран годишен финансов отчет за 2009 г. на „ЕВН България Електроразпределение” АД, дружеството отчита балансова печалба за отчетния период в размер на 52 505 хил. лв., увеличена в сравнение с предходния период, когато печалбата е 33 351 хил. лв.

Основната причина за увеличението на печалбата за 2009 г. в сравнение с печалбата през 2008 г. е намаляването на разходите в позиция „загуби от обезценки” с 21 471 хил.лв. и „Други разходи за дейността” с 12 996 хил.лв.

Приходите от продажби на електрическа енергия- средно и ниско напрежение (с най-голям дял от общите приходи на дружеството) за 2009 г. са намалели с 2 200 хил.лв. или с 0,62 % в сравнение с 2008 г. и са в размер на 354 240 хил. лв.

Разходите по икономически елементи за 2009 г., спрямо 2008 г. са намалени с 6,80 %, или 23 224 хил.лв. от 341 541 хил.лв. на 318 317 хил. лв., като най- голямо намаление е отчетено при разход „Загуби от обезценки” с 21 471 хил.лв., „Други разходи за дейността” с 12 996 хил.лв. или с 61,92 %, като нарастват „Разходи за амортизации” с 19 758 хил.лв., или с 35,33 % от 55 920 хил.лв. на 75 678 хил.лв.

Общо активите на дружеството през 2009 г. спрямо 2008 г., се увеличават с 8,04 %, от 681 487 хил. лв. на 736 473 хил. лв., в резултат на едновременно нарастване на нетекущи и текущи активи. Нетекущите активи се увеличават с 9,06 %, от 592 777 хил. лв. на 646 493 хил. лв., основно от увеличението на позиция „Машини, съоръжения и оборудване” с 18,33 %, или с 72 143 хил.лв., от 393 472 хил.лв. на 465 615 хил.лв. Текущите активи също се увеличават (с 1,23 %, от 88 710 хил. лв. на 89 980 хил. лв.), при наличието на следните промени- нарастване в позиция „Парични средства и парични еквиваленти” с 22 677 хил.лв., от 372 хил.лв. на 23 049 хил.лв. и намаления в позиции „Вземания от свързани лица” с 18,74 %, или 11 263 хил.лв., от 60 096 хил. лв. на 48 833 хил.лв. и „Материални запаси” с 44,03 %, или 8 746 хил.лв., от 19 865 хил. лв. на 11 119 хил.лв.

Акционерния капитал на „ЕВН България Електроразпределение” АД към 31.12.2008 г. е непроменен и е в размер на 1 564 хил.лв. Собственият капитал се увеличава с 12,47 %, или с 52 505 хил.лв., от 421 029 хил. лв. на 473 534 хил.лв., с най-голямо влияние на балансовата печалба, която се увеличава от 33 351 хил. лв. на 52 505 хил. лв., с 19 154 хил.лв. или с 57,43 %.

Общо пасивите на дружеството се увеличават през 2009 г. спрямо 2008 г. с 0,89 %, или с 2 308 хил.лв. от 260 631 хил. лв. на 262 939 хил. лв., което се дължи основно на увеличаване на дългосрочните задължения с 7,03 %, или с 12 077 хил.лв., от 171 780 хил.лв. на 183 857 хил. лв. Краткосрочните задължения намаляват (с 10,99 %, или с 9 769 хил. лв. от 88 851 хил. лв. на 79 082 хил. лв.), преди всичко от намалените „Задължения по банкови заеми” за 2009 г. с 45,20 % или с 5 038 хил. лв., от 11 145 хил.лв. на 6 107 хил.лв. и „Задължения по заеми от свързани лица” с 99,80 %, или с 9 806 хил. лв., от 9 826 хил. лв. на 20 хил. лв. Дългосрочните задължения на дружеството се увеличават през отчетния период с 7,03 %, основно от увеличени пасиви по позиции „Отсрочени приходи от такси за присъединяване” с 34,70 %, или с 20 511 хил.лв.

Финансови показатели					
№	Показатели	2009 г.	2008 г.	Разлика	
		Стойност	Стойност	Стойност	%
1	Дълготрайни активи /общо/	646 493	592 777	53 716	9%
2	Краткотрайни активи в т.ч.	89 980	88 883	1 097	1%
3	Материални запаси	11 119	19 865	-8 746	-44%
4	Търговски и други вземания	6 979	8 550	-1 571	-18%
5	Вземания от свързани лица	48 833	60 096	-11 263	-19%
6	Парични средства и парични еквиваленти	23 049	372	22 677	6096%
8	Обща сума на активите	736 473	681 660	54 813	8%
9	Собствен капитал	473 534	421 029	52 505	12%
10	Финансов резултат	52 505	33 351	19 154	57%
11	Дългосрочни пасиви	183 857	171 780	12 077	7%
12	Краткосрочни пасиви	79 082	88 851	-9 769	-11%
13	Обща сума на пасивите	262 939	260 631	2 308	1%
14	Приходи общо	372 240	375 471	-3 231	-1%

15	Приходи от продажби	377 555	373 264	4 291	1%
16	Разходи общо	312 917	338 188	-25 271	-7%

Коефициенти					
№	Коефициенти	2009 г.	2008 г.	Разлика	
		Стойност	Стойност	Стойност	%
Рентабилност:					
1	На собствения капитал	11,09%	7,92%	3,17%	39,98%
2	На активите	7,13%	4,89%	2,24%	45,71%
3	На пасивите	19,97%	12,80%	7,17%	56,05%
4	На приходите от продажби	13,91%	8,93%	4,97%	55,64%
Ефективност:					
5	На разходите	1,19	1,11	7,93%	7,15%
6	На приходите	0,84	0,9	-6,01%	-6,67%
Ликвидност:					
7	Обща ликвидност	1,14	1	13,74%	13,74%
8	Бърза ликвидност	0,38	0,1	27,93%	278,14%
9	Незабавна ликвидност	0,91	0,68	22,84%	33,56%
10	Абсолютна ликвидност	0,29	0	28,73%	6861,36%
Финансова автономност:					
11	Финансова автономност	1,8	1,62	18,55%	11,48%
12	Задлъжнялост	0,56	0,62	-6,38%	-10,30%

За 2009 г. „ЕВН България Електроразпределение“ АД отчита нетна печалба, а стойностите на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2009 г., определят общото финансово състояние на дружеството като добро. Финансовата структура на дружеството в края на 2009 г. се променя, като структурата на пасива е в съотношение 64,30 % собствен капитал и 35,70 % привлечени средства.

АНАЛИЗ НА БРУТНИЯ ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ (счетоводна печалба/загуба)

	2009 г.	2008 г.	ОТКЛОНЕНИЕ
Печалба преди данъци	59 323	37 283	22040

ФАКТОРЕН АНАЛИЗ НА ПЕЧАЛБАТА ПО МЕТОДА НА АБСОЛЮТНИТЕ ОТКЛОНЕНИЯ

	2009 г.	2008 г.	ОТКЛОНЕНИЕ	ВЛИЯНИЕ
Общо приходи	377 555	373 264	4291	
Общо разходи без разходи за данъци	318 232	335 981	-17 749	22040

Детайлизиране на факторния анализ по видове приходи и разходи:

ФАКТОРИ	2009 г.	2008 г.	ОТКЛОНЕНИЕ	ВЛИЯНИЕ
Приходи от продажби средно напрежение	21 157	25 307	-4 150	-4 150
Приходи от продажби ниско напрежение	333 083	331 133	1950	1950
Приходи от продажба на услуги	5 224	2 474	2750	2750
Приходи от административни услуги на дружества от групата	12 204	7 411	4793	4793
Приходи от такси по присъединяване	3 162	2 162	1000	1000
Приходи от финансиране	599	253	346	346
Приходи от продажби на имоти, машини, съоръжения и оборудване	82	81	1	1
Приходи от продажба на материални запаси	565	30	535	535
Приходи от лихви по данъчен акт от данъчната администрация		3 147	-3 147	-3 147
Приходи от други услуги	1 479	1 266	213	213
Финансови приходи	85	5 560	-5 475	-5 475

Отчетна стойност на продадени стоки	650	23	627	-627
Капитализирани разходи	-8 482	-2 368	-6 114	6114
Технологични разходи	104 440	96 849	7591	-7 591
Загуби от обезценки	1 236	22 707	-21 471	21471
Други основни материали	5 068	8 137	-3 069	3069
Кабели и кабелна арматура	1 814	3 707	-1 893	1893
Горива	4 562	5 739	-1 177	1177
Инструменти и инвентар	878	1 823	-945	945
Стълбове	2 385	2 273	112	-112
Работно облекло и лични предпазни средства	1 864	2 452	-588	588
Електрическа енергия за собствени нужди	1 143	1 024	119	-119
Проводници	394	797	-403	403
Канцеларски материали	414	505	-91	91
Резервни части	308	565	-257	257
Автомобилни гуми	264	253	11	-11
Електрически табла	209	238	-29	29
Строителни материали	131	173	-42	42
Топлинна енергия	328	375	-47	47
Вода	105	103	2	-2
Други	1 009	1 091	-82	82
Ремонти	3 877	7 980	-4 103	4103
Комисионни		2	-2	2
Кин султански услуги получени от свързани лица	4 194	6 309	-2 115	2115
Други услуги от свързани лица	664	407	257	-257
Застраховки	1 818	2 344	-526	526
Комуникации	1 030	1 586	-556	556
Охрана	6 155	5 161	994	-994
Консултантски услуги от несвързани лица	1 715	1 611	104	-104
Комисионни за такса мрежа	10 683	10 527	156	-156
Наеми	1 273	1 073	200	-200
Интернет, наети линии	1 277	2 028	-751	751
Поддръжка и проверка уреди	1 570	951	619	-619
Нотариални и други такси	36	511	-475	475
Такса лицензии	553	508	45	-45
Обучение	652	519	133	-133
Съгласуване и заснемане	107	273	-166	166
Аварии, изкопи, просеки	4 142	4 041	101	-101
Софтуерно обслужване	984	1 971	-987	987
Обслужване на автомобили	1 944	1 325	619	-619
Разходи за одит	72	93	-21	21
Други	2 563	1 678	885	-885
Амортизации	75 678	55 920	19758	-19 758
Разходи за персонала	65 218	63 916	1302	-1 302
Разходи за социално осигуряване и надбавки				
Други разходи за дейността	7 992	20 988	-12 996	12996
Финансови разходи	5 400	3 353	2047	-2 047
Комплексно влияние				22040

	2009 г.	2008 г.	
Темп на ръст на brutната печалба			159,12%
Темп на прираст на brutната печалба	59 323	37 283	59,12%

АНАЛИЗ НА НЕТНИЯ ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ (балансова печалба/загуба)

2009 г. 2008 г. ОТКЛОНЕНИЕ

Фактори, оказали влияние за изменението на балансовата печалба	Влияние на факторите	
	Увеличение/Намаление	
	хил.лв.	%
Промени в нетните приходи от продажби на:		
Приходи от продажби средно напрежение	-4 150	-21,67%
Приходи от продажби ниско напрежение	1 950	10,18%
Приходи от продажба на услуги	2 750	14,36%
Приходи от административни услуги на дружества от групата	4 793	25,02%
Приходи от такси по присъединяване	1 000	5,22%
Приходи от финансиране	346	1,81%
Приходи от продажби на имоти, машини, съоръжения и оборудване	1	0,01%
Приходи от продажба на материални запаси	535	2,79%
Приходи от лихви по данъчен акт от данъчната администрация	-3 147	-16,43%
Приходи от други услуги	213	1,11%
Промени във финансовите приходи/разходи:	-7 522	-39,27%
Промени в разходите по икономически елементи:		
Отчетна стойност на продадени стоки	-627	-3,27%
Капитализирани разходи	6 114	31,92%
Технологични разходи	-7 591	-39,63%
Загуби от обезценки	21 471	112,10%
Други основни материали	3 069	16,02%
Кабели и кабелна арматура	1 893	9,88%
Горива	1 177	6,14%
Инструменти и инвентар	945	4,93%
Стълбове	-112	-0,58%
Работно облекло и лични предпазни средства	588	3,07%
Електрическа енергия за собствени нужди	-119	-0,62%
Проводници	403	2,10%
Канцеларски материали	91	0,48%
Резервни части	257	1,34%
Автомобилни гуми	-11	-0,06%
Електрически табла	29	0,15%
Строителни материали	42	0,22%
Топлинна енергия	47	0,25%
Вода	-2	-0,01%
Други	82	0,43%
Ремонти	4 103	21,42%
Комисионни	2	0,01%
Кфн султански услуги получени от свързани лица	2 115	11,04%
Други услуги от свързани лица	-257	-1,34%
Застраховки	526	2,75%
Комуникации	556	2,90%
Охрана	-994	-5,19%
Консултантски услуги от несвързани лица	-104	-0,54%
Комисионни за такса мрежа	-156	-0,81%
Наеми	-200	-1,04%
Интернет, наети линии	751	3,92%
Поддръжка и проверка уреди	-619	-3,23%
Нотариални и други такси	475	2,48%
Такса лицензии	-45	-0,23%
Обучение	-133	-0,69%
Съгласуване и заснемане	166	0,87%

Аварии, изкопи, просеки	-101	-0,53%
Софтуерно обслужване	987	5,15%
Обслужване на автомобили	-619	-3,23%
Разходи за одит	21	0,11%
Други	-885	-4,62%
Амортизации	-19 758	-103,15%
Разходи за персонала	-1 302	-6,80%
Разходи за социално осигуряване и надбавки		
Други разходи за дейността	12 996	67,85%
Промени в разходите за данъци	-2 886	-15,07%
Остава увеличението на балансовата печалба	19 154	100%

Анализ на общото финансово състояние за 2010 г.

Съгласно представен одитиран годишен финансов отчет за 2010 г. на „ЕВН България Електроразпределение” АД, дружеството отчита балансова печалба за отчетния период в размер на 39 921 хил. лв., намалена в сравнение с предходния период, когато печалбата е 52 505 хил. лв.

Основната причина за намалението на печалбата за 2010 г. в сравнение с печалбата през 2009 г. е намаляването на разходите в позиция „Приходи от продажби ниско напрежение” с 33 609 хил.лв.

Приходите от продажби на електрическа енергия - средно и ниско напрежение (с най-голям дял от общите приходи на дружеството) за 2010 г. са намалели с 31 055 хил.лв. или с 8,77 % в сравнение с 2009 г. от 354 240 хил.лв. на 323 185 хил. лв.

Разходите по икономически елементи за 2010 г., спрямо 2009 г. са намалени с 4,81 %, или с 15 300 хил.лв. от 318 317 хил.лв. на 303 017 хил. лв., като най-голямо намаление е отчетено при разход „Технологични разходи по преноса” с 4 761 хил.лв., „Консултантски услуги от несвързани лица” с 2 128 хил.лв., „Други разходи за дейността” с 4 453 хил.лв., „Разходи за амортизации” с 3 926 хил.лв., или с 5,19 % от 75 678 хил.лв. на 71 752 хил.лв.

Общо активите на дружеството през 2010 г. спрямо 2009 г., се увеличават с 24 878 хил.лв. или с 8,04 %, от 736 473 хил. лв. на 761 351 хил. лв., в резултат на нарастване на нетекущите активи и намалението на текущите активи. Нетекущите активи се увеличават с 38 413 хил.лв. или с 9,06 %, от 646 493 хил. лв. на 684 906 хил. лв., основно от увеличението на позиция „Машини, съоръжения и оборудване” с 6,67 %, или с 31 058 хил.лв. от 465 615 хил.лв. на 496 673 хил.лв. Текущите активи намаляват (с 13 535 хил.лв. или с 15,04 %, от 89 980 хил. лв. на 76 445 хил. лв.), при наличието на намаления във всички позиции, както следва - „Парични средства и парични еквиваленти” с 933 хил.лв., от 23 049 хил.лв. на 22 116 хил.лв., „Вземания от свързани лица” с 11,55 %, или 5 761 хил.лв., от 49 859 хил. лв. на 44 098 хил.лв., „Търговски и други вземания” с 46,23 %, или 2 752 хил.лв., от 5 953 хил. лв. на 3 201 хил.лв. и „Материални запаси” с 36,77 %, или 4 089 хил.лв., от 11 119 хил. лв. на 7 030 хил.лв.

Акционерния капитал на „ЕВН България Електроразпределение” АД към 31.12.2010 г. е непроменен и е в размер на 1 564 хил.лв. Собственият капитал се увеличава с 7,37 %, или с 34 921 хил.лв., от 473 534 хил. лв. на 508 455 хил.лв., с най-голямо влияние на позиция Резерви, които се увеличават от 419 465 хил. лв. на 466 970 хил. лв., с 47 505 хил.лв. или с 11,33 %.

Общо пасивите на дружеството намаляват през 2010 г. спрямо 2009 г. с 3,82 %, или с 10 043 хил.лв., от 262 939 хил. лв. на 252 896 хил. лв., което се дължи на увеличаване на дългосрочните задължения с 5,06 %, или с 9 295 хил.лв. от 183 857 хил.лв. на 193 152 хил. лв. Краткосрочните задължения намаляват (с 24,45 %, или с 19 338 хил. лв., от 79 082 хил. лв. на 59 744 хил. лв.), преди всичко от намалените „Задължения по банков заеми” за 2010 г. с 23,96 % или с 10 511 хил. лв., от 43 865 хил.лв. на 33 354 хил.лв. и „Провизии” с 40,80 %, или с 8 787 хил. лв., от 21 536 хил. лв. на 12 749 хил. лв. Дългосрочните задължения на дружеството се увеличават през отчетния период с 5,06%, основно от увеличени пасиви по позиции „Отсрочени приходи от такси за присъединяване” с 15,13 %, или с 12 043 хил.лв. от 79 622 хил.лв. на 91 665 хил.лв. и намалени пасиви по „Задължения по банков заеми” за 2010

г. с 18,18 % или с 6 104 хил. лв. от 33 584 хил.лв. на 27 480 хил.лв.

Финансови показатели

№	Показатели	2010 г.	2009 г.	Разлика	
		Стойност	Стойност	Стойност	%
1	Дълготрайни активи /общо/	684 906	646 493	38 413	6%
2	Краткотрайни активи в т.ч.	76 445	89 980	-13 535	-15%
3	Материални запаси	7 030	11 119	-4 089	-37%
4	Търговски и други вземания	3 201	5 953	-2 752	-46%
5	Вземания от свързани лица, предплащания, за данъци	44 098	49 859	-5 761	-12%
6	Парични средства и парични еквиваленти	22 116	23 049	-933	-4%
8	Обща сума на активите	761 351	736 473	24 878	3%
9	Собствен капитал	508 455	473 534	34 921	7%
10	Финансов резултат	39 921	52 505	-12 584	-24%
11	Дългосрочни пасиви	193 152	183 857	9 295	5%
12	Краткосрочни пасиви	59 744	79 082	-19 338	-24%
13	Обща сума на пасивите	252 896	262 939	-10 043	-4%
14	Приходи общо	347 020	372 240	-25 220	-7%
15	Приходи от продажби	344 752	377 555	-32 803	-9%
16	Разходи общо	302 287	312 917	-10 630	-3%

Коефициенти

№	Коефициенти	2010 г.	2009 г.	Разлика	
		Стойност	Стойност	Стойност	%
	Рентабилност:				
1	На собствения капитал	7,85%	11,09%	-3,24%	-29,19%
2	На активите	5,24%	7,13%	-1,89%	-26,45%
3	На пасивите	15,79%	19,97%	-4,18%	-20,95%
4	На приходите от продажби	11,58%	13,91%	-2,33%	-16,73%
	Ефективност:				
5	На разходите	1,15	1,19	-4,16%	-3,50%
6	На приходите	0,87	0,84	3,05%	3,62%
	Ликвидност:				
7	Обща ликвидност	1,28	1,14	14,17%	12,46%
8	Бърза ликвидност	0,42	0,37	5,70%	15,55%
9	Незабавна ликвидност	1,11	0,92	18,64%	20,21%
10	Абсолютна ликвидност	0,37	0,29	7,87%	27,01%
	Финансова автономност:				
11	Финансова автономност	2,01	1,8	20,96%	11,64%
12	Задлъжнялост	0,5	0,56	-5,79%	-10,43%

За 2010 г. „ЕВН България Електроразпределение“ АД отчита нетна печалба, а стойностите на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2010 г. определят общото финансово състояние на дружеството като добро. Финансовата структура на дружеството в края на 2010 г. се променя, като структурата на пасива е в съотношение 66,78 % собствен капитал и 33,22 % привлечени средства.

АНАЛИЗ НА БРУТНИЯ ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ (счетоводна печалба/загуба)

	2010 г.	2009 г.	ОТКЛОНЕНИЕ	
Печалба преди данъци	44 733	59 323	-14 590	
ФАКТОРЕН АНАЛИЗ НА ПЕЧАЛБАТА ПО МЕТОДА НА АБСОЛЮТНИТЕ ОТКЛОНЕНИЯ				
	2010 г.	2009 г.	ОТКЛОНЕНИЕ	ВЛИЯНИЕ
Общо приходи	344 752	377 555	-32 803	
Общо разходи без разходи за данъци	300 019	318 232	-18 213	-14 590

Детайлизиране на факторния анализ по видове приходи и разходи:

ФАКТОРИ	2010 г.	2009 г.	ОТКЛОНЕНИЕ	ВЛИЯНИЕ
Приходи от продажби средно напрежение	23 711	21 157	2554	2554

Приходи от продажби ниско напрежение	299 474	333 083	-33 609	-33 609
Приходи от продажба на услуги	4 889	5 224	-335	-335
Приходи от административни услуги на дружества от групата	11 073	12 204	-1 131	-1 131
Приходи от такси по присъединяване	3 966	3 162	804	804
Приходи от финансиране	69	599	-530	-530
Приходи от продажби на имоти, машини, съоръжения и оборудване	-43	82	-125	-125
Приходи от продажба на материални запаси	44	565	-521	-521
Приходи от лихви по данъчен акт от данъчната администрация				
Приходи от други услуги	1 569	1 479	90	90
Финансови приходи	2 998	85	2913	2913
Отчетна стойност на продадени стоки	53	650	-597	597
Капитализирани разходи	-6 086	-8 482	2396	-2 396
Технологични разходи	99 679	104 440	-4 761	4761
Загуби от обезценки	2 311	1 236	1075	-1 075
Други основни материали	4 931	5 068	-137	137
Кабели и кабелна арматура	2 319	1 814	505	-505
Горива	4 462	4 562	-100	100
Инструменти и инвентар	643	878	-235	235
Стълбове	2 404	2 385	19	-19
Работно облекло и лични предпазни средства	1 619	1 864	-245	245
Електрическа енергия за собствени нужди	916	1 143	-227	227
Проводници	588	394	194	-194
Канцеларски материали	296	414	-118	118
Резервни части	349	308	41	-41
Автомобилни гуми	241	264	-23	23
Електрически табла	753	209	544	-544
Строителни материали	96	131	-35	35
Топлинна енергия	291	328	-37	37
Вода	94	105	-11	11
Други	1 667	1 009	658	-658
Ремонти	5 452	3 877	1575	-1 575
Комисионни				
Консултантски услуги получени от свързани лица	3 547	4 194	-647	647
Други услуги от свързани лица	1 512	664	848	-848
Застраховки	1 914	1 818	96	-96
Комуникации	611	1 030	-419	419
Охрана	4 027	6 155	-2 128	2128
Консултантски услуги от несвързани лица	1 738	1 715	23	-23
Комисионни за такса мрежа	9 616	10 683	-1 067	1067
Наеми	1 449	1 273	176	-176
Интернет, наети линии	496	1 277	-781	781
Поддръжка и проверка уреди	1 915	1 570	345	-345
Нотариални и други такси	503	36	467	-467
Такса лицензии	574	553	21	-21
Обучение	489	652	-163	163
Съгласуване и заснемане	273	107	166	-166
Аварии, изкопи, просеки	6 075	4 142	1933	-1 933
Софтуерно обслужване	710	984	-274	274
Обслужване на автомобили	1 895	1 944	-49	49
Разходи за одит	92	72	20	-20
Други	2 039	2 563	-524	524
Амортизации	71 752	75 678	-3 926	3926
Разходи за персонала	64 443	65 218	-775	775

Разходи за социално осигуряване и надбавки				
Други разходи за дейността	3 539	7 992	-4 453	4453
Финансови разходи	730	5 400	-4 670	4670
Комплексно влияние				-14 590

	2010 г.	2009 г.	
Темп на ръст на брутната печалба			75,41%
Темп на прираст на брутната печалба	44 733	59 323	-24,59%

АНАЛИЗ НА НЕТНИЯ ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ (балансова печалба/загуба)

2010 г.	2009 г.	ОТКЛОНЕНИЕ
39 921	52 505	-12 584

Фактори, оказали влияние за изменението на балансовата печалба	Влияние на факторите	
	Увеличение/Намаление	
	хил.лв.	%
Промени в нетните приходи от продажби на:		
Приходи от продажби средно напрежение	2 554	-20,30%
Приходи от продажби ниско напрежение	-33 609	267,08%
Приходи от продажба на услуги	-335	2,66%
Приходи от административни услуги на дружества от групата	-1 131	8,99%
Приходи от такси по присъединяване	804	-6,39%
Приходи от финансиране	-530	4,21%
Приходи от продажби на имоти, машини, съоръжения и оборудване	-125	0,99%
Приходи от продажба на материални запаси	-521	4,14%
Приходи от лихви по данъчен акт от данъчната администрация		
Приходи от други услуги	90	-0,72%
Промени във финансовите приходи/разходи:	7 583	-60,26%
Промени в разходите по икономически елементи:		
Отчетна стойност на продадени стоки	597	-4,74%
Капитализирани разходи	-2 396	19,04%
Технологични разходи	4 761	-37,83%
Загуби от обезценки	-1 075	8,54%
Други основни материали	137	-1,09%
Кабели и кабелна арматура	-505	4,01%
Горива	100	-0,79%
Инструменти и инвентар	235	-1,87%
Стълбове	-19	0,15%
Работно облекло и лични предпазни средства	245	-1,95%
Електрическа енергия за собствени нужди	227	-1,80%
Проводници	-194	1,54%
Канцеларски материали	118	-0,94%
Резервни части	-41	0,33%
Автомобилни гуми	23	-0,18%
Електрически табла	-544	4,32%
Строителни материали	35	-0,28%
Топлинна енергия	37	-0,29%
Вода	11	-0,09%
Други	-658	5,23%
Ремонти	-1 575	12,52%
Комисионни		
Консултантски услуги получени от свързани лица	647	-5,14%
Други услуги от свързани лица	-848	6,74%
Застраховки	-96	0,76%

Комуникации	419	-3,33%
Охрана	2 128	-16,91%
Консултантски услуги от несвързани лица	-23	0,18%
Комисионни за такса мрежа	1 067	-8,48%
Наеми	-176	1,40%
Интернет, наети линии	781	-6,21%
Поддръжка и проверка уреди	-345	2,74%
Нотариални и други такси	-467	3,71%
Такса лицензии	-21	0,17%
Обучение	163	-1,30%
Съгласуване и заснемане	-166	1,32%
Аварии, изкопи, просеки	-1 933	15,36%
Софтуерно обслужване	274	-2,18%
Обслужване на автомобили	49	-0,39%
Разходи за одит	-20	0,16%
Други	524	-4,16%
Амортизации	3 926	-31,20%
Разходи за персонала	775	-6,16%
Разходи за социално осигуряване и надбавки		
Други разходи за дейността	4 453	-35,39%
Промени в разходите за данъци	2 006	-15,94%
Остава увеличението на балансовата печалба	-12 584	100%

Анализ на общото финансово състояние за 2011 г.

Съгласно представен одитиран годишен финансов отчет за 2011 г. на „ЕВН България Електроразпределение” АД, дружеството отчита балансова печалба за отчетния период в размер на 64 367 хил. лв., увеличена в сравнение с предходния период, когато печалбата е 39 609 хил. лв.

Основната причина за увеличението на печалбата за 2011 г. в сравнение с печалбата през 2010 г. е увеличението на приходите в позиция „Приходи от безвъзмездно придобити активи и продажба на материали” с 8 776 хил.лв. и на разходите, но осчетоводени като приходи в „Други разходи за дейността” с 16 484 хил.лв., в позиции „Изменение в провизии за съдебни спорове, изменение в провизии за цена на достъп до чужди уредби и съоръжения, изменение в провизии за активи, изградени без разрешение за ползване”.

Приходите от продажби на електрическа енергия - средно и ниско напрежение (с най-голям дял от общите приходи на дружеството) за 2011 г. са увеличени с 1 319 хил.лв. или с 0,41 % в сравнение с 2010 г. от 323 185 хил.лв. на 324 504 хил. лв.

Разходите по икономически елементи за 2011 г., спрямо 2010 г. са намалени с 5,81 %, или с 17 163 хил.лв., от 295 219 хил.лв. на 278 056 хил. лв., като най-голямо намаление е отчетено при разход „Други разходи за дейността” с 16 484 хил.лв., както следва: „Изменение в провизии за съдебни спорове” 7 719 хил.лв., „Изменение в провизии за цена на достъп до чужди уредби и съоръжения” 3 848 хил.лв., „Изменение в провизии за активи, изградени без разрешение за ползване” 2 713 хил.лв., и „Изменение в провизия за екология” 1 830 хил.лв.

Общо активите на дружеството през 2011 г. спрямо 2010 г., се увеличават с 120 293 хил.лв. или с 16,06 %, от 748 887 хил. лв. на 869 180 хил. лв., в резултат на едновременното нарастване на нетекущите и текущите активи. Нетекущите активи се увеличават с 37 930 хил.лв. или с 5,64 %, от 672 442 хил. лв. на 710 372 хил. лв., основно от увеличението на позиция „Машини, съоръжения и оборудване” с 14,31 %, или с 71 077 хил.лв. от 496 673 хил.лв. на 567 750 хил.лв. и намалението на „Разходи за придобиване” с 45,43 %, или с 24 572 хил.лв., от 54 091 хил.лв. на 29 519 хил.лв. Текущите активи се увеличават (с 82 363 хил.лв. или с 107,74 %, от 76 445 хил. лв. на 158 808 хил. лв.), при наличието на увеличения във всички позиции, както следва - „Парични средства и парични еквиваленти” с 46 897 хил.лв. от

22 116 хил.лв. на 69 013 хил.лв., „Вземания от свързани лица” с 64,38 %, или 27 814 хил.лв., от 43 206 хил. лв. на 71 020 хил.лв., „Търговски и други вземания” с 59,49 %, или 2 435 хил.лв., от 4 093 хил. лв. на 6 528 хил.лв. и „Материални запаси” с 74,21 %, или 5 217 хил.лв., от 7 030 хил. лв. на 12 247 хил.лв.

Акционерния капитал на „ЕВН България Електроразпределение” АД към 31.12.2010 г. е непроменен и е в размер на 1 564 хил.лв. Собственият капитал се увеличава с 12,89 %, или с 65 560 хил.лв., от 508 455 хил. лв. на 574 015 хил.лв., с най-голямо влияние на позиция Резерви, които се увеличават от 466 970 хил. лв. на 506 891 хил. лв., с 39 921 хил.лв. или с 8,55 %.

Общо пасивите на дружеството се увеличават през 2011 г. спрямо 2010 г. с 22,76 %, или с 54 733 хил. лв., от 240 432 хил. лв. на 295 165 хил. лв., което се дължи на едновременното увеличаване на дългосрочните и краткосрочните задължения. Краткосрочните задължения се увеличават (с 35,43 %, или с 21 169 хил. лв., от 59 744 хил. лв. на 80 913 хил. лв.), преди всичко от увеличените „Задължения по банкови заеми” за 2011 г. с 160,49 % или с 9 809 хил. лв. от 6112 хил. лв. на 15 921 хил. лв. и „Търговски и други задължения” с 51,06 %, или с 17 029 хил. лв. от 33 354 хил. лв. на 50 383 хил. лв. Дългосрочните задължения на дружеството се увеличават през отчетния период с 18,58 %, с 33 564 хил.лв., от 180 688 хил.лв. на 214 252 хил.лв., основно от увеличени пасиви по позиции „Отсрочени приходи от такси за присъединяване” с 18,47 %, или с 16 935 хил.лв., от 91 665 хил. лв. на 108 600 хил. лв. и увеличени пасиви по „Задължения по банкови заеми” за 2011 г. с 102,07 % или с 28 049 хил. лв., от 27 480 хил.лв. на 55 529 хил.лв.

Финансови показатели

№	Показатели	2011 г.	2010 г.	Разлика	
		Стойност	Стойност	Стойност	%
1	Дълготрайни активи /общо/	710 372	672 442	37 930	6%
2	Краткотрайни активи в т.ч.	158 808	76 445	82 363	108%
3	Материални запаси	12 247	7 030	5 217	74%
4	Търговски и други вземания	6 528	4 093	2 435	59%
5	Вземания от свързани лица, предплащания, за данъци	71 020	43 206	27 814	64%
6	Парични средства и парични еквиваленти	69 013	22 116	46 897	212%
8	Обща сума на активите	869 180	748 887	120 293	16%
9	Собствен капитал	574 015	508 455	65 560	13%
10	Финансов резултат	64 367	39 609	24 758	63%
11	Дългосрочни пасиви	214 252	180 688	33 564	19%
12	Краткосрочни пасиви	80 913	59 744	21 169	35%
13	Обща сума на пасивите	295 165	240 432	54 733	23%
14	Приходи общо	348 500	339 612	8 888	3%
15	Приходи от продажби	348 293	337 344	10 949	3%
16	Разходи общо	278 056	295 219	-17 163	-6%

Коефициенти

№	Коефициенти	2011 г.	2010 г.	Разлика	
		Стойност	Стойност	Стойност	%
	Рентабилност:				
1	На собствения капитал	11,21%	7,79%	3,42%	43,95%
2	На активите	7,41%	5,29%	2,12%	40,02%
3	На пасивите	21,81%	16,47%	5,33%	32,37%
4	На приходите от продажби	18,48%	11,74%	6,74%	57,40%
	Ефективност:				
5	На разходите	1,25	1,15	10,30%	8,95%
6	На приходите	0,8	0,87	-7,14%	-8,22%
	Ликвидност:				
7	Обща ликвидност	1,96	1,28	68,32%	53,39%
8	Бърза ликвидност	0,93	0,44	49,49%	112,82%
9	Незабавна ликвидност	1,73	1,09	63,73%	58,29%
10	Абсолютна ликвидност	0,85	0,37	48,27%	130,41%
	Финансова автономност:				
11	Финансова автономност	1,94	2,11	-17,00%	-8,04%
12	Задлъжнялост	0,51	0,47	4,13%	8,74%

За 2011 г. „ЕВН България Електроразпределение” АД отчита нетна печалба, а

стойностите на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2011 г., определят общото финансово състояние на дружеството като много добро. Финансовата структура на дружеството в края на 2011 г. се променя, като структурата на пасива е в съотношение 66,04 % собствен капитал и 33,96 % привлечени средства.

АНАЛИЗ НА БРУТНИЯ ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ (счетоводна печалба/загуба)

	<u>2011 г.</u>	<u>2010 г.</u>	ОТКЛОНЕНИЕ
Печалба преди данъци	70 444	44 393	26051

ФАКТОРЕН АНАЛИЗ НА ПЕЧАЛБАТА ПО МЕТОДА НА АБСОЛЮТНИТЕ ОТКЛОНЕНИЯ

	<u>2011 г.</u>	<u>2010 г.</u>	ОТКЛОНЕНИЕ	ВЛИЯНИЕ
Общо приходи	348 293	337 344	10949	
Общо разходи без разходи за данъци	277 849	292 951	-15 102	26051

Детайлизиране на факторния анализ по видове приходи и разходи:

ФАКТОРИ	2011 г.	2010 г.	ОТКЛОНЕНИЕ	ВЛИЯНИЕ
Приходи от продажби средно напрежение	25 129	23 711	1418	1418
Приходи от продажби ниско напрежение	299 375	299 474	-99	-99
Приходи от продажба на услуги	5 061	4 889	172	172
Приходи от административни услуги на дружества от групата	2 998	3 718	-720	-720
Приходи от такси по присъединяване	4 702	3 966	736	736
Приходи от финансиране	53	69	-16	-16
Приходи от продажби на имоти, машини, съоръжения и оборудване	428	-43	471	471
Приходи от продажба на материални запаси				
Приходи от безвъзмездно придобити активи и продажба на материали	8 767	-9	8776	8776
Приходи от други услуги	1 780	1 569	211	211
Финансови приходи	2 321	2 998	-677	-677
Отчетна стойност на продадени стоки				
Изменение в активи в процес на изграждане	-6 740	-6 086	-654	654
Технологични разходи	98 668	99 679	-1 011	1011
Загуби от обезценки	5 825	2 311	3514	-3 514
Други основни материали	3 929	4 919	-990	990
Кабели и кабелна арматура	1 900	2 319	-419	419
Горива	4 666	4 375	291	-291
Инструменти и инвентар	386	564	-178	178
Стълбове	1 854	2 404	-550	550
Работно облекло и лични предпазни средства	1 554	1 537	17	-17
Електрическа енергия за собствени нужди	981	881	100	-100
Проводници	505	588	-83	83
Канцеларски материали	217	267	-50	50
Резервни части	210	330	-120	120
Автомобилни гуми	314	238	76	-76
Електрически табла	572	753	-181	181
Строителни материали	99	96	3	-3
Топлинна енергия	315	280	35	-35
Вода	75	90	-15	15
Други	879	1 596	-717	717
Ремонти	4 850	5 453	-603	603
Комисионни цена мрежа	7 917	9 616	-1 699	1699
Консултантски услуги получени от свързани лица	4 029	3 547	482	-482

Други услуги от свързани лица	1 360	976	384	-384
Застраховки	1 946	1 914	32	-32
Комуникации	555	573	-18	18
Охрана	4 259	3 989	270	-270
Консултантски услуги от несвързани лица	4 321	1 727	2594	-2 594
Комисионни за такса мрежа				
Наеми	1 345	1 394	-49	49
Интернет, наети линии	265	458	-193	193
Поддръжка и проверка уреди	2 038	1 691	347	-347
Нотариални и други такси	530	484	46	-46
Такса лицензии	501	534	-33	33
Обучение	282	458	-176	176
Съгласуване и заснемане	104	269	-165	165
Аварии, изкопи, просеки	5 560	6 067	-507	507
Софтуерно обслужване	542	425	117	-117
Обслужване на автомобили	2 125	1 861	264	-264
Разходи за одит	31	92	-61	61
Други	2 074	1 810	264	-264
Амортизации	67 208	69 517	-2 309	2309
Разходи за персонала	63 029	61 763	1266	-1 266
Разходи за социално осигуряване и надбавки				
Други разходи за дейността	-13 024	3 460	-16 484	16484
Финансови разходи	2 114	730	1384	-1 384
Комплексно влияние				26051

	2011 г.	2010 г.	
Темп на ръст на brutната печалба			158,68%
Темп на прираст на brutната печалба	70 444	44 393	58,68%

АНАЛИЗ НА НЕТНИЯ ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ (балансова печалба/загуба)

<u>2011 г.</u>	<u>2010 г.</u>	ОТКЛОНЕНИЕ
64 367	39 609	24758

Фактори, оказали влияние за изменението на балансовата печалба	Влияние на факторите	
	Увеличение/Намаление	
	хил.лв.	%
Промени в нетните приходи от продажби на:		
Приходи от продажби средно напрежение	1 418	5,73%
Приходи от продажби ниско напрежение	-99	-0,40%
Приходи от продажба на услуги	172	0,69%
Приходи от административни услуги на дружества от групата	-720	-2,91%
Приходи от такси по присъединяване	736	2,97%
Приходи от финансиране	-16	-0,06%
Приходи от продажби на имоти, машини, съоръжения и оборудване	471	1,90%
Приходи от продажба на материални запаси		
Приходи от безвъзмездно придобити активи и продажба на материали	8 776	35,45%
Приходи от други услуги	211	0,85%
Промени във финансовите приходи/разходи:	-2 061	-8,32%
Промени в разходите по икономически елементи:		
Отчетна стойност на продадени стоки		
Изменение в активи в процес на изграждане	654	2,64%
Технологични разходи	1 011	4,08%
Загуби от обезценки	-3 514	-14,19%

Други основни материали	990	4,00%
Кабели и кабелна арматура	419	1,69%
Горива	-291	-1,18%
Инструменти и инвентар	178	0,72%
Стълбове	550	2,22%
Работно облекло и лични предпазни средства	-17	-0,07%
Електрическа енергия за собствени нужди	-100	-0,40%
Проводници	83	0,34%
Канцеларски материали	50	0,20%
Резервни части	120	0,48%
Автомобилни гуми	-76	-0,31%
Електрически табла	181	0,73%
Строителни материали	-3	-0,01%
Топлинна енергия	-35	-0,14%
Вода	15	0,06%
Други	717	2,90%
Ремонти	603	2,44%
Комисионни цена мрежа	1 699	6,86%
Консултантски услуги получени от свързани лица	-482	-1,95%
Други услуги от свързани лица	-384	-1,55%
Застраховки	-32	-0,13%
Комуникации	18	0,07%
Охрана	-270	-1,09%
Консултантски услуги от несвързани лица	-2 594	-10,48%
Комисионни за такса мрежа		
Наеми	49	0,20%
Интернет, наети линии	193	0,78%
Поддръжка и проверка уреди	-347	-1,40%
Нотариални и други такси	-46	-0,19%
Такса лицензии	33	0,13%
Обучение	176	0,71%
Съгласуване и заснемане	165	0,67%
Аварии, изкопи, просеки	507	2,05%
Софтуерно обслужване	-117	-0,47%
Обслужване на автомобили	-264	-1,07%
Разходи за одит	61	0,25%
Други	-264	-1,07%
Амортизации	2 309	9,33%
Разходи за персонала	-1 266	-5,11%
Разходи за социално осигуряване и надбавки		
Други разходи за дейността	16 484	66,58%
Промени в разходите за данъци	-1 293	-5,22%
Остава увеличението на балансовата печалба	24 758	100%

Анализ на общото финансово състояние за 2012 г.

Съгласно представен одитиран годишен финансов отчет за 2012 г. на „ЕВН България Електроразпределение” АД, дружеството отчита балансова печалба за отчетния период в размер на 50 308 хил. лв., намалена в сравнение с предходния период, когато печалбата е 64 358 хил. лв.

Основната причина за намалението на печалбата за 2012 г. в сравнение с печалбата през 2011 г. е въпреки увеличението на приходите в позиция „Приходи от продажби ниско напрежение” с 23 435 хил.лв. или с 7,83%, разходите за начислени провизии - текуща част се увеличават с 49 240 хил.лв.

Приходите от продажби на електрическа енергия - средно и ниско напрежение (с най-голям дял от общите приходи на дружеството) за 2012 г. са увеличени с 24 385 хил.лв. или с 7,51 % в сравнение с 2011 г. от 324 504 хил.лв. на 348 889 хил. лв.

Разходите по икономически елементи за 2012 г., спрямо 2011 г. се увеличават с 17,50 %, или с 48 707 хил.лв., от 278 326 хил.лв. на 327 033 хил. лв., като най- голямо увеличение е отчетено при разход начислени провизии, в позициите както следва:

- Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия - 3 033 хил. лв.;
- Провизия за фактуриране и надбавки за реактивна енергия - 908 хил.лв.;
- Провизия за преки клиенти - 3 379 хил.лв.;
- Провизия за санкции - 34 200 хил.лв.

Увеличения в разходите са отчетени и в следните разходни позиции:

- „Технологични разходи по преноса” с 14 123 хил.лв. или с 14,31 % от 98 668 хил.лв. на 112 791 хил.лв.;
- „Разходи за отчитане на измервателни уреди” с 3 767 хил.лв. или с 106,59 %, от 3 534 хил.лв. на 7 301 хил.лв.;
- „Административни услуги от свързани лица” с 3 244 хил.лв. или с 237,48 %, от 1 366 хил.лв. на 4 610 хил.лв.;
- „Разходи за амортизации” с 4 871 хил.лв. или с 7,25 %, от 67 208 хил.лв. на 72 079 хил.лв.;

Общо активите на дружеството през 2012 г. спрямо 2011 г. се увеличават с 147 962 хил.лв. или с 16,95 %, от 873 110 хил. лв. на 1 021 072 хил. лв., в резултат на едновременното нарастване на нетекущите и текущите активи. Нетекущите активи се увеличават с 56 330 хил.лв. или с 7,93 %, от 710 372 хил. лв. на 766 702 хил. лв., основно от увеличението на позиция „Машини, съоръжения и оборудване” с 9,94 %, или с 56 427 хил.лв., от 567 750 хил.лв. на 624 177 хил.лв. и на „Нематериални активи” с 44,76 %, или с 6 028 хил.лв., от 13 468 хил.лв. на 19 496 хил.лв. Текущите активи се увеличават (с 91 632 хил.лв. или с 56,31 %, от 162 738 хил. лв. на 254 370 хил. лв.), при наличието на увеличение основно в позиция „Вземания от свързани лица” с 162,76 %, или 123 140 хил.лв. от 75 658 хил. лв. на 198 798 хил.лв., като сумата от 164 063 хил.лв. представлява вземания за мрежови услуги с ЕВН Австрия. Намаление се отчита в позиция „Парични средства и парични еквиваленти” с 31 240 хил.лв. или 45,27 %, от 69 013 хил.лв. на 37 773 хил.лв.

Акционерният капитал на „ЕВН България Електроразпределение” АД към 31.12.2010 г. е непроменен и е в размер на 1 564 хил.лв. Собственият капитал се увеличава с 8,76 %, или с 50 315 хил.лв., от 574 343 хил. лв. на 624 658 хил.лв., с най-голямо влияние на позиция Резерви, които се увеличават от 507 228 хил. лв. на 572 796 хил. лв., с 65 558 хил.лв. или с 12,92 %.

Общо пасивите на дружеството се увеличават през 2012 г. спрямо 2011 г. с 32,68 %, или с 97 647 хил.лв., от 298 767 хил. лв. на 396 414 хил. лв., което се дължи на едновременното увеличаване на дългосрочните и краткосрочните задължения. Краткосрочните задължения се увеличават (с 111,58 %, или с 90 266 хил. лв. от 80 900 хил. лв. на 171 166 хил. лв.), преди всичко от „Търговски и други задължения” с 90,10%, или с 45 396 хил. лв. от 50 383 хил. лв. на 95 779 хил. лв. и „Провизии” с 565,70 %, или с 39 916 хил. лв. от 7 056 хил. лв. на 46 972 хил. лв. Дългосрочните задължения на дружеството се увеличават през отчетния период с 3,39 %, с 7 381 хил.лв., от 217 867 хил.лв. на 225 248 хил.лв., основно от увеличени пасиви по позиции „Отсрочени приходи от такси за присъединяване” с 24,01 %, или с 26 071 хил.лв. от 108 600 хил.лв. на 134 671 хил.лв. и намалени пасиви по „Задължения по банкови заеми” за 2012 г. с 28,62 % или с 15 891 хил. лв., от 55 529 хил.лв. на 39 638 хил.лв.

№	Показатели	2012 г.	2011 г.	Разлика	
		Стойност	Стойност	Стойност	%
1	Дълготрайни активи /общо/	766 702	710 372	56 330	8%
2	Краткотрайни активи в т.ч.	254 370	162 738	91 632	56%
3	Материални запаси	14 690	12 247	2 443	20%
4	Търговски и други вземания	3 109	5 820	-2 711	-47%
5	Вземания от свързани лица, предплащания, за данъци	198 798	75 658	123 140	163%
6	Парични средства и парични еквиваленти	37 773	69 013	-31 240	-45%
8	Обща сума на активите	1 021 072	873 110	147 962	17%
9	Собствен капитал	624 658	574 343	50 315	9%
10	Финансов резултат	50 308	64 358	-14 050	-22%
11	Дългосрочни пасиви	225 248	217 867	7 381	3%
12	Краткосрочни пасиви	171 166	80 900	90 266	112%
13	Обща сума на пасивите	396 414	298 767	97 647	33%
14	Приходи общо	386 514	348 761	37 753	11%
15	Приходи от продажби	390 397	348 284	42 113	12%
16	Разходи общо	327 033	278 326	48 707	17%

Коефициенти

№	Коефициенти	2012 г.	2011 г.	Разлика	
		Стойност	Стойност	Стойност	%
	Рентабилност:				
1	На собствения капитал	8,05%	11,21%	-3,15%	-28,13%
2	На активите	4,93%	7,37%	-2,44%	-33,16%
3	На пасивите	12,69%	21,54%	-8,85%	-41,09%
4	На приходите от продажби	12,89%	18,48%	-5,59%	-30,26%
	Ефективност:				
5	На разходите	1,18	1,25	-7,12%	-5,68%
6	На приходите	0,85	0,8	4,81%	6,02%
	Ликвидност:				
7	Обща ликвидност	1,49	2,01	-52,55%	-26,12%
8	Бърза ликвидност	0,24	0,93	-68,62%	-74,18%
9	Незабавна ликвидност	1,38	1,79	-40,62%	-22,71%
10	Абсолютна ликвидност	0,22	0,85	-63,24%	-74,13%
	Финансова автономност:				
11	Финансова автономност	1,58	1,92	-34,66%	-18,03%
12	Задлъжнялост	0,63	0,52	11,44%	22,00%

За 2012 г. „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД отчита нетна печалба, а стойностите на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2012 г., определят общото финансово състояние на дружеството като добро. Финансовата структура на дружеството в края на 2012 г. се променя, като структурата на пасива е в съотношение 61,18 % собствен капитал и 38,82 % привлечени средства.

АНАЛИЗ НА БРУТНИЯ ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ (счетоводна печалба/загуба)

	<u>2012 г.</u>	<u>2011 г.</u>	ОТКЛОНЕНИЕ
Печалба преди данъци	59 481	70 435	-10 954

ФАКТОРЕН АНАЛИЗ НА ПЕЧАЛБАТА ПО МЕТОДА НА АБСОЛЮТНИТЕ ОТКЛОНЕНИЯ

	2012 г.	2011 г.	ОТКЛОНЕНИЕ	ВЛИЯНИЕ
Общо приходи	390 397	348 284	42113	
Общо разходи без разходи за данъци	330 916	277 849	53067	-10 954

Детайлизиране на факторния анализ по видове приходи и разходи:

ФАКТОРИ	2012 г.	2011 г.	ОТКЛОНЕНИЕ	ВЛИЯНИЕ
Приходи от продажби средно напрежение	26 079	25 129	950	950
Приходи от продажби ниско напрежение	322 810	299 375	23435	23435
Приходи от продажба на услуги	9 266	5 061	4205	4205
Приходи от административни услуги на дружества от групата	3 239	2 998	241	241
Приходи от такси по присъединяване	5 640	4 702	938	938
Приходи от финансиране	80	53	27	27
Приходи от продажби на имоти, машини, съоръжения и оборудване	408	428	-20	-20
Приходи от продажба на материални запаси				
Приходи от безвъзмездно придобити активи и продажба на материали	12 716	8 767	3949	3949
Приходи от други услуги	10 159	1 771	8388	8388
Финансови приходи	428	2 321	-1 893	-1 893
Отчетна стойност на продадени стоки				
Изменение в активи в процес на изграждане	-7 510	-6 740	-770	770
Технологични разходи	112 791	98 668	14123	-14 123
Загуби от обезценки		4 938	-4 938	4938
Други основни материали	3 911	3 929	-18	18
Кабели и кабелна арматура	1 518	1 900	-382	382
Горива	4 808	4 666	142	-142
Инструменти и инвентар	532	386	146	-146
Стълбове	1 482	1 854	-372	372
Работно облекло и лични предпазни средства	1 483	1 554	-71	71
Електрическа енергия за собствени нужди	1 090	981	109	-109
Проводници	361	505	-144	144
Канцеларски материали	163	217	-54	54
Резервни части	112	210	-98	98
Автомобилни гуми	389	314	75	-75
Електрически табла	386	572	-186	186
Строителни материали	59	99	-40	40
Топлинна енергия	327	315	12	-12
Вода	67	75	-8	8
Възстановена/начислена оценка на материални запаси	-157	234	-391	391
Други	817	879	-62	62
Ремонти	4 413	4 850	-437	437
Охрана	4 805	4 259	546	-546
Разходи за отчитане на измервателни уреди	7 301	3 534	3767	-3 767
Комисионни за такса мрежа	3 465	7 917	-4 452	4452
Аварии, изкопи, просеки	4 409	5 560	-1 151	1151
Административни услуги от свързани лица	4 610	1 366	3244	-3 244
Управленски и технически услуги от свързани лица	2 240	2 663	-423	423
Софтуерно обслужване от свързани лица	1 498	1 343	155	-155
Наеми и обучение от свързани лица	15	17	-2	2
Застраховки	2 396	2 233	163	-163
Поддръжка и проверка уреди	2 102	2 038	64	-64
Комуникации	556	555	1	-1
Консултантски услуги от несвързани лица	98	500	-402	402
Наеми	1 391	1 345	46	-46

Интернет, наети линии	224	265	-41	41
Нотариални и други такси	413	530	-117	117
Такса лицензии	459	501	-42	42
Обучение	100	282	-182	182
Съгласуване и заснемане	107	104	3	-3
Софтуерно обслужване	856	542	314	-314
Обслужване на автомобили	2 500	2 125	375	-375
Разходи за одит	36	31	5	-5
Други	1 314	2 074	-760	760
Амортизации	72 079	67 208	4871	-4 871
Разходи за персонала	49 146	63 299	-14 153	14153
Начислени провизии	33 586	-15 654	49240	-49 240
Други оперативни разходи за дейността	4 285	3 283	1002	-1 002
Финансови разходи	4 311	1 844	2467	-2 467
Комплексно влияние				-10 954

	2012 г.	2011 г.	
Темп на ръст на брутната печалба			84,45%
Темп на прираст на брутната печалба	59 481	70 435	-15,55%

АНАЛИЗ НА НЕТНИЯ ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ (балансова печалба/загуба)

2012 г.	2011 г.	ОТКЛОНЕНИЕ
50 308	64 358	-14 050

Фактори, оказали влияние за изменението на балансовата печалба	Влияние на факторите	
	Увеличение/Намаление	
	хил.лв.	%
Промени в нетните приходи от продажби на:		
Приходи от продажби средно напрежение	950	-6,76%
Приходи от продажби ниско напрежение	23 435	-166,80%
Приходи от продажба на услуги	4 205	-29,93%
Приходи от административни услуги на дружества от групата	241	-1,72%
Приходи от такси по присъединяване	938	-6,68%
Приходи от финансиране	27	-0,19%
Приходи от продажби на имоти, машини, съоръжения и оборудване	-20	0,14%
Приходи от продажба на материални запаси		
Приходи от безвъзмездно придобити активи и продажба на материали	3 949	-28,11%
Приходи от други услуги	8 388	-59,70%
Промени във финансовите приходи/разходи:	-4 360	31,03%
Промени в разходите по икономически елементи:		
Отчетна стойност на продадени стоки		
Изменение в активи в процес на изграждане	770	-5,48%
Технологични разходи	-14 123	100,52%
Загуби от обезценки	4 938	-35,15%
Други основни материали	18	-0,13%
Кабели и кабелна арматура	382	-2,72%
Горива	-142	1,01%
Инструменти и инвентар	-146	1,04%
Стълбове	372	-2,65%
Работно облекло и лични предпазни средства	71	-0,51%
Електрическа енергия за собствени нужди	-109	0,78%
Проводници	144	-1,02%
Канцеларски материали	54	-0,38%

Резервни части	98	-0,70%
Автомобилни гуми	-75	0,53%
Електрически табла	186	-1,32%
Строителни материали	40	-0,28%
Топлинна енергия	-12	0,09%
Вода	8	-0,06%
Възстановена/начислена оценка на материални запаси	391	-2,78%
Други	62	-0,44%
Ремонти	437	-3,11%
Охрана	-546	3,89%
Разходи за отчитане на измервателни уреди	-3 767	26,81%
Комисионни за такса мрежа	4 452	-31,69%
Аварии, изкопи, просеки	1 151	-8,19%
Административни услуги от свързани лица	-3 244	23,09%
Управленски и технически услуги от свързани лица	423	-3,01%
Софтуерно обслужване от свързани лица	-155	1,10%
Наеми и обучение от свързани лица	2	-0,01%
Застраховки	-163	1,16%
Поддръжка и проверка уреди	-64	0,46%
Комуникации	-1	0,01%
Консултански услуги от несвързани лица	402	-2,86%
Наеми	-46	0,33%
Интернет, наети линии	41	-0,29%
Нотариални и други такси	117	-0,83%
Такса лицензии	42	-0,30%
Обучение	182	-1,30%
Съгласуване и заснемане	-3	0,02%
Софтуерно обслужване	-314	2,23%
Обслужване на автомобили	-375	2,67%
Разходи за одит	-5	0,04%
Други	760	-5,41%
Амортизации	-4 871	34,67%
Разходи за персонала	14 153	-100,73%
Начислени провизии	-49 240	350,46%
Други оперативни разходи за дейността	-1 002	7,13%
Промени в разходите за данъци	-3 096	22,04%
Остава увеличението на балансовата печалба	-14 050	100%

Анализ на общото финансово състояние за 2013 г.

Съгласно представен одитиран годишен финансов отчет за 2013 г. на ЕВН България Електроразпределение АД, дружеството отчита балансова печалба за отчетния период в размер на 56 181 хил. лв., намалена в сравнение с предходния период, когато печалбата е 79 320 хил. лв.

Основната причина за намалението на печалбата за 2013 г. в сравнение с печалбата през 2012 г. е намалението на приходите в позиции „Приходи от продажби ниско напрежение“ с 18 615 хил.лв. или с 5,77%, „Приходи от безвъзмездно придобити активи и продажба на материали“ с 11 302 хил. лв., „Приходи от други услуги“ с 8 205 хил.лв.

Приходите от продажби на електрическа енергия- средно и ниско напрежение (с най-голям дял от общите приходи на дружеството) за 2013 г. са намалени с 17 662 хил.лв. или с 5,06 % в сравнение с 2012 г. от 348 889 хил.лв. на 331 227 хил. лв.

Разходите по икономически елементи за 2013 г., спрямо 2012 г. намаляват с 1,18%, или с 3 515 хил.лв. от 298 021 хил.лв. на 294 506 хил. лв., като най- голямо намаление е отчетено при разход:

- „Технологични разходи по преноса“ с 4 613 хил.лв. или с 4,09% от 112 791 хил.лв. на 108 178 хил.лв.;
- „Разходи за ремонт“ с 1 321 хил. лв.или с 29,93% от 4 413 хил. лв. на 3 092 хил.лв.;
- „Разходи за амортизации“ с 2 275 хил.лв. или с 3,16% от 72 079 хил.лв. на 69 804 хил.лв.

Общо активите на дружеството през 2013 г. спрямо 2012 г., се увеличават с 40 124 хил.лв. или с 3,93 %, от 1 021 072 хил. лв. на 1 061 196 хил. лв., в резултат на нарастването на текущите активи. Нетекущите активи намаляват с 2 362 хил.лв. или с 0,31%, от 766 702 хил. лв. на 764 340 хил. лв. Текущите активи се увеличават (с 42 486 хил.лв. или с 16,70%, от 254 370 хил. лв. на 296 856 хил. лв.), при наличието на увеличение основно в позиция „Парични средства и парични еквиваленти“ с 98 513 хил.лв. или 260,80% от 37 773 хил.лв. на 136 286 хил.лв.

Акционерният капитал на ЕВН България Електроразпределение АД към 31.12.2013 г. е непроменен и е в размер на 1 564 хил.лв. Собственият капитал се увеличава с 8,53%, или с 55 726 хил.лв. от 653 670 хил. лв. на 709 396 хил.лв., с най-голямо влияние на позиция Резерви, които се увеличават от 572 796 хил. лв. на 622 639 хил. лв., с 49 853 хил.лв. или с 8,70%.

Общо пасивите на дружеството намаляват през 2013 г. спрямо 2012 г. с 4,25%, или с 15 602 хил.лв., от 367 402 хил. лв. на 351 800 хил. лв., което се дължи на едновременното намаляване на дългосрочните и краткосрочните задължения. Краткосрочните задължения намаляват (с 4,58%, или с 6 512 хил. лв., от 142 154 хил. лв. на 135 642 хил. лв.), преди всичко от намалението на „Търговски и други задължения“ с 30,81%, или с 29 514 хил. лв., от 95 779 хил. лв. на 66 265 хил. лв. и увеличението на „Провизии“ с 130,62%, или с 23 460 хил. лв., от 17 960 хил. лв. на 41 420 хил. лв. Дългосрочните задължения на дружеството намаляват през отчетния период с 4,04%, с 9 090 хил.лв., от 225 248 хил.лв. на 216 158 хил.лв., основно от увеличени пасиви по позиции „Отсрочени приходи от такси за присъединяване“ с 14,71%, или с 19 807 хил.лв., от 134 671 хил.лв. на 154 478 хил.лв. и намалени пасиви по „Провизии“ за 2013 г. с 48,70% или с 18 044 хил. лв., от 37 055 хил.лв. на 19 011 хил.лв.

Финансови показатели

№	Показатели	2013 г.	2012 г.	Разлика	
		Стойност	Стойност	Стойност	%
1	Дълготрайни активи /общо/	764 340	766 702	-2 362	0%
2	Краткотрайни активи в т.ч.	296 856	254 370	42 486	17%
3	Материални запаси	14 936	14 690	246	2%
4	Търговски и други вземания	23 970	3 109	20 861	671%
5	Вземания от свързани лица, предплащания, за данъци	121 664	198 798	-77 134	-39%
6	Парични средства и парични еквиваленти	136 286	37 773	98 513	261%
8	Обща сума на активите	1 061 196	1 021 072	40 124	4%
9	Собствен капитал	709 396	653 670	55 726	9%
10	Финансов резултат	56 181	79 320	-23 139	-29%
11	Дългосрочни пасиви	216 158	225 248	-9 090	-4%
12	Краткосрочни пасиви	135 642	142 154	-6 512	-5%
13	Обща сума на пасивите	351 800	367 402	-15 602	-4%
14	Приходи общо	357 980	386 514	-28 534	-7%
15	Приходи от продажби	357 687	390 397	-32 710	-8%
16	Разходи общо	294 506	298 021	-3 515	-1%

Коефициенти

№	Коефициенти	2013 г.	2012 г.	Разлика	
		Стойност	Стойност	Стойност	%
	Рентабилност:				
1	На собствения капитал	7,92%	12,13%	-4,22%	-34,74%

2	На активите	5,29%	7,77%	-2,47%	-31,85%
3	На пасивите	15,97%	21,59%	-5,62%	-26,03%
4	На приходите от продажби	15,71%	20,32%	-4,61%	-22,69%
	Ефективност:				
5	На разходите	1,22	1,30	-8,14%	-6,28%
6	На приходите	0,82	0,77	5,16%	6,70%
	Ликвидност:				
7	Обща ликвидност	2,19	1,79	39,91%	22,31%
8	Бърза ликвидност	1,18	0,29	89,39%	310,82%
9	Незабавна ликвидност	1,90	1,66	23,75%	14,27%
10	Абсолютна ликвидност	1,00	0,27	73,90%	278,12%
	Финансова автономност:				
11	Финансова автономност	2,02	1,78	23,73%	13,34%
12	Задлъжнялост	0,50	0,56	-6,61%	-11,77%

За 2013 г. „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД отчита нетна печалба, а стойностите на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2013 г. определят общото финансово състояние на дружеството като добро. Финансовата структура на дружеството в края на 2013 г. се променя, като структурата на пасива е в съотношение 66,85 % собствен капитал и 33,15% привлечени средства.

АНАЛИЗ НА БРУТНИЯ ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ (счетоводна печалба/загуба)

	<u>2013 г.</u>	<u>2012 г.</u>	ОТКЛОНЕНИЕ
Печалба преди данъци	63 474	88 493	-25 019

ФАКТОРЕН АНАЛИЗ НА ПЕЧАЛБАТА ПО МЕТОДА НА АБСОЛЮТНИТЕ ОТКЛОНЕНИЯ

	<u>2013 г.</u>	<u>2012 г.</u>	ОТКЛОНЕНИЕ	ВЛИЯНИЕ
Общо приходи	357 687	390 397	-32 710	
Общо разходи без разходи за данъци	294 213	301 904	-7 691	-25 019

Детайлизиране на факторния анализ по видове приходи и разходи:

ФАКТОРИ	2013 г.	2012 г.	ОТКЛОНЕНИЕ	ВЛИЯНИЕ
Приходи от продажби средно напрежение	27 032	26 079	+953	+953
Приходи от продажби ниско напрежение	304 195	322 810	-18 615	-18 615
Приходи от предоставени услуги	12 243	9 266	+2977	+2977
Приходи от административни услуги на дружества от групата	3 715	3 239	+476	+476
Приходи от такси по присъединяване	6 871	5 640	+1231	+1231
Приходи от финансиране	69	80	-11	-11
Приходи от продажби на имоти, машини, съоръжения и оборудване	204	408	-204	-204
Приходи от продажба на материални запаси				
Приходи от безвъзмездно придобити активи и продажба на материали	1 414	12 716	-11 302	-11 302
Приходи от други услуги	1 944	10 159	-8 215	-8 215
Финансови приходи	682	428	+254	+254
Отчетна стойност на продадени стоки				
Изменение в активи в процес на изграждане	-5 158	-7 510	+2352	-2 352
Технологични разходи	108 178	112 791	-4 613	+4613
Загуби от обезценки				
Други основни материали	3 922	3 911	+11	-11
Кабели и кабелна арматура	1 840	1 518	+322	-322
Горива	4 232	4 808	-576	+576
Инструменти и инвентар	390	532	-142	+142
Стълбове	1 452	1 482	-30	+30
Работно облекло и лични предпазни средства	1 025	1 483	-458	+458
Електрическа енергия за собствени нужди	1 105	1 090	+15	-15

Проводници	208	361	-153	+153
Канцеларски материали	151	163	-12	+12
Резервни части	7	112	-105	+105
Автомобилни гуми	362	389	-27	+27
Електрически табла	589	386	+203	-203
Строителни материали	71	59	+12	-12
Топлинна енергия	265	327	-62	+62
Вода	62	67	-5	+5
Възстановена/начислена оценка на материални запаси	-39	-157	+118	-118
Други	645	817	-172	+172
Ремонти	3 092	4 413	-1 321	+1321
Охрана	5 451	4 805	+646	-646
Разходи за отчитане на измервателни уреди	7 380	7 301	+79	-79
Комисионни за такса мрежа	3 176	3 465	-289	+289
Аварии, изкопи, просеки	4 220	4 409	-189	+189
Административни услуги от свързани лица	5 377	4 610	+767	-767
Управленски и технически услуги от свързани лица	1 280	2 240	-960	+960
Софтуерно обслужване от свързани лица	1 801	1 498	+303	-303
Наеми и обучение от свързани лица	12	15	-3	+3
Застраховки	2 378	2 396	-18	+18
Поддръжка и проверка уреди	2 097	2 102	-5	+5
Комуникации	502	556	-54	+54
Консултански услуги от несвързани лица	96	98	-2	+2
Наеми	1 603	1 391	+212	-212
Интернет, наети линии	146	224	-78	+78
Нотариални и други такси	410	413	-3	+3
Такса лицензии	479	459	+20	-20
Обучение	92	100	-8	+8
Съгласуване и заснемане	35	107	-72	+72
Софтуерно обслужване	754	856	-102	+102
Обслужване на автомобили	2 625	2 500	+125	-125
Разходи за одит	26	36	-10	+10
Други	977	1 314	-337	+337
Амортизации	69 804	72 079	-2 275	+2275
Разходи за персонала	52 858	49 146	+3712	-3 712
(Начислени)/реинтегрирани/усвоени провизии, нетно	5 452	4 574	+878	-878
Други оперативни разходи за дейността	3 076	4 285	-1 209	+1209
Финансови разходи	389	4 311	-3 922	+3922
Комплексно влияние				-25 019

	2013 г.	2012 г.	
Темп на ръст на брутната печалба	63 474	88 493	71,73%
Темп на прираст на брутната печалба			-28,27%

АНАЛИЗ НА НЕТНИЯ ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТ (балансова печалба/загуба)

<u>2013 г.</u>	<u>2012 г.</u>	ОТКЛОНЕНИЕ
56 181	79 320	-23 139

Фактори, оказали влияние за изменението на балансовата печалба	Влияние на факторите	
	хил.лв.	Увеличение/Намаление %
Промени в нетните приходи от продажби на:		
Приходи от продажби средно напрежение	+953	-4,12%
Приходи от продажби ниско напрежение	-18 615	+80,45%
Приходи от предоставени услуги	+2 977	-12,87%
Приходи от административни услуги на дружества от групата	+476	-2,06%
Приходи от такси по присъединяване	+1 231	-5,32%
Приходи от финансиране	-11	+0,05%
Приходи от продажби на имоти, машини, съоръжения и оборудване	-204	+0,88%

Приходи от продажба на материални запаси		
Приходи от безвъзмездно придобити активи и продажба на материали	-11 302	+48,84%
Приходи от други услуги	-8 215	+35,50%
Промени във финансовите приходи/разходи:	+4 176	-18,05%
Промени в разходите по икономически елементи:		
Отчетна стойност на продадени стоки		
Изменение в активи в процес на изграждане	-2 352	+10,16%
Технологични разходи	+4 613	-19,94%
Загуби от обезценки		
Други основни материали	-11	+0,05%
Кабели и кабелна арматура	-322	+1,39%
Горива	+576	-2,49%
Инструменти и инвентар	+142	-0,61%
Стълбове	+30	-0,13%
Работно облекло и лични предпазни средства	+458	-1,98%
Електрическа енергия за собствени нужди	-15	+0,06%
Проводници	+153	-0,66%
Канцеларски материали	+12	-0,05%
Резервни части	+105	-0,45%
Автомобилни гуми	+27	-0,12%
Електрически табла	-203	+0,88%
Строителни материали	-12	+0,05%
Топлинна енергия	+62	-0,27%
Вода	+5	-0,02%
Възстановена/начислена оценка на материални запаси	-118	+0,51%
Други	+172	-0,74%
Ремонти	+1 321	-5,71%
Охрана	-646	+2,79%
Разходи за отчитане на измервателни уреди	-79	+0,34%
Комисионни за такса мрежа	+289	-1,25%
Аварии, изкопи, просеки	+189	-0,82%
Административни услуги от свързани лица	-767	+3,31%
Управленски и технически услуги от свързани лица	+960	-4,15%
Софтуерно обслужване от свързани лица	-303	+1,31%
Наеми и обучение от свързани лица	+3	-0,01%
Застраховки	+18	-0,08%
Поддръжка и проверка уреди	+5	-0,02%
Комуникации	+54	-0,23%
Консултански услуги от несвързани лица	+2	-0,01%
Наеми	-212	+0,92%
Интернет, наети линии	+78	-0,34%
Нотариални и други такси	+3	-0,01%
Такса лицензии	-20	+0,09%
Обучение	+8	-0,03%
Съгласуване и заснемане	+72	-0,31%
Софтуерно обслужване	+102	-0,44%
Обслужване на автомобили	-125	+0,54%
Разходи за одит	+10	-0,04%
Други	+337	-1,46%
Амортизации	+2 275	-9,83%
Разходи за персонала	-3 712	+16,04%
(Начислени)/реинтегрирани/усвоени провизии, нетно	-878	+3,79%
Други оперативни разходи за дейността	+1 209	-5,22%
Промени в разходите за данъци	+1 880	-8,12%
Остава увеличението на балансовата печалба	-23 139	100%

Сравнителен анализ на данни от финансовите отчети на дружеството за разглеждания одитен период 2008-2013 г.

ЕВН България Електроразпределение АД е представил годишни финансови отчети на дружеството за периода 2008 г. - 2013 г. От тях е видно, че балансовата печалба на дружеството за шестте години е както следва:

за 2008 г. е печалба в размер на **33 351** хил. лв.;
за 2009 г. е печалба в размер на **52 505** хил. лв.;
за 2010 г. е печалба в размер на **39 921** хил. лв.;
за 2011 г. е печалба в размер на **64 367** хил. лв.;
за 2012 г. е печалба в размер на **50 308** хил. лв.;
за 2013 г. е печалба в размер на **56 181** хил. лв.;

	Показател/Година	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
1	Общо приходи	375 632	377 555	344 752	348 293	390 397	357 687
2	Общо разходи	340 556	312 917	302 287	278 056	327 033	294 506
3	ЕВТ печалба преди данъци	37 283	59 323	44 733	70 444	59 481	63 474
4	Разходи за данъци	3 932	6 818	4 812	6 077	9 173	7 293
5	Балансова печалба	33 351	52 505	39 921	64 367	50 308	56 181
6	Разходи за амортизации	55 920	75 678	71 752	67 208	72 079	69 804
7	Дълготрайни активи	592 777	646 493	684 906	710 372	766 702	764 340
8	Краткотрайни активи	88 710	89 980	76 445	158 808	254 370	296 856
9	Собствен капитал	421 029	473 534	508 455	574 015	624 658	709 396
10	Дългосрочни пасиви	171 781	183 857	193 152	214 252	225 248	216 158
11	Краткосрочни пасиви	88 677	79 082	59 744	80 913	171 166	135 642
12	СК - ДА	-171 748	-172 959	-176 451	-136 357	-142 044	-54 944
13	КА-КП	33	10 898	16 701	77 895	83 204	161 214
14	СК - (ДП+КП)	160 571	210 595	255 559	278 850	228 244	357 596
15	СК/ДА	0,71	0,73	0,74	0,81	0,81	0,93
16	КА/КП	1,00	1,14	1,28	1,96	1,49	2,19
17	СК/(ДП + КП)	1,62	1,80	2,01	1,94	1,58	2,02

Изводи:

По т.15 – **коэффициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал** (този коефициент трябва да бъде > 1 или = 1) – Коефициентът на финансиране за периода 2008 – 2012 г. в дълготрайни активи (ДА) със собствен капитал е под 1, което е показател, че дружеството разполага с ограничен свободен собствен капитал за инвестиции в нови ДА. За извършване на необходимите инвестиции в мрежовата инфраструктура и в средства за търговско измерване, дружеството разполага с достатъчен собствен ресурс - балансовата печалба, вж. т. 5 от Таблица №1 и разходите за амортизации, вж. т.6 от Таблица №1, както и привлечен капитал.

По т.16 – **коэффициент на обща ликвидност** (този коефициент трябва да бъде > 1 или = 1) – Коефициентът на обща ликвидност е със стойности 1 и над 1 и тенденцията показва подобрене и трайно запазване на стойностите над 1 за периода 2008 – 2013 г. Това означава, че дружеството притежава достатъчно възможности за погасяване на текущите си задължения с наличните текущи активи. Нивата на коефициента през годините гарантира устойчивост и солидност на възможностите на дружеството за извършване на текущи разплащания.

По т.17 – **коэффициент на финансова автономност** - (този коефициент трябва да бъде > 1 или = 1) - стойностите на коефициента за периода 2008 – 2013 г. показват, че дружеството притежава достатъчно средства за покриване на всички свои задължения към кредиторите за период по голям от година. Показателят за финансова независимост отразява възможността на дружеството да покрие дългосрочните си задължения към кредиторите.

Стойностите на показателите в Таблица №1 определят общото финансово-икономическо състояние на **ЕВН България Електроразпределение АД** и за петте години като добро, с отчетен положителен финансов резултат за всички години.

Анализ на разходите по икономически елементи за периода 2008 -2013 г., съгласно предоставените от дружеството годишни отчети.

Таблица №2

РАЗХОДИ (хил. лв.)	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
1. Технологични разходи	96 849	104 440	99 679	98 668	112 791	108 178
2. Разходи за материали	29 255	20 876	21 669	18 690	17 348	16 287
3. Разходи за външни услуги	50 898	45 309	43 338	44 634	45 308	44 009
4. Разходи за амортизации	55 920	75 678	69 517	67 208	72 079	69 804
5. Разходи за възнаграждения и осигуровки	63 916	65 218	61 763	63 029	49 146	52 858
6. Други разходи	20 988	7 992	3 460	-13 024	4 285	3 076

Общо ниво на приходите

За разглеждания петгодишен регулаторен период от 2008г.-2012г. дружеството отчита по данни от годишните си финансови отчети **241 430 хил.лв. повече** получени приходи, в сравнение с общото ниво на необходимите приходи, включени в цените за периода.

Общо ниво на оперативните разходи

За разглеждания петгодишен регулаторен период от 2008г.-2012г. дружеството отчита по данни от годишните си финансови отчети **248 502 хил.лв. повече** направени разходи, в сравнение с общото ниво на разходите, включени в цените за периода.

Технологични разходи

Най-голям дял (около 33%) в оперативните разходи за периода заемат разходите за покриване на технологичните разходи по мрежите средно и ниско напрежение. Разходите се променят в годините на разглеждания период в зависимост от количеството и цената за закупуването. **В резултат на извършените инвестиции в мрежата, дружеството намалява значително технологичните разходи по мрежите в сравнение със стойностите включени в цените през отделните ценови периоди в рамките на петгодишния втори регулаторен период. Общата сума на приходите, които дружеството е получило допълнително в резултат на намаляването на технологичните разходи по разпределителните мрежи средно и ниско напрежение, е 215 458 хил.лв.**

Количества разпределена енергия (МВтч)

За разглеждания петгодишен регулаторен период от 2008г.-2012г. дружеството отчита **2 003 426 МВтч повече** разпределена (продадена) електрическа енергия, в сравнение с общото ниво на електрическата енергия, при която са изчислени цените за периода.

Разходи за материали

Разходите за материали бележат ръст на намаляване през периода 2008 г.- 2013 г., съответно от 29 255 хил.лв. през 2008 г. на 16 287 хил.лв. през 2013 г., с изключение 2010 г., когато стойността на разхода е 21 669 хил.лв.

Разходи за външни услуги

Разходите за външни услуги бележат ръст на намаление от 50 898 хил.лв. през 2008 г. до 43 338 хил.лв. през 2010 г. и последващ ръст на повишение до 45 308 хил.лв. през 2012 г.

Разходи за амортизации

Разходите за амортизации бележат ръст от 55 920 хил.лв. през 2008 г. на 75 678 хил.лв. през 2009 г., вследствие на извършените и въведени в експлоатация инвестиции. В следващия период разходът варира в рамките от 67 208 хил.лв. през 2011 г. до 72 079 хил.лв. през 2012 г., в резултат на въведени инвестиции, амортизационна политика на дружеството и начислена

амортизация на изведени активи. **За разглеждания петгодишен регулаторен период от 2008г.-2012г. дружеството отчита по данни от годишните финансови отчети 122 827 хил.лв. повече разходи за амортизации, в сравнение с общото ниво за периода на този непаричен разход, при който са изчислени цените.**

Разходи за възнаграждения и осигуровки

Относителният дял на разходите за възнаграждения в оперативните разходи за периода е около 22%. Същите разходи са се сравнително постоянни от 63 916 хил.лв. през 2008 г. до 63 029 хил.лв. през 2011 г. хил.лв. През 2012 г. разходите се намаляват до 49 146 хил.лв. През 2013 г. разходите за персонала нарастват до 52 858 хил.лв.

Други разходи

В позицията „Други разходи“ се наблюдава най-голямо изменение през одитирания период заради начисляваните провизии.

С. Експерти с техническо образование;

❖ От работната група беше изискана информация относно отчетените инвестиции от инвестиционните програми на дружеството за периода 2008 г. - 2013 г. включително, с разписани в тях подробно вид на направените инвестиции, стойност, начин на изпълнение (договор по възлагане/стопански), дата на капитализиране на разхода, описани по КЕЦ. Също така списък с направените разходи по ремонтните програми на дружеството за периода 2008 г. - 2013 г. включително, с разписани в тях подробно вид на направените ремонти, стойност, начин на изпълнение (договор по възлагане/стопански), дата на отчитане на разхода, описани по КЕЦ.

За одитирания период от дружеството предоставиха на електронен и хартиен носител списъци за изпълнени **2 061 обекта от ремонтната програма** и за изпълнени **86 569 обекта от инвестиционната програма на дружеството.**

От предоставените списъци за изпълнени обекти от ремонтната и инвестиционната програми на дружеството на случаен принцип и след поставяне на стойностна граница над 25 000 лева, бяха избрани за проверка **46 обекта от ремонтната програма** и **603 обекта от инвестиционната програми на дружеството.** Досиетата на изпълнените обекти бяха подсигурени на одитния екип за проверка по КЕЦ.

За периода бяха проверени КЕЦ Пловдив Център, КЕЦ Пловдив Юг, КЕЦ Пловдив Север, Централа 2 – инфраструктурни обекти, КЕЦ Бургас, КЕЦ Смолян, КЕЦ Кърджали, КЕЦ Пазарджик, КЕЦ Хасково, КЕЦ Поморие, КЕЦ Приморско, КЕЦ Сливен, КЕЦ Ямбол, КЕЦ Асеновград, КЕЦ Карлово, КЕЦ Калояново, КЕЦ Стамболийски КЕЦ Девин, КЕЦ Момчилград, КЕЦ Крумовград, КЕЦ Белово, КЕЦ Пещера, КЕЦ Панагюрище, КЕЦ Велинград, КЕЦ Димитровград, КЕЦ Харманли, КЕЦ Свиленград, КЕЦ Бургас юг, КЕЦ Карнобат, КЕЦ Загоре, КЕЦ Раднево, КЕЦ Нова Загора, КЕЦ Чирпан, КЕЦ Първомай и КЕЦ Раковски.

По време на проверката бяха **съставени 98 протокола от направените проверки по места** (КП №119-3-Е-3/20.03.2014 г.; КП №118-3-Е-3/20.03.2014 г.; КП №117-3-Е-3/20.03.2014 г.; КП №116-3-Е-3/19.03.2014 г.; КП №115-3-Е-3/19.03.2014 г.; КП №114-3-Е-3/18.03.2014 г.; КП №113-3-Е-3/18.03.2014 г.; КП №112-3-Е-3/17.03.2014 г.; КП №111-3-Е-3/17.03.2014 г.; КП №110-3-Е-3/14.03.2014 г.; КП №109-3-Е-3/14.03.2014 г.; КП №108-3-Е-3/13.03.2014 г.; КП №107-3-Е-3/13.03.2014 г.; КП №106-3-Е-3/12.03.2014 г.; КП №105-3-Е-3/12.03.2014 г.; КП №104-3-Е-3/12.03.2014 г.; КП №95-3-Е-3/27.02.2014 г.; КП №94-3-Е-3/27.02.2014 г.; КП №93-3-Е-3/26.02.2014 г.; КП №92-3-Е-3/26.02.2014 г.; КП №91-3-Е-3/25.02.2014 г.; КП №90-3-Е-3/25.02.2014 г.; КП №89-3-Е-3/25.02.2014 г.; КП №88-3-Е-3/24.02.2014 г.; КП №87-3-Е-3/24.02.2014 г.; КП №86-3-Е-3/21.02.2014 г.; КП №85-3-Е-3/21.02.2014 г.; КП №84-3-Е-3/20.02.2014 г.; КП №83-3-Е-3/20.02.2014 г.; КП №82-3-Е-3/20.02.2014 г.; КП №81-3-Е-3/20.02.2014 г.; КП №80-3-Е-3/19.02.2014 г.; КП №79-3-Е-3/19.02.2014 г.; КП №78-3-Е-3/19.02.2014 г.; КП №77-3-Е-3/19.02.2014 г.; КП №76-3-Е-3/18.02.2014 г.; КП №75-3-Е-3/18.02.2014 г.; КП №74-3-Е-3/18.02.2014 г.; КП №73-3-Е-3/18.02.2014 г.; КП №72-3-Е-3/18.02.2014 г.; КП №71-3-Е-3/18.02.2014 г.; КП №70-3-Е-3/18.02.2014 г.; КП №69-3-Е-

3/17.02.2014 г.; КП №60-3-Е-3/13.02.2014 г.; КП №59-3-Е-3/13.02.2014 г.; КП №58-3-Е-3/13.02.2014 г.; КП №57-3-Е-3/13.02.2014 г.; КП №56-3-Е-3/12.02.2014 г.; КП №55-3-Е-3/12.02.2014 г.; КП №54-3-Е-3/12.02.2014 г.; КП №53-3-Е-3/12.02.2014 г.; КП №52-3-Е-3/11.02.2014 г.; КП №51-3-Е-3/11.02.2014 г.; КП №50-3-Е-3/11.02.2014 г.; КП №49-3-Е-3/11.02.2014 г.; КП №48-3-Е-3/11.02.2014 г.; КП №47-3-Е-3/10.02.2014 г.; КП №46-3-Е-3/10.02.2014 г.; КП №45-3-Е-3/10.02.2014 г.; КП №44-3-Е-3/10.02.2014 г.; КП №43-3-Е-3/10.02.2014 г.; КП №41-3-Е-3/06.02.2014 г.; КП №40-3-Е-3/06.02.2014 г.; КП №39-3-Е-3/06.02.2014 г.; КП №38-3-Е-3/06.02.2014 г.; КП №37-3-Е-3/05.02.2014 г.; КП №36-3-Е-3/05.02.2014 г.; КП №35-3-Е-3/05.02.2014 г.; КП №34-3-Е-3/05.02.2014 г.; КП №33-3-Е-3/05.02.2014 г.; КП №32-3-Е-3/05.02.2014 г.; КП №31-3-Е-3/05.02.2014 г.; КП №30-3-Е-3/05.02.2014 г.; КП №29-3-Е-3/04.02.2014 г.; КП №28-3-Е-3/05.02.2014 г.; КП №27-3-Е-3/04.02.2014 г.; КП №26-3-Е-3/04.02.2014 г.; КП №25-3-Е-3/31.01.2014 г.; КП №24-3-Е-3/31.01.2014 г.; КП №23-3-Е-3/31.01.2014 г.; КП №22-3-Е-3/29.01.2014 г.; КП №21-3-Е-3/29.01.2014 г.; КП №20-3-Е-3/29.01.2014 г.; КП №19-3-Е-3/28.01.2014 г.; КП №15-3-Е-3/23.01.2014 г.; КП №14-3-Е-3/23.01.2014 г.; КП №13-3-Е-3/23.01.2014 г.; КП №12-3-Е-3/23.01.2014 г.; КП №11-3-Е-3/22.01.2014 г.; КП №10-3-Е-3/22.01.2014 г.; КП №9-3-Е-3/22.01.2014 г.; КП №8-3-Е-3/22.01.2014 г.; КП №7-3-Е-3/17.01.2014 г.; КП №6-3-Е-3/15.01.2014 г.; КП №5-3-Е-3/16.01.2014 г.; КП №4-3-Е-3/15.01.2014 г.; КП №3-3-Е-3/14.01.2014 г. и КП №2-3-Е-3/14.01.2014 г.)

При направената проверка по документи, на случаен принцип на **253 обекта от инвестиционната и ремонтна програми на дружеството** се установи, че досиетата на обектите са окомплектовани съгласно член лист с документи, необходими при предаване на обект на картотека. Същият е съставен съгласно вътрешни изисквания на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД.

Съгласно предоставените от дружеството справки по години стойността на направените за периода ремонти в лева по КЕЦ, без ДДС са:

ОТЧЕТЕНИ РЕМОНТИ ПО КЕЦ								
№	КЕЦ / ОТДЕЛ	РЕМОНТИ						ОБЩО:
		2008г	2009г	2010г	2011г	2012г	31.10.2013г	2008-2013
11	АСЕНОВГРАД	437 511	212 169	149 824	143 510	119 114	306 146	1 368 274
12	КАРЛОВО	413 877	132 177	225 130	142 650	0	0	913 833
13	ПЛОВДИВ-СЕВЕР	370 798	147 564	139 556	209 226	112 442	100 507	1 080 093
14	ПЛОВДИВ-ЦЕНТЪР	495 170	183 244	147 468	29 998	137 813	75 447	1 069 140
15	КАЛОЯНОВО	307 825	45 190	133 176	280 044	346 388	62 985	1 175 608
16	СТАМБОЛИЙСКИ	154 308	317 489	990 408	645 662	490 583	14 003	2 612 454
17	СМОЛЯН	1 079 487	445 881	250 485	261 866	474 046	237 170	2 748 935
18	ДЕВИН	442 892	0	236 168	73 874	183 431	107 868	1 044 232
19	ЧЕПЕЛАРЕ	319 350	90 552	90 165	114 626	183 550	114 211	912 455
20	ЗЛАТОГРАД	346 159	42 413	112 814	65 331	112 412	168 707	847 836
21	КЪРДЖАЛИ	427 590	110 076	194 493	197 041	246 758	105 184	1 281 142
22	МОМЧИЛГРАД	258 658	198 407	109 651	164 818	83 703	157 504	972 740
23	КРУМОВГРАД	139 339	204 663	96 008	118 565	135 392	131 622	825 589
24	ПАЗАРДЖИК	558 632	76 784	189 488	192 795	181 663	185 000	1 384 362
26	БЕЛОВО	247 547	135 417	81 563	78 793	80 151	2 950	626 421
27	ПЕЩЕРА	185 707	92 418	43 232	34 446	120 545	22 311	498 659
28	ПАНАГЮРИЩЕ	231 649	151 864	63 317	60 698	78 019	193 942	779 489
29	ВЕЛИНГРАД	95 824	100 178	87 820	103 151	128 900	63 724	579 598
30	ХАСКОВО	560 876	316 884	183 625	256 924	169 948	25 643	1 513 901
31	ДИМИТРОВГРАД	492 064	230 127	127 677	151 058	101 472	178 182	1 280 580
32	ХАРМАНЛИ	280 756	196 133	142 332	142 251	225 272	267 375	1 254 118
33	СВИЛЕНГРАД	291 395	179 145	148 663	248 256	90 387	96 230	1 054 076
34	ПРИМОРСКО	360 496	59 264	150 399	415 147	223 033	146 946	1 355 284
35	БУРГАС ГРАД	316 745	59 781	100 393	182 382	179 335	152 521	991 156
36	БУРГАС РАЙОН/ЮГ/	1 330 068	259 607	331 191	522 013	229 550	171 280	2 843 709
37	КАРНОБАТ	288 395	513 364	227 056	293 062	234 228	43 914	1 600 019
38	ПОМОРИЕ	691 956	262 586	70 168	305 570	292 394	113 362	1 736 036
39	СТАРА ЗАГОРА ГРАД	675 506	199 451	205 360	192 465	118 578	182 552	1 573 912
40	ЗАГОРЕ	337 769	374 154	206 151	235 889	244 453	49 172	1 447 587
41	РАДНЕВО	319 147	120 933	92 693	113 049	102 980	2 450	751 252

42	КАЗАНЛЪК	343 628	259 515	158 508	197 981	73 171	51 609	1 084 412
43	ЧИРПАН	243 010	123 483	79 539	72 046	9 013	0	527 091
44	СЛИВЕН	756 833	600 944	245 255	430 525	312 649	161 798	2 508 004
45	НОВА ЗАГОРА	400 156	305 218	192 908	142 987	139 543	122 569	1 303 381
46	ЯМБОЛ	157 018	212 652	466 316	190 671	201 910	73 298	1 301 865
47	ЕЛХОВО	235 916	141 912	196 713	225 632	111 554	3 910	915 637
48	ПЪРВОМАЙ	218 252	0	33 044	68 638	64 811	2 357	387 101
49	ПЛОВДИВ-ЮГ	190 904	235 272	111 699	147 592	134 637	64 233	884 338
50	РАКОВСКИ	354 730	82 822	167 437	254 077	293 893	170 240	1 323 197
62	Общи проекти, вкл. Отд. инв.	0	0	506 788	0	0	0	506 788
63	ИНФОРМАЦИЯ И ТЕЛЕКОМУНИКАЦИЯ - СИ		0	0	0	0	0	0
64	Общи проекти, вкл. Отд. инв	0	0	0	412 858	0	0	412 858
70	ИНФРАСТРУКТУРА - СН	394 339	413 012	1 631 147	951 438	1 206 366	509 945	5 106 249
76	МРЕЖОВ ИНЖЕНЕРИНГ - ЕЛЕКТРИЧЕСТВО - МР	0	0	0	0	0	0	0
77	УПРАВЛЕНИЕ НА МРЕЖАТА - МН	0	0	0	15 301	17 274	3 060	35 635
78	УПРАВЛ.И ИЗПОЛЗВ. НА МРЕЖАТА - НР	0	0	0	0	0	0	0
79	ИЗМЕРВАТЕЛНО СТОПАНСТВО - НМ	127 991	0	0	0	532 692	593	661 276
80	ЦЕНТЪР ПО БЕЗОПАСНОСТ НА ТРУДА И ПРОТИВОПОЖАРНАТА БЕЗОПАСТНОСТ - СВ	0	0	0	0	0	0	0
81	ПОДСТАНЦИИ - НО	4 511	248 260	117 567	71 607	175 677	15 482	633 104
82	КООРДИНАЦИЯ ВЪНШНИ ОРГАНИЗАЦИИ - ХК	0	0	0	0	0	0	0
93	SC_IT	0	0	0	0	0	0	0
		15 884 786	8 081 004	9 233 394	9 156 512	8 699 727	4 658 001	55 713 425

От предоставените отчетни данни за ремонтите по КЕЦ се установи, че в конкретни КЕЦ-ве не са извършвани ремонти по мрежата за период от една календарна година, което е предпоставка за множество аварии и неподдръжане на разпределителната мрежа. Разходите за ремонти в разпределителната мрежа на дружеството бележат тенденция към намаляване.

При експлоатацията на въздушните електропроводи (ВЕ) за осигуряването на надеждната им работа се извършват: техническо обслужване с работи за предотвратяване преждевременното износване на ВЕ, включващи профилактични огледи, проверки, отстраняване на повреди и неизправности. Периодични огледи и обходи на ВЕ се извършват най-малко веднъж годишно, а откритите неизправности и дефекти се регистрират и в зависимост от характера им трябва да се отстраняват при техническото обслужване или при основен ремонт. Също така следва да се извършва и проверка на степента на корозия и на състоянието на антикорозионното покритие на метални стълбове и при необходимост да се предприемат дейности за боядисването им с боя, устойчива на атмосферните влияния. При огледите на ВЕ следва да се извършва проверка за наличието и определяне на широчината на пукнатините в стоманобетонни стълбове с цел сигурност на снабдяването с електрическа енергия.Трасетата на ВЕ периодично трябва да се почистват от дървета и храсти, като се поддържа определена широчина на просека, съобразена с размерите на сервитутните зони с цел недопускане прекъсване на електропроводните линии от счупени клони или дървета и от там прекъсване на захранването с ел. енергия. Също така непочистените сервитути могат да доведат до предизвикване на пожари или до затрудняване отстраняването на възникнала авария, поради недостъпност на трасето на електропровода.

Експлоатацията на ВЕ включва и поддръжката в изправно състояние и наличието на постоянните знаци, поставени на стълбовете, като:

- предупредителни табели "НЕ СЕ КАЧВАЙ! ОПАСНО ЗА ЖИВОТА!",
- пореден номер на стълба и година на въвеждане в експлоатация;
- табела или траен надпис с диспечерско наименование на линията;

- при две линии на обща стълбовна линия табелите или надписите се поставят задължително под конзолите на съответната линия;

- табела с диспечерско наименование на секционния разединител при ВЕ 20 kV.

Към всички кабелни линии има изискване в тяхното начало и край да се поставят марки с надписи, устойчиви на въздействието на околната среда, с информация за диспечерски номер/наименование, тип, напрежение, сечение на кабела и име на обекта, до който е положена кабелната линия. Достъпът до откритите тоководещи части, които са под напрежение в разпределителните уредби на трафопостовите, трябва да се ограничи и да се вземат необходимите предпазни мерки (решетки, ограждания, блокировки и др.), така че да се предотврати случаен допир или опасно приближаване до тях на обслужващия персонал.

Записаните по-горе условия са само част от изискванията към експлоатацията на електроразпределителните мрежи, уредби и съоръжения, необходими за надеждното им функциониране.

При проверките по КЕЦ работната група направи частични обходи (огледи) на въздушни мрежи средно и ниско напрежение и констатира, че на **11 проверени участъка не са извършени просеки по трасето на електропроводите, както и не е направено почистване от дървета и храсти**, с което „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е нарушило разпоредбата на чл. 15 от Наредба № 16 от 9.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти, издадена на основание чл. 64, ал. 9 от ЗЕ, във връзка, с чл. 765 от Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи (Наредба № 9 от 9 юни 2004 г.), издадена на основание чл. 83, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.

Също така се установи, че на **30 проверени участъка от въздушни линии средно и ниско напрежение липсват постоянните знаци**, които следва да са налични на стълбовете на въздушните електропроводи, съгласно изискванията от Наредба № 9 от 9 юни 2004 г., с което „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е нарушило разпоредбата на чл. 762, т. 4 от Наредба № 9 от 9 юни 2004 г., издадена на основание чл. 83, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.

Констатираха се и **24 участъка от въздушни линии средно напрежение**, част от железорешетъчните стълбове на които **са корозирали и лаковото покритие се люспи или е остаряло**.

При направената на 22.01.2014 г. проверка на изпълнените СМР за обект „Реконструкция на мрежа НН в гр. Свети Влас“ – подобект реконструкция мрежа НН от ТП „Стара планина“. В хода на проверката се провери състоянието на трансформаторния пост, от който се захранва мрежа ниско напрежение по улица „Стара планина“ в гр. Свети Влас. Беше констатирано, че техническото състояние на съоръженията в трафопоста е добро. На трафопоста е направен ремонт на хидроизолацията по покрива на сградата. **Състоянието на сградата на трафопоста, като фасада и околното пространство, е лошо. Достъпът до съоръжението е затруднен. Стената в източната част на сградата е напукана, като в РУ 20 kV прозира пукнатината.**

Установените 102 нередности са посочени в таблицата по-долу:

В три случая съществуват кабелни линии, находящи се на територията на КЕЦ Бургас Юг и Велинград, на които в своето начало и в край липсват марките и табелките с надписи.
В пет случая съществуват ВЛ СрН, находящи се на територията на КЕЦ Хасково, Смолян, Бургас град, Пазарджик и Пещера с участъци, по които не са извършени просеки по трасето на електропроводите, както и не е направено почистване от дървета и храсти.
В шест случая съществуват ВЛ НН, находящи се на територията на КЕЦ Бургас, Карнобат, Пазарджик, Първомай, Велинград и Загоре с участъци, по които не са извършени просеки по трасето на електропроводите, както и не е направено почистване от дървета и храсти.
В четиринадесет случая съществуват ВЛ СрН, находящи се на територията на КЕЦ Смолян, Девин, Бургас град, Бургас Юг, Карнобат, Карлово, Велинград, Пещера, Загоре, Крумовград, Чирпан и Нова Загора, върху чиито стълбовете не са налични или са захабени и не се разчитат постоянните знаци.
В шестнадесет случая съществуват ВЛ НН, находящи се на територията на КЕЦ Приморско, Девин, Бургас, Бургас град, Бургас Юг, Пазарджик, Карлово, Калояново, Стамболийски, Загоре, Пловдив Север, върху чиито стълбовете не са налични или са захабени и не се разчитат постоянните знаци.
На територията на КЕЦ Пазарджик се констатира стоманобетонен стълб, на който върхът му е в контакт с 3 броя неизолирани АС проводници от действащата ВЛ НН.
В двадесет и четири случая са налични железорешетъчни стълбове, принадлежащи към ВЛ СрН, находящи се на територията на КЕЦ Хасково, Приморско, Смолян, Бургас, Бургас град, Карнобат, Карлово,

Панагюрище, Калояново, Велинград, Белово, Пещера, Асеновград, Загоре, Раднево, Свиленград, Димитровград, Пловдив Юг, Момчилград, Крумовград, Чирпан и Нова Загора, които не са боядисани, корозирали са и лаковото им покритие се люспи или е остаряло.
В три случая съществуват железобетонни стълбове с нарушено бетоновото покритие, принадлежащи към ВЛ СрН, находящи се на територията на КЕЦ Сливен и Димитровград.
В два случая на територията на КЕЦ Загоре и Димитровград съществуват железорешетъчни стълбове на ВЛ СрН с обрушените шапки на фундаментите.
В два случая на територията на КЕЦ Първомай и Карлово при изнасяне на СТИ не се прави цялостен ремонт на мрежа НН, а само се подменят сградните отклонения и се изнасят електромерните табла на граница на собственост.
В два случая на територията на КЕЦ Първомай и Карлово на крайните стълбове и на стълбовните отклонения на ВЛ НН липсват токови клеми, а отклоненията са направени чрез бандаж с алуминиев проводник.
На територията на КЕЦ Първомай се установи рекордоманно отклонение към клиент, което е извършено без биметални клеми при положение, че основната стълбовна мрежа е изградена с проводник АС-50, което е предпоставка за възникване на аварийна ситуация.
На територията на КЕЦ Бургас, по мрежа СрН се констатираха случаи на връзки между новомонтирания алуминиев проводник и старата мрежа, изпълнена с меден проводник чрез бандажиране на проводник, вместо да се използват биметални клеми.
На територията на КЕЦ Бургас се установиха по ВЛ НН множество прекъсвани и впоследствие наставяни проводници (наставяни чрез сплитане).
На територията на КЕЦ Бургас се установиха две метални табла без изведен контур към земя (липсва кол за заземяване на контура)
На територията на КЕЦ Чирпан съществува ъглов стълб (ВЛ СрН) номерът, на който не се разчита, корозирал е и след удар е с деформирана основа.
На територията на КЕЦ Сливен са налични два КРШ в лошо състояние, а така също липсва и селективност при монтажа на ВП.
При проверките на трафопостове (ТП) се установи, че:
В два случая на територията на КЕЦ Приморско и Бургас предпазните решетки (щитове, ограждения) в разпределителните табла НН – липсват, отворени са или не са поставени на мястото им;
В седем случая на територията на КЕЦ Бургас, Раднево, Чирпан и Нова Загора липсваше селективност при монтажа на високомощните предпазители.
На територията на КЕЦ Бургас се установи липса на главен прекъсвач в табло НН на трафопоста.
В два случая на територията на КЕЦ Раднево механизмите, задвижващи блокировките на предпазните решетки (врати, ограждения) в РУ СрН, не функционират, така че при влизането в килиите (клетките) на обслужващите служители (експлоатационния и ремонтния персонал) да ги предпазят от възможен допир или опасно приближаване до тоководещите части, намиращи се под напрежение.
На територията на КЕЦ Бургас Юг и КЕЦ Приморско се установи ТП, на които липсваха диспечерските им наименования.
На територията на КЕЦ Бургас Юг се установи ТП, на който не са монтирани вентилни отводи на страна СрН.
На територията на КЕЦ Бургас Юг се установи ТП, на който връзката между стойките на предпазители СрН и клемите на трансформатора са изпълнени с рекордоман.
На територията на КЕЦ Поморие се установи ТП, на който стената в източната част на сградата е напукана, като в РУ 20кV прозира пукнатината и достъпът до съоръжението е затруднен.
На територията на КЕЦ Крумовград се установи, че постройката на склада, в който се съхранява аварийния резерв от материали е в лошо състояние. Покривът тече, а мазилката на тавана и стените се руши, което може да доведе до похабяване на съхраняваните в склада материали.

За констатираните по време на проверката съоръжения в състояние, което не отговаря на изискванията за техническа експлоатация, на основание чл. 77, ал. 2, т. 2 от Закона за енергетиката, съставените констативни протоколи от експерти от работната група бяха изпратени с писмо изх. № Е-03-17-31/02.04.2014 г. по компетентност и с оглед предприемане на мерки, копия от съставените 44 (четиридесет и четири) констативни протоколи, на Министерството на икономиката и енергетиката.

От дружеството беше изискана подробна информация за изразходваните по години средства за възстановяване лаковото покритие на ЖР стълбове от въздушните електропроводи Ср.Н., почистване на фундаменти и възстановяване проектното състояние на откритата част на фундамента, подновяване на ОЖ табели, постоянни знаци и извършени просеки по трасето с почистване от дървета и храсти за одитирания период.

Данните са подробно описани в приложената таблица:

ОБЩО ЗА КЕЦ
одитиран период 2008-2013

Година на изпълнение	Въздушен електропровод 20 kV, отклонение от Въздушен електропровод 20 kV ВЛ НН (от ТП)	постоянни знаци	извършени просеки по трасето, почистване от дървета и храсти	възстановяване на лаково покритие на ЖР стълбове	почистване на фундамент и възстановяване проектното състояние на откритата част на фундамента	подновяване на ОЖ табели
2013г.	стойност, лв.	89 433	1 452 426	565 782	505 482	43 833
2012 г.	стойност, лв.	89 233	1 890 388	906 611	283 133	34 844
2011 г.	стойност, лв.	67 218	1 764 068	684 049	109 608	23 387
2010 г.	стойност, лв.	38 942	1 570 953	650 099	105 249	24 863
2009 г.	стойност, лв.	21 802	956 572	456 779	62 058	21 022
2008 г.	стойност, лв.	32 200	601 914	903 352	52 440	34 472
	Общо 2008-2013, лв.	338 828	8 236 322	4 166 672	1 117 970	182 420

При осредняване на предоставените данни, отнесени към разположените на лицензионната територия въздушни електропроводи средно и ниско напрежение, заетите в поддръжката им служители по КЕЦ се установи следното:

- Разходваните средства за просеки средно на година за одитирания период са **39,35 лева на километър линейни съоръжения** или 39,39 лева на квадратен километър от лицензионната територия.

- Разходваните средства за възстановяване на постоянните знаци средно на година за одитирания период са **1,62 лева на километър линейни съоръжения**.

- Разходваните средства за възстановяване на лаково покритие на ЖР стълбове, почистване на фундамент и възстановяване проектното състояние на откритата част на фундамента и подновяване на ОЖ табели, средно на година за одитирания период са **61,72 лева на километър линейни съоръжения средно напрежение**.

Данните са подробно описани в таблицата по-долу:

	работни места технически персонал	работни места управленски персонал	СНВЛ	ННВЛ	Лицензионна територия
	бр.	бр.	км.	км	км ²
	1405	39	17715	24144	41817
Общо за КЕЦ	1444		Среден брой служители на дружеството в КЕЦ, заети в поддръжката на мрежите, разпределени на лицензионната територия	0,034	бр./км².
	1754	47			
Общо за ЕВН	1801		Среден брой служители на дружеството, заети в поддръжката на мрежите, разпределени на лицензионната територия	0,043	бр./км².
Разходвани средства за просеки средно на година за одитирания период			39,35 лв./км.		39,39 лв./км².
Разходвани средства за възстановяване на постоянните знаци средно на година за одитирания период			1,62 лв./км.		1,62 лв./км².

Разходвани средства за възстановяване на лаково покритие на ЖР стълбове, почистване на фундамент и възстановяване проектното състояние на откритата част на фундамента и подновяване на ОЖ табели, средно на година за одитирания период	61,72 лв./км.
--	----------------------

26,15 лв./км2.

При осредняване на предоставените данни, отнесени към разположените на лицензионната територия въздушни електропроводи средно и ниско напрежение, към заетите в поддръжката им служители по КЕЦ се установи, че средния брой служители на дружеството в КЕЦ, заети в поддръжката на мрежите е **0,034 броя на километър линейни съоръжения** или **0,043 броя на квадратен километър** от лицензионната територия.

От предоставените от „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД данни за хора и средства разходвани за поддръжка на въздушни електропроводи средно и ниско напрежение и от констатираните при проверка на място нарушения на Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи е видно, че отделените за тези дейности средства и хора са напълно недостатъчни.

В икономическия анализ на дейността на дружеството се констатира отклонения в изпълнение на планираните ремонти, което е основание да се счита, че планирането на ремонтната програма не е извършвано реално. Съгласно т 3.1.5. от издадената лицензия на дружеството Лицензиантът експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с Правилата на мрежата и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи. Неподдържането на мрежата се явява нарушение на тази точка.

За обектите, на които не се изисква независим строителен надзор (*това основно са обекти от ремонтната програма на дружеството и инвестиции изпълнени по стопански начин*) в дружеството, не са съставяли изискуемите по Наредба 3 от 31.07.2003 г. актове и протоколи по време на строителството, с което дружеството е нарушило разпоредбите на Наредбата, въпреки че съгласно т. 2.1. от издадената лицензия за разпределение на електрическа енергия на територията на лицензията, същата се извършва съгласно разпоредбите на действащото в Република България законодателство, част от което е и Наредба 3.

Несъставянето на АКТ образец 12 за скрити работи, които подлежат на закриване или не могат да бъдат отчетени по чертеж е нарушение на Наредба 3. Поради тази причина **не би трябвало да се заплащат видовете строително монтажни и ремонтни работи (СМРР), които трябва да се докажат, като изпълнени чрез тези актове.**

Съгласно предоставените от дружеството справки по години стойността на направените за периода инвестиции по видове без ДДС са:

№	АКТИВИ	ОБЩО ЗА ПЕРИОДА 2008г. - 30.11.2013
1.	2.	3.
1	Материални активи	
2	Земя	3 659 259
3	Сгради	15 875 720
4	Подстанции	9 751 669
4.1.	Трансформатори	2 281
4.2.	Оборудване	9 749 388
5	Графопостове	118 038 365
5.1.	Трансформатори	32 528 702
5.2.	Оборудване	85 509 663
6	Въздушни електропроводи	142 414 633
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	207 117

6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	30 001 065
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	112 206 451
7	Кабелни електропроводи	217 875 073
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	4 782
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	106 723 046
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	111 147 245
8	Измервателни уреди	63 736 299
9	Офис оборудване в т.ч.	11 374 479
10	- Компютърни системи	11 154 832
11	Транспортни средства	8 520 472
12	Комуникационни средства	26 715 361
13	Други	6 314 383
	Общо материални активи	624 275 711
	Нематериални активи	
14	Компютърен софтуер	15 178 085
15	Други нематериални активи	18 127 565
	Общо нематериални активи	33 305 651
	Общо материални и нематериални активи	657 581 361

Разпределени по КЕЦ отчетените инвестиции в лева без ДДС са следните:

ОТЧЕТЕНИ ИНВЕСТИЦИИ ПО КЕЦ

№	КЕЦ / ОТДЕЛ	ИНВЕСТИЦИИ						
		2008г	2009г	2010г	2011г	2012г	11.2013г	2008-2013
11	АСЕНОВГРАД	1 551 138	1 869 998	1 787 195	1 446 740	1 443 794	885 574	8 984 439
12	КАРЛОВО	1 273 983	1 205 157	1 222 284	1 059 630	1 072 562	701 425	6 535 040
13	ПЛОВДИВ-СЕВЕР	5 537 991	4 279 631	3 441 548	2 736 770	2 543 352	1 710 436	20 249 728
14	ПЛОВДИВ-ЦЕНТЪР	2 946 133	2 453 499	2 765 679	1 752 443	1 621 232	1 146 693	12 685 678
15	КАЛОЯНОВО	1 996 025	4 181 345	2 040 838	2 498 423	2 165 316	3 611 430	16 493 378
16	СТАМБОЛИЙСКИ	3 038 384	3 052 931	3 354 533	2 986 960	3 438 947	825 059	16 696 815
17	СМОЛЯН	5 824 321	2 751 722	2 513 512	1 924 053	5 363 712	1 836 650	20 213 970
18	ДЕВИН	1 222 563	1 109 019	613 691	1 187 365	976 396	685 095	5 794 130
19	ЧЕПЕЛАРЕ	1 043 305	975 941	711 407	1 000 868	1 701 279	579 355	6 012 157
20	ЗЛАТОГРАД	648 788	926 017	333 123	596 160	998 837	420 693	3 923 618
21	КЪРДЖАЛИ	1 662 639	2 542 363	1 819 437	1 697 580	1 289 634	741 749	9 753 402
22	МОМЧИЛГРАД	1 203 807	1 102 648	1 152 545	1 266 408	1 154 543	395 309	6 275 260
23	КРУМОВГРАД	589 653	373 228	623 704	862 731	893 081	553 036	3 895 433
24	ПАЗАРДЖИК	2 232 369	1 856 801	2 508 499	4 093 894	4 143 848	1 478 949	16 314 360
26	БЕЛОВО	911 279	622 363	754 680	1 209 991	1 480 824	668 838	5 647 976
27	ПЕЩЕРА	982 618	1 101 708	743 553	553 915	975 207	536 318	4 893 318
28	ПАНАГЮРИЩЕ	757 203	726 019	606 565	1 767 602	581 778	437 813	4 876 981
29	ВЕЛИНГРАД	821 081	1 201 711	981 344	1 671 224	1 736 719	521 126	6 933 205
30	ХАСКОВО	4 181 901	4 491 792	3 303 038	2 198 098	3 321 657	1 336 944	18 833 430
31	ДИМИТРОВГРАД	1 127 545	1 341 791	1 093 897	1 454 712	2 036 055	2 895 892	9 949 893
32	ХАРМАНЛИ	662 929	673 302	654 494	1 053 976	1 692 495	921 455	5 658 651
33	СВИЛЕНГРАД	923 169	701 803	947 374	1 124 249	1 401 383	838 869	5 936 847
34	ПРИМОРСКО	10 831 348	10 511 490	3 914 275	3 068 397	2 499 125	1 566 994	32 391 630
35	БУРГАС ГРАД	3 586 109	6 559 988	3 810 909	3 081 952	2 870 531	1 830 103	21 739 591
36	БУРГАС РАЙОН/ЮГ/	2 830 758	4 183 168	2 503 224	2 999 623	2 675 048	2 724 364	17 916 186
37	КАРНОБАТ	1 493 309	1 361 603	1 494 524	1 285 764	2 173 880	898 093	8 707 174
38	ПОМОРИЕ	13 558 903	12 295 232	7 625 014	8 903 370	6 687 624	5 831 348	54 901 491
39	СТАРА ЗАГОРА ГРАД	2 023 120	2 267 900	2 730 057	2 771 276	2 100 181	1 171 486	13 064 020
40	ЗАГОРЕ	2 300 495	1 298 204	1 578 709	1 626 365	1 896 197	649 105	9 349 075
41	РАДНЕВО	852 688	584 860	496 735	510 536	564 946	237 459	3 247 225
42	КАЗАНЛЪК	1 805 330	2 008 611	1 761 762	1 713 771	2 041 024	1 039 261	10 369 760
43	ЧИРПАН	911 260	555 218	497 825	471 118	709 539	275 112	3 420 073
44	СЛИВЕН	2 803 755	3 258 944	2 620 384	3 259 757	2 991 431	2 166 178	17 100 449
45	НОВА ЗАГОРА	921 556	902 473	764 906	922 155	1 127 491	753 318	5 391 899
46	ЯМБОЛ	2 352 100	1 895 851	1 047 448	1 583 652	1 491 383	1 120 955	9 491 389
47	ЕЛХОВО	467 241	501 110	772 586	1 091 912	939 861	749 610	4 522 320
48	ПЪРВОМАЙ	1 089 161	1 125 958	781 362	699 661	599 815	226 082	4 522 039

49	ПЛОВДИВ-ЮГ	3 657 361	3 489 895	4 004 494	2 878 317	2 308 617	1 167 638	17 506 322
50	РАКОВСКИ	2 973 137	3 453 681	2 833 453	2 391 279	2 633 147	1 887 968	16 172 665
63	ИНФОРМАЦИЯ И ТЕЛЕКОМУНИКАЦИЯ - СИ	4 971 323	11 286 619	9 738 358	8 989 465	215 897	16 513	35 218 175
70	ИНФРАСТРУКТУРА - СН	4 219 043	3 659 667	7 250 462	3 206 742	3 995 743	1 575 102	23 906 759
76	МРЕЖОВ ИНЖЕНЕРИНГ - ЕЛЕКТРИЧЕСТВО - МР	0	0	0	0	0	0	0
77	УПРАВЛЕНИЕ НА МРЕЖАТА - МН	149 625	179 562	779 417	88 505	114 250	2 301	1 313 660
78	УПРАВЛ.И ИЗПОЛЗВ. НА МРЕЖАТА - НР	415 231	0	0	0	0	0	415 231
79	ИЗМЕРВАТЕЛНО СТОПАНСТВО - НМ	16 056 935	13 098 413	8 743 902	13 603 876	17 000 754	2 505 051	71 008 931
80	ЦЕНТЪР ПО БЕЗОПАСНОСТ НА ТРУДА И ПРОТИВОПОЖАРНАТА БЕЗОПАСНОСТ - СВ	5 216 249	0	0	0	0	0	5 216 249
81	ПОДСТАНЦИИ - НО	9 707 929	6 091 262	7 855 755	11 742 450	12 450 854	550 591	48 398 841
82	КООРДИНАЦИЯ ВЪНШНИ ОРГАНИЗАЦИИ - ХК	0	0	0	0	0	0	0
93	SC_IT	0	0	0	0	5 409 464	322 669	5 732 133
		136 332 792	130 110 499	107 578 502	113 033 735	117 529 455	52 996 012	657 581 361

От проверките на място на изпълнените обекти се констатира, че са изпълнени съгласно представената от служителите на дружеството документация и за всеки обект има обосновка за необходимостта от изпълнението му.

От проверките на място на изпълнените обекти се констатира, че са изпълнени съгласно представената от служителите на дружеството документация и за всеки обект има обосновка, за необходимостта от изпълнението му.

Видно от отчетените инвестиции по КЕЦ най-много инвестиции са насочени към КЕЦ, на територията на които се изпълняват нови присъединявания на обекти, тоест инвестициите следват присъединяванията на обекти към разпределителната мрежа на дружеството. Планирането на развитието на мрежата не е съобразено с плановете за развитие на селищните формации, а ги следва и това води до неизпълнение на планираните и одобрените от ДКЕВР инвестиции. **Планирането на инвестициите не е извършвано реално.**

При проверка на отчетените в инвестиционната програма обекти се констатира, че в нея фигурират обекти с ремонтен характер и такива със смесен характер на направените разходи.

В отчетените средства по инвестиции са отчитани разходите за отстраняване на щети по електроразпределителната мрежа, причинени от лоши метеорологични условия 2011-2013г. (аварии). При обектите със смесен характер разходите не се разделят на ремонтен разход и инвестиционен разход. **Това води до отчитане на инвестиции в повече от реално изпълнените.**

Инвестиции на "ЕВН България Електроразпределение" ЕАД

	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	до 11.2013г.
Инвестиции - общо материални и нематериални активи	136 332 792	130 110 499	107 578 502	113 033 735	117 529 821	52 996 012
в т.ч. за ремонт	2 149 222	2 189 682	1 529 811	1 426 190	340 840	978
в т.ч. за аварии	-	-	-	937 483	1 640 567	568 989

При направените инвестиции по рехабилитация на въздушни линии Ср.Н., дейностите по удължаване полезния живот на обектите не се завършват комплексно, а се прави само частична рехабилитация. При изпълнение на СМР на въздушни линии Ср.Н., едно и също СМР се фактурира като ремонт, в един обект и като инвестиция, в друг обект. Дружеството не е предприело мерки, за извършване на точен и задълбочен анализ на проектите и количествено-стойностните сметки преди одобрението за изпълнението им. **След изпълнение на обектите СМР не се разделят на ремонтен разход и инвестиционен разход.**

❖ В изпълнение на възложената задача от работната програма по т. 13 за установяване дали Лицензиантът използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество, които отговарят на техническите изисквания, правила и норми, включително за безопасност и дали спазва техническите правила и норми, определени като задължителни от компетентните органи, одитния екип изиска от дружеството, на хартиен и електронен носител, следната информация:

1. Процес за докладване на злополука.
2. Процес за провеждане на обучения.
3. Процес за въвеждане на новоназначени сътрудници.
4. Процес обучение и изпит за квалификационна група.
5. Процес за въвеждане на новоназначен технически персонал.
6. Списък с инструкции за безопасна работа.
7. Списък с договори, сключени по осигуряване на трудова медицина и копия от актове, констативни протоколи и други от извършени проверки.
8. Списък с всички трудови злополуки, за периода 2008г. – 2013г.

От предоставената информация се установи, че в дружеството е създаден отдел „Център по безопасност на труда и противопожарна безопасност”, който има задължение да:

1. Актуализира своевременно служебните инструкции и вътрешните процеси при настъпили промени в законовите и нормативни изисквания.

2. Осигурява на лицата, отговорни за охрана на труда и пожарна безопасност, действащите законови изисквания и предписания. Отговаря също и за текущи проверки и текущо подобряване на процесите.

3. Изпълнява незабавно решения и указания на УС, свързани с охрана на труда, пожарна безопасност и координация на строителните работи Разработва не само свързани с нормативната база концепции относно охрана на труда.

4. Координира и участва в изготвянето на техническите изисквания за работно облекло, защитни средства, изолиращи инструменти за работа под напрежение до 1000 V, заключващи системи и други подобни.

5. Координира и контролира дейностите във връзка с:

- обучението на сътрудниците относно законовите изисквания за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд, както и относно изискванията за пожарна безопасност;

- провеждането на изпити/тестове за придобиване или потвърждаване на квалификационни групи по електробезопасност;

- определянето на срокове за извършване на проверка на защитните средства;

- провеждането на редовни и извънредни инструктажи на персонала;

- провеждането на тренировъчни упражнения за пожарна безопасност;

- използването на съответното работно облекло, защитните средства от страна на сътрудниците и на фирмите, които са в договорни отношения с дружеството.

6. Изработване на оценка на риска и оценка на факторите на работната среда Доставка на лични предпазни средства и средства за колективна защита.

7. Разследване, анализ и дефиниране на мерки, свързани с възникналите трудови злополуки и водене на необходимата документация.

8. Координиране на дейността на службата по трудова дисциплина. Оказване на подкрепа на другите организационни единици относно здравословни и безопасни условия на труд, пожарна безопасност и координация на строителните работи.

В съответните процеси по горесцитераните точки за провеждане на обучения, въвеждане на новоназначени сътрудници, въвеждане на новоназначен технически персонал и обучение и изпит за квалификационна група, са разписани:

- планирането, организирането и провеждането на обучението, одобряване на участниците, оценяването на придобитите знания и отразяване на резултатите в SAP системата;

- стъпките, през които преминават новоназначените служители: създаване на работно място, провеждане и отразяване на необходимите инструктажи, въвеждащо обучение, провеждане на междинни срещи по време на изпитателния период, оценяване и назначаване на работа на безсрочен трудов договор;

- стъпките, през които преминават новоназначените технически персонал: прикрепване към опитен сътрудник за обучение по наредба № 9, провеждане на изпит, назначаване за дублиране на работното място, заповед за самостоятелна работа.

- етапите, през които се преминава за придобиване на квалификационна група, от изготвянето на годишен график и заповед за изпитни комисии, изготвяне на поименен списък с дата за провеждане на обучение и изпит, изготвяне, одобряване и изпращане на списъците, провеждане на обучението и изпита, обявяването и вписването на резултатите;

Освен горесцитираните процеси дружеството е предоставило и списък с инструкции за безопасна работа (66 броя) с автомеханизирани съоръжения, инструменти, уреди, апаратури, уредби, използването и съхранението на лични предпазни средства и др.

Създадената организация и подробното разписване на отделните процеси е с цел да не се допусне до изпълнение на дадена задача упълномощено лице, което не е преминало етапите за подготовка и обучения, които са крайно необходими за по-нататъшното пълноценно и безопасно изпълнение на задълженията му.

Дружеството е предоставило списък на договорите сключвани със Служби трудова медицина, като през периода 2008г. – 2013г. са били „Служба трудова медицина” ЕООД – Стара Загора, „Сонел – Фарма” – Пловдив, „Темпо” – Пловдив и „Медикус 2001” ЕООД – Пловдив. Съгласно нормативните изисквания тези служби са консултанти на работодателя и подпомагат неговата дейност по опазване на здравето на сътрудниците, те не издават предписания, констативни протоколи или актове, които работодателя трябва да изпълни.

Констативни протоколи с предписания се издават в случаите, когато външни контролни органи вземат еднозначно решение за разследване на злополуки, но не за всяка злополука контролните органи са извършвали разследване. Констативни протоколи от извършени проверки се съхраняват по места в организационни единици.

Актове от външни институции се налагат поименно и лично на физически лица за неизпълнение на техни задължения. Приложени са АКТ^{вс} за установяване на административно нарушение, издадени от Изпълнителна агенция „Главна инспекция по труда”.

Дружеството е приложило Протоколи за извършени проверки от „Министерството на труда и социалната политика”, дирекция „Инспекция по труда”, Изпълнителна агенция „Главна инспекция по труда” и „НОИ – РУ Социално осигуряване” – гр. Бургас (гр. Пловдив), в които съответните институции са дали своите предписания. Констатациите и предписанията на контролните органи за спазване на трудовото законодателство се вписват в „Ревизионни книги”.

Дружеството е представило списък с трудовите злополуки за периода 2008г. – 2013г. След преглед на представената справка се вижда, че през:

- 2008г. са станали – XX броя трудови злополуки;
- 2009г. са станали – XX броя трудови злополуки;
- 2010г. са станали – XX броя трудови злополуки, две (X) от тях имат летален край;
- 2011г. са станали – XX броя трудови злополуки, една (X) от тях има летален край;
- 2012г. са станали – XX броя трудови злополуки;
- 2013г. са станали – X броя трудови злополуки.

Като причини за тяхното възникване е отбелязано: електрозлополука при работа в ел.табло; електрозлополука при работа в улична разпределителна касета; електрозлополука при работа по ВЛ 20 kV; електрозлополука при смяна на електромер; електрозлополука при срязване на кабел 20 kV; загуба на равновесие и падане; падане в изкоп; подхлъзване и падане при рязане на дървета под ВЛ; травма на крак след падане от стълба; травма на крак след падане при изключване на РОС; травма на крак след падане при придвижване; травма на ръка при подхлъзване и падане; травма на ръка след подхлъзване и падане; травма на ръка след

спъване и падане; травма на ръката след подхлъзване и падане при идване на работа; травма на таза и едната ръка след падане от стълба; травма на главата при падане след електрозлополука; фрактура на прешлен след падане от стълба; счупване на стълба и падане от нея; травма на крак при стъпване накриво; травма на крак при стъпване накриво и усукване на глезена; травма на крак след стъпване накриво при извършване на обход на ВЛ; счупен пръст на стъпало след удар с врата при отчитане на електромери; стъпване на криво и изкълчване на крак; травма – притискане; травма на пръст на дясна ръка при придвижване с асансьор при отчитане електромери; порезна рана; порезна рана на крак при работа с моторен трион; порезна рана на ръка при работа с кабел 20 kV; травма – порязване от счупен изолатор; пътно транспортно произшествие; травма на гръден кош при ПТП с обществен транспорт; травма на крак при блъскане от автомобил на пешеходна пътека; травма на крак при паркиране на автомобил; побой от абонат и ухапвания от куче.

Трудовите злополуки могат да се групират както следва:

причини	брой на засегнатите лица
Електрозлополука	XX бр., като X от тях е довела до смърт на служител
Травми след загуба на равновесие, подхлъзвания, усуквания и падания	XX бр., като X от тях е довела до смърт на служител
Порезна рана	X бр.
Пътно транспортно произшествие	XX бр., като X от тях е довела до смърт на служител
Побой от абонат	X бр.
Ухапване от куче	X бр.
общо	XXX бр.

За следене на състоянието на електроразпределителната мрежа, съоръжения, уредби и оборудване в даден Клиентски енергиен център (КЕЦ) е отговорен Ръководител КЕЦ. Съгласно длъжностната му характеристика освен дейностите по организирането, ръководенето и координирането на работата в КЕЦ, представяне на клиентския център пред държавните институции и клиенти, присъединяване на нови клиенти, експлоатация, ремонт и поддръжка и др., той носи отговорност и за дейностите по безопасността на труда: *спазване на правилата за безопасни и здравословни условия на работа; спазване на законовите, както и утвърдените разпоредби за здравословни и безопасни условия на труд, правила за противопожарна безопасност и др.*

В КЕЦ^{вс} има назначени доверени лица, които отразяват несъответствията в изискванията на Правилата за безопасни и здравословни условия на труд и разпоредбите за противопожарна безопасност. Съгласно нормативните изисквания служителите следва да информират незабавно прекия си ръководител или работодателя за всяка възникнала ситуация при работа, за която имат основателни причини да смятат, че представлява сериозна и непосредствена опасност за безопасността и здравето, както и за всяка неизправност на защитните средства.

В допълнение може да се добави, че действията на служителите при възникване на злополука са разписани в процедура с име: „Докладване и разследване на злополуки” и от нея са видни вариантите за реагиране, уведомяване, отразяване, изискване и предоставяне на информация от/на съответните длъжностни лица, отдели, центрове и институции.

Работната група извърши проверки на място по КЕЦ.

При проверките на трафопостове (ТП) се установи, че в някои от тях:

1. Предпазните решетки (щитове, ограждения) на разпределителните табла НН – липсват, отворени са или не са поставени на мястото им;
2. Механизмите, задвижващи блокировките на предпазните решетки (врати, ограждения) в РУ СрН, не функционират, така че при влизането в килиите (клетките) на обслужващите служители (експлоатационния и ремонтния персонал) не е подсигурана функцията да ги предпазят от възможен допир или опасно приближаване до тоководещите части, намиращи се под напрежение.

При проверките се установи, че съществуват кабелни линии, на които в тяхното начало и в техния край липсват марките, табелките (устойчиви на въздействието на околната среда) с

надписи за диспечерски номер/наименование, тип, напрежение, сечение на кабела и име на обекта, до който е положена кабелната линия.

При направени частични обходи (огледи) на ВЛ НН и СрН се констатира, че по въздушните линии не са налични или са захабени и не се разчитат постоянните знаци, които следва да са налични на стълбовете на въздушните електропроводи, съгласно изискванията от Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за Техническа експлоатация на електрически централи и мрежи.

При направен частичен обход (оглед) на мрежа НН се констатира, че по въздушна линия ниско напрежение е подменена мрежа НН (АС проводници, стоманобетонни стълбове, куки и др.), но не е демонтиран един стоманобетонен стълб, на който върхът му е в контакт с 3 броя неизолирани АС проводници от действащата мрежа НН.

В предвид горното и проверките на място в КЕЦ^{те} се установява, че въпреки провеждането на своевременни инструктажи, обучения и създадената организация за уведомяване при наличие на несъответствия в техническото състояние на съоръженията, съгласно нормативните изисквания и тяхното отстраняване на места, съществуват електроразпределителни мрежи, съоръжения, уредби и оборудване, на които техническото състояние не отговаря на нормативните изисквания и не са безопасни за експлоатация от обслужващия персонал, което от своя страна е предпоставка за възникване на злополуки, което се явява нарушение на т. 3.1.6 от издадената лицензия на дружеството. *(Лицензиантът експлоатира, поддържа и развива мрежата, като в максимално възможна степен отстранява всякакви предвидими опасности за персонала, потребителите или за други лица както по време на нормални експлоатационни условия, така и в случаите на авария и спазва действащите правила и норми за здравословни и безопасни условия на труд).*

❖ Относно задължението на лицензианта да осигурява непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество и предоставя услуги на потребителите в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването, определени с решение на комисията, работната група разпреди поставянето на мрежови анализатори в следните точки на измерване, за констатиране качеството на доставяната електрическа енергия за клиенти на дружеството:

1. На 15.01.2014 г., на извод 4 от ТП „1” на село Въгларово, в табло на стълб № 26 работната група разпреди да се постави мрежови анализатор за констатиране качеството на доставяната електрическа енергия за клиент с № XXXXXXXX, измервателна точка № XXXXXXXX, с титуляр XXXXXXXX, за период от 7 дни.

2. На 21.01.2014 г. в село Ясна поляна работната група разпреди поставянето на мрежови анализатор в ИТН XXXXXXXX с титуляр XXXXXXXX.

3. На 22.01.2014г. бе посетено с. Горица и бе изискано от ЕВН България Електроразпределение ЕАД да монтира мрежови анализатор (негова собственост) в табло НН до стълб 40 на извод Източен от ТП Горица.

4. На 29.01.2014 г. работната група посети клиенти на дружеството, от които в ДКЕВР са постъпили писмени оплаквания, относно качеството на подаваната електрическа енергия. Клиентите и техните адреси са: - XXXXXXXX, с. Сопотот, общ. Рудозем, обл. Смолян. Клиентски № XXXXXXXX; XXXXXXXX – кмет на с. XXXXXXXX, общ. Смолян, XXXXXXXX, махала Алиговска на с. Арда, клиентски № XXXXXXXX (ИТН XXXXXXXX); Сем. XXXXXXXX, махала Бърдо на с. Влахово, общ. Смолян, клиентски № XXXXXXXX (ИТН XXXXXXXX). Бяха измерени моментните стойности на нивото на подаваното напрежение, които без товар бяха в норми – 230 V, а при включени консуматори се понижаваха и достигаха стойности извън допустимите (видимо от направените снимки). Работната група разпреди да се постави мрежови анализатор за период от време не по-малък от 7 (седем) дни в точката на търговско измерване на г-н XXXXXXXX, на г-н XXXXXXXX и на сем. XXXXXXXX.

5. На 04.02.2014 г. при проверката на мрежа ниско напрежение от ТП „Механа” в квартал Ветрен, гр. Бургас за клиент на дружеството XXXXXXXX с ИТН № XXXXXXXX.

6. При направена проверка на 06.02.2014 г. в КЕЦ Карнобат в електромерно табло на клиент XXXXXXXX с ИТН XXXXXXXX.

7. На 11.02.2014 г. в КЕЦ Първомай в с. Тополово в електромерно табло, монтирано на стълб в края на клон А, пред къща за клиент с електромер № XXXXXXXX.

8. На 26.02.2014 г. в КЕЦ Свиленград в точката на търговско измерване на г-н XXXXXXXX, с фабричен номер на средството за търговско измерване № XXXXXXXX от с. Левка.

9. На 17.02.2014 г. в КЕЦ Велинград в точката на търговско измерване на г-н Ахмед К. Акташ, с фабричен номер на средството за търговско измерване № XXXXXXXX от с. Света Петка, ул. „Гладстон” № X.

10. На 12.02.2014 г. в КЕЦ Асеновград работната група посети ТП „2” в с. Боянци и направи частичен обход на мрежа ниско напрежение от извод „А” и разпореди да се постави мрежови анализатор в точката на търговско измерване на г-н XXXXXXXX, с фабричен номер на средството за търговско измерване № XXXXXXXX от с. Боянци.

11. При посещение на КТП „Център” кв. „Долни Воден” работната група направи частичен обход на мрежа ниско напрежение от трафопоста на извод „Б” и разпореди да се постави мрежови анализатор в точката на търговско измерване на г-н XXXXXXXX, с фабричен номер на средството за търговско измерване № XXXXXXXX.

12. Работната група разпореди да се постави мрежови анализатор в точката на търговско измерване на г-н XXXXXXXX, клиентски № XXXXXXXX от с. Паничери.

13. В гр. Сърница работната група направи частичен обход на мрежа ниско напрежение от ТП „3”, извод „Г” и разпореди да се постави мрежови анализатор в точката на търговско измерване на г-н XXXXXXXX, с фабричен номер на средството за търговско измерване № XXXXXXXX от гр. Сърница, ул. „Орфей” № X.

14. Работната група направи частичен обход на мрежа ниско напрежение от ТП „3”, извод „Б” и разпореди да се постави мрежови анализатор в точката на търговско измерване на г-н XXXXXXXX, с фабричен номер на средството за търговско измерване № XXXXXXXX от с. Варвара.

15. В електромерно табло на клиент с монтирано средство за търговско измерване фабричен № XXXXXXXX работната група разпореди да се постави мрежови анализатор в точката на търговско измерване.

16. В електромерно табло на клиент с монтирано средство за търговско измерване фабричен № XXXXXXXX работната група разпореди да се постави мрежови анализатор в точката на търговско измерване.

От проверките на място работната група изиска монтиране на 16 мрежови анализатора за качеството на електрическата енергия, собственост на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД. След анализиране на резултатите се констатира 12 резултата, които не отговарят на показателите за качеството, съгласно стандарт БДС EN 50160, което е нарушение на т. 3.3.1. от издадената на дружеството лицензия. (Лицензиантът осигурява непрекъснато разпределение на електрическа енергия по мрежата с определено качество и предоставя услуги на потребителите в съответствие с показателите за качество на електроснабдяването, определени с решение на комисията - Приложение № 5 към лицензията). Работната група констатира, че дружеството не е предприемало никакви действия за подобряване качеството на напрежение, като предоставена услуга на клиентите.

❖ Работната група извърши проверка на монтирани на мрежата средства за търговско измерване за измерване на потребената електрическа енергия от клиенти на дружеството, присъединени към мрежа ниско напрежение.

В „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД данните на средствата за търговско измерване на електрическа енергия се контролират и отчитат в информационна система КВАЗИ. Дружеството поддържа и администрира база данни за всички потребители и производители на електрическа енергия. При проверката не бяха открити средства за търговско измерване извън на срока за последваща проверка.

Съгласно т. 3.5. от лицензията лицензиантът има задължения да осигурява и монтира средства за търговско измерване (СТИ), да ги поддържа, да извършва редовни проверки, изпитвания и контрол върху тях, както и да ги подменя със СТИ със същото или по-високо

качество. Съгласно разпоредбата на Общите условия на „ЕВН България Електроразпределение“ АД, електроразпределителното предприятие може да подменя по своя инициатива съществуващите средства за търговско измерване с нови или с други с по-добри технически характеристики, като състави констативен протокол по реда на тези Общи условия. В Общите условия е регламентиран редът, по който се съставят констативни протоколи в случаите, посочени в тези Общи условия, съгласно който те се подписват от представителя на електроразпределителното предприятие и потребителя. Ако потребителят не присъства и/или откаже да подпише констативния протокол, протоколът се подписва от свидетели, които не са служители на електроразпределителното предприятие (думата свидетели е в множествено число и предполага поне двама). В случай, че потребителят не присъства при съставянето на протокола, електроразпределителното предприятие го изпраща на потребителя по реда за изпращане на документи съгласно тези Общи условия.

При направена проверка на 06.02.2014 г. в КЕЦ Карнобат на електромерно табло в с. Смолник на електромери с фабрични номера № XXXXXXXX и № XXXXXXXX, с клиент XXXXXXXX се констатира, че точността на измерване на потребената от клиента електрическа енергия, за електромер с фабричен № XXXXXXXX е **извън допустимия клас на точност (грешка -34,26 %)**. Работната група се разпореди същият да бъде демонтиран от мрежата, поставен в безшевен чувал, plombиран и изпратен за проверка в БИМ. На негово място да се монтира ново изправно средство за търговско измерване.

На случаен принцип бяха проверени **327 електромера за срока на валидност на последващата проверка**. При проверката не бяха открити средства за търговско измерване извън на срока за последваща проверка.

В хода на проверката при прегледа на съставени от служители на дружеството констативни протоколи във връзка с проверка, монтаж/демонтаж и подмяна на средства за търговско измерване, беше констатирано нарушение при съставянето им. Съставените констативни протоколи за подмяната на 161 електромера са съгласно Общите условия на дружеството.

Съставените протоколи за подмяната на 123 средства за търговско измерване не са подписани от клиента на дружеството или от свидетели, които не са служители на дружеството, което е нарушение на общите условия на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, което представлява 37,6 % от проверените средства за търговско измерване. Два от протоколите не са подписани и от длъжностното лице, извършващо подмяната на средството за търговско измерване. В голямата си част съставените протоколи при подмяната на електромерите са без уникален номер на протокола, което допуска възможността да се състави друг протокол, различен от оригиналния.

От тези нарушения на общите условия на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД 81 броя са извършени преди 17.07.2012 г. За тях не може да се ангажира административно наказателна отговорност, поради изтичането на давностния срок съгласно чл. 34, ал. 2 от ЗАНН. След тази дата извършените нарушения от дружеството са 42 (четиридесет и два) броя.

❖ В изпълнение на задачите от работната програма на регулаторния одит бяха проверени складовите наличности на следните складове:

Склад № 18 КЕЦ Девин; № 37 КЕЦ Карнобат; № 12 КЕЦ Карлово; № 28 КЕЦ Панагюрище; № 26 КЕЦ Белово; № 33 КЕЦ Свиленград; № 16 КЕЦ Стамболийски; № 46 КЕЦ Ямбол; № 48 КЕЦ Първомай, № 23 КЕЦ Крумовград, № 43 КЕЦ Чирпан и № 27 КЕЦ Пещера. На 28.01.2014 г. в КЕЦ Смолян и се извърши проверка на аварийен автомобил „Тойота – Хайес“ с регистрационен № XXXXXXXX, относно аварийното оборудване по автомобили. Работната група установи, че всички инструменти, измервателни уреди и предпазни средства, посочени в списъка на аварийното оборудване по автомобили като задължителни са налични в проверения автомобил.

В изпълнение на заповед на Председателя на ДКЕВР № 3-Е-267/29.10.2013 г. е извършена извънредна проверка на място и по документи в „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД

във връзка със спазването на условията на т. 3.1.5 от издадената на дружеството лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия”, относно осигуряване на необходимите материални запаси, включително резервни части, необходими за функционирането на мрежата в периода 29.11.2013 г. до 04.12.2013 г. Тъй като в работната програма за одит тази задача съвпада със задачите за проверка, поставени в т. 13, подточка 4, беше продължена проверката на наличните складови наличности и материални запаси.

В проверката преди началото на годината са проверени складовите наличности на следните складове:

Склад № K012 – КЕЦ Карлово; № K042 – КЕЦ Казанлък; № CS02 – Централен склад Стара Загора; № K045 – КЕЦ Нова Загора; № K044 – КЕЦ Сливен; № K037 – КЕЦ Карнобат; № K038 – КЕЦ Поморие; Проверка на наличните мрежови трансформатори в аварийен резерв, находящи се в склад с адрес: гр. Бургас, бул. „Янко Комитов” № 17; № K034 – КЕЦ Приморско; № K047 – КЕЦ Елхово; № K032 – КЕЦ Харманли; № K031 – КЕЦ Димитровград; № K021 – КЕЦ Кърджали; Аварийен автомобил „Лада” „Нива” с регистрационен № РВ 6995 ММ е извикан от дежурство в двора на КЕЦ Кърджали и проверен. Аварийен автомобил „Тойота” „Найсе” с регистрационен № XXXXXXXX е извикан от дежурство в двора на КЕЦ Златоград и проверен. Работната група установи, че всички инструменти, измервателни уреди и предпазни средства, посочени в списъка на аварийното оборудване по автомобили като задължителни са налични в проверените автомобили. Склад № K022 – КЕЦ Момчилград; Проверка на наличните мрежови трансформатори в аварийен резерв, находящи се в склад с адрес: гр. Смолян, ул. „Тракия” № 4 и склад № K017 – КЕЦ Смолян.

Материалните запаси към 05.11.2013 г. в складовете на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, към датата на проверката, възлизаха на стойност **8 228 670,06 лева**. Материалните запаси към 30.01.2014 г., в складовете на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, към датата на проверката, възлизаха на стойност **7 218 908,75 лева**. Упоменатите в справката за наличността към 05.11.2013 г. и 30.01.2014 г. левови стойности на складови наличности не включват стойността на мрежовите трансформатори, средствата за търговско измерване, токови и напреженови трансформатори.

В таблицата по-долу са посочени стойностите в лева на аварийния резерв при минимални количества, по групи КЕЦ.

<p>Х-13 Пловдив Север Х-14 Пловдив Център Х-49 Пловдив Юг Х-35 Бургас Х-39 Стара Загора</p>	<p>Х-17 Смолян Х-21 Кърджали Х-24 Пазарджик Х-30 Хасково Х-34 Приморско Х-38 Поморие Х-44 Сливен Х-46 Ямбол</p>	<p>Х-11 Асеновград Х-12 Карлово Х-15 Калояново Х-16 Стамболийски Х-18 Девин Х-19 Чепеларе Х-20 Златоград Х-22 Момчилград Х-23 Крумовград Х-26 Белово Х-27 Пещера Х-28 Панагюрище Х-29 Велинград</p>	<p>Х-31 Димитровград Х-32 Харманли Х-33 Свиленград Х-36 Бургас юг Х-37 Карнобат Х-40 Загоре Х-41 Раднево Х-42 Казанлък Х-43 Чирпан Х-45 Нова Загора Х-47 Елхово Х-48 Първомай Х-50 Раковски</p>
166 604 лв.	302 754 лв.	789 773 лв.	

От извършената на място проверка по складове, на предоставените от дружеството данни и информация, се установи следното:

На територията на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД има тридесет и девет клиентски енергийни центрове (КЕЦ). За обезпечаване на дружеството с материали са организирани тридесет и два склада, от които този в гр. Стара Загора е централен. На територията на следните седем КЕЦ^{БЕ}: Калояново, Девин, Златоград, Крумовград, Пещера, Панагюрище и Раковски няма организирани складове. За обезпечаването на тези КЕЦ с необходимите им материали се използват материални запаси от съседни центрове.

В някои от проверените, преди началото на 2014 г. от работната група складове са констатирано количества на материали, които не отговарят на минималните изисквания, които

са разписани в списъка за задължителните минимални наличности на материали за аварийен резерв, но в обобщената справка за обща складова наличност на материални запаси наличните количества са достатъчни за попълване на липсите, чрез преместване на материалите от един склад в друг.

Енергийното дружество предостави информация за Специализирана техника, тяхна собственост:

- XXX броя леки автомобили, от които XX броя високо проходими;
- XXX броя товарни автомобили до 3,5 тона, от които XXX броя високопроходими;
- XX броя товарни автомобили над 3,5 тона, от които X броя високопроходими и XX броя товарни автомобили с кран;
- XXX броя специални автомобили, от които XX броя високо проходими, в т.ч.:
 - XX броя Автовишки;
 - X броя Автокранове;
 - XX броя Пробивни машини;
 - X броя Стълбовози;
 - X броя Автобагери;
 - XX броя Високоволтови лаборатории.
- XX броя специализирана техника за работа при усложнени условия, от които:
 - X броя моторни шейни;
 - X броя четириколесни специализирани превозни средства (АТВ);
 - X брой специализирана верижна машина (флексмобил);
- Пилотен проект за облитане на въздушни линии с безпилотен хеликоптер.

Енергийното дружество е в Договорни отношения с пет доставчика на услуги с едрогабаритна специализирана техника (определени съгласно изискванията на ЗОП) и могат да разчитат на:

- XX броя Автокранове;
- X броя Автовишки;
- X броя Товарни автомобили с кран;
- X броя Автобагери;
- X броя Стълбовози;
- X броя Пробивни машини;
- хеликоптер за локализиране на повреди;

За всеки Клиентски енергиен център (КЕЦ) са разпределени за дългосрочно ползване определен брой автомобили (включително автовишки и специализирана техника), като разпределението е съобразено с географското разположение на обслужвания регион и броя на клиентите. КЕЦ, обслужващи високопланински територии, разполагат приоритетно с по-голям брой високопроходими автомобили и специализирана техника.

Специалните автомобили (с изключение на автовишките, които са по КЕЦ) са съсредоточени в четири Центъра за транспортно и сервизно обслужване (ЦТСО), както следва: Бургас, Стара Загора, Пловдив и Кърджали. Тяхното разпределение и ползване при възникнала необходимост е в отговорностите на отдел „Инфраструктура Пловдив”. На централизирано управление е и специалната верижна машина (флексмобил), позиционирана в Пампорово, и със създадена организация за транспортиране и използване във всеки регион на обслужваната от ЕВН територия.

Привлечените ресурси на петте доставчика на услуги с едрогабаритна специализирана техника са съсредоточени в осем регионални центъра (Бургас, Ямбол, Стара Загора, Хасково, Пловдив, Пазарджик, Кърджали и Смолян). Ползването на услугите им е регламентирано в специална инструкция и се управлява централизирано.

Всички собствени транспортни средства са включени в глобална система за позициониране и управление на моторните превозни средства (GPS). Тази система освен че осигурява голяма гъвкавост при управление на автопарка, гарантира и по-голяма сигурност и безопасност на служителите. Администрирането на системата се осъществява от отдел Инфраструктура, а достъп до нея имат всички упълномощени лица със съответните нива на достъп.

От предоставените документи е направен анализ на материалната обезпеченост за поддръжка на разпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД.

От анализа е видно, че материалната обезпеченост на годишна база в материали, за инвестиции, ремонт и поддръжка на мрежата е средно:

- 196,78 лв. на квадратен километър;
- 144,45 лв. на километър линейни съоръжения;
- 651,31 лв. на брой съоръжение (трансформаторен пост, подстанция).

обща складова наличност без стойността на мрежови трансформатори „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД	съотношение материален запас спрямо	СНВЛ; СНКЛ; ННВЛ и ННКЛ	ТП и ПС	Територия
	8 228 670,06 лв.	144,45 лв./км	651,31 лв./бр.	196,78 лв./км ²

От направената повторна проверка по складове на КЕЦ проверка може да се направят следните изводи:

При така изградената от „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД организация за разпределение на моторни превозни средства се създава сигурност, тъй като всеки КЕЦ има възможност в един и същи момент според нуждите, които има да ползва както собствен, така и привлечен ресурс (външни доставчици на услуги с едрогабаритна специализирана техника). В договорите с външните доставчици е предвидена възможност при необходимост да се пренасочва технически ресурс и в региони извън нормално обслужваните от тях. За своевременна реакция при възникнали аварии наличният собствен и привлечен технически ресурс е на разположение 24 часа в денонощието, 365 дни в годината, изготвени са графици за домашно дежурство в извънработно време, и графици за почивните и празнични дни.

В енергийното дружество има изготвени вътрешни правилници и процеси за реда за доставка, приемане и съхранение на материалните активи в складовете, тяхното документирание и регистриране на приходната и разходната част, както и правила за функциониране на материално ресурсното планиране. За изпълнение на лицензионните си задължения за достатъчност на наличните материални запаси, енергийното дружество е изготвило и утвърдило „Справка за аварийен резерв”, в която са разписани минималните количества на материалите, които трябва да са налични в съответния склад, а така също са записани и количеството на материалните запаси, под които е необходимо да се направи заявка за зареждането (набавянето) им.

Осигуряването на необходимите материални запаси, включително резервни части, необходими за функционирането на мрежата в „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е изпълнено. Материалните запаси са изцяло собственост на дружеството и в разположение по всяко време на групите, отговорни за отстраняване на възникнали аварии в разпределителната мрежа. При наличие на материални запаси и специализирана техника, работната група констатира, че въпреки необходимия материален запас, експлоатацията и поддръжката на мрежата не се прави в необходимия обем.

❖ Относно изкупуването на енергийни обекти и съоръжения по реда на § 4 от ПЗР на ЗЕ, през 2007г. в ”ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е съставен регистър на обекти и съоръжения чужда собственост, класифицирани съобразно следните критерии и приоритети:

Критерий за изкупуване:

- критерий 1 – обектът/съоръжението захранва повече от един клиент
- критерий 2 – мрежови интерес на ЕВН ЕР за присъединяване на нови клиенти и развитие на разпределителната мрежа.

Приоритети:

- приоритет 1 - обектът/съоръжението отговаря на критерий 1 и критерий 2

2. - приоритет 2 - обектът/съоръжението отговаря на критерий 1, но не отговаря на критерий 2.

През 2011г. е взето решение от „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД да бъде предложена до всички собственици процедура за изкупуване на обекти по приоритет 1 и приоритет 2. **Към края на 2013г. общо за одитирания период са изкупени 146 обекта на стойност 5 191 988 лв.** Съгласно регистъра **остават за изкупуване 1 372 обекта на стойност 34 756 773 лв.**, като в Инвестиционната програма за 2014 г. са предвидени изкупуването на 39 обекта на обща стойност 650 000 лв. Също от 2007 г. има разработен и приет процес № 215 за „Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, собственост на трети лица съгласно § 4 от Закона за енергетиката”.

За изкупуване на съоръжения определените в бизнесплана средства от дружеството, по години са показани в приложената таблица.

	2008г.	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	2013г.	Изпълнение 2008г.-2013г.
<i>Изкупуване ел. съоръжения</i>	4 375	9 000	12 500	14 000	13 500	*	5 192

Изпълнението на заложеното в бизнес плана е 9,7 %.

Предоставени и прегледани бяха поименни списъци на изкупените енергийни обекти и съоръжения от разпределителната мрежа за регулаторния период. При извършените проверки в КЕЦ, работната група **провери на място 47 броя изкупени от дружеството съоръжения**, а именно: - ТП „Стопански двор” с. Страцин; ТП „Николай Лъсков” гр. Поморие; „Цех Смол. езера”-разклона ВЛ СрН – въздушен електропровод 20 kV; ТП „Газирани напитки” гр. Смолян; ТП „ВМЗ-Давидково”; ТП „Стопански двор”с. Змеица; МТП „Манолов”; БКТП „Мурджев” и КЛ СН ТП „Механа” - БКТП „Мурджев”; ТП „Безмитна зона” Бургас; ТП „Бошнаков” Бургас; ТП „ТКЗС” Банево; ТП „Парова централа” - Бургас и КЛ СН – ТП; ТП „Оранжерии”; ТП 3 с. Тръстиково (Сушилня); ВЛ СрН „Габрика” и ТП „Стопански двор” с. Екзарх Антимово; ТП „РУ СО”; ТП „Свинеферма” в с. Дълбок извор; Извод от Пст/я Карлово и кабелен колектор – проходим кабелен колектор; ТП „ДЗС” /Агробиз/ - Карлово; МТП „Север” и МТП „Клас Веге” с. Царацово; ТП „5” с. Драгиново; ТП „Оранжерии” с. Драгиново ; ТП „ХВК” и БКТП „Банятанов” гр. Пещера; гр. Асеновград МТП „Дядо Пламен”, и КТП „Лъв”; гр. Сливен ТП „Калинин”, ТП „Хидрострой” с КЛ от ТП „ДАП” до ТП „Товарни превози”; гр. Димитровград ТП „521” и ТП „522”; гр. Пловдив БКТП „Джеспа”, ТП „330-Водстрой” и ТП „Бапа спорт”; гр. Раковски ВЛ 20 kV „Мелница”; гр. Крумовград ТП 1 „Голяма Чинка”; гр. Момчилград ТП „ТПК” Багрянка, МТП „Зеленчукова градина” и ТП 41 „МТС”; ТП „ЦРБ 1” гр. Твърдица; МТП „Захари” с. Оризари; ТП „АПК” – възлов ТП в центъра на гр. Нова Загора; ТП „БКС” гр. Нова Загора и ТП „Стопански двор” с. Омарчево.

При проверката в КЕЦ Първомай бе посетен и изкупеният за 6 000 лв. през 2012 г. ТП „Свинеферма” в с. Дълбок извор. Присъединените към ТП **клиенти са 4 бр.**, има обосновка, оценка на съоръжението и оферта с постигнато съгласие по продажната цена. **Съоръжението се намира в полето, извън чертите на населеното място, като освен за нуждите на бившата свинеферма не е необходимо за целите на развитие на разпределителната мрежа на дружеството, но отговаря на критерий 1.**

Констатира се, че при всички проверени обекти са спазени критериите и приоритетите за изкупуване. Няма нарушения и в последователността при изпълнение на процеса за „Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, собственост на трети лица съгласно § 4. от Закона за енергетиката”.

Относно изкупуването на енергийни обекти и съоръжения по реда на § 4 от ПЗР на ЗЕ през 2007 г. в „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е съставен регистър на обекти и съоръжения чужда собственост, класифицирани съобразно приети от дружеството критерии и приоритети. Има разработен и приет процес № 215 за „Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, собственост на трети лица, съгласно § 4

от Закона за енергетиката” и дружеството има програма за изкупуване на обектите в законоустановения срок. Работната група констатира неизпълнение на заложеното в бизнес плановете за одитирания период в размер на 90,3 %.

❖ Относно присъединяване на потребители на електрическа енергия към разпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД от работната група беше изисквана справка с присъединените клиенти по групи мощности, приходи от заплащане цена за присъединяване и разходи по присъединяване на обектите.

Справка за проведени процедури по ново присъединяване на потребители 2008-2013г.

№	Година на издаване	Издадени предварителни договори, бр.								Издадени окончателни договори, бр.	Отворени проекти, бр.	Присъединени обекти на потребители, бр.	Общо приходи, лв.	Общо разходи, лв.	
		до 6kW	7 - 15kW	16 - 50kW	51 - 100kW	101 - 200kW	201 - 500kW	501 - 1000kW	над 1000kW						Общо:
1	2008									17 797	9 452	9 751	6 764	25 601 614,86	43 745 416,50
2	2009	5 537	5 458	2 125	1 161	658	379	149	140	15 607	8 083	9 882	7 575	24 864 333,14	50 753 324,60
3	2010	3 637	4 025	1 411	665	459	270	100	109	10 676	6 686	7 991	5 780	16 650 328,01	32 745 234,95
4	2011	2 140	2 212	838	404	264	167	59	42	6 126	7 115	7 140	5 057	18 701 942,77	25 713 839,53
5	2012	3 265	3 627	1 356	650	436	290	90	88	9 802	6 731	6 690	4 888	17 333 467,38	19 860 124,86
6	2013	1 993	2 183	677	287	226	156	46	43	5 611	6 949	6 799	4 723	14 707 673,50	18 366 388,66
ОБЩО:		16 572	17 505	6 407	3 167	2 043	1 262	444	422	47 822	35 564	38 502	34 787	92 257 744,80	147 438 912,60

Забележка: 1. За 2008г. дружеството не е предоставило подробни данни за сключените договори по мощности поради смяна на софтуерни продукти

2. За по-голяма яснота е добавена допълнителна колонка, оцветена в жълт цвят, която показва реализираните присъединени обекти в рамките на съответната календарна година. В един обект е възможно да има множество клиенти. Пример: Хотел от апартаментен тип е един присъединен обект, но в него има примерно 80 клиента.

За одитирания период са присъединени към разпределителната мрежа на дружеството **34 787 нови обекта на потребители** на електрическа енергия. При сключване на договори за присъединяване позицията на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД е да не се прилага (използва), чл. 20, ал. 5 от Наредба №6 при сключване на договори за присъединяване с клиенти. Политиката на ограничаване на прилагането на чл. 20, ал. 5 се изразява в постепенното намаляване в годините на броя на такива договори по КЕЦ, като през 2011 г., по изключение се прилага от дружеството само за морските райони (КЕЦ Бургас, КЕЦ Бургас-юг, КЕЦ Приморско и КЕЦ Поморие). Дружеството е наложило практиката да проектира и изгражда съоръженията, които ще бъдат собственост на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД, като част от електроразпределителната мрежа. По този начин от дружеството се стремят да се осигури спазване на вътрешнофирмените стандарти за качество на проектите, на влаганите материали и изпълнение на СМР. Със свое решение от 12.12.2012 г. Управителният съвет (УС) на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД приема, че след тази дата повече няма да се прилага чл. 20, ал. 5 от Наредба №6 и всяко изключение ще се одобрява предварително от УС.

От работната група бяха проверени изпълнените СМР на **42 договора за присъединявания** по отношение на съставната променлива компонента от присъединителната цена по договорите. Не бяха констатирани нарушения на разпоредбите на Наредба 6 от 9 юни 2004 г. за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните електрически мрежи.

❖ В изпълнение на т. 3 от Работната програма, касаеща проверка извършва ли Лицензиантът дейността при минимални икономически обосновани разходи с тенденция за тяхното намаляване и дали дружеството изпълнява дейностите от ремонтната и инвестиционната програми, в съответствие с принципа на икономическата целесъобразност работната група направи анализ на цените на които се изпълняват СМР от сключените рамкови договори по КЕЦ и проверените документи за изпълнени обекти от проверката на място по КЕЦ. От прегледа на досиетата се констатира, че калкулираните цени на видовете работи и материали за проверявания период са актуални и може да се определят на „средно” ниво, но по различните договори цените варират в голям диапазон, а именно:

№ на позиция	Вид СМР	Година	Най-висока цена, КЕЦ			Най-ниска цена, КЕЦ			%
			КЕЦ	Цена	Мерна единица	КЕЦ	Цена	Мерна единица	
1	Боядисване на ЖР стълб	2008	Чирпан	17,00	лв./м ²	Чирпан	6,00	лв./м ²	283%
		2009	Карлово	12,12	лв./м ²	Приморско	9,36	лв./м ²	129%
		2010	Бургас	15,54	лв./м ²	Крумовград	10,05	лв./м ²	155%
		2011	Смолян	17,31	лв./м ²	Калояново	7,92	лв./м ²	219%
		2012	Момчилград	13,00	лв./м ²	Девин	2,89	лв./м ²	450%
2	Направа на надписи върху стълб	2009	Бургас	4,75	лв./бр	Приморско	3,60	лв./бр	132%
		2010	Пазарджик	8,39	лв./бр				
		2011	Чирпан	7,74	лв./бр	Бургас	3,71	лв./бр	209%
		2012	Момчилград	7,00	лв./бр	Нова Загора	3,18	лв./бр	220%
		2013	Поморие	6,88	лв./бр	Нова Загора	3,18	лв./бр	216%
3	Изправяне на стомано-бетонен стълб НЦГ-13 м.	2009	Карлово	184,80	лв./бр	Приморско	129,60	лв./бр	143%
		2010	Пазарджик	199,88	лв./бр	Бургас	199,24	лв./бр	100%
		2011	Ямбол	181,90	лв./бр	Приморско	134,21	лв./бр	136%
		2012	Момчилград	350,00	лв./бр	Велинград	110,76	лв./бр	316%
		2013	Поморие	211,89	лв./бр				
4	ЖР стълб нормален ЪМ 60-	2009	Приморско	828,00	лв./бр	Ямбол	755,55	лв./бр	110%
		2010	Смолян	2067,00	лв./бр				

	951	2011	Калояново	676,16	лв./бр				
		2012	Девин	595,63	лв./бр				
		2013	Бургас Юг	825,87	лв./бр				
5	ЖР стълб нормален ЪМ 20-951	2009	Крумовград	920,00	лв./бр	Ямбол	591,30	лв./бр	156%
		2010	Ямбол	875,50	лв./бр				
		2011	Смолян	1407,18	лв./бр	Калояново	641,52	лв./бр	219%
		2012	Момчилград	1310,00	лв./бр	Девин	373,13	лв./бр	351%
		2013	Бургас Юг	860,71	лв./бр				
6	Трасиране и направа на изкопи за кабели с широчина до 0,45 м, дълбочина до 0,9 м без повторно запълване	2008	Карнобат	16,37	лв./м3				
		2009	Девин	32,96	лв./м3	Карлово	8,80	лв./м3	375%
		2010	Смолян	39,67	лв./м3	Ямбол	11,24	лв./м3	353%
		2011	Пловдив Юг	25,24	лв./м3	Първомай	14,91	лв./м3	169%
		2012	Момчилград	23,00	лв./м3	Велинград	10,67	лв./м3	216%
7	Отвесиране на стомано-бетонен стълб СрН	2011	Чирпан	151,53	лв./бр	Приморско	95,90	лв./бр	158%
		2012	Смолян	313,02	лв./бр	Калояново	82,28	лв./бр	380%
		2013	Поморие	109,60	лв./бр				
8	Трасиране и направа на изкопи за кабели с широчина $b > 0,45$ м, дълбочина до 1,4 м без повторно запълване	2010	Велинград	19,00	лв./м3	Карнобат	15,03	лв./м3	126%
		2011	Велинград	17,48	лв./м3	Карлово	8,94	лв./м3	196%
		2012	Смолян	31,50	лв./м3	Велинград	13,58	лв./м3	232%
9	Монтаж на подпорен изолатор	2009	Панагюрище	11,25	лв./бр	Приморско	5,04	лв./бр	223%
		2012	Смолян	20,89	лв./бр	Девин	2,41	лв./бр	867%
		2013	Смолян	21,51	лв./бр	Поморие	8,43	лв./бр	255%
10	Полагане на 20 kV-кабел, 3x1x185 мм ² вкл.	2007	Ямбол	2,40	лв./м				
		2008	Карнобат	2,04	лв./м				
		2010	Велинград	2,57	лв./м				
		2012	Бургас	1,45	лв./м	Нова Загора	1,33	лв./м	109%
11	Монтаж токова или биметална клема	2010	Смолян	5,95	лв./бр	Велинград	3,29	лв./бр	181%
		2011	Приморско	2,20	лв./бр	Пловдив Сев.	1,96	лв./бр	112%
		2013	Смолян	8,95	лв./бр				
12	Монтаж на съединителни муфи за кабели НН до 4x35 мм ²	2010	Смолян	34,72	лв./бр	Карнобат	7,22	лв./бр	481%
		2012	Смолян	21,47	лв./бр	Асеновград	5,72	лв./бр	375%
13	Монтаж на опъвателен силиконов изолатор	2009	Крумовград	15,76	лв./бр	Приморско	5,04	лв./бр	313%
		2011	Смолян	23,97	лв./бр	Калояново	4,25	лв./бр	564%
		2013	Смолян	21,51	лв./бр	Бургас Юг	8,95	лв./бр	240%
14	Монтаж на съединителни муфи за кабели НН до 4x185 мм ²	2010	Велинград	36,28	лв./бр				
		2011	Пловдив Север	13,45	лв./бр				
		2012	Смолян	34,51	лв./бр	Пещера	9,70	лв./бр	356%
15	Монтаж на вентилни отводи комплект 3 бр.	2010	Пазарджик	59,46	лв./бр	Крумовград	41,86	лв./бр	142%
		2011	Смолян	105,69	лв./бр	Карлово	76,94	лв./бр	137%
		2013	Поморие	82,31	лв./бр				
16	Монтаж на електромер еднофазен	2010	Карнобат	3,60	лв./бр	Велинград	2,90	лв./бр	124%
		2011	Пловдив Юг	4,56	лв./бр	Пловдив Юг	3,22	лв./бр	142%
		2012	Пловдив Сев.	3,39	лв./бр	Поморие	3,38	лв./бр	100%
17	Монтаж секционен мощностен разединител РОСМ или РОММ 20 kV в/у стълб	2010	Чирпан	270,75	лв./бр	Ямбол	111,28	лв./бр	243%
		2011	Карлово	145,09	лв./бр				
		2013	Поморие	297,27	лв./бр				

18	Демонтаж на изолатор (изолаторна верига)	2010	Пазарджик	8,21	лв./бр	Бургас	3,17	лв./бр	259%
		2011	Смолян	9,95	лв./бр	Приморско	1,82	лв./бр	547%
		2013	Смолян	14,71	лв./бр	Бургас Юг	2,06	лв./бр	714%

Дейността по избор на изпълнител е изнесена услуга в „ЕВН Център за услуги“ ЕООД и от направените сравнения е видно, че не са постигнати минимални икономически обосновани разходи по КЕЦ. В дружеството има практика за един и същ вид СМР да се актува по различни цени с външните фирми, които изпълняват дадената поръчка на територията на обособения Клиентски Енергиен Център (КЕЦ). Това поражда съмнения за непрозрачност при възлагане на обекти с по-висока цена за извършване на дадената дейност. Например 12 от сравнените 18 цени са най-високи в КЕЦ Смолян. В годините стойностите на отделните СМР не намаляват, а се покачват.

„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД не е направило анализ на дейността по избор на изпълнител, което е изнесена услуга в „ЕВН Център за услуги“ ЕООД. Не са прецизирани ценообразуващите показатели на търгуваните СМР - средна часова ставка, % допълнителни разходи за труд, % допълнителни разходи за механизация, % доставно-складови разходи за материали, доставяни от изпълнителя и % печалба. СМР би следвало да са съобразени с разходни норми за труд, материали и механизация – съгласно Билдинг мениджър, УСН или СЕК. Това е нарушение на т. 2.6. от издадената лицензия. (Лицензиантът е длъжен да извършва лицензионната дейност при минимални икономически обосновани разходи с тенденция за тяхното намаляване с цел сигурно, непрекъснато и ефективно транспортиране на електрическата енергия през мрежата.)

❖ В изпълнение на т. 29 от Работната програма за осъществяване на регулаторен одит: „Осигурява ли Лицензиантът оперативното управление, координиране и контрол на мрежата чрез специализирано звено – оператор на мрежата”, работната група посети отдел „Диспечерски център” към „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД и провери как се изпълняват посочените задължения.

Оперативното управление на мрежите ВН и Ср.Н на лицензната територия на ЕВН е отговорност на оператора от „Диспечерски център” (НР). Оперативното управление на мрежите на ниво ниско напрежение (по-ниско от 1 kV) е отговорност на съответния КЕЦ.

Главната цел на оперативното управление е най-висока сигурност на електрозахранване на всички мрежови клиенти на електроразпределителната мрежа, също и безопасността на всички лица по отношение на експлоатацията на електрическите съоръжения на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД. Оперативното управление се извършва съгласно изискванията на:

- Закон за енергетиката;
- Наредба № 3 от 09.06.2004 г. за УЕУЕЛ;
- Наредба № 9 от 9.06.2004 г. за техническа експлоатация на електрически мрежи и централи;
- Наредба № РД-16-57 от 28.01.2008 г.;
- Правилник за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи;
- Вътрешнофирмени процеси и инструкции на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД.

Отдел „Диспечерски Център” (НР) е изграден от две Специализирани диспечерски звена (СДЗ). Те са позиционирани в гр. Пловдив и гр. Стара Загора в предвид географското им положение и инфраструктура. Двете СДЗ са равноправни и управляват електроразпределителната мрежа на ЕВН на лицензионната и територия.

От СДЗ Пловдив се управляват области Пазарджик, Пловдив, Смолян, Хасково и Кърджали. От СДЗ Стара Загора се управляват области Стара Загора, Сливен, Ямбол и Бургас.

Двете СДЗ са оборудвани с основни работни места, както и резервни. Последните се използват при ескалация на аварийността, като дейността се води от привлечени извън графика диспечери.

Софтуерните приложения, с които е оборудвано всяко едно работно място, са следните:

- SCADA – система за наблюдение, контрол и управление на ЕРМ. Към момента има изградени 635 бр. обекти с телемеханика, които се управляват дистанционно. Всеки обект може да се управлява от всяко работно място, от диспечер с необходимите права.

- ОРА – програма за запис на информацията за всички изключения на територията на електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД. Програмата е създадена съгласно Методика на ДКЕВР за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители. На база на програмата се извършва обработка, анализ и създаване на репорти за аварийна статистика.

- Програма за изчертаване на схемите и др.

Диспечерски център извършва постоянно наблюдение на натовареността на изводите средно напрежение и спазване на допустимите отклонения в напрежението на мрежата и при необходимост взема мерки с цел осигуряване на сигурността на електрозахранване.

Операторът на разпределителната мрежа съгласува експлоатацията на чуждите мрежови съоръжения с оперативния дежурен персонал в електроенергийните обекти и електрическите уредби на потребителите, присъединени към електроразпределителната мрежа, и ръководи експлоатацията на границата на собственост респ. до мястото на обмен.

Операторът на електроразпределителната мрежа ръководи оперативния и имащ право за извършване на оперативни превключвания персонал в принадлежащите на ЕВН електрическите съоръжения на високо и средно ниво на напрежение включително до преходите/ входните клеми от страна високо напрежение на разединителите в трансформаторни станции 20/0,4 kV, 10/0,4 kV респ. 6/0,4 kV. За експлоатацията на трансформатори Ср.Н/НН в трафопостовете, които са собственост на ЕВН, е отговорен съответният КЕЦ, като превключванията на разединителите в трафопостове от страна високо напрежение трябва да се съгласуват с оперативния персонал на НР.

Операторът на електроразпределителната мрежа на ЕВН съгласува общи действия с операторите на преносната и на съседни разпределителни мрежи.

Операторът на разпределителната мрежа извършва оперативните превключвания в обекти с дистанционно управление - подстанции, възлови станции, трафопостове и др.

Мрежата 110, 20, 10 и 6 kV е визуализирана в системата SCADA, като е разделена по КЕЦ. На разположение е на дигитален и хартиен носител.

Схемите на мрежата ниско напрежение са създадени индивидуално по ТП и са налични в КЕЦ на дигитален и хартиен носител.

Експлоатацията на съоръжения на границата на собственост с клиентски съоръжения, респективно с други мрежи се регламентира от общите условия за разпределителните мрежи, а в частни случаи също и от споразумения за оперативното управление. Изготвят се и се подписват споразумения за оперативна експлоатация, които са приложения към договора за достъп до електроразпределителната мрежа с клиенти собственици на директно присъединени съоръжения Ср.Н.

Всички планови ремонти се извършват съгласно изискванията на Наредба № РД 16 - 57 и общите условия на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД за електроснабдяване на потребителите. Ако част от мрежата отпадне, поради действие на защита (МТЗ, ЗЗ, Дист. Защита), са необходими комутационни превключвания за локализиране и откриване на повредата. Целта на тези превключвания са възможно най-бързото идентифициране и изключване на дефектиралото съоръжение. За всички аварийни изключения „Диспечерски център“ предупреждава КС за регионите и селищата, които ще останат без напрежение.

Съгласно направената проверка Лицензиантът е осигурил оперативно управление, координиране и контрол на мрежата чрез специализирано звено – оператор на мрежата.

❖ При проверка по документи и на място на обект „Нова хидроизолация на покрив на ниско тяло, Централа 2, Пловдив, № 1-008861-2-031” се констатира, че има сключен договор № XXXXXXXX /08.07.2009 г. между „ЕВН България Електроразпределение” АД и „XXXXXXX ” ЕООД на стойност XXXXXXXX лв. без ДДС за изпълнение на СМР, а видно от приложената фактура № XXXXXXXX.2009г. и протокол образец 19 са издадени на стойност за изпълнено

СМР в размер на 41 926,54 без ДДС. За обект „Преустройство и ремонт офиси 501 с 502, Централa 1 – Пловдив, № 1-010378-2-031” има сключен договор № XXXXXXXX /24.08.2009 г. между „ЕВН България Електроразпределение” АД и „XXXXXXX ” ЕООД на стойност XXXXXXXX лв. без ДДС за изпълнение на СМР, а видно от приложената фактура № XXXXXXXX.2009г. и акт 19 са издадени на стойност за изпълнено СМР в размер на XXXXXXXX без ДДС и фактура № XXXXXXXX.2009г. и протокол от 18.11.2009г. са издадени на стойност за изпълнено СМР в размер на XXXXXXXX лв. без ДДС.

Договорите не са допълвани с анекси към тях за допълнително изпълнените СМР. С оглед на това предлагаме комисията да изпрати по компетентност на АДФИ проверените договори за проверка законосъобразността на процедурите по ЗОП, с цел установяване на административни нарушения.

Във връзка с изложените по-горе факти и анализи на предоставената от „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД информация е констатирано следното:

1. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД не разглежда подадените до него жалби и заявления в срок, в нарушение на разпоредбите на чл. 11, т. 13, чл. 71, ал. 2 от ОУ, с което нарушава т. 3.3.6. от издадената му лицензия.

2. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД нарушава разпоредбата на чл. 32 от ОУ, с който дружеството е длъжно да осигури отчитане на средствата за търговско измерване на електрическата енергия ежемесечно, с което нарушава т. 3.5.5. от лицензията.

3. В хода на извършване на одита „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД извърши нарушение на чл. 166, ал. 2 от Наредба №3 от 21.03.2013 г. При поискване на информация на място, за намиращите се в сградата на КЕЦ – Сливен констативни протоколи за подмяна на СТИ, за периода 2012 г. – 2013 г., служителите на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД отказаха да предоставят на проверяващите длъжностни лица поисканата информация.

4. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е нарушило чл. 26, ал. 4 от ЗЕВИ във връзка с чл. 24, т. 1 от същия закон и т. 2.1. от лицензията. Дружеството е сключило 17 предварителни договора с производители на електрическа енергия от възобновяеми източници, като към момента на сключването им в ЗЕВИ предварителният договор е отпаднал като реквизит от процедурата за присъединяване към електроразпределителната мрежа.

5. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД нарушава разпоредбата на § 6, ал. 8 от ПЗР на ЗЕВИ, съгласно който становища за условията и начина на присъединяване, издадени до 03.05.2011 г., за които няма сключени предварителни договори до влизане на ЗЕВИ в сила, са обезсилени, като по този начин дружеството е нарушило т. 2.1. от лицензията.

6. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД нарушава разпоредбите на чл. 13, ал. 6 от ЗВАЕИБ, чл. 55, ал. 1 от Наредба № 6 и чл. 23 от ЗЕВИ. Съгласно цитираните разпоредби, електроразпределителното предприятие издава становище за условията и начина на присъединяване на производител на електрическа енергия към съответната мрежа, като по този начин дружеството е нарушило т. 2.1. от лицензията.

7. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е нарушило чл. 58 от Наредба № 6, съгласно който в срок до две години от датата на сключване на предварителен договор за присъединяване, производителят следва да подаде искане за сключване на окончателен договор. При изтичане на срока процедурата по присъединяване се прекратява. За всички констатирани нарушения по процедури за присъединяване на производители от ВИ към мрежата на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД дружеството е следвало да прекрати процедурите по присъединяване и при желание, от страна на инвеститорите, да започне процедура по присъединяване от самото начало. По този начин дружеството е нарушило т. 2.1. от лицензията.

Необходимо е да бъде извършена последваща проверка, която следва да обхваща всички законорегламентирани процедури за присъединяване на производители на електрическа енергия по ЗВАЕИБ, ЗЕВИ, Наредба № 6 и по ЗУТ със съдействието на ДНСК.

8. От проверените договори за външни услуги, сключени от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, работната група предлага да бъде сезирана АДФИ, относно констатираните два договора, за които в електронния регистър на АОП няма данни за проведена обществена поръчка и констатираното несъответствие с обявения срок на Договор № 4600000431/01.04.2010 г. в АОП и срокът записан в самия договор.

9. След преглед и анализ на договори за превъзлагане на услуги се констатира, че дружеството е превъзложило значителна част от лицензионната дейност на свързани с него лица. Предоставената информация относно управленска и административно-организационна структура на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, включително брой щатен персонал и лица, наети по граждански договори, показва, че дружеството е структурирало организацията на работните процеси така, че не би могло да упражнява лицензионната дейност без наличието на SLA договори. Тези SLA договори водят до значително увеличение на разходите за външни услуги в сравнение с утвърдените.

10. В организационната структура на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД не е създадено и не се поддържа специализирано звено за работа с потребителите, а цялата тази дейност е прехвърлена на „ЕВН Център за услуги“ ЕООД. Това е нарушение на т. 3.2.3. от лицензията, която задължава лицензианта да създаде и поддържа специализирано звено за работа с потребителите в собствената си структура, да осигури работата му с необходимото материално и техническо оборудване и ресурси, както и да назначи достатъчно на брой квалифициран персонал за работа с потребителите.

11. Констатирани са значителни и нарастващи отклонения на фактическото изпълнение от планираните и одобрените от ДКЕВР инвестиции. Отчетените инвестиции в нематериални активи и трафопостове надвишават значително планираните, докато отчетените в сгради, подстанции, транспортни и комуникационни средства са силно занижени спрямо планираните и одобрените.

12. Констатирани са отклонения в изпълнението на планираните ремонти, което налага заключение, че изпълнението на ремонтната програма не е извършвано съгласно планираното.

13. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД не е представило в комисията одиторски доклад за спазването на правилата за водене на отделна счетоводна отчетност съгласно чл. 37, ал. 3 от Закона за енергетиката в сила от 17.07.2012 г., което е нарушение на т. 2.1. от издадената му лицензия.

14. За сключените договори по ЗЕ за пренос на електрическа енергия през мрежата, по регулирани цени и сделки за допълнителни услуги, дружеството има един сключен договор по т. 2.7.4 от издадената му лицензия.

15. Дружеството сключва и поддържа изискуемите по лицензията застраховки, съгласно лицензията, а застрахователното покритие при 2^{ма} типа застраховки за различните видове рискове осигурява съответните средства за подмяна на активите и заплащане на обезщетения за причинени щети на трети лица. Изплащането на обезщетение от застрахователя варира в широк диапазон от време – от няколко месеца до 2 години. Ако застраховките са извършвани не по оценка на пазарната стойност, а по отчетна стойност на активите за регулирана дейност, щяха да бъдат спестени разходи в размер на 4 227 881 лв. за периода 2009-2013 г. По този начин дружеството не изпълнява т. 2.6. от лицензията.

16. За периода от 2008 г. - 2013 г. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД отчита 164 557 хил. лв. повече направени разходи, в сравнение с общото ниво на разходите, включени в цените за периода. Същевременно са отчетени с 205 415 хил. лв. по-малко разходи за технологични загуби по мрежата от предварително заложената сума в модела на ценообразуване, която сума представлява ценообразуващ елемент, и при равни други условия и така утвърдени цени е допълнителен приход за дружеството, който е изцяло за

сметка и в ущърб на потребителите. Ако този допълнителен приход беше отразен във финансовия резултат на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, държавата би следвало да получи допълнителни приходи от корпоративен данък в размер на около 20 541 хил.лв. За разглеждания период 2008г. - 2013 г. дружеството отчита и 141 359 хил. лв или 7,45 % повече приходи в сравнение с общото ниво на необходимите приходи, включени в цените за периода, в резултат на по-големи количества разпределена електрическа енергия от прогнозираните. Вследствие на получения допълнителен ресурс дружеството отчита увеличени с 56 % спрямо утвърдените административни разходи и разходи за експлоатация и поддръжка. При по-детайлен анализ на тази група разходи се установи, че частичното превъзлагане на дейността по отчитане на електромери за периода 2008 г. – 2011 г. води до увеличаване на разходите за отчитане с около 30 %, дружеството е плащало необоснована комисионна на свързаното дружество „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД до 2011 г., средно за периода в размер на 9 686 хил. лв. годишно, разходите за мениджърски консултантски услуги в периода 2008 г. - 2012 г. са необосновано високи - над 3 млн. лв. годишно средно за периода.

При спазване на утвърдената от ДКЕВР разходна рамка и отчитане на допълнителните приходи и спестените средства от надценените разходи за покриване на технологичните загуби по разпределителната мрежа като финансов резултат, средната норма на възвращаемост на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД за втория регулаторен период е средно 22%, при утвърдена 12%, което е предпоставка държавата да получи дивидент в размер на около 146 млн. лв.

17. Общото финансово-икономическо състояние на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД и за петте разглеждани години 2008-2012 г. от втория регулаторен период, стойностите на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура към 31.12., определят общото финансово състояние на дружеството като добро. Коефициентът на обща ликвидност е със стойности 1 и над 1 и тенденцията показва подобрене и трайно запазване на стойностите над 1 за периода 2008 – 2013 г. Това означава, че дружеството притежава достатъчно възможности за погасяване на текущите си задължения с наличните текущи активи. Нивата на коефициента през годините гарантират устойчивост и солидност на възможностите на дружеството за извършване на текущи разплащания. За извършване на необходимите инвестиции в мрежовата инфраструктура и в средства за търговско измерване, дружеството разполага с достатъчен собствен ресурс - балансовата печалба, разходите за амортизации и привлечен капитал. Дружеството притежава достатъчно средства за покриване на всички свои задължения към кредиторите за период по голям от година.

18. Изкупуването на енергийни обекти и съоръжения по реда на § 4 от ПЗР на ЗЕ е съобразно съставен през 2007 г. в „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД регистър на обекти и съоръжения чужда собственост, класифицирани съобразно приети от дружеството критерии и приоритети. Има разработен и приет процес № 215 за „Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения, собственост на трети лица, съгласно § 4 от Закона за енергетиката“, и дружеството има програма за изкупуване на обектите в законоустановения срок.

Констатира се неизпълнение на заложеното в инвестиционните програми за одитирания период в размер на 90,3 %.

17. Осигуряването на необходимите материални запаси, включително резервни части, необходими за функционирането на мрежата в „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е изпълнено. Материалните запаси са изцяло собственост на дружеството и в разположение по всяко време на групите, отговорни за отстраняване на възникнали аварии в разпределителната мрежа. При наличие на материални запаси и специализирана техника, работната група констатира, че въпреки наличния материален запас, експлоатацията и поддръжката на мрежата не се прави в необходимия обем.

18. За обектите, за които не се изисква независим строителен надзор, в дружеството не са съставяли изискуемите по Наредба №3 от 31.07.2003 г. за актове и протоколи по

време на строителството, съгласно чл. 220 от ЗУТ, с което дружеството е нарушило разпоредбите на Наредбата. Това е нарушение на т. 2.1. от издадената му лицензия.

С оглед на това, работната група предлага ДКЕВР да сезира компетентните органи.

19. При изпълнение на СМР на въздушни линии Ср.Н. един и същи вид СМР се фактурира като ремонт, в един обект, и като инвестиция, в друг обект. Дружеството не е предприело мерки, за извършване на точен и задълбочен анализ на проектите и количествено-стойностните сметки преди одобрението за изпълнението им. След изпълнение на обектите СМР не се разделят на ремонтен разход и инвестиционен разход.

20. „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД не е направило анализ на дейността по избор на изпълнител, което е изнесена услуга в „ЕВН Център за услуги” ЕООД. Не са прецизирани ценообразуващите показатели на търгуваните СМР - средна часова ставка, % допълнителни разходи за труд, % допълнителни разходи за механизация, % доставно-складови разходи за материали, доставяни от изпълнителя и % печалба. СМР би следвало да са съобразени с разходни норми за труд, материали и механизация – съгласно УСН, Билдинг мениджър или СЕК. Това е неизпълнение на т. 2.6. от издадената лицензия.

21. От извършените 16 измервания с мрежови анализатора, собственост на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД се констатира 12 резултата за доставка на електрическа енергия, които не отговарят на показателите за качество, съгласно стандарт БДС EN50160 – 75 %, което се явява нарушение на т. 3.3.1. от издадената му лицензия за разпределение на електрическа енергия.

22. При проверка на отчетените в инвестиционната програма обекти се констатира, че в нея фигурират обекти с ремонтен характер и такива със смесен характер на направените разходи. Това води до отчитане на инвестиции в повече от реално изпълнените и позволява на дружеството да отчита по-високи разходи.

23. В „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД се установи, че въпреки провеждането на своевременни инструктажи, обучения и създадената организация за уведомяване при наличие на несъответствия в техническото състояние на съоръженията, съгласно нормативните изисквания и тяхното отстраняване на места, съществуват електроразпределителни мрежи, съоръжения, уредби и оборудване, на които техническото състояние не отговаря на нормативните изисквания и не са безопасни за експлоатация от обслужващия персонал, което от своя страна е предпоставка за възникване на злополуки и е неизпълнение на т. 3.1.6 от издадената лицензия на дружеството.

24. От предоставените от „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД данни за средства разходвани по поддръжка на въздушни електропроводи средно и ниско напрежение е видно, че отделените за тези дейности средства са недостатъчни. Този извод произлиза от констатираните при проверка на място нарушения на разпоредбите на Наредба № 16 от 9.06.2004 г. за сервитутите на енергийните обекти и на Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническа експлоатация на електрически централи и мрежи. Това е неизпълнение на т. 3.1.5. и 3.1.6. от издадената лицензия.

25. В „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД данните на средствата за търговско измерване на електрическа енергия се контролират и отчитат в информационна система КВАЗИ. Дружеството поддържа и администрира база данни за всички потребители и производители на електрическа енергия.

26. Дружеството нарушава разпоредбата на чл. 63 от общите условия. Нарушенията при съставянето на протоколите за подмяна на СТИ са от различно естество, като липса на подпис на клиент, липса на подписи на свидетели, липса на подпис както на клиента, така и на служител на дружеството - лицензиант и т.н. Това е системно нарушение на утвърдените от ДКЕВР Общи условия на договорите за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение” ЕАД. Дружеството нарушава задълженията си по т. 2.1. от лицензията.

Във връзка с гореизложеното предлагаме ДКЕВР да разгледа и приеме настоящия доклад.

Приложения: - Становища от външните експерти, участвали в регулаторния одит; Документи, описани в приемо-предавателни протоколи от №1 до №60; Справка за извършените разходи за одит през 2014 г. на "ЕВН България Електроразпределение" ЕАД.

Подписали Одитния доклад членове на работната група съгласно Заповед № 3-Е-3/02.01.2014 г., изменена със заповед № 3-Е-16/14.01.2014 г на Председателя на ДКЕВР и допълнена със Заповед № 3-Е-85/7.03.2014 г.

Ръководител:/п/

Членове:

...../п/ /п/

...../п/ /п/

..... /п/ /п/

Външни експерти:

...../п/ /п/

..... /п/ /п/