

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

София – 1000, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10; тел.: 02 988 24 98; 02 935 96 13; факс: 02 988 87 82

РЕШЕНИЕ № И2-Л-068 от 05.06.2015 г.

На закрито заседание, проведено на 05.06.2015 г., като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-64 от 10.12.2014 г. на „ТЕЦ Марица 3“ АД за продължаване срока на лицензия № Л-068-03 от 21.02.2001 г., издадена за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ и събраните данни от проведеното на 27.05.2015 г. открито заседание по преписката, установи следното:

В Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с ново наименование Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-64 от 10.12.2014 г., подадено от „ТЕЦ Марица 3“ АД за продължаване срока на лицензия № Л-068-03 от 21.02.2001 г., издадена за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 67, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

Със заповед № 3-Е-320 от 16.12.2014 г. на Председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него, за установяване на основателността на искането.

Към заявлението са приложени следните документи:

1. Удостоверение за актуално състояние от съда по регистрация на заявителя;
2. Декларация, че заявителят не е в производство по несъстоятелност или ликвидация;
3. Доказателства за техническото състояние на енергийния обект и за техническите и експлоатационните му характеристики и обслужващата го инфраструктура;
4. Бизнес план за периода 2016-2020 г.;
5. Документ за платена такса за разглеждане на заявлението.

На основание чл. 4, ал. 2 от НЛДЕ с писмо изх. № Е-ЗЛР-ПД-64 от 16.12.2014 г. на КЕВР от дружеството е изискано да представи следното:

1. Предварителен годишен финансов отчет за 2014 г. с всички пояснителни бележки към него;

2. Отчет и анализ на изпълнението на инвестиционната, производствената, ремонтната и социалната програми за лицензионната дейност, придружени с обосновки относно неизпълнението на утвърдените програми от предходния бизнес план за периода 2010 г. – 2014 г. на дружеството;

3. Преработен бизнес план на дружеството за периода 2015 г. – 2019 г. в съответствие с чл. 13 от НЛДЕ;

4. Заключение и препоръки от направени обследвания на остатъчния ресурс и контрол на метала на основните съоръжения;

5. Копие на ревизионните актове на основните съоръжения от последните технически прегледи;

6. Копия от действащите комплексни разрешителни, издадени на дружеството;

7. Декларации от членовете на управителния орган, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност;

8. Декларации от членовете на управителния орган, че не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, освен ако са реабилитирани.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-ПД-64 от 07.01.2015 г. дружеството е представило исканата информация.

С писмо изх. № Е-ЗЛР-ПД-64 от 19.01.2015 г. на КЕВР от дружеството е изискано да представи следното:

1. Финансова обосновка на приходите и разходите, посочени в предварителния годишен отчет за 2014 г. и прогнозния годишен финансов отчет за 2015 г., включваща количества на продадената електрическа енергия, разполагаемост и други със съответните цени, както и цените на всички видове използвани горива за 2014 г. и за всяка една година от бизнес плана 2015 г. - 2019 г.;

2. Справка за вземанията и задълженията, посочени в перо „други“ за 2014 г. и за всяка една година от бизнес плана, в която информацията да се класифицира по направление и контрагенти;

3. Отработените часове и цикли към 01.01.2015 г. на блока и на парните котли;

4. Разходите за инвестиции за 2010 г. и 2011 г. (план/отчет), както и планираните количества произведена, реализирана и за собствени нужди електрическа енергия за периода на предходния бизнес план 2010 – 2014 г.

5. Доказателства за предприети действия (ако има такива) за издаване на ново комплексно разрешително от МОСВ, предвид изискването на условие 4 от комплексно разрешително № 41-Н1/2012 г., в което е наложено ограничение на експлоатацията на котел ОР 380в под 20 000 часа през периода 01.01.2008 – 31.12.2015 г., както и извеждането му от експлоатация преди 01.01.2016 г.

С писма с вх. № Е-ЗЛР-ПД-64 от 19.01.2015 г. и № Е-ЗЛР-ПД-64 от 28.01.2015 г. дружеството е представило исканата информация.

С писмо изх. № Е-ЗЛР-ПД-64 от 18.03.2015 г. на КЕВР от МОСВ, съобразно неговата компетентност, е изискано да представи информация относно необходимостта от актуализиране на издаденото комплексно разрешително (КР) № 41-Н1/2012 г. на „ТЕЦ Марица 3“ АД след изпълнението на условие 3.6 от него или следва да бъде издадено ново КР. С писмо вх. № Е-ЗЛР-ПД-64 от 03.04.2015 г. МОСВ е информира Комисията, че в комплексно разрешително № 41-Н1/2012 г. е поставен съответен набор от условия, регламентиращи експлоатацията на инсталацията преди и след изпълнението на условие 3.6, с което отпада ограничението от 20 000 работни часа и срокът – преди 01.01.2016 г. за извеждането от експлоатация на инсталацията, включително е разрешено увеличение на капацитета ѝ от 300 MW на 370 MW. Поради това, изпълнението на цитираното условие не налага провеждане на процедура по преразглеждане и актуализиране на съществуващото КР или по издаване на ново КР за разрешаване на дейността след изпълнението на условието.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. доклад вх. № Е-ДК-139 от 11.05.2015 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 87 от 18.05.2015 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 27.05.2015 г. е проведено открито заседание, на което е присъствали представители на „ТЕЦ Марица 3“ АД. Същите не са направили възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад, както и по предложеното продължаване на срока на издадената лицензия с 5 (пет) години.

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

В срока по чл. 42, ал. 2 от ЗЕ, „ТЕЦ Марица 3“ АД е подало на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПД-64 от 10.12.2014 г. за продължаване срока на лицензия с 10 (десет) години.

При продължаване срока на лицензията, съгласно чл. 69, ал. 1 от Наредба № 3, Комисията следва да прецени изпълнението на изискванията и задълженията по действащата лицензия и дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, а именно дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

„ТЕЦ Марица 3” АД е лицензиант по ЗЕ и е титуляр на лицензия № Л-068-03 от 21.02.2001 г., издадена за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия” за срок от 10 (десет) години, продължена с Решение № И1-Л-068 от 21.02.2011 г. на КЕВР до 31.12.2015 г.

От извършената служебна справка в Търговския регистър, воден от Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието, е видно, че „ТЕЦ Марица 3” АД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон (ТЗ). „ТЕЦ Марица 3” АД е публично акционерно дружество, надлежно учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър на Агенцията по вписванията към Министерството на правосъдието с ЕИК 126526421, със седалище и адрес на управление: Република България, област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград 6400, промишлена зона, с предмет на дейност: Производство на електрическа и топлинна енергия, пренос и разпределение на топлинна енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и др. обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт. Управлява се по едностепенната система на управление със Съвет на директорите в състав Цветана Георгиева Бънкова, Стоян Михалев Тюйлиев и Елена Христова Добрева. Дружеството се представлява от Стоян Михалев Тюйлиев – изпълнителен директор. Капиталът на „ТЕЦ Марица 3” АД е в размер на 937 000 лв.

Съгласно представената декларация от изпълнителния директор на „ТЕЦ Марица 3” АД, представляваното от него дружество не е в производство по несъстоятелност или ликвидация. ДКЕВР не е отнемала лицензия и не е отказвала издаването на лицензия на дружеството за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Съгласно представените декларации от членовете на Съвета на директорите се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Дружеството е представило следните документи, удостоверяващи правото на собственост на лицензианта върху енергийния обект, чрез който се осъществява лицензионна дейност: Нотариален акт за собственост на недвижим имот № 76, том II, рег. № 3891, дело № 276 от 2003 г. Акт за държавна собственост на недвижим имот № 3612 от 22.02.1995 г. и Акт за държавна собственост на недвижим имот № 3576 от 10.02.1994 г.

Дружеството е обосновало новия срок на лицензията с извършената рехабилитация на части от енергийния обект, изградената сероочистваща инсталация и възможността централата да участва като базова в електроенергийния, както и на свободния пазар за електрическа енергия.

С оглед изложеното, подаденото заявление съответства на изискванията на чл. 68, ал. 1 ал. 2 от Наредба № 3 и са налице предпоставките за допустимост на искането на „ТЕЦ Марица 3” АД за продължаване срока на лицензия № Л-068-03 от 21.02.2001 г.

ТЕЦ „Марица 3“ е разположена в източната промишлена зона на гр. Димитровград върху обща територия от 1 313 816 кв. м. Основната площадка на централата е на територия от 285 200 кв. м. с около 60 бр. сгради и обща застроена площ 36 635 кв. м.

Централата е пусната в експлоатация през периода 1951 - 1954 г. като топлофикационна – с 3 котела ТП 170 и 2 пароотборни турбини ВПТ 25-3. Целогодишно е покривала промишлена топлоконсумация до 80–100 Гкал/час и топлофикационен товар до 30 Гкал/час за зеленчукови оранжерии.

През 1971 г. е разширена с кондензационен блок 120 MW, а през 1989 г. е монтирана и парокотелна инсталация с 3 котела ПКМ 12 на гориво - природен газ със съответния газоразпределителен пункт (ГРП) за обезпечаване на топлофикационния товар и топлоенергия за СН при престой на електроенергийните съоръжения.

Топлофикационната част на централата е изведена от експлоатация през март 1999 г., съоръженията са демонтирани и са освободени котелното помещение и турбинна зала.

ТЕЦ „Марица 3” работи като кондензационна централа с един енергиен блок (парогенератор, парна турбина, генератор, трансформатор) с инсталирана електрическа мощност 120 MW и общостанционно спомагателно оборудване.

Котел ОР-380 е произведен през 1969 г. в котелния завод „RAFAKO” – Полша. Той е с П-образна компановка, еднобарабанен, с междинен паропрегревател и регенеративен въздухоподгревател, прахово изгаряне на въглищата и сухо шлакоотделяне. Котелът е с производителност 380 t/h първична пара с налягане 135 ata и температура 540 °C.

Турбината е полско производство, тип ТК-120 с номинална електрическа мощност 120 MW, активна, осева, трикорпусна, с междинен прегрев на парата и шестстепенна система на регенерация. Произведена е в турбостроителен завод Zamech - гр. Елблонк през 1969 г. по английски лиценз.

Генераторът е полско производство, тип TGH – 120 MW, с номинална активна мощност – 120 MW, номинално генераторно напрежение 13,8 kV, с водородно охлаждане. Произведен е в завод „Dolmel” гр. Броцлав.

Генераторът е свързан с повишаващ трансформатор 150 MVA – 13,8/110 kV с електроенергийната система.

Връзката с електропреносната мрежа се осъществява в подстанция „ТЕЦ Марица 3”, Димитровград 110 kV, две шинни системи, свързани със секционен прекъсвач.

Границата на собственост е развилката на шинния разединител на блок 120 MW и проходните изолатори към ГРУ 6 kV на силовите трансформатори 110 / 6 kV.

Връзки с електроразпределителната мрежа - ГРУ 6 kV – „ТЕЦ Марица 3” АД, Димитровград, две работни и една резервна шинна система, свързани със секционни прекъсвачи. Захранва изводи 6 kV за: населеното място (гр. Димитровград), „Неохим” АД и собствени нужди на „ТЕЦ Марица 3” АД.

Проектната горивна база на „ТЕЦ Марица 3” са лигнитни въглища от „Мини Марица - изток” ЕАД с показатели:

- калоричност – 2000 kkal/kg
- влага на работна маса – 40%
- пепел на работна маса – 25%
- съдържание на летливи (на горима маса) – 55%

Впоследствие е реконструирана горивната уредба на парогенератора и са поставени прахоконцентратори след мелещите вентилатори, като е постигнато разширяване на регулируемия диапазон и ефективно изгаряне на въглища с променено спрямо проектното качество.

Сега централата изгаря раздробени брикетируеми въглища от комплекса „Марица - изток” с показатели :

- калоричност – 1900-2100 kkal/kg
- влага на работна маса – 55-57%
- пепел на работна маса – 9-10%
- съдържание на летливи (на горима маса) – 60%

Отработените часове и цикли за последните три години на блока са:

Показател	2012 г.	2013 г.	2014 г. – 9 мес.
Работни часове	2 992	5 719	3 954
Работни цикли	17	17	13

Дружеството е поело задължение за привеждане на емисиите си в съответствие с нормите за допустими емисии по Наредба № 10 от 06.10.2003 г. за норми за допустими емисии (концентрации в отпадъчни газове) на серен диоксид, азотни оксиди и общ прах, изпускани в атмосферния въздух от големи горивни инсталации. Във връзка с това задължение през 2012 г. „ТЕЦ Марица 3” АД е изградило и въвело в експлоатация сероочистваща инсталация (СОИ) и система за редукция на азотните оксиди. Във връзка с направените изменения са издадени

ново комплексно разрешително № 41-Н1/2012 г. за горивната инсталация и разрешително № 84-Н1/2012 г. за емисии на парникови газове, съответстващи на нормативната уредба.

Експлоатацията на СОИ осигурява над 95% степен на почистване на димните газове от серни оксиди – независимо от избора на абсорбент, при което димните газове се почистват до съдържание на серните оксиди под 400 mg/Nm^3 . СОИ пречиства димните газове и от прах с около 80%, с което се гарантира спазването на НДЕ на прах за нови ГГИ. С прилагането на тази технология се достига пречистване на димните газове от прах под 30 mg/Nm^3 (6% O_2).

След улавянето на серните оксиди в СОИ се получава гипсова суспензия с високо съдържание на вода. Суспензията се отвежда до площадката за временно съхранение на неопасните производствени отпадъци, където отпадъчният продукт се утаява (след изсушаването се получава гипс), а избистрените води се улавят и се ползват обратно. Част от суспензията след СОИ се отвежда към хидроциклони, които отделят водата от гипса до получаване на продукт, който може да се транспортира до краен клиент (гипсът ще се депонира, но част от него може да се продава за строителни цели).

Централата извършва собствени непрекъснати измервания (СНИ) на емисиите на изходящите газове, които се представят в РИОСВ – гр. Хасково и в МОСВ. Във връзка с рехабилитацията на енергийния блок и изграждането на СОИ и система за редукия на азотните оксиди е извършена актуализация на системата за СНИ.

С цел обезпечаване третирането на производствените отпадъци от експлоатацията на ТЕЦ „Марица 3” в съответствие с изискванията на българското законодателство, е предвидено изграждането на площадки за предварително съхраняване на неопасни производствени отпадъци и депа за неопасни производствени отпадъци, отговарящи на изискванията на *Наредба № 6 от 27.08.2013 г. за условията и изискванията за изграждане и експлоатация на депа и на други съоръжения и инсталации за оползотворяване и обезвреждане на отпадъци*. Дружеството е предприело необходимите действия за изготвяне и утвърждаване на проекти за изграждане на площадки за предварително съхраняване и депа за неопасни производствени отпадъци и получаване на комплексно разрешително № 281-Н1/2013г. за тяхната експлоатация. С разрешение № СТ-05-1489/22.10.2014 г. на ДНСК е въведена в експлоатация площадка за временно съхраняване „Галдушки ливади“. Предстои изграждане и въвеждане на площадка за временно съхраняване в депа „Горен бюк” и „Галдушки ливади”.

Мотивите на дружеството за исканото продължаване срока на лицензията с 10 години са следните:

Променената горивна база с източно-маришки лигнити и съпътващите внедрени технически решения са подобрили работата на централата.

Рехабилитиран е котелът, на който са сменени екрани, ключови и други елементи, модернизирани са горивните уредби.

Рехабилитираната турбина и останалите съоръжения се поддържат в много добро състояние и разполагаемост. В това състояние и при приведени в съответствие с нормативните изисквания за опазване на околната среда съоръжения животът на централата е около и над 10 години.

Изградената сероочистваща инсталация и преминаването към сухо депониране на сгурията, пепелта и продукта от десулфуризация на димните газове са мероприятия, гарантиращи сигурната и екологична дейност на централата.

Централата може да участва в електроенергийния баланс като базова с над 5000 h използваемост на инсталираната мощност и със $100 \div 110 \text{ MW}$ в мощностния баланс и студен резерв, както и на свободния пазар за електроенергия.

В подкрепа на исканото удължаване срока на лицензията са представени следните документи:

1. Комплексно разрешително № 41-Н1/2012 г. на МОСВ за експлоатация на горивна инсталация с номинална топлинна мощност над 50 MW, включваща котел ОР 380в (1 бр. – с разрешен капацитет 300 MW_t) за производство на електрическа енергия и котли ПКМ (24 MW - 3 бр. по 8 MW_t) за производство на пара за собствени нужди, в което е наложено

ограничение на експлоатацията на котел ОР 380в под 20 000 часа през периода 01.01.2008 – 31.12.2015 г., както и да бъде изведен от експлоатация след изчерпване на този лимит, но не по късно от 31.12.2015 г. Разрешено е извършването на рехабилитация на котел ОР 380в, състояща се в редукция на NOx в димните газове чрез рециркулация и изграждане на сероочистваща инсталация към котела.

2. Комплексно разрешително № 281-Н1/2013 г. на МОСВ за депа за неопасни производствени отпадъци „Галдушки ливади” и „Горен бюк“, с което се разрешава изграждането на площадки на територията на секция №2 от сгуроотвал „Галдушки ливади” и на секция №1 от сгуроотвал „Горен бюк“ за временно съхраняване на отпадъци.

Площадка за временно съхраняване „Галдушки ливади“:

Максимално възможното годишно количество на неопасния отпадък от „ТЕЦ Марица 3” е $W=202\,135\text{ t}$ при технологично възможните работни часове за една (1) година и производителност 28,9 t/h (съгласно техническото задание).

Смесеният производствен отпадък от „ТЕЦ Марица 3” се депонира за временно съхранение в Секция № 2 по наливен способ.

Необходимият обем за складиране на отпадъка за една година е $W = 332\,460\text{ m}^3$.

След изпълнение на дейностите по вертикалната планировка и полагането на рекултивационния слой в секцията, осигуреният свободен обем е $W=190\,040\text{ m}^3$, който обезпечава складиране на отпадъка от „ТЕЦ Марица 3” за около **7,0 (седем) месеца**.

След запълване на обема на Секция № 2 на „Галдушки ливади” отпадъкът се подава към площадката за временно съхранение, изградена на сгуроотвал „Горен Бюк”, която е с почти същия капацитет.

Площадка за временно съхраняване „Горен бюк”:

Смесеният производствен отпадък от „ТЕЦ Марица 3” се депонира за временно съхранение в Секция №1 по наливен способ.

Необходимият обем за складиране на отпадъка за една година е $W = 332\,460\text{ m}^3$.

След изпълнение на дейностите по вертикалната планировка и полагането на рекултивационния слой в секцията, осигуреният свободен обем е $W=160\,340\text{ m}^3$, който обезпечава складиране на отпадъка от „ТЕЦ Марица 3” АД за около **6,0 (шест) месеца**.

След запълване на обема на Секция № 1 на „Горен Бюк”, отпадъкът се подава към площадката за временно съхранение, изградена на сгуроотвал „Галдушки ливади”, която е с почти същия капацитет.

Депозит за неопасни производствени отпадъци „Галдушки ливади”

Сгуроотвал „Галдушки ливади” към настоящия момент е изграден до кота 114⁸⁰ на седем етапа (първи етап е изграждането на основната стена) и е пред запълване – достигната е кота на наливане около 114⁵⁰. Съгласно КР №281-НО/2008 г. срокът му за експлоатация е 31.03.2014 г.

В съответствие с работния проект от 1990 г. този сгуроотвал може да се надгради до кота 124⁰⁰, като депото може да поеме отпадък с обем от около **870 552 m³**. При максимално възможното годишно количество на неопасния отпадък от „ТЕЦ Марица 3” - $W=252\,575\text{ t}$ и надграждане на депото до кота 124⁰⁰, ще се осигури обем за депониране на отпадъка за около 4 години. Ще бъде проверена възможността за надграждане на депото, с цел удължаване на експлоатационния му период, по новата технологична схема – сухо депониране на отпадъка чрез насипване.

Постъпващото дневно количество отпадъци на депото е приблизително 759,3t или $W=603\text{ m}^3$.

Депозит за неопасни производствени отпадъци „Горен бюк”

Сгуроотвал „Горен бюк” към настоящия момент е изграден до кота 114⁸⁰ на шест етапа (първи етап е изграждането на основната стена). Съгласно КР № 281-НО/2008 г. срокът за експлоатация на „Горен бюк” е 31.12.2011 г. В съответствие с работния проект от 1990 г., този сгуроотвал може да се надгради до кота 125⁶⁰ на три етапа – I-ви етап до кота 118⁴⁰, II-ри етап до кота 122⁰⁰ и III-ти етап до кота 125⁶⁰. До крайната кота на надграждане, депото може да поеме отпадък с обем от около **1 247 420 m³**. Въздушните откоси на сгуроотвала са

рекултивирани. Предвижда се полагане на изолационен екран, който се явява едновременно рекултивационен слой за отработените етапи и долен слой за надграждането.

В съответствие с работния проект депото може да се надгради до кота 125⁶⁰ и така то може да поеме отпадък с обем от около **892 000 m³**.

Обемът на депонирания материал на площадката за временно съхраняване на територията на „Горен Бюк“ за период от 6 (шест) месеца е $W=80\,210\text{ m}^3$.

Предепонирането на неопасния отпадък трябва да се изпълни за 6 (шест) месеца.

Постъпващото дневно количество отпадъци на депото е приблизително 712 t или $W=565\text{ m}^3$.

При максимално възможното годишно количество на неопасния отпадък от „ТЕЦ Марица 3“ АД от $W=252\,575\text{ t}$ и надграждане на депото до кота 125⁶⁰, ще се осигури обем за депониране на отпадъка за около 4 години. Ще бъде проверена възможността за надграждане на депото с цел удължаване на експлоатационния му период по новата технологична схема – депониране на отпадъка чрез насипване.

3. Оценка на техническото състояние и остатъчният ресурс на турбина ТК-120 от 2003 г. Заключение е, че техническото състояние на турбината е удовлетворително. Остатъчният ресурс на турбината и паропропускните тръби се оценява на около 60 000 работни часа и над 1 200 цикъла „спиране-пускане“. Отработените часове и цикли на блок 120 MW до 01.01.2015 г. са съответно 166 117 раб. ч. и 926 бр., а на ПКМ-12 – 34 958 раб. ч. Проектният ресурс на основните съоръжения в централата се определя на 200 000 експлоатационни часа при нормален брой цикли „пускане - спиране“. Ротор ВН на турбината и роторът на генератора са подменени през 2005 г. с нови, доставени от завода-производител, което не е включено в обследването.

4. Технически доклади за извършен контрол на метала и обследване на остатъчен ресурс на паропроводи свежа и вторично прегрята пара от 2003 г. Оценката на остатъчния ресурс на паропроводите, извършена на базата на изпитвания на продължителна якост, е удовлетворителна за срок на експлоатация 160 000 часа или още 50 000 часа.

Централата планира да бъде извършено ново обследване по време на основен ремонт през 2015 г. и е в процедура за подписване на договор с лицензирана фирма (ОАО „НПО ЦКТИ“ – гр. Санкт Петербург, Русия) за изпълнение на дейностите, свързани с определяне на ресурса.

5. Копия на ревизионни актове от извършени периодични технически прегледи на РО ИДТН, гр. Хасково на основни съоръжения, в които е констатирано добро техническо състояние.

6. Писмо № КР-4/22.01.2015 г. на РИОСВ – Хасково до „ТЕЦ Марица 3“ АД, с което е потвърдено изпълнението на условие 3.6 на комплексното разрешително и разрешеният капацитет на инсталацията става 370 MW_{th}, като отпада ограничението за 20 000 работни часа и срока за експлоатация.

БИЗНЕС ПЛАН

Отчет на изпълнението на производствената, инвестиционната, ремонтната и социалната програми за периода 2010 г. – 2014 г.

През периода 2010 - 2014 г. дружеството е реализирало общо 1 643 727,602 МВтч електроенергия, като на регулирания пазар - 939991,719 МВтч, на пазара при свободно договорени цени - 700009,282 МВтч, на балансиращия пазар – 3726,601 МВтч. Разполагаемостта на предоставена мощност през периода е 1 919 253,599 МВтч. От месец октомври 2014 г. е сключен договор за продажба на студен резерв.

Електрическа енергия за периода 2010 г. – 2014 г. „ТЕЦ Марица 3“ АД

№	Наименование	Мярка	2010	2011	2012	2013	2014
1	Ел.енергия, планирана по БП 2010-2014 г.	MWh	550 000	550 000	550 000	300 000	800 000
2	Произведена електрическа енергия-бруто	MWh	495 417.338	199 520.457	276 098.227	530 275.792	366 458.836
3	Реализирана електрическа	MWh	445 879.864	175 218.056	240 028.450	484 769.991	332 972.367

	енергия						
4	Реализирана разполагаемост	MWh	684 224.464	738 713.379	283 566.406	117 171.865	186 321.160
5	Собствени нужди	MWh	49 537.474	24 302.401	36 137.777	69 317.649	44 747.747
		%	10	12	13	13	12
6	СРУГ - ел. ен.	г.у.г/кВтч	433.74	433.64	433.59	433.37	433.34

Намаленото производство и съответно реализираната електрическа енергия в сравнение с прогнозно разработената програма за периода е изпълнена на 69%, като дружеството е посочило следните обстоятелства:

- приоритетното диспечирание на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници от системния оператор;
- висока цена за пренос на електрическа енергия, определена с решение № Ц-17 от 28.06.2012 г. на КЕВР.
- през 2012 г. електропроизводството е ограничено във връзка с изграждането на СОИ, въведена в експлоатация на 26.09.2012 г.
- след Решение № ТЕ-026 от 29.07.2013 г. на КЕВР „ТЕЦ Марица 3“ АД е изцяло на свободния пазар на електрическа енергия.

• Инвестиционна програма

Основна задача в предходния бизнес план за 2010 г. – 2014 г. е привеждането на всички показатели на горивната инсталация в съответствие с екологичните изисквания, за да отпадне ограничителният режим и централата да продължи работата си до изчерпване на ресурса на основните съоръжения, а депата - до запълване на максималния обем.

През 2012 г. е въведена в експлоатация сероочистващата инсталация. В отчетния период са изведени от експлоатация съществуващите сгуроотвали на дружеството „Горен буюк“ и „Галдушки ливади“.

Преминаването към сухо транспортиране е технически трудно осъществим вариант, поради характера и собствеността на терена между двете площадки, както и от денивелацията над 20 м между кота „терен“ и чашата на депото. Необходимо е и усвояване на нови територии за разполагане на съоръженията. Поради високата цена на необходимите инвестиции не е възможно изплащането им в рамките на периода на експлоатация на депата.

Предстои изграждане и въвеждане на площадка за временно съхраняване „Горен буюк“ и депа „Горен буюк“ и „Галдушки ливади“.

Цялостното изпълнение на заложените прогнозни разходи за инвестиции по обекти извън обхвата на СОИ не е извършено.

Дружеството е представило отчет на разходите за инвестиции по години, както следва:

ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА		
ГОДИНА	ПРОГНОЗА, лв.	ОТЧЕТ, лв.
2010	384 000	59 000
2011	270 000	240 000
2012	261 053	241 053
2013	10 378 000	461 000
2014	5 594 693	5 236 385
ОБЩО	16 887 746	6 237 438

• Ремонтна програма

Извършвани са ремонти на основните и спомагателни съоръжения с цел осигуряването на надеждна и безаварийна работа на централата, като са взети предвид предписанията на контролните органи и моментното състояние на съоръженията. Част от предвидените ремонти са отложени са за по-късен етап, поради настъпилите промени в експлоатационната и

инвестиционната програми. Мероприятията, изискващи по-дълъг период на изпълнение, са ограничени, поради влиянието им върху изпълнението на производствената програма на централата. Изпълнението им е свързано с осигуряване на финансови средства.

В таблицата е представена информация за отчетените и прогнозираните от дружеството разходи по ремонтната програма.

РЕМОНТНА ПРОГРАМА		
ГОДИНА	ПРОГНОЗА, лв.	ОТЧЕТ, лв.
2010	4 499 800	2 444 261
2011	4 499 800	1 240 416
2012	4 499 800	2 834 385
2013	4 698 800	1 469 060
2014	3 953 500	705 539
ОБЩО	22 632 700	8 693 661

• **Социална програма**

Отчетени средства за социални дейности за 2010 - 2014 г.

ХИЛ. ЛВ.

2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
430,9	426,6	426,9	368,6	165,2

Намалението на средствата през 2013 г. и 2014 г. е в резултат на нова структура, въведена в дружеството в спомагателните цехове и отдели.

БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2015-2019 г.

1. Производствена програма 2015 г. - 2019 г.

Производствената програма за периода 2015 ÷ 2019 г. е разработена на база производството през последните години и перспективата за участие на дружеството в енергийния пазар през разглеждания период.

От м. октомври 2014 г., съгласно сключен договор с „Електроенергиен системен оператор” ЕАД, централата работи за студен резерв по цени, определени в договора. Дружеството прогнозира работа на централата до 30.06.2015 г. за студен резерв и до края на годината производство на 260 000 MWh.

В резултат на изпълнение на предвидената рехабилитация за 2014 г. е разчетено повишаване на максималната разполагаема мощност от 100 MW на 105 MW и по-високо годишно електропроизводство.

За периода дружеството прогнозира годишно производство на ел. енергия около 550 000 MWh и разполагаемост около 700 000 MW*h.

Собствените нужди са намалени спрямо отчетените за предходния период и са в размер на 11%.

№	ПОКАЗАТЕЛ	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Ел. енергия – бруто	х. кВтч	260 000	550 000	520 000	550 000	520 000
2.	Ел. енергия – нето	х. кВтч	231 400	489 500	462 800	489 500	462 800
3.	Ел. енергия за СН	%	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0
4.	СРУГ за ел. ен. – бруто	г.у.г/кВтч	433.75	434.04	434.12	434.04	434.12
5.	Разполагаемост	MW*h	734 904	693 880	723 800	691 600	691 600

• Инвестиционна програма 2015 г. - 2019 г.

Предвидени са инвестиционни мероприятия за периода на бизнес плана, включващи рехабилитация и модернизация на котела и турбината, изграждане на система за изгаряне на биогорива до 10 % към основно гориво, изграждане на депо и временни площадки за съхранение на производствени отпадъци, закриване и рекултивация на сгуроотвал „Горен

бюк“ и др. Прогнозните разходи за инвестиции за периода на бизнес плана са общо в размер на 67 465 хил. лв., разпределени по години, както следва:

Инвестиционни разходи, хил. лв.				
2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
34 259	19 409	10 192	3 460	145

За периода на бизнес плана разходите за инвестиции ще бъдат финансирани със собствени (17 002 хил. лв.) и привлечени средства (50 463 хил. лв.).

• **Ремонтна програма 2015 - 2019 г.**

Ремонтната програма обхваща извършването на текущи и основни ремонти и профилактика на съоръженията. Представен е график и разпределение на прогнозни средства за ремонт и поддръжка по цехови съоръжения и по години.

Разходи за ремонт:

Година	2015	2016	2017	2018	2019
Разходи, лв.	4 120 500	3 932 500	3 900 500	3 568 500	3 577 500

• **Социална програма 2015 - 2019 г.**

Общо средствата, необходими за реализиране на дейностите по социалната програма за периода 2015 - 2019 г., са в размер на 1 233.60 хил. лв., разпределени по години, както следва:

Година	2015	2016	2017	2018	2019
Разходи, хил. лв.	245.6	244.2	250.8	246.8	246.2

Във връзка с представените документи от дружеството и събраната в хода на административното производство информация може да бъде направен извод, че дружеството ще продължи да отговаря на условията за упражняване на лицензията, издадена за дейността „производство на електрическа енергия“. Предвид техническото състояние на блок 120 MW, предстоящата му модернизация и рехабилитация, оценките за остатъчен ресурс на енергийните съоръжения и предстоящото изграждане на площадки за временно съхранение на производствени отпадъци, срокът на лицензията на „ТЕЦ Марица 3“ АД може да бъде удължен с 5 (пет) години при спазване на условията на издадените от МОСВ комплексни разрешителни.

Съгласно представения предварителен годишен финансов отчет за 2014 г. „ТЕЦ Марица 3“ АД отчита загуба в размер на 8 009 хил. лв., намалена спрямо отчетената загуба през 2013 г. от 25 578 хил. лв. Намалението се дължи на изпреварващото намаление на разходите с 40,20 % пред това на приходите с 18,19 % и са представени в таблицата:

ХИЛ. ЛВ.				
№	Показатели	2013 г.	2014 г.	Изменение %
1.	Приходи от продажби на продукция	33 785	25 529	-24,44
2.	Други	895	3 041	239,78
3.	Финансови приходи	521	228	-56,24
4.	Общо приходи	35 201	28 798	-18,19

5.	Разходи по икономически елементи	59 369	35 632	-39,98
5.1.	Разходи за материали	39 736	24 988	-37,11
5.2.	Разходи за външни услуги	2 705	6 627	144,99
5.3.	Разходи за амортизации	2 537	2 076	-18,17
5.4.	Разходи за възнаграждения	3 856	3 286	-14,78
5.5.	Разходи за осигуровки	1 065	892	-16,24
5.6.	Балансова стойност на продадени активи - без продукция	34	20	-41,18
5.7.	Изменение на запасите от продукция и незавършено производство	-495	-5 195	949,49
5.8.	Други разходи	9 931	2 938	-70,42
6.	Финансови разходи	4 250	2 415	-43,18
7.	Общо разходи	63 619	38 047	-40,20
8.	Печалба преди облагане	-28 418	-9 249	-67,45
9.	Данъци	-2 840	-1 240	-56,34
10.	Печалба след облагане	-25 578	-8 009	-68,69

Приходите през 2014 г. са формирани при работа на централата изцяло на свободния пазар на електрическа енергия до м. октомври след което до края на годината е в студен резерв.

Общата стойност на нетекущите активи към 31.12.2014 г. се увеличава спрямо предходния отчетен период с 29,5 % от 14 801 хил. лв. на 19 164 хил. лв., вследствие ръста на разходите за придобиване и ликвидация на нетекущи активи на 5 087 хил. лв. от 483 хил. лв.

Текущите активи нарастват на 49 310 хил. лв. за 2014 г. от 45 302 хил. лв. за 2013 г. от ръста на стойността отнесена в други краткосрочни вземания на дружеството.

Съотношението *собствен капитал и нетекущи активи* е отрицателна величина и показва, че дружеството не разполага с достатъчен размер собствени средства за обезпечаване финансирането на инвестиционни мероприятия.

Дългосрочните задължения към края на 2014 г. са 37 289 хил. лв. и са непроменени спрямо предходната година, като с най-голям относителен дял са задълженията към банки по получени заеми.

Наблюдава се увеличение на текущите задължения към 31.12.2014 г. спрямо предходната година от 53 000 хил. лв. на 69 381 хил. лв. в резултат на ръст на задълженията към доставчици и клиенти и на другите задължения.

Общата ликвидност за 2014 г. (*съотношението между краткотрайни активи и краткосрочни пасиви*) е 0,71, намалена спрямо предходната 2013 г. от 0,85, което е индикатор, че дружеството не разполага със свободни оборотни средства за обслужване на текущите си задължения.

Съотношението *между собствен капитал и краткосрочни и дългосрочни пасиви* за текущата финансова година е отрицателна стойност. Този показател определя невъзможността на дружеството със собствен ресурс да обслужва финансовите си задължения.

Въз основа на направения анализ на база обща балансова структура към края на 2014 г. може да бъде направен извод, че „ТЕЦ Марица 3” АД през годината влошава общата ликвидност, което е индикатор, че не разполага с оборотни средства за обслужване на текущите си задължения, намалението на собствения капитал вследствие реализираната финансова загуба е предпоставка за декапитализация и невъзможност да обслужва задълженията си със собствени средства.

1. Прогнозни финансови резултати за периода на бизнес плана 2015 г. - 2019 г.

С Решение № ТЕ-026 от 29.07.2013 г. на КЕВР „ТЕЦ Марица 3“ АД е изключена от генериращите мощности за доставка на електрическа енергия за Обществения доставчик и от тази дата е изцяло на свободния пазар.

Финансовите резултати за периода на бизнес плана са прогнозирани при приходи и разходи, както следва:

№	Показатели	мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Приходи от продажби на продукция	хил. лв.	32 352	53 563	52 028	55 545	54 171
1.1.	Ел. енергия	х. кВтч	231 400	489 500	462 800	489 500	462 800
1.2.	Разполагаемост	х. кВтч	732 771	693 880	723 800	691 600	691 600
2.	Други в т.ч.	хил. лв.	163	1 835	1 920	2 034	2 101
2.1.	Продажба на гипсов пулп	хил. лв.		1 695	1 775	1 886	1 951
3.	Финансови приходи	хил. лв.	250	245	258	231	212
4.	Общо приходи	хил. лв.	32 765	55 643	54 206	57 810	56 484
5.	Разходи по ик. елементи	хил. лв.	31 763	52 941	51 399	54 868	53 475
5.1.	Разходи за материали	хил. лв.	18 261	36 453	36 036	37 550	37 502
5.2.	Разходи за външни услуги	хил. лв.	7 748	12 576	16 633	14 288	19 934
5.3.	Разходи за амортизации	хил. лв.	1 705	2 114	2 333	3 586	3 959
5.4.	Разходи за възнаграждения	хил. лв.	3 319	3 636	3 672	3 709	3 746
5.5.	Разходи за осигуровки	хил. лв.	901	985	995	1 005	1 015
5.6.	Балансова стойност на продадени активи	хил. лв.	20	20	25	28	30
5.7.	Изменение на запасите от прод. и незавършено п-во	хил. лв.	-3 396	-9 600	-14 683	-12 055	-19 100
5.8.	Други разходи	хил. лв.	3 205	6 757	6 388	6 757	6 389
6.	Финансови разходи	хил. лв.	2 888	1 607	1 400	1 406	1 411
7.	Общо разходи	хил. лв.	34 651	54 548	52 799	56 274	54 886
8.	Печалба преди облагане	хил. лв.	-1 886	1 095	1 407	1 536	1 598
9.	Данъци	хил. лв.	226	131	169	184	192
10.	Печалба след облагане	хил. лв.	-1 660	964	1 238	1 352	1 406

Дружеството прогнозира подобряване на финансовите резултати от осъществяване на дейността и от загуба за 2015 г. след 2016 г. до края на периода да реализира положителен финансов резултат с тенденция на нарастване. Положителната тенденция е резултат на

прогнозирания ръст на приходите от по-високото производство на електрическа енергия при оптимизирани разходи на единица.

1.1. Приходи

Приходите са прогнозирани при количества на електрическата енергия и разполагаемост в съответствие с производствената програма и цени, както следва:

Наименование	мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Електрическа енергия	лв./МВтч	84,52	81,90	82,73	83,24	84,09
Разполагаемост	лв./МВтч	17,46	19,42	18,99	21,39	22,06

Общите приходи в периода на бизнес плана нарастват със 72% в 2019 г. спрямо 2015 г. от прогнозираното завишение на производството на електрическа енергия от 231 400 х. кВтч за 2015 г. на 462 800 х. кВтч за 2019 г., независимо прогнозираната тенденция на спад на разполагаемостта. Дружеството прогнозира от 2016 г. да осъществява продажба на продукция на склад /гипсов пулп/, което също оказва влияние в посока на увеличение на приходите.

1.2. Разходи

Разходите също в 2019 г. спрямо 2015 г. нарастват с 58% в частта на материалите, разходите за външни услуги и разходите за амортизации.

Дружеството е представило информация, в която разходите са класифицирани на променливи и условно-постоянни. Тази информация показва, че ръстът на променливите разходи в 2019 г., спрямо 2015 г. е 99% от ръста на горивото (въглища местно производство), вследствие на по-високото производство и на разходите за закупуване на квоти CO₂ и на разходите за закупуване на абсорбент за СОИ.

Прогнозата е условно-постоянните разходи да нараснат с 19% от ръста на разходите за амортизации от въведени нови активи в резултат на изпълнение на инвестиционната програма.

В разходите за материали с най-голям относителен дял са разходите за гориво за производство, местни въглища, при цена средно около 37 лв./тон и незначително количество природен газ за разпалване, при прогнозирана цена за 2015 г. от 608.89 лв./х.н.м³ и ръст до 633.94 лв./х.н.м³ през 2019 г.

2. Прогноза за активи, пасиви и структура на капитала

Дружеството прогнозира нетекущите активи да нараснат през 2019 г. на 61 833 хил. лв. от 19 164 хил. лв. за 2014 г. от ръста в разходите за придобиване и на в резултат на изпълнение на инвестиционната програма и на въведени нови активи в частта на машини и съоръжения. Текущите активи в периода на бизнес плана намаляват от 49 310 хил. лв. за 2014 г., 36 967 хил. лв. за 2015 г. на 22 242 хил. лв. за 2019 г. от намалените други вземания. Другите вземания включват вземания по договори с търговски дружества – цесии със съответните лихви.

По отношение на капиталовата структура очакванията са за поетапно намаляване на отрицателната стойност на собствения капитал в резултат на прогнозираната нарастваща доходност в годините на бизнес плана. В 2019 г. отрицателната стойност на собствения капитал е - 34 928 хил. лв. при - 38 196 хил. лв. за 2014 г.

Нетекущите задължения към края на периода на бизнес плана 2019 г. се увеличават на 59 249 хил. лв. от 37 289 хил. лв. за 2015 г. от ръста на задълженията по получени заеми, докато текущите задължения са с тенденция за намаление в разглеждания период от 69 381 хил. лв. за 2014 г., 59 902 хил. лв. за 2015 г. на 59 754 хил. лв. за 2019 г. от спад на другите задължения посочени в перо други. В другите задължения дружеството е посочило задълженията по договори с търговски дружества – цесии със съответните лихви.

От представените прогнозни годишни парични потоци за периода 2015 г.-2019 г. е видно, че дружеството прогнозира да получи общо 47 000 хил. лв. по предоставени заеми, да погаси част от тях в размер на 20 040 хил. лв. и заплати лихви, такси и комисионни по заемите 7 754 хил. лв.

В резултат на изложеното, финансовите показатели, определени на база балансова структура за 2014 г. и за периода на бизнес плана 2015 г.-2019 г., са представени в таблицата.

Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Обща ликвидност Текущи активи/Текущи пасиви	0,71	0,62	0,60	0,51	0,45	0,37
Покритие на нетекущи активи със собствен капитал	-1,99	-1,96	-1,39	-0,92	-0,77	-0,56
Задлъжнялост-пасиви/собствен капитал	-2,79	-2,44	-2,64	-2,87	-3,03	-3,41

Показателят **обща ликвидност**, изчислен като *съотношение между текущи активи и текущи пасиви*, е под минимално изискуемите нива и показва, че дружеството ще среща затруднение да обслужва текущите си задължения със свободни оборотни средства.

Показателят **покритие на нетекущи активи със собствен капитал**, изчислен като *съотношение между собствен капитал и нетекущи активи*, е отрицателна величина през целия период и означава, че дружеството не покрива нетекущите активи със собствен капитал.

Показателят **задлъжнялост**, изчислен като *съотношение между пасиви и собствен капитал* отразява увеличение на задълженията и показва, че дружеството няма да разполага със собствени средства да покрива финансовите си задължения.

3. Размер и начин на финансиране на прогнозираните инвестиции

Общо инвестиционните разходи на дружеството за периода 2015 г.-2019 г. на бизнес плана са 67 465 хил. лв., разпределени по години и източници за финансиране, както следва:

хил. лв.

Обща стойност на инвестиционните разходи за периода	Инвестиционни разходи 2015-2019 г.					Източници на финансиране	
	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Собствени средства	Привлечени средства-заеми
67 465	34 259	19 409	10 192	3 460	145	17 002	50 463

За финансово обезпечение изпълнението на посочените инвестиции дружеството прогнозира собствени средства и привлечени средства /заеми/ в съотношение 25/75.

Въз основа на направения анализ за очакваното финансово развитие на дейността за периода на бизнес плана 2015 г. - 2019 г. се налага изводът, че „ТЕЦ Марица 3“ АД ще създаде условия и предпоставки за осигуряване на финансови възможности за осъществяване на лицензионната дейност.

Въз основа на данните, събрани по административната преписка, както и предвид заложените за срока на бизнес плана инвестиции, свързани с поддържане, рехабилитация и модернизация на основните и спомагателни съоръжения в централата, Комисията счита, че срокът на издадената лицензия на „ТЕЦ Марица 3“ АД може да бъде продължен с 5 (пет) години, считано от 01.01.2016 г.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 56, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 69, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Р Е Ш И:

1. Продължава с 5 (пет) години, считано от 01.01.2016 г., срока на лицензия № Л-068-03 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „ТЕЦ Марица 3“ АД, ЕИК 126526421, със седалище и адрес на управление: Република България, област Хасково, община Димитровград, гр. Димитровград 6400, промишлена зона, при условията на издадените на дружеството комплексни разрешителни.

2. Одобрява на „ТЕЦ Марица 3“ АД актуализиран бизнес план за периода 2015 – 2019 г., приложение към това решение и приложение към издадената лицензия.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София - град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Н. ГЕОРГИЕВ