



РЕШЕНИЕ

№ И1-Л-086
от 05.09.2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 05.09.2017 г., като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 03.05.2016 г., подадено от „ТЕЦ Варна“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, събраните данни от проведените открито заседание на 09.11.2016 г. и закрито заседание на 16.11.2016 г., установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 03.05.2016 г., подадено от „ТЕЦ Варна“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“. Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 64, ал. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), във връзка с извеждане от експлоатация на енергийни блокове № 1, 2 и 3 в ТЕЦ „Варна“.

С оглед изясняване на факти и обстоятелства по направеното заявление с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-24 от 13.05.2016 г. от дружеството е поискано да представи допълнителна информация: финансова обосновка на очакваните приходи и разходи, като резултат от извеждане от експлоатация на блокове 1, 2 и 3 на ТЕЦ „Варна“, съответно чрез демонтаж и продажба; справка - извлечение от заведените в баланса на „ТЕЦ Варна“ ЕАД имоти, машини, съоръжения и оборудване към 31.12.2015 г. - за блокове 1, 2 и 3; копия на ревизионни актове от последните технически прегледи на основните съоръжения в централата; списък и описание на обектите, с които ще се осъществява лицензионната дейност след изменението на лицензията, включително чрез посочване на отработените часове и цикли на всички основни съоръжения до 30.04.2016 г. Исканата информация е представена от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 25.05.2016 г.

Предвид изискванията на т. 12.1 от издадената на „ТЕЦ Варна“ ЕАД лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-24 от 10.10.2016 г. от дружеството е изискано да допълни заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 03.05.2016 г. с искане за даване на разрешение за извеждане от експлоатация на енергийни блокове № 1, 2 и 3, както и да бъдат представени документи, доказващи основанието за поисканото извеждане от експлоатация, и становище на собственика на енергийния обект. В тази връзка „ТЕЦ Варна“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-52 от 17.10.2016 г., към което е приложило следните документи: Комплексно разрешително (КР) № 51/2005 г. на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, издадено от Министерството на околната среда и водите (МОСВ); Решение № 51-Н0-И0-А1/2011 г. за актуализация на КР № 51/2005 г. на изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда; писмо с изх. № 2745 от 30.12.2010 г. на „ТЕЦ Варна“ ЕАД до министъра на околната среда и водите, в отговор на писмо с изх. № 26-00-4085 от 28.12.2010 г.; декларация от представителите на „ТЕЦ Варна“ ЕАД по търговска регистрация относно

поемане на отговорности, свързани с експлоатацията на блокове 1, 2 и 3; платежно нареждане № ДН18000001 от 17.10.2016 г. за платена такса, съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката. В допълнение дружеството е представило становище с вх. № Е-13-15-5 от 19.10.2016 г. във връзка с исканото разрешение за извеждане от експлоатация на блокове 1, 2 и 3 от ТЕЦ „Варна“.

Във връзка с разглежданото заявление са изискани становища от министъра на енергетиката с писмо с изх. № Е-01-00-14 от 06.10.2016 г., както и от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-24 от 10.10.2016 г. Изисканите становища са по повод значението на ТЕЦ „Варна“ за гарантиране сигурността на електроенергийната система и снабдяването с електрическа енергия и последиците от извеждането от експлоатация на енергийни блокове № 1, 2 и 3 в централата.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 12.10.2016 г. ЕСО ЕАД е представило становище, в което излага, че историческото развитие на електропреносната мрежа 110, 220 и 400 kV в България е обосновано от местоположението на основните за страната топлоелектрически централи: ТЕЦ „Брикел“, ТЕЦ „Марица изток 2“, ТЕЦ „Бобов дол“, ТЕЦ „Марица изток 3“, АЕЦ „Козлодуй“, ТЕЦ „Русе“ и ТЕЦ „Варна“, захранването на потребителите в страната и възможността за обмен на електроенергия със съседните държави. ЕСО ЕАД посочва, че ТЕЦ „Варна“ е бил основният източник за захранване на потребителите в североизточна България, като синхронните генератори са поддържали напреженията в целия район и са намалявали технологичните загуби в електропреносната мрежа. ЕСО ЕАД излага, че ОРУ 110 kV на ТЕЦ „Варна“ и ОРУ 110 kV на п/ст „Добруджа“ са гръбнака на мрежа 110 kV в североизточна България, включително и по направлението Варна – Бургас, както и че ролята на ТЕЦ „Варна“ е била важна и след присъединяването на 500 MW вятърни електроцентрали в Добричкия район, тъй като тези централи не регулират напрежението в мрежа 110 kV. ЕСО ЕАД информира, че преди приватизацията на ТЕЦ „Варна“ е извършена рехабилитация на голяма част от оборудването в централата. Монтирани са нови цифрови регулатори на възбуждане и нови цифрови релейни защиты. Възбудителните системи на блокове 1, 2, 3 са чисто-статични, т.е. по-съвременни от смесените възбудителни системи на блокове 4, 5 и 6. На блокове 4, 5 и 6 са монтирани нови цифрови турбинни регулатори. Тези съвременни регулиращи системи и по-широкият диапазон на регулиране по активна мощност, в сравнение с централите от „Маришкия басейн“, са определяли ТЕЦ „Варна“ като важна и предпочитана от диспечерска гледна точка централа, чиито блокове успешно са предоставяли допълнителни услуги на системния оператор. В тази връзка ЕСО ЕАД счита, че окончателното извеждане от експлоатация на блокове 1, 2 и 3 в ТЕЦ „Варна“ има следните негативни ефекти:

- локален ефект, свързан с намаляване сигурността на електрозахранването на потребителите в района на Варна - Добрич, който ЕСО ЕАД решава постепенно с технически средства и значителни инвестиции в електропреносната мрежа;

- нарастване на чуждите транзитни и кръгови потоци на мощност през българската електропреносна мрежа. Съществена част от преноса на мощност от големите централи в западната част на Румъния към големите товари около гр. Букурещ се извършва през българската мрежа, което води до увеличаване на загубите в нея.

С писмо с вх. № Е-01-00-14 от 12.10.2016 г. министърът на енергетиката излага, че съгласно Постановление № 181 на Министерския съвет от 20.07.2009 г. ТЕЦ „Варна“ е стратегически обект, който се явява критична инфраструктура, както и че Министерството на отбраната не е снело от отчет военновременния план на централата. Посочва, че единствено блок № 6 разполага с горивна система, която позволява при извънредна

ситуация да бъде пуснат в експлоатация и включен в електрическата система на страната. Министърът на енергетиката изразява становище, че изключването на ТЕЦ „Варна“ от електроенергийната система ще създаде затруднения в работата на ЕСО ЕАД, свързани с поддържането на честотата в Североизточна България, както и ще доведе до нарушаване на енергийния баланс в диагонала ТЕЦ „Бобов дол“ - ТЕЦ „Варна“, свързано с увеличаване на технологичните загуби от пренос на електрическа енергия от централна към североизточна България. Посочва, че следва да се настоява пред ръководството на „ТЕЦ Варна“ ЕАД и респективно пред собственика – „ЧЕЗ България“ АД, да бъдат извършени необходимите инвестиции за екологизация на централата. В тази връзка министърът на енергетиката счита, че не са изчерпани възможностите за експлоатация на централата, предвид стартиралата енергийна борса и свободния пазар на електрическа енергия.

С писмо с вх. № Е-13-15-5 от 19.10.2016 г. „ТЕЦ Варна“ ЕАД е изложило становище, че задължението за извеждане от експлоатация на блокове 1, 2 и 3 е залегнало в Комплексно разрешително № 51/2005 г., актуализирано с Решение № 51-НО-ИО-А1/2011 г. от 24.10.2011 г., според условие 3.5.1 на което котли 1, 2 и 3 могат да бъдат експлоатирани до отработване на разрешения лимит работни часове, но не по късно от 31.12.2015 г. Дружеството посочва, че е уведомено от МОСВ с писмо изх. № 26-00-4085 от 28.12.2010 г., че може да бъде разрешена ограничена експлоатация (дерогация) по чл. 4, параграф 4 от Директива 2001/80/ЕС относно ограничаване на емисиите на някои замърсители, изпускани във въздуха от големи горивни инсталации (съответно чл. 9, ал. 1 от 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, Наредба № 10 от 06.10.2003 г., обн. ДВ, бр. 93 от 2003 г.) за блокове 1, 2 и 3. В тази връзка „ТЕЦ Варна“ ЕАД чрез писмена декларация е поело ангажимент да изведе от експлоатация блокове 1, 2 и 3 не по късно от 31.12.2015 г. Дружеството посочва, че в изпълнение на условие 16.7 на актуализираното Комплексно разрешително № 51/2005 г. е утвърдило план за извеждане от експлоатация на блокове № 1, 2 и 3, като до момента са изпълнени дейностите, свързани с оповестяване на заинтересованите страни, обезопасяване на основни и спомагателни съоръжения и отстраняване на горива, смазочни материали и други опасни вещества и химикали от оборудването.

Данните и документите, съдържащи се в заявлението с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 03.05.2016 г., са разгледани и анализирани в доклад с вх. № Е-Дк-341 от 31.10.2016 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 214 от 03.11.2016 г., т. 2.

В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 09.11.2016 г. е проведено открито заседание за разглеждане на доклад по подаденото заявление, на което е присъствал представител на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, като същият не е направил възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. На проведеното открито заседание са присъствали също така и представители на ЕСО ЕАД и на Министерството на енергетиката, които са заявили, че поддържат аргументите, изложени съответно в писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 12.10.2016 г. и в писмо с вх. с вх. № Е-01-00-14 от 12.10.2016 г., като последният е уточнил, че ТЕЦ „Варна“ е използвана за поддържане на напрежението, а не на честотата в Североизточна България, както и че няма диагонал ТЕЦ „Бобов дол“ - ТЕЦ „Варна“.

С решения по Протокол № 223 от 16.11.2016 г. Комисията е дала указания да бъдат изпратени писма с искане за уточняваща информация до Министерството на околната

среда и водите (МОСВ) и Агенцията за приватизация и следприватизационен контрол, която след нейното получаване да бъде отразена в проекта на решение. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-24 от 17.11.2016 г. на КЕВР от министъра на енергетиката е изискано да бъде представена информация относно предоставени количества безплатни квоти за емисии на парникови газове във връзка с извършени инвестиционни разходи за енергийни блокове № 1, 2 и 3 на ТЕЦ „Варна“ и общо за централата до 31.12.2015 г. В тази връзка с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 01.12.2016 г. заместник-министърът на енергетиката посочва, че с писмо от 25.10.2013 г. до министъра на икономиката и енергетиката е декларирано мотивирано искане на „ТЕЦ Варна“ ЕАД централата да бъде изключена от Националния план за инвестиции (НПИ). Операторът на централата не е представил своите отчети за степента на изпълнение на неговите инвестиционни проекти, включени в НПИ, и съответно няма признати финансови разходи, извършени за инвестиции. Поради тази причина, за целия период от 2013 г. до 31.12.2015 г. по сметката на оператора няма разпределени и не следва да бъдат разпределяни от компетентния орган - Главна дирекция „Действия по климата“ при Европейската комисия, квоти на парникови газове в резултат от включването на „ТЕЦ Варна“ ЕАД в НПИ.

С писма с изх. № Е-ЗЛР-И-24 от 17.11.2016 г. и изх. № Е-ЗЛР-И-24 от 04.01.2017 г. от Агенцията за приватизация и следприватизационен контрол (АПСК) е изискано да бъде представена информация относно изпълнението на задълженията, произтичащи от договора за приватизационна продажба на ТЕЦ „Варна“, сключен със SHEZ a.s., както и всички свързани с това документи.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 05.04.2017 г. АПСК информира КЕВР, че съгласно чл. 22б от Закона за приватизация и следприватизационен контрол и Устройствения правилник на АПСК, Агенцията може да осъществява документален контрол и контрол на място в приватизирани обекти по отношение на изпълнението на задълженията по приватизационните договори, сключени от оправомощени държавни органи, включително по отменения Закон за преобразуване и приватизация на държавни и общински предприятия. Посочва се, че през месец декември 2016 г. от страна на АПСК е извършена проверка на място в „ТЕЦ Варна“ ЕАД, при която е констатирано, че дружеството не осъществява производствена дейност. АПСК излага, че със сключването на приватизационния договор дружеството не е поемало задължение за непрекъснато производство на производствената дейност. В тази връзка, АПСК заявява, че спирането на производствената дейност не представлява нарушение на договора за приватизация. В писмото от АПСК се посочва, че към настоящия момент не е констатирано неизпълнение на задълженията от страна на дружеството, в резултат на осъществения следприватизационен контрол по изпълнение на поетите задължения по договора.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-24 от 20.12.2016 г. на КЕВР от министъра на отбраната е изискано да бъде представена информация относно задачите, отговорностите и действията на „ТЕЦ Варна“ ЕАД съгласно военновременния план на дружеството при възникване на извънредни ситуации, както и становище за последствията от евентуално извеждане от експлоатация на енергийни блокове 1, 2 и 3 на ТЕЦ „Варна“. В тази връзка, с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 20.12.2016 г. е получена изисканата информация, като последната не е отразена в настоящото решение, поради това, че същата е с гриф „поверително“.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-24 от 20.12.2016 г. от министъра на околната среда и водите е изискано да бъде представена информация относно предприети/неприети действия от страна на „ТЕЦ Варна“ ЕАД за привеждане на централата в съответствие с нормативните изисквания за опазване на околната среда, както и за заявени инвестиционни намерения на дружеството в тази връзка.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 23.01.2017 г. заместник-министъра на околната среда и водите информира, че „ТЕЦ Варна“ ЕАД има издадено Комплексно разрешително (КР) № 51/2005 г., актуализирано с Решение № 51-Н0-И0-А1/2011 г., за експлоатация на горивни инсталации за производство на електрическа енергия – горивна инсталация № 1, състояща се от блокове № 1,2 и 3 и горивна инсталация № 2, състояща се от блокове № 4, 5 и 6. Посочва се, че в актуализираното КР са включени и промените в условията на разрешената на основание чл. 4, ал. 4 от Директива 2001/81/ЕС ограничена експлоатация на горивна инсталация № 1. Операторът на централата е получил право да я експлоатира не повече от 10 500 часа в периода от 01.01.2011 г. до 31.12.2015 г., след което същата следва да бъде изведена от експлоатация. За да експлоатира горивна инсталация № 2, операторът е трябвало да я приведе в съответствие с изискванията на Директива 2001/80/ЕС чрез монтиране на нискоазотни горелки на котлите, изграждане на сероочистващи инсталации и монтиране на допълнителни полета на електрофилтрите в следните срокове:

- за блок № 4 – до 31.12.2012 г.;
- за блок № 5 – до 31.12.2013 г.;
- за блок № 6 – до 31.12.2014 г.;

Поради неспазване на сроковете за привеждане в съответствие, блокове № 4,5 и 6 са спрени от експлоатация със Заповеди на директора на РИОСВ-Варна за прилагане на принудителна административна мярка, както следва:

- за блок № 4 – Заповед № 315/28.12.2012 г.;
- за блок № 5 – Заповед № 287/17.12.2013 г.;
- за блок № 6 – Заповед № 247/17.12.2014 г., като същите са пломбирани.

В писмото се посочва, че към настоящия момент от страна на „ТЕЦ Варна“ ЕАД не са предприети действия за привеждане на блокове № 4, 5 и 6 в съответствие с условията на КР. След извършена справка в електронната система на МОСВ и РИОСВ-Варна се посочва, че не е налична информация за одобрени или в процес на одобряване инвестиционни предложения на „ТЕЦ Варна“ ЕАД за привеждане на централата в съответствие с нормативните изисквания по опазване на околната среда. Отбелязва се, че „ТЕЦ Варна“ ЕАД е оператор и на КР № 279-Н0/2008 г., издадено му за експлоатация на сгуроотвал „Беглик Чаир“. Сгуроотвалът се състои от две секции за обезвреждане на пепелината при работа на блоковете на централата, като същият е с преустановена експлоатация и е извършена реконструкция (техническа) и на двете му секции.

През месец декември 2016 г. е извършена извънредна проверка на „ТЕЦ Варна“ ЕАД на място и по документи от длъжностни лица на КЕВР, за което е съставен констативен протокол. В тази връзка е установено, че централата не работи и описаните в приложенията към лицензията електропроизводствени съоръжения и прилежащата инфраструктура са в цялост и няма видими липси на части или техни компоненти. Резултатите от проверката са отразени в доклад, приет от КЕВР с решение по Протокол № 1 от 04.01.2017 г., по т. 5.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

„ТЕЦ Варна“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 20 (двадесет) години.

Заявителят е вписан в Търговския регистър, воден от Агенция по вписванията при Министерство на правосъдието, с ЕИК 103551629, седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Белослав, с. Езерово.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-24 от 03.05.2016 г., допълнено със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-52 от 17.10.2016 г., „ТЕЦ Варна“ ЕАД е направило искане за издаване на

разрешение за извеждане от експлоатация на енергийни блокове 1, 2 и 3 в ТЕЦ „Варна“, както и за изменение на лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. Искането е обосновано с поети ангажименти от Република България в процеса на присъединяване към Европейския съюз, предвид на които с Решение № 51-Н0-И0-А1/2011 г. на изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда е актуализирано Комплексно разрешително № 51/2005 г. Според условията на комплексното разрешително „ТЕЦ Варна“ ЕАД може да експлоатира котел № 1, котел № 2 и котел № 3 до 31.12.2015 г. В тази връзка дружеството посочва, че след тази дата същите са спрени от експлоатация, предвид разпоредбите на Наредба № 10 от 06.10.2003 г.

Дружеството е представило препис-извлечение от Протокол № 2 от 17.02.2016 г., т. 4, съгласно което Управителният съвет на „ТЕЦ Варна“ ЕАД е одобрил предложение за изменение на лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. поради извеждане от експлоатация на блокове 1, 2 и 3. Представило е и копия на ревизионни актове от последните технически прегледи на основните съоръжения в централата.

Съгласно чл. 45, т. 7 от ЗЕ, в лицензията се определят изискванията за извеждане от експлоатация на енергийните обекти, чрез които се осъществява дейността. В тази връзка според т. 12.1.2. от лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. „ТЕЦ Варна“ ЕАД може да изведе от експлоатация енергийни обекти, с които осъществява лицензионната дейност след получаване на разрешение от КЕВР при наличие на международно споразумение, от което произтичат задължения за Р България относно извеждане от експлоатация на определени енергийни съоръжения.

Извеждането от експлоатация на основни съоръжения, чрез които се изпълнява лицензионна дейност, налага изменение на лицензията по отношение на енергийния обект, за който е издадена. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране на това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, съставлява изменение на лицензията. В допълнение, съгласно чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности.

С Решение № 51/2005 г. от 10.06.2005 г. на министъра на околната среда и водите на „ТЕЦ Варна“ ЕАД е издадено Комплексно разрешително № 51/2005 г. за експлоатация на горивна инсталация на електроенергия с номинална топлинна мощност 3 609 MW, както и електролизна инсталация за производство на водород.

В Договора за присъединяване на Република България и Румъния към Европейския съюз, в сила от 01.01.2007 г., Договора за присъединяване, обн. ДВ, бр. 103 от 2006 г., глава „Околна среда“, се съдържа клауза за дерогация от член 4, параграф 3 и част А на приложения III, IV и VII на Директива 2001/80/ЕО относно ограничаване на определени замърсители на въздуха от големи горивни инсталации, нормите за допустими емисии на серен диоксид и прах да не се прилагат в България за ТЕЦ „Варна“ до следните дати, определени за всеки блок на инсталацията: блок 1 до 31 декември 2009 г.; блок 2 до 31 декември 2010 г.; блок 3 до 31 декември 2011 г.; блок 4 до 31 декември 2012 г.; блок 5 до 31 декември 2013 г.; блок 6 до 31 декември 2014 г.

С Решение № 51-Н0-И0-А1/2011 г. от 01.03.2011 г. на изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда е актуализирано Комплексно разрешително № 51/2005 г., въз основа на което централата следва да работи, както следва:

1. всеки котел от блоковете: котел № 1, котел № 2 и котел № 3 не повече от 700 часа през една календарна година;

2. котел № 1, котел № 2 и котел № 3 едновременно не повече от 2100 часа през една календарна година (часовете са определени на изпускащо устройство);

3. котел № 1, котел № 2 и котел № 3 до отработване на разрешения лимит работни часове, но не по-късно от 31.12.2015 г.;

4. след отработване на разрешения лимит часове, но не по-късно от 31.12.2015 г., да бъдат изведени от експлоатация всички блокове от горивна инсталация № 1, състояща се от котел № 1, котел № 2 и котел № 3;

5. по отношение на горивна инсталация № 2, състояща се от котли № 4, 5 и 6, да бъдат монтирани ниско азотни горелки на котлите, изградени сероочистващи инсталации и монтирани допълнителни полета на електрофилтрите на блокове № 4, 5 и 6 в следните срокове: за блок № 4 до 31.12.2012 г., за блок № 5 до 31.12.2013 г. и за блок № 6 до 31.12.2014 г.

Предвид горното и поради факта, че не са изградени сероочистващи инсталации на котли № 4, 5 и 6, за същите са издадени заповеди на МОСВ за спиране от експлоатация. ТЕЦ „Варна“ от 01.01.2015 г. и до настоящия момент е спряла производството на електрическа енергия.

Горните факти и обстоятелства обосновават наличието на предпоставки за извеждане от експлоатация на енергийни блокове 1, 2 и 3 в ТЕЦ „Варна“.

По отношение на становището на ЕСО ЕАД относно негативния ефект за електроенергийната система на извеждането от експлоатация на блокове 1, 2 и 3 в ТЕЦ „Варна“ следва да се има предвид, че от една страна, извеждането от експлоатация произтича от Договора за присъединяване и от издаденото на централата комплексното разрешително, а от друга, в ТЕЦ „Варна“ биха могли да бъдат извършени необходимите инвестиции за екологизация на блокове 4, 5 и 6. В тази връзка министърът на енергетиката е посочил, че не са изчерпани възможностите за експлоатация на централата, предвид стартиралата енергийна борса и свободния пазар на електрическа енергия.

ТЕЦ „Варна“ е топлоелектрическа централа с шест енергийни блока с обща инсталирана мощност 1 260 MW. Блокове 1, 2 и 3 на централата са въведени в експлоатация в периода 1968 – 1969 г. В последствие в периода 1977 – 1979 г. са въведени в експлоатация още три блока – блокове 4, 5 и 6.

След извеждането от експлоатация на блокове № 1, 2 и 3 основните съоръжения в оставащите блокове № 4, 5 и 6 са следните:

1. Енергийни парогенератори – три броя парогенератори тип ТПЕ-212 със следните технически характеристики: номинално паропроизводство 670 t/h, температура на прегрята пара 545°C, налягане на прегрята пара 14 МПа, температура на питателна вода 243°C, проектно гориво е антрацитни въглища.

2. Турбогенератори (ТГ):

- три броя турбини тип К-210-130-3, кондензационни, трицилиндрови, едновалови с един междинен прегрев на парата. Цилиндър ниско налягане е двупоточен по хода на подаване на парата в него. За охлаждане на кондензаторите са използва вода от Варненското езеро по отворена схема. Параметрите на турбините са: ел. мощност 210 MW, разход на пара на вход – 620 t/h, налягане на парата на вход – 12,75 МПа, температура на вход 540 °С;

- три броя електрически генератори тип ТВВ-200-2А/2 с номинално генераторно напрежение 15,75 kV.

Работните часове на трите блока до 30.04.2016 г. са около 165 000 h всеки.

Поисканото извеждане от експлоатация на блокове № 1 - 3 в ТЕЦ „Варна“ ще доведе до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики. В тази връзка „ТЕЦ Варна“ ЕАД е представило за одобряване от КЕВР актуализирано приложение № 1 на лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. - „Генплан на централата и списък на електропроизводствените съоръжения в ТЕЦ Варна - производствени единици (блокове) и спомагателните съоръжения - технически и експлоатационни характеристики“, което следва да бъде изменено.

След извеждането от експлоатация на блокове № 1, 2 и 3 общо инсталираната електрическа мощност в ТЕЦ „Варна“ се променя от **1 260 MW** на **630 MW**.

След изменението на лицензията на „ТЕЦ Варна“ ЕАД експлоатацията на останалите три блока ще бъде възможна само след привеждането им в съответствие с изискванията на европейското и национално законодателство по отношение на нормите за допустими емисии. Това може да бъде постигнато чрез изграждане на сероочистващи инсталации, монтиране на допълнително поле на електрофилтрите и монтиране на нискоазотни горелки на блокове № 4, 5 и 6. Към момента не са изградени необходимите съоръжения съгласно изискванията на комплексното разрешително, които биха позволили по-нататъшна експлоатация на блокове № 4, 5 и 6.

С писмо с вх. № Е-13-15-2 от 31.03.2017 г. от „ТЕЦ Варна“ ЕАД е постъпил в КЕВР одитиран годишен финансов отчет за 2016 г., съгласно който дружеството отчита *загуба* в размер на 5 247 хил. лв., която е намалена спрямо предходната година, когато е била 13 500 хил. лв. и общо всеобхватен доход за годината, нетно от данъци *загуба* от 5 291 хил. лв. за 2016 г. при *загуба* от 13 516 хил. лв. за 2015 г.

Основните фактори, които оказват влияние върху финансовия резултат е временното преустановяване експлоатацията на енергийните блокове и спиране на производствената дейност от 01 януари 2015 г., съгласно условията на комплексното разрешително. Същевременно са предприети необходимите действия за запазване и поддържане на цялото оборудване на централата в състояние годно за бъдеща експлоатация. В тази връзка през 2016 г. дружеството няма реализирани приходи от продажба на електрическа енергия и разполагаема мощност, само приходи от услуги в размер на 90 хил. лв. и други приходи в размер на 2 382 хил. лв., от които с най-голям относителен дял в състава им са възстановени провизии за рекултивация на сгуроотвала. Нетните финансови приходи през 2016 г. са в размер на 171 хил. лв. и са от лихви по предоставени банкови депозити и по предоставени заеми на свързани лица.

Общо разходите от дейността на дружеството през 2016 г. са намалени с 52,03% и са в размер на 7 890 хил. лв. при 16 795 хил. лв. за 2015 г., в резултат на преустановеното производство, което води и до реструктуриране на разходите на дружеството. С най-голямо намаление са разходите за обезценки вследствие на факта, че през 2015 г. е извършена обезценка на разходите за придобиване на активи и на материалните запаси.

Общо активите на дружеството намаляват през 2016 г. в размер на 57 078 хил. лв. при 70 938 хил. лв. за 2015 г., от които за 2016 г.: дълготрайни активи в размер на 9 954 хил. лв. и краткотрайни активи в размер на 47 124 хил. лв., като от тях с най-голям относителен дял от 91,46% са парични средства и краткосрочни депозити в размер на 43 101 хил.

Собственият капитал на дружеството намалява през 2016 г. в размер на 40 782 хил. лв. при 46 073 хил. лв. за 2015 г., в резултат на увеличената непокрита загуба.

Общо пасивите на дружеството намаляват с 34% през 2016 г. и са в размер на 16 296 хил. лв. при 24 865 хил. лв. за 2015 г., като в състава им с най-голям относителен дял са дългосрочните и краткосрочни провизии за рекултивация на сгуроотвала и замърсени земи и заеми, дължими към свързани лица.

Финансовите показатели на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, изчислени на база обща балансова структура към 31.12.2016 г., показват, че размерът на собствения капитал на дружеството е достатъчен за придобиване на нови нетекущи активи, отчита добра обща ликвидност, което е индикатор, че дружеството разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения, както и да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс.

Финансовата структура на дружеството в края на 2016 г. е 71% собствен капитал и 29% привлечени средства, а в края на 2015 г. е 65% собствен капитал и 35% привлечени средства.

Във връзка с искането за извеждане от експлоатация на блокове 1, 2 и 3, дружеството е представило информация за очакваните приходи и разходи, свързани с демонтирането от строителната площадка и продаването им на търгове като оборудване втора употреба. Представеният от дружеството счетоводен амортизационен план за блок 1, 2 и 3 към 31.12.2015 г. показва, че същите са с нулева балансова стойност. Съгласно финансовата обосновка разходите за демонтиране на блокове 1, 2 и 3 са на стойност 8 655 хил. евро, а приходите са в размер на 7 100 хил. евро или нетните разходи са 1 555 хил. евро, представени както следва: общо разходи в размер на 8 655 хил. евро, в т.ч.: за демонтаж на оборудването и депониране на получените строителни и изолационни отпадъци: 8 405 хил. евро; за почистване и рекултивация на замърсени почви: 250 хил. евро; приходи от отпадъчно желязо и други метали в размер на 7 100 хил. евро. В тази връзка дружеството заявява, че търси алтернативи с цел постигане на по-добри резултати, като например обявяване за продажба на част от оборудването на блок 1, 2 и 3, вследствие на която приходите да компенсират направените разходи за извеждането от експлоатация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 45, т. 7 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8, ал. 2, т. 1, чл. 64, ал. 2 и чл. 66, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Разрешава на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, с ЕИК 103551629, седалище и адрес на управление: Република България, област Варна, община Белослав, с. Езерово, да изведе от експлоатация енергийни блокове № 1, 2 и 3 в ТЕЦ „Варна“;

2. Изменя издадената на „ТЕЦ Варна“ ЕАД лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ в частта на Приложение № 1 „Генплан на централата и списък на електропроизводствените съоръжения в ТЕЦ Варна - производствени единици (блокове) и спомагателните съоръжения - технически и експлоатационни характеристики“, като намалява инсталираната електрическа мощност от 1 260 MW на 630 MW;

3. Одобрява актуализирано Приложение № 1 „Генплан на централата и списък на електропроизводствените съоръжения в ТЕЦ Варна - производствени единици (блокове) и спомагателните съоръжения - технически и експлоатационни характеристики“ към лицензия № Л-086-01 от 21.02.2001 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „ТЕЦ Варна“ ЕАД, приложение към настоящото решение.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ