



## РЕШЕНИЕ

№ ХА – 03-06/2011 год.

### ПО ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

На основание чл. 99, ал. 2, чл. 99а, ал. 3 от Закона за опазване на околната среда и чл.19, ал.1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда и във връзка с чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие, чл. 39, ал. 4 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони и протокол от ЕЕК към РИОСВ Хасково от 21.07.2011г.

### ОДОБРЯВАМ:

**осъществяването на инвестиционното предложение:** "Разширение на инвестиционното предложение за реконструкция и модернизация на ТЕЦ Хасково, с допълнителни 130 MW", в имоти с №№ 77195.341.26, 77195.341.21 и 77195.341.47 по кадастралната карта на гр. Хасково, **което няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в най-близките защитени зони по НАТУРА 2000 "Родопи Средни" с код BG 0001031 и 33 "Остър камък" с код BG 0001034

**Възложител:** „ТЕЦ ХАСКОВО“ АД

**Седалище на управление:** гр. Търговище, ул. „Никола Петков“ № 6-А-8, ЕИК 125579467

#### **Характеристика на инвестиционното предложение:**

С първоначалният проект се предвиждаше изграждане на парогазов дубъл блок, тип SCC – 800 2x1 – стандартно основно оборудване на фирмата Siemens, с обща електрическа мощност 130 MW (бруто) и 129.1 MW (нето). При разширението на инвестиционното предложение ще бъде изграден **втори парогазов дубъл блок** със същите технически параметри и технология.

В процеса на развитие на проекта се установи, че съществуващите сгради /столова, главен корпус, склад, комин, охладителна кула и ацитиленова станция/, предвидени за изграждането на въглищната електроцентрала ТЕЦ „Хасково“ са морално остарели и неподходящи за разполагане на съвременна парогазова централа.



Най-реномираните производители на съоръжения за парогазови електроцентрали като Siemens, General Electric и Rolls-Royce не се наемат да проектират и разположат оборудването си в споменатите сгради поради значително оскъпяване на централата, както и поради проблеми с намирането на подходящи места за разполагане на съоръженията. Удължават се всички комуникации (силови кабели, контролни кабели, тежки тръбопроводни връзки), усложнява се експлоатацията и контрола върху работещите елементи. Това ще наложи промени в разположението на съоръженията на парогазовия блок. След разчистване на терена ще се създаде възможност, върху площадката предназначена за електроцентралата, да се разположат два блока непосредствено един до друг. Това позволява управлението им да се осъществи от една командна зала.

Основните съоръжения във всеки блок ще бъдат по две газови турбини тип SGT-800, по два котел-утилизатора и по една парна турбина тип SST-700. Към всяка турбина е куплиран отделен генератор. Към настоящия момент е избран вариант, при който всички генератори са еднотипни – тип AMS 1250A LK.

Газовата турбина е конструирана за работа с два вида гориво: основно – природен газ и резервно – течно гориво. Турбината е снабдена с трето поколение DLE /Dry Low Emission/ ниско емисионна горивна камера, благодарение на която са постигнати изключително ниски емисии на NOX както при гориво природен газ, така и при изгаряне на течно гориво. В резултат от оптимизиране на горивния процес е повишен к.п.д. до 37.5% и мощността от 45MWe на 47 MWe.

След всяка газова турбина се монтира котел-утилизатор, т.е. ще има два котел-утилизатора. В тях се оползотворява топлината на изходящите газове от газовата турбина за производство на прегрята пара. Предвиденият за първия блок байпасен комин, разположен между газовата турбина и котел-утилизатора, отпада като опция. Технологичното предназначение на байпасните комини е заменено с подходящ байпас на парната турбина.

При реконструкцията и модернизацията на ТЕЦ-Хасково, ще позволи да се намали височината на комините и на двата блока от 50 m в първоначалния вариант на 30 m. На всеки комин ще бъдат монтирани датчици за непрекъснат контрол на NO, NO<sub>2</sub>, CO, CO<sub>2</sub> и O<sub>2</sub> със съхраняване на данни за 30 дни.

За оползотворяване енергията на парата произведена от котли-утилизаторите е избрана двукорпусна парна турбина. Двата цилиндъра се разполагат успоредно един до друг. Номиналната скорост на ротор ВН е 11 027 min<sup>-1</sup>, а на ротор НН е 3000 min<sup>-1</sup>. По този начин размерите на ЦВН са значително намалени, дължината на лопатките е много малка, луфтовете се намаляват и от тук съществено се подобрява к.п.д. на парната турбина. Материалите от които е изработен ЦВН, позволяват работа с параметри на парата 165 bar и 585 °C. ЦНН е изчислен за 20 bar и 400°C. В конкретният случай, турбините ще работят при по-ниски параметри – 80 bar и 510°C за част ВН и 4 bar и 180°C за част НН. Парната турбина ще бъде разположена в шумо-изолираща кабина. Номиналната ѝ мощност е 42 MWe. Куплирането към генератора ще се



осъществи чрез предавателна кутия с три вала – единият към ротор ВН на парната турбина, вторият към ротор НН и третият към синхронния генератор. За постигане на необходимия вакуум в кондензатора, вместо предвидените в първоначалния проект ежектори, ще се изберат подходящи вакуум помпи.

Съществуващата охладителна кула от първия вариант се оказва с недостатъчен капацитет за двата блока. Поради това ще бъде разрушена и на нейно място ще се изградят високоефективни вентилаторни охладителни кули.

Синхронните генератори са еднотипни, с въздушно охлаждане, номинална мощност по 47 059 kVA при температура на охлаждащия въздух 40°C, номинално напрежение 10.5 kV и честота 50 Hz. Генераторите са производство на ABB, а автоматичния регулатор на възбуждането е на SIMENS, тип UNITROL 1000-7 AVR.

Един от най-отговорните елементи на електроцентралата е водоподготвителната инсталация. В нея се получава деминерализирана (обезсолена) вода с качества съгласно изискванията на производителя на котел-утилизатора и на парната турбина. Използваната технология се базира на обратната осмоза. Още на първия етап, водоподготвителната инсталация ще има капацитет за осигуряване на деминерализирана вода за два блока. Основното предназначение на тази вода е да се покриват загубите в пароводния цикъл. Поради незначителните загуби (от порядъка на 2 – 4 l/sec за блок), по-целесъобразно е за нуждите на водоподготвителната инсталация да се ползва вода от питейния водопровод на гр. Хасково. В този случай се намаляват инвестиционните и експлоатационните разходи. По отношение на инвестициите – отпада необходимостта от реактор-утаител, изграждане на калови полета и поставяне на механични филтри. По отношение на експлоатационните разходи – отпада необходимостта от енергия за подгриване на суровата вода в реактор-утаителя, отпада необходимостта от складово стопанство и периодична доставка на коагулант (алуминиев сулфат) и флокулант, отпада необходимостта от периодично почистване на каловите полета, намалява се разходът на сурова вода, поради загуби от около 5% от входящата вода в реактор-утаителя и 6 m<sup>3</sup>/h за разрохване на механични филтри. Редуцирането на съоръженията за водоподготвителната инсталация, позволява изместването ѝ в близост до парогазовите блокове. По този начин значително се намалява дължината на комуникационните връзки – главно кабели и тръбопроводи. Към водоподготвителната инсталация се предвиждат два резервоара – един за суровата вода 650 m<sup>3</sup> и един за деминерализирана вода 600 m<sup>3</sup>. Водата в резервоара за сурова вода ще се ползва и за противопожарни нужди. При изготвяне на техническите проекти е възможно да се извърши преоценка и за противопожарни нужди да се ползва водата от яз. Тракиец.

Складовото стопанство за течно гориво е разположено непосредствено до водоподготвителната инсталация и ще има самостоятелна обваловка. Предвижда се изграждане на два резервоара по 3 150 m<sup>3</sup>, които съгласно нормативните документи, ще осигуряват работа на електроцентралата на резервано гориво за 5 дни. До складовото стопанство е разтоварището за течно гориво.



За постигане на необходимата чистота на отпадните води ще се прилагат затворени охладителни водни системи, т.е. водата ще е в затворен контур с принудителна циркулация. Основните елементи на затворения контур са помпи за принудителна циркулация на охлаждащата вода, тръбопроводи, топлообменници, регулираща и спирателна арматура.

Газорегулиращата станция ще се разположи в южния или югоизточния край на площадката на централата. ГРС осигурява филтрирането и поддържането на необходимото работно налягане, както и търговското измерване на количеството постъпващ газ. За нуждите на ТЕЦ „Хасково“ налягането на природния газ ще се поддържа в границите 30-35 bar и разход до 60 000 nm<sup>3</sup>/h. Изграждането ѝ не е задължение на Инвеститора.

Връзката на електроцентралата с преносната електрическа мрежа, съгласно подписания предварителен договор с НЕК, ще се осъществи чрез открита разпределителна уредба (ОРУ) 110kV и два двойни присъединителни електропровода 110kV. Присъединяването на повишаващите трансформатори 10,5/110 kV към откритата уредба се предвижда да се осъществи с кабели 110 kV. ОРУ 110kV ще има 10 присъединения – 6 трансформаторни и 4 електрорповодни. Това ще е първата в България с такива размери, която ще се управлява дистанционно – от ТДУ Пловдив.

Строително-монтажните дейности ще се извършат върху територията на имот № 77195.341.26. Имотът е с обща площ 81.203 дка и начин на трайно предназначение урбанизирана територия – за промишлени нужди. Терена е разположен югоизточно от гр. Хасково, в крайната югоизточна част на „източна индустриална зона“, върху най-високата част (билото) на хълм с денивелация спрямо околните терени от 10 m до около 50 m, на разстояние от жилищни зони – 750 m.

В част от имот № 77195.325.47 (обща площ 209015 m<sup>2</sup>) е образуван естествен водоем, който ще се използва за буферен източник на добавъчна вода. За целта в имота ще бъдат изградени водоземно съоръжение и помпена станция. Водоемът е с площ около 34000 m<sup>2</sup> и обем около 150000 m<sup>3</sup>.

В имот № 77195.341.21 няма да се извършва строителство той се ползва за осигуряване на пътна връзка (вече съществуваща) с основния терен.

При направена справка за местоположението на инвестиционното предложение се установи, че същото **не попада**, както в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, така и в защитени зони, съгласно чл. 6 от Закона за биологичното разнообразие. Площадката е разположена на около 5,3 километра от 33 BG 0001034 “Остър камък” за опазване на природните местообитания и на около 3, 8 километра от 33 BG 0001031 “Родопи Средни” за опазване на природните местообитания.

Инвестиционното предложение подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на горечитираните защитени зони по реда на чл. 2, ал. 1, т. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредбата,



ДВ. Бр. 73/2007г., изм. и доп. с Постановление № 227 от 7 октомври 2010г.). На основание чл. 40, ал. 3 от същата наредба е направена преценка за вероятната степен на въздействие, резултатите от която са описани в т. 3 по долу.

**поради следните мотиви (фактически основания):**

1. В представения доклад за ОВОС е разгледано съществуващото състояние на компонентите и факторите на околната среда и са оценени евентуалните въздействия от изграждането на ТЕЦ - Хасково по отношение на капацитетните възможности, избраните начини на водоснабдяване, енергоснабдяване, отвеждане на отпадъчни води, като са предпочетени оптималните варианти в екологично и технико - икономическо отношение. Направен е анализ на очакваните въздействия от реализация на инвестиционното предложение върху околната среда и здравето върху хората. Заключение на експертите по ОВОС е, че инвестиционното предложение може да бъде осъществено без риск за здравето на хората и без нарушаване на нормите за опазване на околната среда, поради следното:

- с реализацията на инвестиционното предложение няма да бъде влошено качеството на атмосферния въздух, състоянието на подземните и повърхностни води, геоложката среда, почвите, биологичното разнообразие, ландшафта;
- при спазване на технологичните инструкции и мерки за безопасност, заложи в проекта, инвестиционното предложение не предполага излъчване на наднормени емисии и/или изпускани вредни и опасни вещества към околната среда, които да кумулират с трайни негативни промени на въздушния басейн, почвите, водите, биологичното разнообразие, произтекли от интензивна промишлена дейност в района на обекта;
- въздействието на шум, вибрации, топлинни лъчения ще бъдат съсредоточени главно в работната среда и ще бъде повлиян работният персонал, което изисква задължително вземане на конкретни защитни мерки;
- строително-монтажните дейности ще се извършат върху територията на имот № 77195.341.26. Имотът е с обща площ 81.203 дка и начин на трайно предназначение урбанизирана територия – за енергийното производство;
- реализацията на инвестиционното предложение не изисква усвояване на земи извън площадката на обекта, вкл. за етапа на строителство;
- инвестиционното предложение не засяга санитарно-охранителни зони на питейни водоизточници и минерални води;
- в проекта са предвидени мерки за безопасна експлоатация на инсталацията, така че да бъдат минимизирани рискът от аварии, застрашаване здравето на работещите и изпускане на вредни и опасни вещества към околната среда;



- количествата на съхраняваните опасни вещества (нефтепродукти и газове) не достигат количествените критерии от таблица №№ 1 и 3 от Приложение № 3 от ЗООС;
- на база анализи са предложени мерки предвидени да предотвратят или намалят значителните вредни въздействия върху околната среда, като и план за изпълнение на тези мерки.

2. Въз основа на представените данни, в съответствие с чл. 99а, ал. 1 от ЗООС и изразеното положително становище с изх. № 05-08-3602/07.06.2011г. на Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС)-София, се потвърждава прилагането на най-добрите налични техники (НДНТ), поради следното:

- представени са данни за: консумацията (количеството и вид) на вода и енергия и основни сурвини за производството на единица продукт; употребата на опасни вещества за производството на единица продукция, количеството и вида на вредните вещества, изпускани в атмосферния въздух (включително параметрите на изпускащите устройства), в отпадъчните води и водните обекти (включително точките на заустване); количеството и вида на производствените и опасни отпадъци образувани при производствената дейност на централата;
- въз основа на горните данни считаме, че е представена информация за всички параметри на прилаганата техника, поради което може да се направи заключение за осигуряване прилагането на НДНТ;
- представената информация може да послужи за формулиране на условия в комплексното разрешително.

3. Преценката за вероятната степен на отрицателно въздействие е, че инвестиционното предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони, поради следните мотиви:

- площта на инвестиционното предложение не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии;
- местоположението на инвестиционното предложение "Разширение на инвестиционното предложение за реконструкция и модернизация на ТЕЦ Хасково, с допълнителни 130 MW", в землището на гр. Хасково е извън защитена зона 33 "Родопи Средни" с код BG 0001031, определена съгласно изискванията на Директива 79/409 ЕЕС за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, определена по чл.6, ал.1 от Закона за биологичното разнообразие;
- не се очаква косвено влияние върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в горесцитираната защитена зона за



опазване на местообитанията, както по отношение на евентуални процентни загуби, така и по отношение на фрагментация;

- Реализацията на обекта няма да засегне пряко или косвено природни местообитания и местообитания на видове от флората и фауната, предмет на опазване в защитената зона;
- реализацията на инвестиционното предложение няма да доведе до безпокойство и до намаляване числеността на популациите на видовете, предмет на опазване в най-близката защитената зона, предвид обстоятелството, че шумът и вибрациите по време на експлоатацията на обекта ще се ограничи в границите на работната площадка.

4. Не се очаква риск за човешкото здраве. За инвестиционното предложение е направена писмена консултация с РЗИ – Хасково (писмо изх. № 1314-09/16.05.2011г.), във връзка с чл. 14, ал. 2, т. 1 а от Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС. В законоустановения срок не са получени забележки към така представената информация по изготвения Доклад по ОВОС.

5. С писмо изх. № КД – 04 – 15 (2010)/26.05.2011, Басейнова Дирекция Източнореломорски район – Пловдив изразява становище, че инвестиционното предложение е допустимо, от гледна точка на постигане на целите по околната среда и мерките за постигане на добро състояние на водите, при спазване на заложените условия в решението по ОВОС.

6. Избраната площадка не засяга находища на подземни богатства, заведени в Националния баланс на запасите.

7. По време на изготвяне на документацията по ОВОС са проведени консултации със заинтересованите лица. Осигурен е обществен достъп до доклада по ОВОС и приложената към него информация по чл. 99а, ал. 1 от ЗООС. Проведена е среща за обществено обсъждане, на която не са изразени мнения и представени становища за или против реализацията на инвестиционното предложение. Представен е протокол от общественото обсъждане от възложителя в изпълнение изискванията на чл. 17, ал. 4 Наредбата по ОВОС.

8. Заключение на експертите по ОВОС е, че на основание извършените анализи, оценки и прогнози за въздействието върху околната среда на инвестиционното предложение се предлага одобряване на неговото осъществяване при изпълнение на предложените мерки по време на проектирането, строителството, експлоатацията.

#### **и при следните задължителни за изпълнение от възложителя условия:**

##### **I. За фазата на проектиране :**

1. Възложителят/операторът следва да подаде заявление за издаване на комплексно разрешително за експлоатация на инсталацията, осъществяваща дейност по 1.1 на Приложение № 4 на ЗООС. Информацията в заявлението да съответства на стойностите и показателите за НДНТ, както са описани и представени в оценката по чл. 99а, ал.1 от ЗООС.

2. По време на проектирането да се предвиди шумоизолация за точковите източници на шум произтичащи от централата.



3. След съгласуване с „В и К“ООД, Хасково да се проектира канализационен колектор осигуряващ заустване на формираните производствени и дъждовни отпадъчни води в градска канализационна мрежа.
4. Площадковата канализация да се проектира така, че всички потенциално замърсени с нефтопродукти в отпадъчни води да преминават през подходящо пречиствателно съоръжение преди заустването им в градска канализация.
5. Да се предприемат необходимите действия за промяна разрешителното за водоползване на „Напоителни системи“ АД, като се увеличат разрешените водни количества.
6. Да се определят подходящи места за разполагане на площадките за временно съхранение на изгребните земни маси, след съгласуване с кмета на община Хасково.
7. По време на проектирането да се предвиди изпълнение на хидроизолация върху обваловката от стоманобетон на резервоарите за дизелово гориво, за да се гарантира напълно предпазването на подземните води и почвите в прилежащите хоризонти от Настоящото решение по ОВОС да се счита за изпълнени изискванията на чл. 118, ал. 2 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС).
8. Да се изготвят проекти за вертикална планировка и озеленяване на площадката.

## **II. Преди започване на строителството и по време на строителството:**

9. Да се изготви схема за събиране, временно съхранение и транспортиране на отпадъците, образувани при строителството и експлоатацията на обекта, която да отговаря на нормативните изисквания по управление на отпадъците.
10. Преди започване на дейността и/или въвеждане в експлоатация на новите съоръжения и инсталации операторът да изготви собствена оценка за възможните случаи на непосредствена заплаха за екологични щети и за причинени екологични щети, със съдържание, съгласно приложение № 1 на Наредба № 1 от 29.10.2008г. за вида на превантивните и оздравителни мерки в предвидените от Закона за отговорността за предотвратяване и отстраняване на екологични щети и за минималния размер на разходите за тяхното изпълнение (обн. ДВ бр. 96/07.11.2008г.) и да я представи в РИОСВ Хасково.

## **III. Преди въвеждане в експлоатация и по време на експлоатация:**

11. Преди въвеждане обекта в експлоатация да се изпълнят изискванията на чл. 118, ал. 3 (комплексното разрешително е задължително за въвеждането на инсталациите и съоръженията в експлоатация) от Закона за опазване на околната среда (ЗООС).
12. Експлоатацията на инсталацията да се извършва в съответствие с условията на комплексно разрешително.





**IV. Приложение: План за изпълнение на мерките по чл. 96, ал. 1, т. 6 ЗООС.**

№	Мерки	Период на изпълнение	Резултат
<b>Атмосферен въздух</b>			
1.	Осигуряване на добро разсейване на изхвърляните вредни вещества в атмосферата чрез подходящо оразмеряване на източниците на емисии (изчисляване на комините по утвърдена методика)	П	Не допуска попадането на вредни вещества в приземния атмосферен слой
2.	Оросяване на площадката по време на сухо и ветровито време	С	Избягване разнасянето на прахови емисии в атмосферния въздух
3.	Да се спазва стриктно технологичния режим на работа на централата	Е	Намаляване на емисиите
4.	Да не се допускат разливи и течове на масла, горива и др. довеждащи до неорганизирано отделяне на вредности и миризми в работната среда и на производствената площадка	Е	Ограничаване на неорганизираните емисии
5.	Да се поддържа в пълна изправност КИП и А за следене и управление на горивния процес и поддържане оптимална температура на изгаряне, гарантираща по ниски концентрации на емисиите от CO, SO <sub>x</sub> , NO <sub>x</sub>	Е	Намаляване на емисиите
6.	Използваното течно гориво трябва да има сертификат за съдържание на сяра и други вредни за околната среда вещества	Е	Опазване качеството на въздуха.
7.	Поддържане на график за редовно измиване на вътрешната пътна мрежа	Е	Ограничаване разпространението на прахови емисии
8.	Квалифициран обслужващ персонал	Е	Недопускане на аварии, съответно замърсяване на въздуха, водата и/или почвата от дефектирали машини и съоръжения
9.	Извършване на собствен непрекъснат мониторинг за азотни оксиди по реда на глава шеста на Наредба № 6 от 1999 г. (ДВ, бр. 31 от 1999 г.).	Е	Контрол в реално време на емисиите на азотни оксиди и по-добро управление на процеса
10.	Извършване на собствени периодични измервания съгласно Глава пета на Наредба № 6 от 1999 г. на всеки 6 месеца съгласно утвърден план за собствен мониторинг	Е	Контрол на вредните емисии за NO <sub>x</sub> , CO и PM <sub>10</sub> и коригиращи действия, ако такива се налагат.
<b>Повърхностни и подземни води</b>			
11.	Предвиждане на изпълнение на хидроизолация върху обваловката от стоманобетон, за да се гарантира напълно предпазването на подземните води и почвите в прилежащите хоризонти от замърсяване	П	Предпазване на повърхностните и подземни води от замърсяване с масла и нефтепродукти
12.	Изграждане на маслоуловител за замърсените води от обваловката на резервоарите за резервно гориво и масло	П	Предпазване на повърхностните и подземни води от замърсяване с масла и нефтепродукти



№	Мерки	Период на изпълнение	Резултат
13.	Недопускане на замърсяване на охлаждащите води с нефтопродукти при ремонт на оборудването	Е	Предпазване на повърхностните и подземни води от замърсяване с масла и нефтопродукти
14.	Съблюдаване на условията на безопасна и екологосъобразна експлоатация на централата	Е	Предпазване на повърхностните и подземни води от замърсяване
15.	Непрекъснат мониторинг на отпадъчните води от инсталацията за водоподготовка	Е	Предпазване на повърхностните и подземни води от замърсяване
16.	Извършване на предвидените демонтажни работи с максимално спазване на условията за опазване на водите.	С	
17.	Подходящо и произтичащо от Закона за управление на отпадъците събиране, съхранение и извозване отпадъците генерирани в централата.	С, Е	
<b>Земни и почви</b>			
18.	Осигуряване разделно събиране, съхранение и последващо оползотворяване на наличния хумус, при разкривката на хумусен хоризонт на и над 10см;	С	Използване по предназначение – при озеленяване и вертикална планировка на подобектите
19.	Разделно депониране на земните маси – повторно връщане за моделиране на терена	С	Използване за вертикална планировка на подобектите Оформяне на граничните отрезки с цел недопускане на ерозия
20.	Изготвяне проекти за вертикална планировка и озеленяване на площадката	П С	Гаранции за минимизиране въздействието върху почвите
<b>Геоложка основа</b>			
21.	Изпълнението на дълбоки изкопи и високи насипи да се осъществява въз основа на индивидуални проекти, включващи стабилитетна оценка на откосите	С	Гаранции за минимизиране на въздействието върху геоложката среда
<b>Биологично разнообразие</b>			
22.	Максимално възможно запазване на съществуващата тревна, храстова и дървесна растителност и последващо допълнително озеленяване на незастроените площи в обекта.	П С	Запазване на типичната за района растителност и интегриране на обекта в ландшафта
23.	При оформянето на терените за озеленяване да се използват местни растителни видове	С	Запазване на типичната за района растителност и интегриране на обекта в ландшафта
<b>Отпадъци</b>			
24.	Внедряване и реализация на система за разделно събиране на отпадъците в съответствие с общинската програма за УО	Е	Екологосъобразно оползотворяване на отпадъците
25.	Предаване на отделените нефтопродукти в маслоуловителя след обваловката на резервоарите за резервно гориво или масло на лицензирана фирма за обезвреждането им	Е	Екологосъобразно оползотворяване на отпадъците
26.	Ще се разработи Програма за управление на отпадъците на ТЕЦ-Хасково, съгласно изискванията на чл. 29 от ЗУО	Е	Минимизиране отрицателния ефект от отпадъците



№	Мерки	Период на изпълнение	Резултат
<b>Вредни физични фактори, шум, вибрации</b>			
27.	Периодични инструктажи и обучение по спазването на изискванията за безопасни и здравословни условия на труд	С Е	Намаляване отрицателно въздействие върху хората
28.	Работниците да бъдат осигурени с необходимите лични предпазни средства и обучени за правилното им използване за съответните работни места	С Е	Намаляване отрицателно въздействие върху хората
29.	В проекта да се предвидят мерки за намаляване на шумовото замърсяване на околната среда при експлоатацията на обекта.	П	Намаляване отрицателно въздействие върху хората
<b>Културно-историческо наследство</b>			
30.	При реализация на инвестиционното предложение изкопните работи да се извършват при спазване на чл.18 от ЗПКМ	С	Предприемане на необходимите мерки при наличие на археологически структури или движими находки.

На основание чл. 99, ал. 8 от Закона за опазване на околната среда решението по ОВОС губи правно действие, ако в срок 5 години от датата на издаването му не е започнало осъществяването на инвестиционното предложение.

При промяна на възложителя новият възложител съгласно чл. 99, ал. 7 от Закона за опазване на околната среда задължително трябва да уведоми МОСВ.

При констатиране неизпълнение на условията и мерките в решението по ОВОС виновните лица носят отговорност по чл. 166, т. 2 от Закона за опазване на околната среда.

Решението може да бъде обжалвано по реда на Административнопроцесуалния кодекс в 14-дневен срок от съобщаването му, чрез Директора на РИОСВ-Хасково, пред Министъра на МОСВ или Административен съд Хасково.

инж. Димитър Илиев

Директор на Регионална инспекция  
по околна среда и водите гр. Хасково

Дата: 22.07.2011г

