



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

РЕШЕНИЕ № 6 - ПР /2009г.

за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда

На основание чл. 93, ал. 1 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда (ЗООС), чл. 7, ал. 1 и чл. 8, ал. 1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда* (НУРИОВОС), чл. 31, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), чл. 40, ал. 4 във връзка с ал. 3 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* (НУРИОС, обн. ДВ. бр.73/2007 г.) и представена писмена документация от възложителя по Приложение № 2 към чл. 6 от НУРИОВОС и по чл. 10, ал.1 и 2 от НУРИОС

РЕШИХ

да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за инвестиционно предложение "Реконструкция на АД – 5 и ВДМ – 1 като АД – 1 на територията на "Лукойл Нефтохим Бургас" АД", което **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони

възложител: "Лукойл Нефтохим Бургас" АД, гр.Бургас 8104, Индустриална зона

Кратко описание на инвестиционното предложение:

Предвижда се поэтапна реконструкция на съществуващите инсталации за атмосферна дестилация на нефта АД – 5 и вакуумна дестилация на мазута ВДМ – 1, като нова интегрирана инсталация АД – 1, чийто капацитет ще бъде 4 млн.т нефт/годишно (при 8 000 работни часа за година). Първият етап обхваща: построяване на фундаменти за новите съоръжения: пещ П 101н, котел-утилизатора (с капацитет 13 т/час пара, с налягане 20 атм, задвижваща турбина, свързана с асинхронен генератор с мощност 850 kW/h), новите помпи и топлообменници; изграждане на нови стоманобетонни естакади за тръбопроводите, свързващи котел-утилизатора и пещта. Последващо ще се изгради нова пещ П – 101н, докато старата функционира.

Пещите от новата инсталация АД-1 са подвързани към общ комин и са със сумарна мощност от 79.3 MW. Нормалния технологичен процес може да бъде поддържан само при съвместна работа на пещ П-1 и П101н, тъй като при отпадане на работата на едната пещ се нарушава топлинния баланс на инсталацията, което води до принудително спиране.

Възложителят декларира, че новата инсталация ще работи при следните параметри:

- количество на горивата - 7,084 т/час, при съотношение на течено гориво към смесен горивен газ (ССГ) 70:30%;
- качествени показатели на горивата: съдържание на сяра в течното гориво 1,8 мас. % и съдържание на сероводород в ССГ от Парк 37 – 430 мг/м³.

С изграждането на котел-утилизатора ще се реализира и неговото свързване с пещите, като за целта ще се подмени и тръбопроводната система. Ще се подменят части от технологичното оборудване на инсталациите и съоръженията. Предвижда се и частична реконструкция на канализационната система.

В крайния етап ще се демонтират старите съоръжения и оборудване.

Инвестиционното предложение представлява разширение, по смисъла на т. 28 от §1 на Допълнителните разпоредби на Закона за опазване на околната среда, на съществуваща дейност по Приложение № 1 (т.1) на Закона и подлежи на преценяване на необходимостта от ОВОС.

Съгласно разпоредбите на чл. 31, ал. 1 от ЗБР и чл. 2, ал. 3 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 инвестиционното предложение подлежи на оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитена зона „Атанасовско езеро” с код BG0000270 и защитена зона „Бургас езеро” с код BG0000273.

МОТИВИ:

I. Характеристики на предлаганото строителство, дейности и технологии: обем, производителност, мащабност, взаимовръзка, и кумулиране с други предложения, ползване на природни ресурси, генерирани отпадъци, замърсяване и дискомфорт на околната среда, както и риск от инциденти:

1. Инвестиционното предложение ще се реализира изцяло на промишлената площадка на дружеството, към която има изградена инфраструктура. Реконструкция ще се извършва поетапно. Не се налага промяна на съществуващата пътна структура, ще се използват вътрешноведомствените пътища.
2. Площадката разполага с питеен водопровод и разделна канализационна система, които са в състояние да осигурят и поемат новите количества води. Отпадъчните води ще бъдат отвеждани в съществуващата централна пречиствателна станция за отпадъчни води.
3. Основната цел на реконструкцията е производството на горива с намалено съдържание на сяра и достигане на Евро стандарта за съдържание на сяра в горивата (10 ppm).
4. Предлагат се технологични решения, които ще доведат до ползване на по-малко количество пара от ТЕЦ-а на рафинерията, респективно до намаляване на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферата в резултат от производството ѝ, както и до намаляване на енергийните разходи (пара, гориво, ел. енергия) за преработването на 1 тон нефт до продукти.

5. Инвестиционното предложение е свързано технологично със съществуващия производствен цикъл на предприятието и се явява неразделна част от него. Няма връзка с други съществуващи и одобрени с устройствен или друг план дейности. Има връзка с други одобрени инвестиционни предложения, отнасящи се до промяна в работата на инсталацията.
6. По време на строителството ще се използват инертни материали, бетон, желязо, вода, електрическа енергия и горива за техниката. По време на експлоатацията основната природна суровина, която ще се използва е вода.
7. При строителството ще се отдели земна маса, образувана от изкопните работи за изграждане на фундаментите, смесени отпадъци от събаряне, желязо и стомана. Отделената земна маса ще се използва за възстановяване на нарушени терени на територията на дружеството. Останалите отпадъци ще се предават на фирми, притежаващи съответните разрешителни документи за извършване на дейности с отпадъци. По време на експлоатацията ще се образуват производствени, опасни и битови отпадъци, които и ще се третират съгласно установения в дружеството ред и условията от комплексното разрешително.
8. Предвид съществуващите производствени мощности, технологичните особености и декларирания от възложителя режим на работа на новата инсталация може да се предположи, че дейността няма да доведе до замърсяване и дискомфорт на околната среда.
9. Рискът от инциденти е свързан с възникване на производствени аварии в случай на природни бедствия (земетресение, наводнение, ураганен вятър), локални промишлени аварии (изтичане на малки количества продукти от инсталациите), крупни аварии (внезапно изтичане на големи количества вещества или при разрушаване на складовото стопанство), експлозии, възникване на пожар. Предприятието е класифицирано с висок рисков потенциал. Има разработен план за действия при аварийни ситуации. За недопускане на инциденти на площадката на дружеството има изградени различни системи за сигнализация, детектори за дим и газ, оросяване, пожарен тръбопровод, противопожарни уреди и съоръжения.

II. Местоположение, в това число чувствителност на средата, съществуващото ползване на земята, относителното наличие на подходящи територии, качеството и регенеративната способност на природните ресурси в района:

1. Площадката на предвидената реконструкция е с площ от 11 800 м², попадаща в квартал 15, в границите на промишлената площадка на дружеството и обхваща инсталации АД-4, АД-5, ХО-4 и ВДМ -1.
2. Разположението на инсталацията е съобразено със съществуващите производствени мощности и необходимостта от технологично обвързване с тях.
3. Площадката е предназначена за промишлени цели. Разположените в съседство земи са повлияни от антропогенната дейност в района.
4. В непосредствена близост не са разположени чувствителни, уязвими и защитени зони. Не са учредени санитарно-охранителни зони за питейни води.
5. В резултат от реализирането на инвестиционното намерение и последващата експлоатация не се очаква нарушаване на качеството и регенеративната способност на природните ресурси в района.

III. Способността за асимилация на екосистемата в естествената околна среда:

1. Съгласно представената информация, инвестиционното предложение не засяга защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии и не попада в границите на защитени зони по смисъла на ЗБР.
2. Най-близко разположените защитени зони са: „Атанасовско езеро”, с код BG0000270, за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна и „Бургас езеро”, с код BG0000273, за опазване на дивите птици, приети с Решение № 122/2007г. на Министерски съвет (ДВ бр.21/2007 г.).
3. Реализацията на обекта няма да засегне пряко природни местообитания и местообитания на видове от флората и фауната, предмет на опазване в защитените зони.
4. Инвестиционното предложение няма да доведе до безпокойство на животински видове, предмет на опазване в защитените зони.
5. Не се очаква генериране на емисии и отпадъци във вид и количества, които да окажат значително отрицателно въздействие върху природни местообитания и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони.

IV. Характеристиките на потенциалните въздействия – териториален обхват, засегнато население, включително трансгранични въздействия, същност, големина, комплексност, вероятност, продължителност, честота и обратимост:

1. Териториалният обхват на въздействие в резултат на строителството и експлоатацията на инвестиционно предложение е ограничен и локален в рамките на разглежданата площадка.
2. Всички площи, предвидени за реализацията на намерението, са част от площадката на предприятието, поради което не се налага ползване на земеделски или други терени, както и промяна в предназначението на земята.
3. Дейността няма да доведе до замърсяване на почвите и земите в района на обекта.
4. Не се очаква реализацията на намерението да окаже отрицателно въздействие върху засегнатото население.
5. Замърсяването на въздуха по време на строителството ще бъде ограничено по време, количество и територия и ще се дължи на изпусканите в атмосферата изгорели газове от двигателите с вътрешно горене на машините, извършващи строителните и транспортните дейности и отделянето на прах от изкопните работи, ако се извършват при сухо време. По време на експлоатацията инсталацията ще работи на принципа на затворена циркулационна система, поради което не се очаква значително въздействие върху атмосферния въздух в района.
6. Строителните дейности могат да доведат до незначително замърсяване на повърхностните площадкови води, което ще бъде временно и краткотрайно. По време на експлоатацията се очаква непряко, локално въздействие върху повърхностните и подземните води.
7. При изграждането на съоръженията се очакват допълнителни шумови натоварвания, свързани със строителната техника на обекта. По време на експлоатацията се очаква намаляване на общата звукова мощност, поради отпадането на четири броя вентилатори с обща мощност 320 kW.
8. Предвид естеството на технологичните процеси, въздействията могат да се определят като локални, незначителни и постоянни за периода на експлоатация.

9. Реализацията на инвестиционното предложение не предполага трансгранично въздействие, предвид местоположението на площадката и липсата на пряка връзка с Черно море.

V. Обществен интерес към предложението за строителство, дейности или технологии:

За инвестиционното предложение е уведомен писмено кмета на засегнатата община Бургас, а населението е уведомено чрез публикация във вестник "Компас". Към момента на представяне на документацията в МОСВ не са изразени устно или депозиран писмено възражения и становища срещу реализацията на инвестиционното предложение

Настоящото решение не отменя задълженията на възложителя за изпълнение на изискванията на Закона за опазване на околната среда и други специални закони и подзаконови нормативни актове и не може да служи като основание за отпадане на отговорността съгласно действащата нормативна уредба.

При промяна на инвестиционното предложение, на възложителя или на някои от обстоятелствата, при които е било издадено настоящето решение, възложителят/новият възложител трябва да уведоми МОСВ и РИОСВ – Бургас до 14 дни след настъпване на измененията.

Решението може да бъде обжалвано пред Върховния административен съд в 14-дневен срок от съобщаването му на заинтересованите лица по реда на Административно-процесуалния кодекс.

Дата: 06.03.2009 г.

МИНИСТЪР:

(ДЖЕВДЕТ ЧАКЪРОВ)

