



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас

РЕШЕНИЕ

БС № 6-4/04.07.2012 г.

по оценка на въздействието върху околната среда

На основание чл. 99, ал. 2 и 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 /НУРИОВОС/* и във връзка с чл.31, ал.4 от *Закона за биологичното разнообразие /ЗБР/* и чл.39, ал.12 и ал. 13 от *Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми и проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитени зони /Наредба за ОС/*,

ОДОБРЯВАМ

Осъществяване на инвестиционно предложение: "Комплекс за преработка на тежки нефтени остатъци (КПТО) на основната пощадка на "Лукойл Нефтохим Бургас" АД, землище гр.Камено и гр.Бургас, Община Камено и Община Бургас"

възложител: "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД

местожителство/седалище: гр.Бургас, 8104, Индустриална зона, "ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС" АД

КРАТКО ОПИСАНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ:

Инвестиционното предложение на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД включва изграждане на нов производствен комплекс за преработка на тежки нефтени остатъци, който ще бъде ситуиран на територията на рафинерията на мястото на четири бивши инсталации: „Етилен 250“, „Октанол бутанол“, „Ацеталдехид“ и „Етиленов окис 1“ и ще включва две основни инсталации: инсталация „Н-Oil“ за крекиране на гудрон с капацитет 312 t/h и инсталация „VGO НСК“ за обезсерване, деазотиране и крекиране на вакуумен газьол с капацитет 225t/h, както и спомагателни инсталации: 2 бр. инсталации за производство на водород, инсталация за регенерация на амин, инсталация за почистване на технологични кондензати и инсталация за утилизация на получения в технологичните процеси сероводород до получаване на гранулирана елементарна газова сяра.

Инвестиционното предложение включва изграждане на две основни инсталации:

➤ Инсталация за хидрокрекинг на гудрон „Н-Оил” (секция 10, 20, 30 и 70) в реактори с ебулационен слой, в присъствието на водород, при висока температура и налягане с последващо фракциониране и вакуумна дестилация на обезсерените компоненти за производство на течни горива. Тази инсталация ще преработва 312 t/h вакуум остатък (гудрон) при 70 обемни % конверсия, с капацитет за производство:

- Бензинова фракция - 21 t/h;
- Дизелова фракция - 80 t/h;
- Вакуумен газьол – 111 t/h;
- Котелно гориво – 111.6 t/h.

➤ Инсталация за обезсерване, деазотиране и хидрокрекинг на вакуумен газьол „VGO НСК” (секция 40, 50 и 60) в реактори с неподвижен слой в присъствието на водород за получаване на светли нефтопродукти и втечени газове с ниско съдържание на сяра. Ще се преработва 225 t/h смес от вакуумен газьол от инсталации за вакуумна дестилация на мазут (114 t/h) и вакуумен газьол от инсталация за хидрокрекинг на гудрон (111 t/h) с 85 тегл. % конверсия, с капацитет за производство:

- Пропан-бутан – 8 t/h;
- Бензинови фракции - 75 t/h;
- Керосин – 43 t/h;
- Дизелово гориво – 72 t/h;
- Неконвертирал остатък – 30 t/h.

С оглед технологичната дейност на комплекса и неговата работа е необходимо изграждане и на следните спомагателни инсталации:

➤ 2 бр. Инсталации за производство на водород (секция 71 и 72) по метода на парна конверсия (чрез паров реформинг) на природна газ. Ще се преработват 41.7 t/h (2 x 20.86 t/h) природна газ, като ще се получава 14 t/h (2 x 7 t/h) водород. Предвижда се, водородните инсталации да влизат в състава на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД, т.е. те ще бъдат част от технологичната схема на преработка в рафинерията. Произведеният водород, освен за инсталациите от комплекс КПТО за преработка на гудрон и вакуумен газьол, ще може да се използва и от всички налични в „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД хидроочистващи инсталации, като: хидроочистка (ХО) - ХО -1, ХО-2, ХО-3, ХО-5, каталитичен реформинг (КР-1), Каталитичен Крекинг (ККр) с.100, Ксилоли, ХОБ-1 (хидроочистка на крекинг бензин).

➤ Инсталация за регенерация на амин (секция 80): отделяне на сероводород от воден разтвор на метил диетаноламин (МДЕА) за последващо използване; (обработване на наситен със сероводород амин - 210 t/h, постъпващ от инсталация за хидрокрекинг на гудрон „Н-Оил” и вакуумен газьол „VGO НСК”). След обработката регенерираният амин се връща обратно към инсталация хидрокрекинг на гудрон и вакуумен газьол. Образуваният от инсталацията (8 t/h) сероводород ще постъпва като суровина в инсталация за утилизация на сероводород.

➤ Инсталация за почистване (стрипиране) на технологични кондензати 125.8 t/h (секция 90) от Н-Оил VGO от сероводород и амоняк, както и отпадъчни води от инсталация „Газова сяра – 4” (ГС-4). Отделените сероводород и амоняк се подават в инсталация за утилизация на сероводород. Очистването на

технологичните кондензати от H-Oil се осъществява посредством стрипирането им в секция 90, където има две последователни стрипинг колони (първата колона е за стрипиране на сероводорода, а втората за стрипиране на амоняка) и един сероводороден абсорбер за допълнително извличане на сероводорода. След извличане на сероводорода и амоняка от технологичните кондензати, същите се подават за повторна употреба в технологичния процес на инсталации H-Oil и VGO (73 t/h), а остатъчното количество (48 t/h) се подава към централната пречиствателна станция на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД.

➤ Инсталация за утилизация на получения в технологичните процеси сероводород до получаване на гранулирана елементарна сяра – инсталация Газова сяра 4. Инсталацията е предвидена да утилизира 14.84 t/h кисел газ, който се отделя от инсталации за хидрокрекинг на гудрон и вакуумен газьол, както и от хидрообезсерващи процеси от Рафинерията до получаване на гранулирана елементарна сяра. В инсталацията също се предвижда изгарянето на получения в инсталация „Очистване (стрипиране) на технологични кондензати“ амоняк – 1.3t/h като се деструктурира до елементарен азот.

➤ Общи съоръжения за комплекс КПТО – воден блок, система за техническа и питейна вода, инсталация за хранене на аварийни души (с питейна вода), система за охлаждаща вода, инсталация за подготовка на деминерализирана и котелна суровинна (котлова) вода (вода за производство на пара - секция 84), система за производство и доставка на пара (секция 85), система за кондензат, система за доставка на технически и „КИП и А“ въздух, азотна система, 2 въгледородни факелни системи, факелна система за кисели газове, 2 броя електрически подстанции (SST01 и SST02), 2 броя сателитни контролни станции и резервоарен парк (Резервоар за съхранение на гудрон, Резервоар за съхранение на VGO, Резервоар за аварийни и пускови операции, Резервоар за съхранение на уплътнително масло за помпите на реакторите на H-Oil).

Предвижда се проектът да се реализира на две Фази:

➤ Фаза 1, която се предвижда да се реализира до 2015 год., включва следните инсталации: Инсталация за хидрокрекинг на гудрон H-Oil, Инсталация за стрипиране на технологични кондензати и регенерация на амин (разделена в 2 отделно обособени секции – в първа фаза ще бъде изградена с пълния проектен капацитет, инсталация за производство на водород (секция 71), Инсталация за утилизация на сероводород, Общи съоръжения за КПТО, въгледородна факелна система с факел Z-1101, факелна система за кисел газ с факел Z- 9402.

➤ Фаза 2, която се предвижда да се реализира през 2018-2019год., включва: Инсталация за хидрокрекинг на вакуумен газьол „VGO НСК“ (Хидрокрекинг на ВГ), инсталация за производство на водород (секция 72), въгледородна факелна система с факел Z-9401.

Теренът, необходим за реализиране на инвестиционното предложение за изграждане на КПТО, се намира в рамките на основната площадка на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД в зона, с изградена подземна и надземна инфраструктура. В близост до площадката на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД преминават съществуващи електропроводи, магистралата София – Бургас, първокласни и второкласни пътища към съседните градове и села: гр.Айтос, гр.Камено, гр.Българово, гр.Бургас, кв.Долно Езерово, кв.Свобода,

с.Братово. През западния край на площадката на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД преминава ж.п. линията София – Бургас.

Най-близко разположените населени места до площадката на инвестиционното предложение за изграждане на КПТО са:

- гр. Камено – на около 3.0 km в посока северозапад;
- кв. Долно Езерово гр. Бургас – около 4 km в посока юг -югоизток;
- с. Братово – на около 5.7 km в посока юг – югозапад;
- с. Ветрен – на около 5.7 km в посока североизток;

Необходимата площ на площадката, предвидена за строителство, е 144 dka и отговаря, както от гледна точка на технологични условия за изграждане на инвестиционното предложение, така и от гледна точка на опазване на околната среда. От тази площ се предвижда да се застроят около 98,000 dka; около 20,000dka ще се заемат от надземни и подземни съоръжения, комуникации и останалите около 26,000 dka ще са свободни площи.

За разглежданото инвестиционно предложение не се предвижда изграждането на нов водопровод за свежа вода от язовир Мандра, тъй като съществуващият до сега е достатъчен. За водоснабдяване на новите инсталации се предвижда изграждането на разклонение от водопроводната мрежа на предприятието за осигуряване захранването със свежа вода на предвидения за построяване воден блок в КПТО.

На територията на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД е проектирана и изградена разделна канализационна система, като е изградена и функционира централна пречиствателна станция (ЦПСОВ). Централна пречиствателна станция разполага със свободен капацитет да приема формираните при дейността на КПТО отпадъчни води.

Теренът, предвиден за реализация на инвестиционното предложение не засяга защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии и не попада в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие. Най-близко разположените защитени зони са: ЗЗ “Атанасовско езеро” с код BG 0000270, ЗЗ “Бургаско езеро” с код BG 0000273 и ЗЗ “Айтоска планина” с код BG 0000151 за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна, включени в списъка на защитени зони, приет с Решение №122/2007г. на Министерски съвет (ДВ бр.21/2007г.); ЗЗ”Атанасовско езеро” с код BG 0000270 за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-839/17.11.2008г. на Министъра на околната среда и водите, ЗЗ “Бургаско езеро” с код BG 0000273 за опазване на дивите птици, обявена със Заповед № РД-769/28.10.2008г. на Министъра на околната среда и водите.

Инвестиционното предложение се одобрява поради следните мотиви (фактически основания):

1. В представения доклад за ОВОС са разгледани значителните въздействия върху населението и околната среда в резултат на реализация на инвестиционното предложение, емисиите на вредни вещества при нормална експлоатация и при извънредни ситуации, генерирането на отпадъци и създаването на дискомфорт на населението. Оценката на значимостта на въздействията е разработена като са направени описания на: преки и непреки; кумулативни; кратко -; средно- и дълготрайни; постоянни и временни; положителни и отрицателни въздействия върху човека и околната среда от строителството и експлоатацията на

инвестиционното предложение. Базирайки се на данните на заданието относно вида и количеството на генерираните отпадъчни газове, отпадъчни води, отпадъци и други замърсители в резултат на експлоатацията на инвестиционното предложение е оценена значимостта на въздействието върху компонентите и факторите на околната среда, на материалното и културно наследство.

2. Направена е оценка на въздействието на всички съществуващи източници на емисии (при максимални емисии от всеки от източниците, при която са заложени данни за характеристиките, дебитите и параметрите на всяко изпускащо устройство, разрешени по комплексно разрешително) и всички предвидени за изграждане нови източници на емисии към КПТО (при максимални емисии от всеки от източниците, при която са заложени данни за характеристиките, дебитите и параметрите на всяко изпускащо устройство, които са на база проектиране) е взето предвид и работата на съществуващите източници на емисии от дейността на ТЕЦ към „Лукойл Енергия и Газ България” ЕООД.

Анализът на получените резултати от моделирането е направен отделно по видове замърсители. От представените данни в резултат на моделирането на емисиите в Доклада за ОВОС е установено, че при нормален режим на работа след реализацията на инвестиционното предложение на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД за изграждане на КПТО не се очаква да се формира наднормено замърсяване и при неблагоприятни метеорологични условия и с отчитане на кумулативния ефект при нормален режим на работа не се очаква да се формира атмосферно замърсяване над пределно допустимото.

3. Строителството на съоръженията за преработване на тежки нефтени остатъци не засягат територията и охранителната зона на двата най-близко стоящи археологически обекта, които са извън района на площадката на КПТО и на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД. Поради това при строителството не се очаква въздействие върху обектите на културно- историческото наследство. Не се очаква нарушаване целостта на археологически обекти и на техните охранителни зони. Не се очакват кумулативни въздействия.

Експлоатацията на съоръженията за преработване на тежките нефтени остатъци не засяга материалното и културното наследство в района на неговата реализация. При експлоатацията не се очаква въздействие върху състоянието на намиращите се около „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД обекти на културно- историческото наследство.

4. Съществуващите екологични проблеми на повърхностните водни тела, в което попада инвестиционното предложение и в което се заустват пречистените отпадъчни води от дружеството се изразяват основно в замърсяване от земеделски дейности и животновъдство, от изгребни и попивни ями в населените места, които са без изградена канализация и пр. Установените екологични проблеми нямат пряко отношение към инвестиционното намерение за изграждане и експлоатация на „Комплекс за преработване на тежки остатъци” (КПТО) на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД. За експлоатацията на комплекса не се предвиждат ограничения и забрани, които да попадат в списъка от мерки за подобряване състоянието на водите в Плановите за управление на речните басейни.

Инсталациите и резервоарите от КПТО на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД ще са разположени върху бетонови основи или обваловки. Всички замърсени води, образувани при извънредни ситуации ще се събират.

Аварийни ситуации могат да се наблюдават в самите производствени инсталации при евентуални разливи. В този случай тези разливи трябва да се събират и да не се допуска попадането им в производствената канализация, тъй като при много високи концентрации е възможно да компрометира работата на ЦПСОВ на основната площадка. Тези евентуални въздействия са отрицателни, преки, временни и краткотрайни, с обхват на площадката на КПТО. Съгласно становище от Басейнова Дирекция за управление на водите в черноморски район – Варна, инвестиционното предложение е допустимо спрямо заложените в Плана за управление на водите в Черноморски басейнов район цели и мерки за постигане на добро състояние на водните тела.

5. С писмо с изх. № 04-09-24/07.02.2012г. Министерството на здравеопазването съгласува инвестиционното предложение и счита, че същото няма да създава риск за човешкото здраве.

6. Описана и оценена е степента на въздействие на възможни алтернативни варианти за местоположение, включително и нулевата алтернатива.

7. По време на изготвяне на доклада са проведени консултации със заинтересувани лица. Осигурен е обществен достъп до доклада за ОВОС и са проведени срещи за обществено обсъждане. Представени са протоколи от обществените обсъждания в двете общини. Не са получени възражения от заинтересувани лица по законосъобразност срещу осъществяване на инвестиционното предложение.

Инвестиционното предложение се одобрява и при следните условия:

I. Общи:

1. Да се извършат инженерно – геоложко и хидрогеоложко проучвания на терена, предвиден за застрояване.

2. Да се осигурят ограждащи стени /обваловки/ за всички цистерни и съдове, в които се съхраняват нефт и нефтопродукти. Обваловките да са непроницаеми и с такъв размер, че да събира обема на съда + 10%.

II. За фазата на проектиране :

3. Проектирането на КПТО да се съобрази с изводите и препоръките от докладите за резултатите от инженерно – геоложките и хидрогеоложки проучвания.

4. При изготвянето на плана за изграждане на канализациите да се спазват нормативните документи, с цел недопускане замърсяването на повърхностните и подземни води.

5. При заявяване на разрешение за строеж да се спазят изискванията на Закона за управление на отпадъците.

III. Преди започване на строителството:

6. Отпадъците, които ще се образуват при изграждането на обекта, да се третират съгласно изискванията на Закона за управление на отпадъците.

7. Да се спазват правилата за противопожарна безопасност.

8. Да не се допускат разливи на горива и смазочни масла от строителните машини, с което ще се предотврати замърсяването на почви и води.

IV. По време на строителството:

9. Да се работи само с изправна строителна техника.

10. Да се осигури периодично оросяване на всички строителни площадки и технологични пътища и почистване на машините при преминаването им по асфалтовата пътна мрежа.

11. Да се извършва контролирано събиране, депониране, съхранение и повторно използване на изкопаните земни маси.

12. Да се извършва дозиметричен контрол на йонизиращите лъчения по време на монтажа на измервателните датчици с радиоактивни изотопи.

13. Да се осигурят здравословни и безопасни условия на труд на работните места на работниците и специалистите извършващи строителството.

14. При въвеждане на обекта в експлоатация да се изпълнят изискванията на Наредбата за осигуряване на индивидуални средства за защита /ДВ бр.5/20.01.2009 г./.

15. Да се оцени риска за населението при бедствия от работата на КПТО и да се допълни плана за защита при бедствия на "Лукойл Нефтохим Бургас" АД, изготвен съгласно чл.35 от Закона за защита при бедствия.

V. По време на експлоатацията:

16. Стриктно спазване на Комплексното разрешително и Програмата за управление на отпадъците, начините и методите за съхранение и третиране на отделните отпадъци, както и действащото законодателство в областта на отпадъците.

17. Недопускане на връзка между обваловката на резервоарите и производствената канализация в района на площадките.

18. Спазване на нормите за заустване посочени в условията на Комплексното разрешително на дружеството.

19. Поддържане в изправност на площадковата канализация.

20. Спазване на хигиенните и технологични изисквания за строеж и експлоатация на съоръжение от такъв тип.

21. Допълване на програмата за собствен мониторинг по отделните компоненти и фактори на околната среда, касаещи новите производства и актуализиране на Комплексно разрешително № 6 – Н1 / 2009 г.

VI. Мерки по чл.96, ал.1 т.6 от Закона за опазване на околната среда

№	Мерки	Период (фаза) на изпълнение	Резултат
I.	Атмосферен Въздух		
1.1.	Да се извършва постоянна поддръжка и контрол на използваната строителна техника	По време на строителството	Намаляване въздействието върху нивото на замърсяване с отпадъчни газове от строителните машини
1.2.	Да се извършва оросяване на неасфалтираните пътни отсечки и	По време на строителството	Недопускане наднормено

	почистване на машините при преминаването им в асфалтовата пътна мрежа		замърсяване на въздуха
1.3.	Да се извършва почистване на площадките и вземане на мерки за недопускане на разпрашаване от временните купове за инертни материали	По време на строителството	Намаляване запрашаването на въздуха
1.4.	Да се поддържа в изправност с редовна калибрация на измервателните средства на съществуващата система за мониторинг на КАВ	По време на експлоатация	Недопускане на замърсяване на атмосферния въздух
1.5.	След изграждането на инсталациите в КПТО, новите източници на емисии да бъдат включени в системата за собствен мониторинг – като се изградят мониторингови периодични или непрекъснати системи за наблюдение нивата на емисии в атмосферния въздух	По време на експлоатация	Контрол върху замърсяването на въздуха и спазване на НДЕ
2.	Води		
2.1.	Повърхностни води		
2.1.1.	ЦПС да осигури необходимата степен на пречистване при дадените емисионни ограничения (изпълнение на инвестиционна програма за привеждане в съответствие с условията на КР№6-Н1/2009год на „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД, изпълнение на мярка 13 от програмата)	Проектиране и експлоатация	Недопускане на замърсяването на повърхностните води
2.1.2.	Да не се допуска връзка между обваловката на резервоарите и производствената канализация в района на площадките	Проектиране и експлоатация	Недопускане на замърсяването на повърхностните води
2.1.3.	Непрекъснат контрол и поддръжка на тръбопроводите	По време на експлоатация	Предотвратяване на аварийни разливи на нефтопродукти
2.1.4.	Изграждане на „Инсталация за очистка на технологични кондензати“ към КПТО	Проектиране, строителство и експлоатация	Пълно удовлетворяване на европейските стандарти по емисионни ограничения и емисионните норми, заложиени в КР. Запазване на екологичния и химичен статус на водните тела
2.1.5.	Спазване на нормите за заустване посочени в условията на	Проектиране, строителство и	Недопускане на замърсяването на

	комплексното разрешително на дружеството	експлоатация	повърхностните води
2.1.6.	Недопускане на аварийни разливи на ГСМ от машини на площадката	Проектиране, строителство и експлоатация	Недопускане на замърсяването на повърхностните води
2.2.	Подземни води		
2.2.1.	Проектиране на КПТО въз основа на резултатите, изводите и препоръките в наличните доклади за резултати от извършени инженерно-геоложки и хидрогеоложки проучвания и изследвания и нормативните документи	По време на фазите на проектиране	Опазване на подземните води
2.2.2.	Подържане в изправност на площадковата канализация	По време на експлоатацията	Опазване на подземните води
2.2.3.	Спазване на забраните, предвидени в чл. 118а на Закона за водите, а именно забрана за: ➤ обезвреждането, включително депонирането на приоритетни вещества, които могат да доведат до непряко отвеждане на замърсители в подземните води; ➤ други дейности върху повърхността и в подземния воден обект, които могат да доведат до непряко отвеждане на приоритетни вещества в подземните води; ➤ използване на материали, съдържащи приоритетни вещества, при изграждане на конструкции, инженерно-строителни съоръжения и други, при които се осъществява или е възможен контакт с подземни води.	По време на строителство и експлоатация	Опазване на химичното състояние на подземните води
3.	Почви		
3.1.	Събиране, депониране, съхраняване и повторно използване на изкопаните земни маси	По време на строителство и след спиране на експлоатация	Предпазване на други почви от увреждане. Последващо възстановяване на вече нарушените терени
3.2.	Спазване на хигиенните и технологични изисквания за строеж и експлоатация на съоръжение от такъв тип.	През целия периодна експлоатация	Намаляване риска от замърсяване на почвите в района
4.	Земни недра и минерално		

	разнообразие		
4.1.	Проектиране на КПТО въз основа на резултатите, изводите и препоръките в наличните доклади за резултати от извършени инженерно-геоложки и хидрогеоложки проучвания и изследвания и нормативните документи	По време на фазите на проектиране	Опазване на земните недра и минералното разнообразие
5.	Ландшафт		
5.1.	Използване на техники за минимизирането на прах, както и ефективно планиране на транспортната дейност и разполагането на отпадъци	По време на строителство	Намаляване замърсяването и визуалното въздействие
6.	Биологично разнообразие		
Не се предвиждат допълнителни мерки по време на строителството, както и по време на експлоатацията			
7.	Естествени и антропогенни вещества и процеси		
7.1.	Да се спазват изискванията на действащото законодателство, Информационните листове за безопасност (ИЛБ) и Решение за изменение на Разрешително № 106/2008 по чл. 104 от ЗООС и Разрешително № 106/2008 по чл. 104 от ЗООС	По време на експлоатация	Намаляване на въздействието на опасните вещества, опазване на околната среда от замърсяване и опазване здравето на населението и персонала.
7.2.	Да се извършва стриктен контрол при съхранението на основните и спомагателни суровини за новите и съществуващи инсталации и производства	По време на експлоатация	Намаляване риска от производствени аварии
8.	Отпадъци и техните местонахождения		
8.1.	Да се актуализира действащата Програма за управление на отпадъците от дружеството	По време на проектиране	Намаляване на въздействието на отпадъците и опазване на околната среда от замърсяване
8.2.	Стриктно спазване на Комплексното разрешително и Програмата за управление на отпадъците, начините и методите за съхранение и третиране на отделните отпадъци, както и действащото	По време на строителство и експлоатация	Намаляване на въздействието на отпадъците и опазване на околната среда от замърсяване

	законодателство в областта на отпадъците		
9.	<i>Рискови енергийни източници</i>		
9.1.	Извършване на дозиметричен контрол на йонизиращите лъчения по време на монтажа на измервателните датчици с радиоактивни изотопи	По време на строителството	Минимизиране на риска за работещите
9.2.	Да се провежда дозиметричен контрол на йонизиращите лъчения със закрити източници, съгласно изискванията на законодателството за безопасност при прилагане на закрити радиоактивни изотопи	По време на експлоатация	Минимизиране на риска за работещите
9.3.	Да се спазват изискванията на законодателството за безопасност при прилагане на закрити радиоактивни изотопи при тяхното използване и съхранение	По време на строителството и експлоатация	Минимизиране на риска за работещите
9.4.	Да се извършват периодично измервания на нивата на шум на работните места съгласно изискванията за осигуряване на здраве и безопасност на работещите	По време на експлоатация	Минимизиране на риска за работещите от въздействие на шум
10.	<i>Материално и културно наследство</i>		
Не е необходимо предприемане на мерки по време на строителството, както и по време на експлоатацията			
11.	<i>Население и здравен риск</i>		
11.1	Мерки за защита на населението		
11.1.1	Ограничаване на вредното влияние от работата на съоръжението по време на експлоатация ➤ спазване на предвидените технологични изисквания за експлоатация	По време на експлоатация	Предотвратяване на експозицията и влиянието на вредни емисии върху населението
11.1.2.	Поддържане в изправност на изградената система за информиране на населението	По време на експлоатация	Осигуряване сигурността и спокойствието на населението
11.2.	Мерки за защита здравето на работниците		
11.2.1.	Извършване на оценка на риска на работните места за работниците от новото производство КПО	По време на експлоатация	Преценяване на рисковите фактори – механични, физични, химични и др. по време на

			строителството и при експлоатацията
11.2.2.	Мерки за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд ➤ постоянно подобряване на управлението на дейностите по БЗР ➤ разработване на програми по промоция на здравето ➤ разработване на инструкции и планове за безопасна работа ➤ прилагане на колективни и индивидуални методи за защита ➤ използване на работно облекло и лични предпазни средства	По време на експлоатация	Предпазване на работниците от въздействието на вредните фактори, свързани с работния процес по изграждането и функциониране на КТПО
11.2.3.	Разработване на физиологични режими на труд и почивка на работниците от новото производство	По време на експлоатация	Осигуряване на здравословен режим на работа, запазване на работоспособността на работниците
11.2.4.	Разработване на план за предотвратяване на аварии, пожари, спешна помощ на работниците от новото производство	По време на експлоатация	Осигуряване на безопасност на труда за работниците, а за населението – предпазване от химични вредности, дим, задушливи газове
11.2.5.	Спазване на препоръките на СТМ и на конкретни мерки разработени от СТМ	По време на строителство и на експлоатация	Осигуряване на ЗБУТ (здравословни и безопасни условия на труд) на работните места
11.2.6.	Използване на безопасни инструменти, инсталации и съоръжения с добри шумови характеристики	По време на експлоатация	
11.2.7.	Използване на работно облекло и лични предпазни средства	По време на експлоатация	

Настоящото решение се отнася само за инвестиционното предложение, което е било предмет на извършената оценка по реда на Закона за опазване на околната среда. При разширение или изменение на това инвестиционно

предложение, възложителят трябва да уведоми своевременно РИОСВ - Бургас във възможния най-ранен етап.

На основание чл. 99, ал. 8 от Закона за опазване на околната среда решението по ОВОС губи правно действие, ако в петгодишен срок 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 РИОСВ-Бургас.

При констатиране неизпълнение на условията 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 чрез Директора на РИОСВ-Бургас пред Министъра на околната среда и водите и Административен съд Бургас в 14-дневен срок от съобщаването му.

ИНЖ. БОЙЧО ГЕОРГИЕВ
ДИРЕКТОР НА РИОСВ-БУРГАС



