



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ
Министерство на околната среда и водите

Регионална инспекция по околната среда и водите - Бургас

РЕШЕНИЕ

ПО ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

№ БС-1-1/30.05.2024 г.

На основание чл. 99, ал. 2 от Закона за опазване на околната среда, чл.19, ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда и във връзка с чл. 31, ал. 1, ал. 4 и ал. 6 от Закона за биологичното разнообразие и чл. 2 ал. 1 т. 1, чл. 39, ал. 3, и ал. 4 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 защитени зони (Наредбата за ОС),

НЕ ОДОБРЯВАМ:

Осъществяване на инвестиционно предложение „Обект I.3 “Оползотворяване на натрупаните до момента на приватизацията 450 000 куб.м нефтени и други отпадъци с редукция на количествата, ликвидирани при изпълнение на мярка I.2” от Програмата за отстраняване на нанесените щети върху околната среда, настъпили от минали действия или бездействия, при приватизация на „НЕФТОХИМ” АД – гр. Бургас”, с възложител „Лукойл Нефтохим Бургас” АД

Възложители: „ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС” АД

КРАТКО ОПИСАНИЕ НА ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРЕДЛОЖЕНИЕ:

С инвестиционното предложение се предвижда оползотворяване на образувани преди приватизацията на „НЕФТОХИМ“ АД 250 000 куб.м нефтени утайки, налични в девет броя резервоари на територията на основна площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Работният проект е приет с Решение № П-3/2022г. от Междуведомствения експертен екологичен съвет (МЕЕС) при Министерство на околната среда и водите. Предвижда се в границите на УПИ I, кв. 12 по ПУП-ПРЗ на територията на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, представляваща поземлен имот с идентификатор 35883.509.54 по КККР на гр. Камено, Община Камено да се изгради временна технологична инсталация за изземване и третиране на 250 000 куб.м нефтени утайки (отпадък с код 05 01 09*), налични в девет резервоара. Имотът е с обща площ 128 252 кв.м, част от основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

При преработката на нефтените утайки ще се извличат съдържащите се в тях течни въглеводороди (нестандартно нефтено гориво), като се предвижда то да бъде оползотворено в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД като компонента на котелно гориво (на основание



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица” 67, ет.3, п.к.388
Тел: +359 56 813205, Факс:+359 56 813 200
e-mail: riosvbs@unacs.bg
www.riosvbs.com



Изпълнително споразумение между Република България и „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД/ „Лукойл Петрол“ ЕАД). Технологичната инсталация да бъде с непрекъснат режим на работа за около 36 месеца експлоатация. Производителността на инсталацията възлиза на около 85000 t третирани нефтени утайки годишно, които ще бъдат преработвани с капацитет от 11 570 kg/h. Предвижда се работа на инсталацията да обхване общо 7400 часа годишно или 24 ч/ден за около 310 дни в годината, като се има предвид спиране два пъти годишно за поддръжка. Новопроектираната инсталация и съоръжения към нея ще се изградят и експлоатират от дружеството „AAA Construction & Development Crop“

Всички дейности в обхвата на инвестиционното предложение ще се реализират на територията на основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, като включват следните площадки:

- **Площадка № 1.** На площадката е предвидено да се монтира инсталацията за изземване и ополотворяване на нефтени утайки чрез процес на пиролиза (деполимеризация), като всички процесни секции и обслужващи системи са проектирани в общо конструктивно решение. На площадка № 1 е разположен и резервоар № 1.8 (Маракана) с нефтени утайки, с обем 80 000 м³. Площадката е на територията на ПИ с идентификатор 35883.509.54 по КККР на гр. Камено.

- **Площадка № 2.** Представлява съществуващ резервоар № 1.5 (Илови полета) с нефтени утайки, с обем 40 000 куб.м, с прилежащ терен по периметъра на резервоара за достъп и разполагане на мобилно оборудване (със собствено ел. захранване) за изпомпване, транспортиране и натоварване на утайките. Резервоар 1.5 заема част от ПИ 35883.509.45 по КККР на гр. Камено.

- **Площадка № 3.** На площадката са разположени резервоар № 1.2 (Аварийен басейн ПДК) с нефтени утайки, с обем 1 000 куб.м, и резервоар № 1.3 (Аварийен басейн ЕЛОИ) с нефтени утайки, с обем 1 000 куб.м, с общ прилежащ терен по периметъра на резервоарите за достъп и разполагане на мобилно оборудване (със собствено ел. захранване) за изпомпване, транспортиране и натоварване на утайките. Площадката засяга ПИ с идентификатор 35883.509.46 по КККР на гр. Камено.

- **Площадка № 4.** Резервоар № 1.1 (Аварийен басейн) с нефтени утайки, с обем 500 куб.м, с прилежащ терен по периметъра на резервоара за достъп и разполагане на мобилно оборудване (със собствено ел. захранване) за изпомпване, транспортиране и натоварване на утайките. Площадката е разположена на територията на ПИ с идентификатор 35883.509.46 по КККР на гр. Камено.

- **Площадка № 5.** Резервоар 1.9 „Калоизгнивател“ (открит калоизгнивател) с нефтени утайки, с обем 7 000 куб.м, с прилежащ терен по периметъра на резервоара за достъп и разполагане на мобилно оборудване (със собствено ел. захранване) за изпомпване, транспортиране и натоварване на утайките. Площадката заема площ от ПИ с идентификатор 35883.509.54 по КККР на гр. Камено.

- **Площадка № 6.** Резервоар № 1.6 (Аварийен басейн 1) с нефтени утайки, с обем 50000 куб.м, с прилежащ терен по периметъра на резервоара за достъп и разполагане на мобилно оборудване (със собствено ел. захранване) за изпомпване, транспортиране и натоварване на утайките. Площадката е разположена в ПИ с идентификатор 35883.509.53 по КККР на гр. Камено.

- **Площадка № 7.** Резервоар № 1.7 (Аварийен басейн 2) с нефтени утайки, с обем 50000 куб.м, с прилежащ терен по периметъра на резервоара за достъп и разполагане на мобилно оборудване (със собствено ел. захранване) за изпомпване, транспортиране и натоварване на утайките. Засегнат от площта на резервоара е ПИ с идентификатор 35883.509.47 по КККР на гр. Камено.

- **Площадка № 8.** Резервоар № 2.5 (буферен аварийен резервоар) с нефтени утайки, с



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перущица“ 67, ет.3, п.к.388

Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200

e-mail: riosvbs@unacs.bg

www.riosvbs.com



обем 25000 куб.м, с прилежащ терен по периметъра на резервоара за достъп и разполагане на мобилно оборудване (със собствено ел. захранване) за изпомпване, транспортиране и натоварване на утайките. Площадка №8 се намира на територията на ПИ с идентификатор 35883.509.40 по КККР на гр. Камено.

Отделните етапи от технологичния процес в периода на експлоатация са както следва:

• **Изпомпване, обезводняване и захранване с нефтени утайки (секция LK01)**

За изземването на нефтените утайки и подаването им в преработващата инсталация, като непроменящ се и хомогенизиран поток е предвидено да бъде използван най-големият и най-дълбок резервоар (резервоар 1.8. „Маракана“) и най-близкият резервоар с бетонови стени (резервоар 1.5) за складиране, хомогенизиране и непрекъснато захранване на преработващата инсталация.

Изземването и прехвърлянето на нефтените утайки от резервоари 1.1/1.2/1.3/1.6/1.7/1.9/2.5 в резервоар 1.8 (Маракана) и резервоар 1.5 (Илови полета) ще се извършва чрез изпомпване на утайките с Плуваща Помпена Станция, изпълнена от стоманен катамаран с монтирани на него двойни мембранни помпи. Посредством трейлер се транспортира до съществуващи бетонови платформи към резервоари 1.8 и 1.5 за директно разтоварване. След изпразване на всеки резервоар, същият ще бъде почистен, а остатъчната утайка от почистването ще бъде преработена в инсталацията. Нефтените утайки от резервоари 1.8. и 1.5 ще се подават към вход на секцията за обезводняване на пиролизната инсталация, чрез Преместваема Помпена Станция състояща се от всъдеходно ремарке с кошница с монтиран патронен филтър, 2 броя – диафрагмови помпи, смукател и колектор с ръчни бъртерфлай вентили, комплект с 6 бр. гъвки маручи (за разреждаща вода и за разреждана смес) с дължина 50+100 всеки, пневматичен контролен панел за управление на помпите (максимален изпомпващ дебит 60 м³/час).

Секция за обезводняване на нефтените утайки

Системата за обезводняване се захранва с подаваните от резервоар 1.8 и 1.5 нефтени утайки посредством тръбопровод, с максимален дебит до 15 м³/h. Обезводняващата секция, представлява технологична схема от отделни подсекции, в които последователно се осъществяват процеси, осигуряващи водно съдържание на материала, съобразено с параметрите на следващия процес на пиролиза. В секция LK01 целта и основата на техниката е отделяне на водата от твърдата фаза. Технологията за обезводняване на нефтените утайки цели минимизиране съдържанието на вода от нефтопродуктите, които ще постъпят в пиролизния реактор. Схемата включва: деемулгираща секция, секция за разделяне на суровите нефтени утайки; секция за съгъстяване на отделените нефтени утайки; пречистване на отделената водна фаза (отпадъчна вода). В обезводняващата секция се постига значително намаляване на водното съдържание, в резултат, на което се получават:

- съгъстена утайка (съдържание на въглеродороди до 85%);
- пречистена отпадъчна вода (водна фаза от обезводняване на нефтените утайки), която се подава към Централна пречиствателна станция (ЦПС) на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Съгъстените нефтени утайки от секция за обезводняване ще се транспортират с обемни помпи до пиролизна система.

Секция за физикохимична обработка на водната фаза от системата за обезводняване

Стъпалото за физикохимична обработка на водната фаза е част от система LK01. Стъпалото се състои от буферен съд с бъркалка, от който водната фаза се изпомпва през т.нар. „флаш“ миксер. В този смесител се дозира разтвор на натриев хипохлорид 15%, необходим като „антискалант“. Секцията се състои от помпена станция с 2 бр.



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица“ 67, ет.3, п.к.388
Тел: +359 56 813205, Факс:+359 56 813 200
e-mail: riosvbs@unacs.bg
www.riosvbs.com



центрубежни помпи, реактор с турбомиксер Flash – Mixer 500 за коагулация/неутрализация с рН – метър датчик, реактор с турбомиксер Flash – Mixer 800 за флакуация, дозираща система 2 бр. помпи, почистващ повърхността от утайки скрелер DAF с производителност до 15 m³/h.

Секция за каталитично филтруване на водната фаза от системата за обезводняване

Стъпалото на „каталитично филтруване“ на водната фаза се състои от затворен тип пясъчни филтри, запълнени със зеолит, с капацитет до 30 m³/h. Избистряща замърсените води третична катализаторна филтрираща секция (CLARO-ZEOLITE 63”/da), състояща се от помпена станция с 2 бр. centruбежни помпи, колона под налягане от фибростъкло и облицована с PEAD, пълна с филтриращ зеолит, PVC-U тръбопроводи, снабдени с автоматични диафрагмови вентили.

От системата за изпомпване и обезводняване на утайките LK01, твърдата фаза заедно с нефтената въглеводородна фракция се отделят в трите степени на сепарация. Тези потоци се обединяват и постъпват за пиролиза, т.е. **твърд отпадък от тези процеси не се отделя**, а представлява целеви продукт, който се подава за преработка и добив на нестандартното нефтено гориво. На крайното стъпало на система LK01, след модула за пречистване, са монтирани два броя пясъчни зеолитови филтри, като при обратната промивка на същите потока се подава обратно към буферен басейн Маракана. Ако при обратна промивка се освободят преминали и задържани от филтрите частици, те ще бъдат последващо уловени в процеса на сепарация и съгъстяване на нефтените утайки във флотаторите, като постъпят към пиролизера.

Пиролизна секция (секция LK02)

Термичният пиролизен процес (деполимеризация) позволява обработката на съгъстените нефтени утайки, така че да трансформира органичното вещество в смес от течни въглеводороди, определени като нестандартно нефтено гориво. Секцията е съставена от реактор, въртящ се непрекъснато 24 h/ден, около 310 дни в годината (имайки предвид спиранията за поддръжка) и се захранва с 7696 kg/h материал, общо около 57 720 t/y. Реакторът е снабден с горелки за LPG (Въглеводороди, богати на C3-C4, нефтен дестилат) (и пирогаз), с обща мощност от около 7000 kWt (6000000 kcal/час). Горелките са проектирани и оразмерени да се използват също така за некондензиращия пирогаз (смес от метан, водород, бутан и етан), получен от процеса на пиролиза.

Съгъстената утайка от Секцията за обезводняване постъпва в пиролизния реактор с температура на околната среда и преминава по цялата дължина на въртящия се цилиндър, загряван от външната си страна от поток горещи изгорели газове, посредством газови горелки. Материалът в реактора се нагрява в отсъствието на кислород, като се достига температура в порядъка на 350-550°C. При тези условия, вътре в пиролизния реактор започват термични реакции, водещи до разкъсване на органичните полимерни вериги, в резултат, на което се получават по-прости органични молекули, под формата на изпарения, главно въглеводороди с ниско и средно молекулно тегло. Остатъчната вода се изпарява и парата се смесва с изпарените органични вещества. Неорганичните остатъци (пепел) се извежда от пиролизния реактор и се насочва към секция LK07 за събиране на твърдите отпадъци. Потокът от газообразните пари (пирогаз) с температура около 400°C постъпва за обработка в секция LK03

Обработка на пирогаз и производство на нефтено гориво (секции LK03 и LK04)

Горещият пирогаз, след излизане от пиролизния реактор е подложен на отстраняване на прахови частици в циклон (уловените прахове на угарките се изпращат в секция LK07 за складиране на твърдия инертен материал). Обезпрашеният горещ пирогаз (около 400°C) след



това се охлажда в дестилационна колона, така че да се получи смес от течни въглеводороди (нестандартно нефтено гориво), за оползотворяване като компонента на котелно гориво (на основание Изпълнително споразумение между Република България и „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД/ „Лукойл Петрол“ ЕАД).

Горивна секция (секция LK05)

Горивната камера е изпълнена под и около пиролизния въртящ се барабан. По дължината на горивната камера (около 20 m) има четири горивни зони, всяка от които е снабдена с по 2 броя горелки (общо 8 броя горелки). Всяка горелка може да се захранва с LPG или с пиролизен газ. Горивната камера, свързана с пиролизния реактор, се захранва при започване на процеса с LPG с обща загряваща мощност от около 4800 квт (8 броя горелки с около 600 квт всяка). Получаваните изгорели горещи газове обтичат външната стена на въртящия се барабан, предавайки енергията необходима за термичните реакции на пиролиза. След частично охлаждане и оползотворяване на енергията отходните газове ще се изпускат в атмосферата през комин Е1 (максимална температура 120°C). С постепенното започване на процеса, производството на кондензиращи изпарения (насочени към предпазната горелка) се стабилизира и тогава вече е възможно и енергийно ефективно постепенно да се поеме захранването със същия некондензиран газ. Така горивната камера ще бъде използвана като горивна камера за некондензираните продукти от пиролизата.

Емисии от отходни газове в атмосферата (секция LK06)

Емисиите в атмосферата ще се изпускат през комин (емисионна точка на Е1) и са получени при изгарянето на газовете в горивната камера. Максималният очакван дебит на отходните газове е около 25000 kg/h с температура около 120°C.

Събиране на твърдите отпадъци (секция LK07)

Излизаният от пиролизата твърд неорганичен материал (главно пясък и прахов гранулиран продукт) се разтоварва през винтов транспортър, охлаждан с вода от външната му страна и временно се събира в 3 бр. преместваеми контейнери с вместимост 50 m³ всеки, готов да бъде предаден за последващо третиране. След генериране на отпадъка, същия ще бъде подложен на изпитване в акредитирана лаборатория.

Инвестиционното предложение включва и съпътстващи дейности, като операторна сграда, складово стопанство за лесно запалими течности (ЛЗТ), складово стопанство за пропан-бутан (LPG), проектирането на нови връзки за включването към съществуващи тръбопроводи към комуникациите на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

Складово стопанство за лесно запалими течности (ЛЗТ)

Течното нефтено гориво, добивано от преработката на нефтени утайки ще бъде складирано в три броя резервоари, всеки с обем 117 m³ всеки. Резервоарите са оразмерени за 3-дневно производство на нефтено гориво. По този начин на всеки пет или шест дни ще бъде възможно да се разтоварват около 240 m³ от 2 броя пълни резервоари, докато третият резервоар се пълни. За целта се предвижда обособяване на склад за нестандартно нефтено гориво състоящ се от резервоари и зона за пълнене на автоцистерни. Складовото стопанство се разполага на открита бетонова площадка, западно от фундаментната плоча на инсталацията, като е спазен радиус от 20 m отстояние от стената на най-близкия резервоар и до най-близкото съоръжение от инсталацията. Резервоарите са надземни, метални и вертикални, с неподвижен (стационарен) покрив, разположени на един ред върху общ фундамент, ограден с обваловъчни стоманобетонни стени с дебелина 0.2m и височина 1.1m. Площта на обваловката е 169.69 m², а свободния обем на коритото е 152.72 m³, изчислен според изискванията на Наредба № Из-1971 за строително технически правила и норми за



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перущица“ 67, ет.3, п.к.388

Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200

e-mail: riosvbs@unacs.bg

www.riosvbs.com



осигуряване на безопасност при пожар. Зоната за паркиране на средствата за източване на нефтеното гориво (автоцистерни) ще се направи от бетон, покрита с навес, като тя е предвидена за недопускане всякакви разливи, възможни да възникнат по време на товаренето.

Складово стопанство за пропан-бутан (LPG)

Предвижда се изграждане на складово стопанство за пропан-бутан, състоящо се от резервоар за втечен газ пропан-бутан с обем 10m^3 , изпарителна инсталация, газорегулаторна инсталация (ГРИ) и площадкови газопроводи. Всички елементи от склада за пропан - бутан ще бъдат монтирани върху бетонова площадка с размери $20.4 \times 5.20\text{ m}$ и оградена с ограда с $H=2.5\text{m}$. От резервоара за пропан-бутан (в течна и газова фаза) чрез газопроводи (надземно) постъпва в Изпарителя (воден) с капацитет до 350 kg/h . Изпарителят е предвиден на 10 m от резервоара, като в него ще се намира и ГРИ, където налягането на пропан-бутана ще се редуцира до 0.5 MPa . Газопроводът след ГРИ до инсталацията е предвиден от полиетиленови тръби висока плътност, положени подземно в изкоп. Техническите параметри на предвидения резервоар за LPG са:

- вместимост (номинален обем) - 10 m^3
- вместимост (работен обем) - 8.5 m^3
- температура (макс./мин.) $+50^\circ\text{C}/-20^\circ\text{C}$
- размери: диаметър – 1600 mm , дължина - 5440 mm
- начин на зареждане - от автоцистерна с помпа
- пробно налягане (хидравлично): 2.3MPa ; работно налягане 1.6MPa .

В резервоара е вградено автоматично устройство, непозволяващо запълването му с втечен въглеродороден газ повече от 85% от обема му. Резервоарът ще бъде монтиран надземно върху бетонов фундамент с анкерни болтове и с наклон не по-малък от 2% към щучера за дренаж.

Операторна сграда

Предвижда се изграждане на операторна сграда, която ще обслужва преработващата инсталация. Тя ще бъде разположена югоизточно от инсталацията, при спазване на допустимо безопасно отстояние между съседни сгради и технологични съоръжения. Сградата ще бъде сглобяема, тип „контейнер“, монтирана върху стоманобетонна площадка.

Промислена вода

За захранване с промишлена (свежа) вода, която е необходима за преработващата нефтени утайки инсталация за охлаждане и технологични нужди се предвижда изграждане на външен водопровод за промишлени нужди с проектна дължина от 285 m , който служи да доведе свежа вода до шахта, намираща се в северозападната част на площадка № 1 (преработваща инсталация). От там става захранването на всички подобекти от инсталацията с производствена вода. Първоначално за напълване на системите към инсталацията е необходимо количество от $110\text{ m}^3/\text{h}$. След запълване на системата необходимото количество е $10\text{ m}^3/\text{h}$. За водоизточник ще служи съществуващият тръбопровод за свежа вода $\Phi 400$ (шахта) на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Водовземането ще се осъществява чрез водовземна скоба (щучер) на тръба $\Phi 400$.

Вода за питейно-битови нужди

Предвижда се изграждане на външен водопровод за питейно-битови нужди с дължина 35 m , който да захрани операторната с вода. За водоизточник ще служи съществуващия площадков НК- питеен водопровод на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перущица“ 67, ет.3, п.к.388

Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200

e-mail: riosvbs@unacs.bg

www.riosvbs.com



Вода за противопожарни нужди

На терена, предвиден за новопроектираната инсталация има съществуващ противопожарен водопровод на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, който минава под секция LK01, между резервоар № 1.8 (Маракана) и инсталацията за очистване на водата. На площадката има изградени надземни пожарни хидранти. От съществуващият противопожарен водопровод се предвижда отклонение с диаметър $\Phi 250\text{mm}$. Новопроектираният противопожарен водопровод около цялата инсталация представлява високонапорна склучена мрежа. От него се отклонява тръбопровод с диаметър $\Phi 200\text{mm}$ около резервоарите (Клон 2). От двата пръстена (около резервоарите и около инсталацията) са направени отклонения за монтиране на стационарни лафетни струйници. За защита на резервоарите с лесно запалими течности (нестандартно нефтено гориво), както и апарати и съоръжения с ЛЗТ и горими газове, монтирани на външната технологична инсталация се предвиждат 6 броя лафетни струйника, разположени така, че в района на резервоарния парк да оросяват, която и да е точка от всеки резервоар с най-малко две струи, и в района на външната технологична инсталация да оросяват, която и да е точка от нея с най-малко една струя.

Канализация

Битово-фекална канализация

Новопроектираната битово-фекална канализация има за цел да събере и отведе извън административната част отпадъчните битови води от санитарните прибори при тоалетни възли и бани и от операторната. Канализационната инсталация е гравитационна. Максималното количество битови отпадъчни води, които могат да се формират от операторната сграда са до $1.27\text{ m}^3/\text{h}$ и до $30.48\text{ m}^3/24\text{h}$. Новопроектираната битова канализация ще се включи към съществуваща шахта от канализацията на основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Трасето на новопроектираната битово-фекална канализация налага четири ревизионни шахти. Избрани са да се доставят и монтират две РР шахти DN1000 и две РР шахти DN630.

Дъждовна канализация

Новопроектираната дъждовна канализация отвежда дъждовните води от площадката на инсталацията и пречистените води от подобект „Система за обезводняване на нефтени утайки“, секция LK01. Зауства се в съществуващата канализация за замърсени промишлени води на ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас, която завършва в пречиствателна станция. Началото на новопроектирана канализация за дъждовни води е бетонова шахта, разположена в западния ъгъл на площадка № 1 и е с диаметър на отвеждащата тръба - DN400. Новопроектираната дъждовна канализация ще се изпълнява от стоманени тръби $\Phi 400 (406.4 \times 5)\text{mm}$, с дължина $L=44.25\text{m}$. Заустването в съществуващата производствена канализация се осъществява чрез воден затвор в съществуваща шахта от канализацията на основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.

Отпадъчна вода от технологичния процес

В етапа на експлоатация ще се отдели поток отпадъчна вода като общото количество е прогнозирано до $16\text{ m}^3/\text{h}$. Количествата отпадни води от различните секции по потоци са:

- $5.464\text{ m}^3/\text{h}$ се подават от LK01 изход филтрация към ЦПС;
- $2.025\text{ m}^3/\text{h}$ се подават от водния кондензатор към ЦПС;



- Предвиждат се допълнителни количества, постъпващи в система LK01 като разтвори на реагенти и дренажни на охладителни кули 5.6 m³/h на система LK08.

Количеството отпадни технологични води се отвежда чрез колекторен тръбопровод в обща шахта на площадката и от там постъпват в съществуващ колекторен тръбопровод за отпадъчни води, от който се отвеждат към ЦПС на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Отпадъчните води ще отговарят на изискванията по показатели за заустване на вход ЦПС.

Газ

Горивният газ е необходим в преработващата нефтени утайки инсталация за получаването на горещи димни газове за загряване на пиролизера по време на пускова фаза. При „студен старт“ на инсталацията, същата ще бъде загрявана от секцията с LPG до достигане на генерирането на пиролизен газ от нефтените утайки, в определени от проекта стойности.

Азот N₂

Инертният газ (азотен газ) е необходим за безопасна експлоатация при пусковата фаза и аварийната фаза на пиролизата и се осигурява от комплексен доставчик. Азотът ще се съхранява в 1 бр. резервоар с обем 6m³ (4.85 тона).

Сгъстен въздух

Сгъстения въздух е необходим за изпомпването на нефтени утайки от всеки резервоар до резервоар 1.8. „Маракана“ и резервоар 1.8. (Маракана) до преработващата инсталация, както и за спомагателни дейности. Сгъстеният въздух ще се осигурява от подвижни компресори, снабдени с дизелови или електрически мотори.

Аварийен резервоар и аварийен тръбопровод

В случаи на аварийна ситуация се предвижда освобождаване на системата за дестилация (дестилационна колона, фазов сепаратор и междинен буфер пред помпа за готово нефтено гориво) от продуктите в нея в подземен аварийен резервоар с обем 5.23 m³. Предвижда се максималното количество на продукти от системата за дестилация да не надхвърля 5 m³. Изпразването на аварийния резервоар ще се извършва от мобилна пневматична помпена група.

Електроенергия

Захранването с електрическа енергия на обекта ще се осъществи от съществуваща цехова разпределителна уредба тип КВЗ-613 – шкаф № 4 на КРУ в подстанция 490 ВН на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Предвидената максимална ел. мощност е 400 kW. Предвижда се цялостно преоборудване на шкаф №4 на съществуващата разпределителна уредба СрН в подстанция 490 ВН. От захранващия извод СрН в шкаф №4 на подстанция 490 ВН ще се захрани КТП 6/0,4KV, 630 kVA, предвидена като стоманобетонна сграда на площадката на обекта. Кабелната линия СрН ще бъде изпълнена с 1 бр. трижилен, алуминиев кабел САВБТ 3x95 mm² 3,6/6 kV. Кабелът ще се положи в изкоп 0.4/1.1 m по цялото трасе на преминаването му. На територията на обекта, кабелът ще се изтегли в подземна тръбна кабелна мрежа. Във вътрешността на сградата на подстанция 490 ВН, кабелът ще се положи в съществуващи кабелни канали.

Трансформаторната подстанция, захранваща обекта, ще бъде захранена с СрН 6 kV чрез отделна кабелна линия от подстанция 490 ВН, намираща се на разстояние около 600 m от нея. Сградата на трансформаторната подстанция е предвидено да бъде със стоманобетонна конструкция сглобяем тип, монтирана върху бетонен фундамент. Сградата на



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Лерушица“ 67, ет.3, п.к.388
Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200

e-mail: riosvbs@unacs.bg

www.riosvbs.com



трансформаторната подстанция ще се състои от две помещения – едното за трансформатор СрН, а другото за моторен контролен център. Предвижда се да се монтира сух трансформатор с мощност 630 kVA. За храняване на съоръженията на инсталацията ще се изгради подземна тръбна мрежа НН около цялата площадка. Ще бъде изградена мълнезащитна и заземителна инсталация.

Заявеното инвестиционно предложение попада в обхвата на т. 9 *Инсталации за обезвреждане или оползотворяване на опасни отпадъци чрез изгаряне, химично третиране или депониране* по смисъла на Закона за управление на отпадъците от Приложение № 1 към чл. 92, т. 1 на ЗООС и подлежи на задължителна ОВОС.

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, гр. Бургас е оператор с издадено комплексно разрешително (КР) по смисъла на чл. 117 от ЗООС, № 6-Н2/2015г., последно актуализирано с Решение № 6-Н2-ИО-А4/2023г. на Изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда.

С инвестиционното предложение се предвиждат дейности, попадащи в обхвата на т.5.2.6 от Приложение № 4 към чл. 117, ал. 1 от ЗООС. Изграждането и експлоатацията на нови и експлоатацията на действащи инсталации и съоръжения за категориите промишлени дейности по Приложение № 4 се разрешават след издаването на комплексно разрешително по реда на Глава VII, раздел II от същия Закон.

Съгласно *Наредба № 4 от 5 април 2013 г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци*, инсталациите за изгаряне или инсталациите за съвместно изгаряне на отпадъци и свързаните с тях технологични параметри, подлежат на собствени непрекъснати измервания.

В хода на процедурата по ОВОС от страна на възложителя е поискано прилагането на изключението по чл.118, ал. 2 от ЗООС, като към Доклада по ОВОС е представена оценка по чл. 99а, ал. 1 от същия Закон.

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, гр. Бургас е предприятие /съоръжение класифицирано с висок рисков потенциал и с Решение №106 – АЗ/2017 година на изпълнителния директор на ИАОС има одобрен Доклад за безопасност.

Реализирането на проекта ще доведе до промяна във вида и количеството на опасните вещества от Приложение №3 на ЗООС. Увеличава се количеството на опасни вещества пропан-бутан, кислород газ и натриев хипохлорит на площадката.

В съответствие с изискванията на чл.103, ал.4 от ЗООС и чл.2, т.1, буква „а“ от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях, възложителят е представил актуализирано уведомление за класификация изготвено съгласно критериите по Приложение № 3 от ЗООС.

На основание чл. 5, ал. 6 от *Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях* уведомлението е изпратено до Изпълнителната агенция по околна среда /ИАОС/.

Съгласно писмо на Директора на ИАОС с техен изх. № УК-2825/29.09.2023 г. класификацията на предприятието е потвърдена. Въз основа на представената информация за броя и максималната вместимост на технологичните съоръжения, описани в таблици 10.1 и 10.2 от уведомлението за класификация, в които са налични опасни вещества от Приложение № 3 към ЗООС, **предприятието запазва класификацията си като „предприятие с висок рисков потенциал“**. Високият рисков потенциал на предприятието се определя от **максималното количество на опасните вещества, попадащи в част 1 на Приложение № 3 от ЗООС, съответно раздел „Н“ - Опасности за здравето, раздел „Р“ - Физични опасности“ и раздел „Е“ - Опасности за околната среда**, както и от максималното количество на опасните



вещества, поименно изброени в част 2, т. 11, т. 15, т. 18, т. 22, т. 34 и т. 37 на същото приложение, надвишаващи праговете стойности за висок рисков потенциал.

Опасните вещества/смеси и опасни отпадъци, които са свързани с реализацията на дейностите, включени в обхвата на обект 1.3 от Програмата и които са добавени към списъка на опасните вещества от Приложение № 3 към ЗООС и които могат да бъдат налични на територията на площадката са следните:

Пропан-бутан, поименно изброено вещество в т. 18 от част 2 на Приложение № 3 на ЗООС и с категория на опасност P2 от част 1 на същото приложение. Посоченото вещество ще се съхранява в 1 бр. резервоар с проектен капацитет 5,27 тона;

Кислород, поименно изброено вещество в т. 25 от част 2 на Приложение № 3 на ЗООС и с категория на опасност P4 от част 1 на същото приложение. Посоченото вещество ще се съхранява в 1 бр. резервоар с проектен капацитет 34,23 тона;

Натриев хипохлорит, поименно изброено вещество в т. 41 от част 2 на Приложение № 3 на ЗООС и с категория на опасност E1 от част 1 на същото приложение. Посоченото вещество ще се съхранява в 1 бр. резервоар с проектен капацитет 8,88 тона;

Горивни газове, нефтен газ (Комбинация от леки газове. Състои се основно от водород и/или въглеродороди с ниско молекулно тегло) - пиролизен газ, поименно изброено вещество в т. 18 от част 2 на Приложение № 3 на ЗООС и с категория на опасност P2 от част 1 на същото приложение. Горивните газове ще бъдат налични в секции LK02, LK03 и LK04 от технологичната линия в средно количество, съгласно масов баланс 2 199 кг/ч пиролизен газ;

Следните опасни отпадъци (с код и наименование): 05 01 09* - *Утайки от пречистване на отпадъчни води на мястото на образуване, съдържащи опасни вещества*, поименно изброени в част 2, т. 34 на Приложение № 3 към ЗООС и с категории на опасност H2 и E2 от част 1 на същото приложение, които ще бъдат налични в басейните за съхранение с проектен капацитет 383 238 тона; 19 12 11* - *Други отпадъци (включително смеси от материали) от механично третиране на отпадъци, съдържащи опасни вещества* с категория на опасност E2 от част 1 на Приложение № 3 от ЗООС, които ще бъдат налични в 3 бр. резервоари за съхранение, всеки по 99.5 тона или общо 298,5 тона; 19 01 17* - *Отпадъци от пиролиза, съдържащи опасни вещества* с категория на опасност E2 от част 1 на Приложение № 3 от ЗООС, кои го ще бъдат налични в 3 бр. контейнери за съхранение, всеки по 140 тона или общо 420 тона.

В хода на процедурата по ОВОС от възложителя и поискано съгласно чл.10, ал.1 от Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях да внесе оценка по чл.99б от ЗООС за одобряване на местоположението на площадката и потвърждаване на безопасните разстояния.

Поземлен имот с идентификатор 35883.509.54 по КК на гр. Камено и площта, в която са разположени резервоарите не попадат в границите на защитени територии, по смисъла на Закона за защитените територии и в защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие (Натура 2000 места). Най-близко - на 3,21 км до ПИ с идентификатор 35883.509.54 по КК на гр. Камено и на 2,9 км до площта с резервоарите, е разположена защитена зона BG0000273 „Бургаско езеро” за опазване на дивите птици, обявена със Заповед №РД-769/28.10.2008 г. (ДВ, бр. 102/2008 г.), изменена и допълнена със Заповед № РД-307/31.03.2021 г. за опазване на дивите птици и за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна (ДВ, бр. 48/08.06.2021 г.), изменена и допълнена със Заповед № РД-714/28.09.2023 г. (ДВ, бр. 83/2023 г.), всички на министъра на околната среда и водите.

След анализ на представената документация и на основание чл. 39, ал.3 от Наредбата за ОС, въз основа на критериите по чл. 16 от нея, е направена преценка за вероятната степен на



отрицателно въздействие, според която гореописаното инвестиционно предложение няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, видове и техните местообитания, както и върху дивите птици и техните местообитания, предмет на опазване в най-близко разположената защитена зона BG0000273 „Бургаско езеро” за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна и за опазване на дивите птици.

Мотиви (фактически основания):

1. В представения доклад за ОВОС е разгледано съществуващото състояние на компонентите, факторите на околната среда и са оценени потенциалните въздействия при етапите на строителство и експлоатация, включително кумулативните въздействия. В заключение екипът от експерти изготвил ДОВОС мотивират, че реализирането на ИП няма да окаже негативни въздействия върху компонентите на околната среда, при изпълнение на мерките и условията в ДОВОС и спазване на законодателството на Република България.

В хода на процедурата са постъпили становища, мнения и възражения от засегнатата общественост, които коментират пълнотата на информацията в ДОВОС.

2. В ДОВОС е описано, че не се очаква емисиите от всички организирани източници на площадката да окажат отрицателно въздействие върху качеството на атмосферния въздух в района. Извършено е коригирано дисперсионно моделиране на разпространение на организирани емисии от всички Изпускащи устройства на площадката на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД, включително инсталация за изземване и третиране на нефтени утайки с програмен продукт PLUME разработен съгласно “Методика за изчисляване височината на изпускащите устройства, разсейването и очакваните концентрации на замърсяващи вещества в приземния слой” от 25 февруари 1998 година, приета от Министерството на околната среда и водите, Министерството на регионалното развитие и благоустройството и Министерството на здравеопазването (публикувана в Бюлетин „Строителство и архитектура“ на МРРБ - бр.7/8 от 1998г.). Максимално еднократните и средногодишни концентрации изчислени при действие на организирани източници на емисии при максимално натоварване и при възможно най-неблагоприятни за разпространение метеорологични условия са под съответните пределно допустими концентрации.

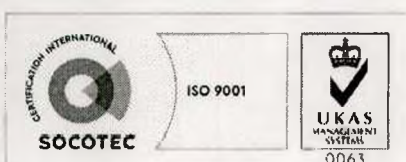
3. Във връзка с писмо на ИАОС № ПГА-2030/07.07.2023 г. възложителят е представил ново актуализирано уведомление за класификация по чл.103, ал. 2 за класификация на предприятието и/или съоръжението, което е изпратено за становище до ИАОС. На основание чл.103, ал.7 от ЗООС Директорът на ИАОС с писмо изх. №УК-2825/29.09.2023 г. е потвърдил извършената от възложителя класификация, предприятието запазва класификацията си като „предприятие с висок рисков потенциал.

4. Като част от документацията към доклада по ОВОС е представена оценка по чл. 99 б, ал. 1 от ЗООС, касаеща обект с висок рисков потенциал. На основание чл. 14, ал. 7 от *Наредбата за ОВОС* е проведена консултация с ИАОС, гр. София, РД „Пожарна безопасност и защита на населението”, гр. Бургас и с Община Камено, относно одобряване на местоположението и потвърждаване на безопасните разстояния.

5. С писмо с Рег. № 793000-1722/13.07.2023 г. директорът на РД „ПБЗН” изразява положително становище за съответствие на изготвените по реда на чл. 99б, ал.4 от ЗООС.

6. С писмо с изх. № 32-00-195/09.08.2023 г. кметът на Община Камено изразява положително становище по представената информацията по чл. 99б от Закона за опазване на околната среда към Доклад по ОВОС.

7. Съгласно получено становище от ИАОС с техен изх УК-3410/27.11.2023 г. представената от възложителя „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, гр. Бургас коригирана и



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица” 67, ет.3, п.к.388

Тел: +359 56 813205, Факс:+359 56 813 200

e-mail: riosvbs@unacs.bg

www.riosvbs.com



допълнена информация по чл. 99б, ал. 1 от ЗООС е разработена по форма и съдържание съгласно чл. 10, ал. 1 и ал. 2 от *Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни химични вещества и ограничаване на последствията от тях* (приета с ПМС № 2 от 11.01.2016 г., посл. изм. и доп. ДВ бр. 62 от 05.08.2022 г.).

8. В изпълнение на изискванията на чл. 14, ал. 2, т. 1, буква „а“ от *Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС* е проведена консултация с Регионална здравна инспекция – гр. Бургас (РЗИ-Бургас), относно значително отрицателно въздействие и възникване на риск за човешкото здраве при реализация на инвестиционното предложение. Съгласно становище на Регионална здравна инспекция-Бургас с изх. № 10-243-1/14.07.2023 г., при реализацията на разглежданото инвестиционно предложение, съгласно заложените параметри и предвидени мерки не се очаква възникване на риск за човешкото здраве.

9. На основание чл. 14, ал. 11 *Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС* е проведена консултация с Басейнова дирекция „Черноморски район (БДЧР) по отношение значимостта на потенциалните въздействия върху водите и водните екосистеми при осъществяване на инвестиционното предложение. Съгласно получено становище с изх. № 10-243-1/14.07.2023 г. от Басейнова дирекция „Черноморски район“ изразява положително становище по изготвения Доклад за ОВОС

10. Към Доклада по ОВОС е представена и оценка по чл. 99 а, ал. 1 от ЗООС, която съгласно чл. 14, ал. 5 от *Наредбата за ОВОС* е изпратена до ИАОС за провеждане на консултации относно потвърждаване или непотвърждаване на използването на най-добри налични техники (НДНТ) при реализацията на инвестиционното предложение. Съгласно получено становище от ИАОС с техен изх. КР-44/08.01.2024 г. по отношение на представената от възложителя „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. гр. Бургас коригирана и допълнена информация по чл. 99а, ал. 1 от ЗООС **не може** да се направи заключение за осигуряване прилагането на НДНТ.

Оценката е направена в съответствие с т. 3.1. „Използване на НДНТ при изграждане на нови инсталации от *Методиката за определяне на най-добрите налични техники* (утвърдена със Заповед № РД-925/13.12.2012 г. на министъра на околната среда и водите).

Сравнението с НДНТ е направено с приложимото Решение за изпълнение (ЕС) 2019/2010 на Комисията от 12 ноември 2019 година за установяване на заключенията за най-добри налични техники (НДНТ) за изгаряне на отпадъци съгласно Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета.

В инсталацията се предвижда изграждане на един организиран източник на емисии, означен като емисионна точка Е1 за изпускане на предварително охладените димни газове от изгаряне на LPG (въглеводороди, богати на С3-С4 нефтен дестилат) или пречистен пиролизен газ (смес от метан, водород, бутан и етан), получен от процеса на пиролиза. Към инсталацията е предвидено инсталиране на секция за отстраняване на сероводорода (средно съдържание на H₂S на вход 50 kg/h) в потока на пирогаза.

Представени са параметри на новото ИУ (географски координати, височина, диаметър, температура, дебит на газовете), както и данни за вида и количеството на емисиите на вредни вещества, изпускани в атмосферния въздух.

Представено е сравнение с *Решение за изпълнение (ЕС) 2019/2010 на Комисията от 12 ноември 2019 година за установяване на заключенията за най-добри налични техники (НДНТ) за изгаряне на отпадъци (Решение (ЕС) 2019/2010)*, което показва съответствие със свързаните с НДНТ емисионни нива за емисии (НДНТ-СЕН) на следните параметри: Cd+Tl, Sb+As+Pb+Cr+Co+Cu+Mn+Ni+V, HCl, HF, CO, NH₃ и Hg. За параметри прах, SO₂, NO_x, общ летлив органичен въглерод (ОЛОВ) и PCDD/F операторът посочва, че ще има съответствие, но след разработване и приемане от МОСВ на допълнителна проектно сметна документация, включваща проектиране, доставка и монтаж на допълнителни съоръжения, преди емисионна



гр. Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица“ 67, ет.3, п.к.388

Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200

e-mail: riosvbs@unacs.bg

www.riosvbs.com



точка комин Е1. В тази връзка възложителят не доказва съответствие с изискванията на Таблица 3 към НДНТ 25 за прах, Таблица 5 към НДНТ 28 за SO₂, Таблица 6 към НДНТ 29 за NO_x и Таблица 7 към НДНТ 30 за ОЛОВ и PCDD/F.

Предвидено е пречиствателно съоръжение (мокър скрубър) към новото изпускащо устройство Е1 и техники (адсорбция в неподвижна или движеща се среда, пряка сероочистка, и др.) за намаляване на организираните емисии във въздуха, в съответствие с изискванията на *Решение (ЕС) 2019/2010*.

Предвидено е пречиствателно съоръжение ръкавен филтър, но след разработване и приемане от МОСВ на допълнителна проектно сметна документация, включваща проектиране, доставка и монтаж на допълнителни съоръжения, преди емисионна точка комин Е1, в т.ч. система DPF за коригиране съдържанието на прахови частици до 2-5 mg/Nm³ и техника селективна каталитична редукция (СКР), но след разработване и приемане от МОСВ на допълнителна проектно сметна документация, включваща проектиране, доставка и монтаж на SCR система за намаляване на емисиите от азотни оксиди до под 120 mg/Nm³. В тази връзка възложителят не доказва съответствие с изискванията на Таблица 3 към НДНТ 25 за прах и Таблица 6 към НДНТ 29 за NO_x,

По отношение на параметрите NO_x, CO, SO₂, прах, ОЛОВ, възложителят посочва, че ще извършва непрекъснат мониторинг, но след разработване и приемане от МОСВ на допълнителна проектно сметна документация. В тази връзка възложителят не доказва съответствие с изискванията на НДНТ 4.

Представено е дисперсионно моделиране на очакваните емисии на вредни вещества в атмосферния въздух с програмния продукт PLUME. Оценката на емисиите и тяхното разсейване в района е направена за замърсителите, които се емитират в атмосферния въздух от изпускащите устройства на площадката на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД и се очаква да се емитират от новата инсталация за преработка на нефтени утайки прах - серни оксиди - SO₂; азотни оксиди – NO_x, въглероден оксид - CO; органични вещества, определени като общ въглерод - TC; хлороводород - HCL; флуороводород HF; кадмий и талий - Cd+Tl; живак - Hg; метали - (Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V); диоксини и фурани - DF; сероводород – H₂S. Установява се, че при моделирането са използвани нормите на допустими емисии (НДЕ) от *Наредба № 4 от 5 април 2013 г. за условията и изискванията за изграждането и експлоатацията на инсталации за изгаряне и инсталации за съвместно изгаряне на отпадъци (Наредба № 4)*, а не съгласно *Решение (ЕС) 2019/2010*.

На база на резултатите от извършеното математическо моделиране на замърсяването на атмосферния въздух не може да се докаже по безпорен начин, че след въвеждане в експлоатация на новия източник на емисии нормите за качество на атмосферния въздух няма да бъдат превишавани.

12. При провеждане на процедурата по ОВОС са извършени консултации със заинтересовани лица. Осигурен е обществен достъп до Доклада за ОВОС с всички приложения към него. Проведени са срещи за обществено обсъждане на 01.04.20214 г. от 16:00 часа в Зала „Гражданска защита“, гр. Камено, община Камено и на 02.04.2024 г. от 17:00 часа в зала № 4 на Експозиционен център „Флора Бургас“, гр. Бургас, община Бургас. В РИОСВ-Бургас са представени протоколи от проведеното обществено обсъждане с приложения към тях присъствен списък. Към Протокола от срещата за обществено обсъждане в гр. Камено е приложена и подписка от гражданите на гр. Камено против метода на преработка.

13. Постъпили са становища от кметовете на Община Камено и община Бургас. В становищата са изразени опасения, че **не е оценено пълно и правилно въздействието** от реализацията на инвестиционното предложение върху човешкото здраве и околната среда.

Докладът за ОВОС не съдържа категорични данни и обосновани изводи и анализи, които да доказват по недвусмислен начин липсата на риск за здравето на населението предвид близостта на площадката до населените места с. Свобода на 3,2 км, гр. Камено на 3,85 км, кв. „Долно езеро“, гр. Бургас на 3,2 км. Не са предвидени мерки за предотвратяване разпространението на неприятни миризми. В Доклад за ОВОС липсва информация за състава на депонираните нефтени утайки в дълбочина на резервоарите. Липсва информация за остатъчните емисии от въглеродороди. Анализ на атмосферния въздух от обект “Окислителни езера” – „Нефтохим” АД е извършен последно през 1999 г.

Част от посочените мерки за избягване, предотвратяване, намаляване и при възможност премахване на установените значителни неблагоприятни последици за околната среда и човешкото здраве, и описание на предложените мерки за наблюдение в Доклада, включват:

- Провеждане на непрекъснат контрол на съоръженията и инсталацията, с цел спазване на технологичния регламент и емисионните стандарти.

- Изпълнение изискванията на Чл.23 (1) на Наредба № 4/5.04.2013 г. Инсталациите за съвместно изгаряне се проектират, изграждат и/или експлоатират така, че съдържанието на вредни вещества в изпусканите отпадъчни газове да не превишава съответните НДЕ.

- Да се провеждат собствени непрекъснати (автоматични) измервания на емисиите на азотни оксиди, въглероден оксид, общ прах (прахови частици), общ органичен въглерод, хлороводород, флуороводород и серен диоксид, в съответствие с Наредба № 4/5.04.2013 г.

- Да се провеждат собствени непрекъснати измервания на обемния дебит, налягането и температурата на отпадъчните газове и съдържанието на кислород и водни пари в тях.

Същите не могат да бъдат изпълнени, тъй като не са предвидени в техническия проект и в тази връзка не могат да осигурят спазването на нормите за качество на околната среда и опазване на човешкото здраве.

Предвид гореизложеното е необходимо проекта да бъде актуализиран съгласно действащите в страната норми и стандарти, избраната технология да гарантира здравословна среда, както на населението така и на работещите в процеса по обезвреждане.

14. Водени от принципа на „предпазливостта“, както и принципите за превенция на европейското екологично право и принципа на истинност на административното производство, както и предвид гореизложените обстоятелства и мотиви, срещу реализацията на инвестиционното предложение, РИОСВ-Бургас счита, че поради допуснатите пропуски и непълноти в ДОВОС, съответно празноти в плана за изпълнение на мерките за предотвратяване, намаляване или ликвидиране на значителни отрицателни въздействия, не се гарантира спазването на нормите за качество на околната среда и опазване на човешкото здраве.

Решението може да бъде обжалвано от заинтересованите лица в 14 дневен срок от съобщаването му чрез Директора на РИОСВ-Бургас пред Министъра на околната среда и водите и/или пред съответния Административен съд по реда на чл. 133 от Административно-процесуалния кодекс.

ПАВЕЛ МАРИНОВ
Директор на РИОСВ-Бургас



Бургас, к-с Лазур, ул. „Перушица“ 67, ет.3, п.к.388
Тел: +359 56 813205, Факс: +359 56 813 200

e-mail: riosvbs@unacs.bg

www.riosvbs.com

