

Нетехническое резюме

Реализация намечаемой деятельности планируется на территории Мангистауской области, Каракиянском районе.

В административном отношении территория действующей площадки по переработке и утилизации нефтесодержащих отходов и отходов бурения с нефтяных месторождений расположена на территории выделенной Каракиянским Акиматом Мангистауской области в Каракиянском районе вдоль автодороги Карамандыбас, возле месторождения «Асар». Площадки находятся вблизи месторождения Узень оборудованные для переработки и утилизации нефтесодержащих отходов: отходов бурения, замазученного грунта, нефтешлама, отработанного масла, промасленных и подсланевых, сточных вод и др. нефтесодержащих отходов.

Координаты

№	Сев.широта	Вост.долгота
1	43.3339802	52.6424996

Ближайшими населенными пунктами являются: Расстояние до пос.Тенге и г.Жанаозен Мангистауской области составляет более 13,9 км. В непосредственной близости жилых массивов, сельхоз угодий нет. Вблизи с Комплексом проходит железная дорога, и автомобильная дорога Актау-Жанаозен.

Постоянная гидрографическая сеть на площади участка отсутствует. Временные водотоки возникают только во время ливневых дождей, приходящихся на весенний период.

Рельеф спокойный с абсолютными отметками от -15,7 до -23,2м. Площадь покрыта полупустынной растительностью. Земли, на которых размещаются объекты предприятия как по своему орографическому положению, так по качеству плодородного слоя являются малоценными и малопригодными для ведения сельского хозяйства. Растительность очень бедна и представлена полупустынными видами (саксаул, карагач, чий, кияк, биюргун и др.).

По территории проходит грунтовая дорога, также на расстоянии более

2000 м. проходит ЛЭП -6кВ., берущая свое начало с м/р Жетыбай.

Движение автотранспорта в районе осуществляется практически круглый год. Рельеф района представляет собой абсолютно ровную равнину, имеющую слабый наклон к северу.

Постоянная гидрографическая сеть в районе отсутствует (реки, озера, родники). Питьевая вода привозится в бутылках. Техническая вода для технологических целей доставляется автоцистернами из города Жана-Узень.

Количество осадков составляет до 130-150 мм в год в виде дождя и снега. Снежный покров толщиной 10-15 см не постоянен.

В холодный период года, когда над Казахстаном господствует отрог Сибирского антициклона, на территории Мангышлакской области преобладают ветры восточного румба. То есть в это время наблюдается восточный и юго-восточный перенос холодных масс из пустыни в сторону Каспия, водная поверхность которого значительно теплее.

Не редки бураны и снежные заносы, морозы достигают -35°C , летом температура превышает $+40^{\circ}\text{C}$. Порой сильные ветры северо-западного и юго-восточного (преобладающего) направлений летом вызывают продолжительные пыльные бури.

В теплый период происходит перестройка барического поля и с мая по сентябрь преобладают ветры с северной составляющей. В этот период усиливается проявление местных ветров (бриз), характеризующихся правильными полусуточными сменами направлений ветра.

Растительный и животный мир беден, характерен для пустынь и полупустынь. Из флоры преобладают эфемерные растения. Из крупных животных очень редко встречаются сайгаки и джейраны, из хищников - шакалы и лисы. Распространены пресмыкающиеся и членистоногие

Зон отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха и т.д. вблизи расположения предприятия нет.

ОПИСАНИЕ ЗАТРАГИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ

В административном отношении комплекс расположен на территории выделенной Каракиянским Акиматом Мангистауской области на левой стороне 17 км. автодороги г. Жанаозен - пос. Жетыбай. По территории проходит грунтовая дорога, также на расстоянии более 50 м. проходит ЛЭП - 6кВ, берущая свое начало с м/р Жанаозен.

Комплекс расположен на 134 км с правой стороны автотрассы Актау-Жанаозен в Каракиянском районе Мангистауской области. Расстояние до ближайшей жилой зоны – пос Тенге составляет более 13,9 км, до г.Жанаозен – составляет 19 км.

Район расположения работ находится в пустынной зоне на территории Мангистауской области.

Участки извлечения природных ресурсов (карьеры, промыслы) на затрагиваемой территории отсутствуют.

На полигоне имеются следующие существующие объекты:

1. Здание АБК со столовой и душевой (1ед.);
2. Септик $V=4\text{м}^3$ (1ед.);
3. Вагончик для отдыха персонала (1ед.);
4. Вагончик для отдыха персонала (1ед.);
5. КТПН-63/10/0,4 (1ед.);
6. Бетонный колодец питьевой воды $2\times 2\times 2\text{м}$, $V=8\text{м}^3$ (1ед.);
7. Туалет дворовый (1ед.);
8. Площадка установки УУН-0,8 (2ед.);
9. Ванна для дезинфекции колес автотранспорта (1ед.);
10. Шкаф распределительный ШР-1 (1ед.).

Возможные альтернативные варианты технических и технологических решений

Добыча углеводородов во всем мире сопровождается определенным воздействием на окружающую среду, и уровень загрязнения компонентов природной среды нефтепродуктами в настоящее время приобретает глобальный характер.

Образование нефтесодержащих отходов происходит на всех этапах добычи и переработки нефти. Это обусловлено как несовершенством техники, технологии, так и человеческим фактором.

На протяжении многих десятилетий на нефтяных месторождениях Казахстана складывалась преимущественно сырьевая система природопользования с экстремально высокими техногенными нагрузками на окружающую среду.

Проблема утилизации отходов нефтегазовой промышленности – нефтешламов, буровых шламов, нефтезагрязненных грунтов (далее – шламов) – не нова и в настоящее время принимает более острый характер в связи с

ужесточением законодательства в области экологии – увеличением платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Требуется создание установок с производительностью, измеряемой сотнями тысяч тонн шламов в год, и их промышленное внедрение. На уровне лабораторных исследований многие технологии оказываются эффективными в решении данной проблемы, но практическая их реализация наталкивается на многочисленные сложности технического и экономического характера.

Создание надежного оборудования и обеспечение непрерывного процесса переработки – задача более трудная, чем разработка одной лишь технологии обезвреживания шламов. Основные требования к технике для переработки шламов – высокая производительность, надежность, экологичность, гибкость в управлении, устойчивость режима при изменении свойств перерабатываемых отходов, высокий уровень автоматизации.