

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ ПО МАТЕРИАЛАМ ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ НА ПРОЕКТ КПК. СТРОИТЕЛЬСТВО НОВОГО КОМПЛЕКСА ПО НЕЙТРАЛИЗАЦИИ КАУСТИКА. (КОРРЕКТИРОВКА). КНГКМ

Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности

В административном отношении площадь планируемых работ расположена на территории Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ) в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области, Республики Казахстан. Месторождение Карачаганак расположено в 25 км к северо-востоку от г. Аксай и в 150 км от г. Уральска.

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) является одним из крупнейших в мире месторождений нефти и газоконденсата.

Рисунок 1 Карта-схема расположения Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения и его объектов

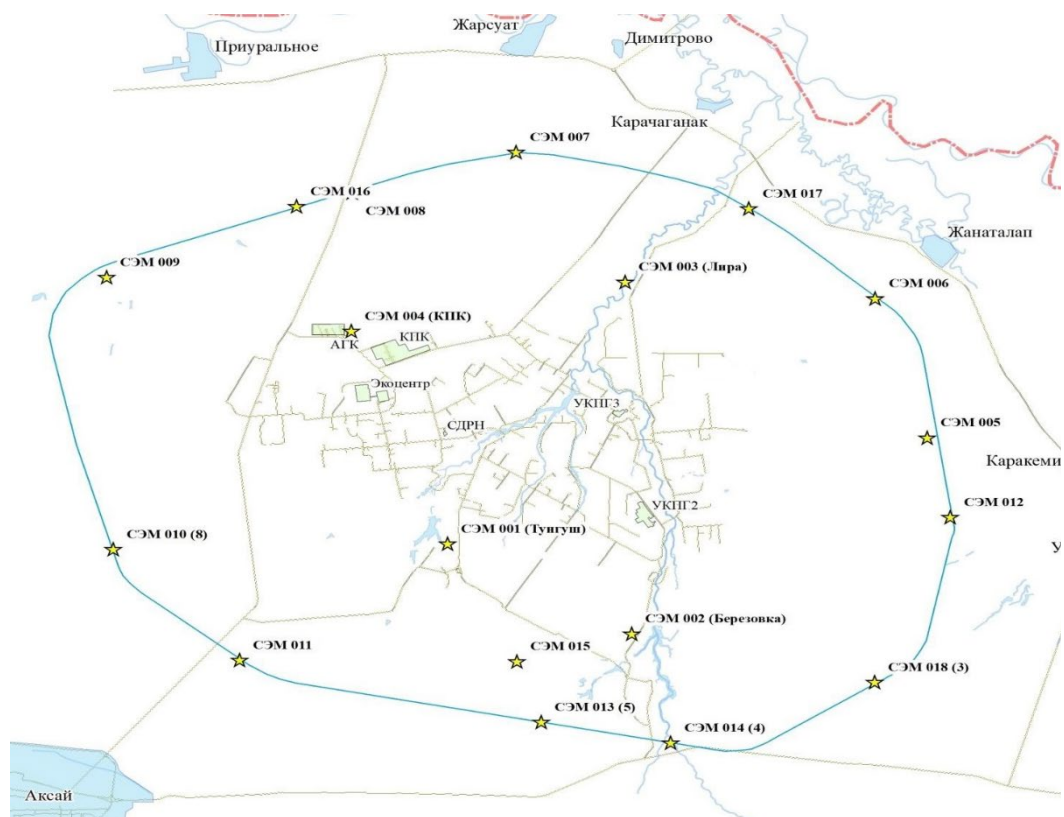
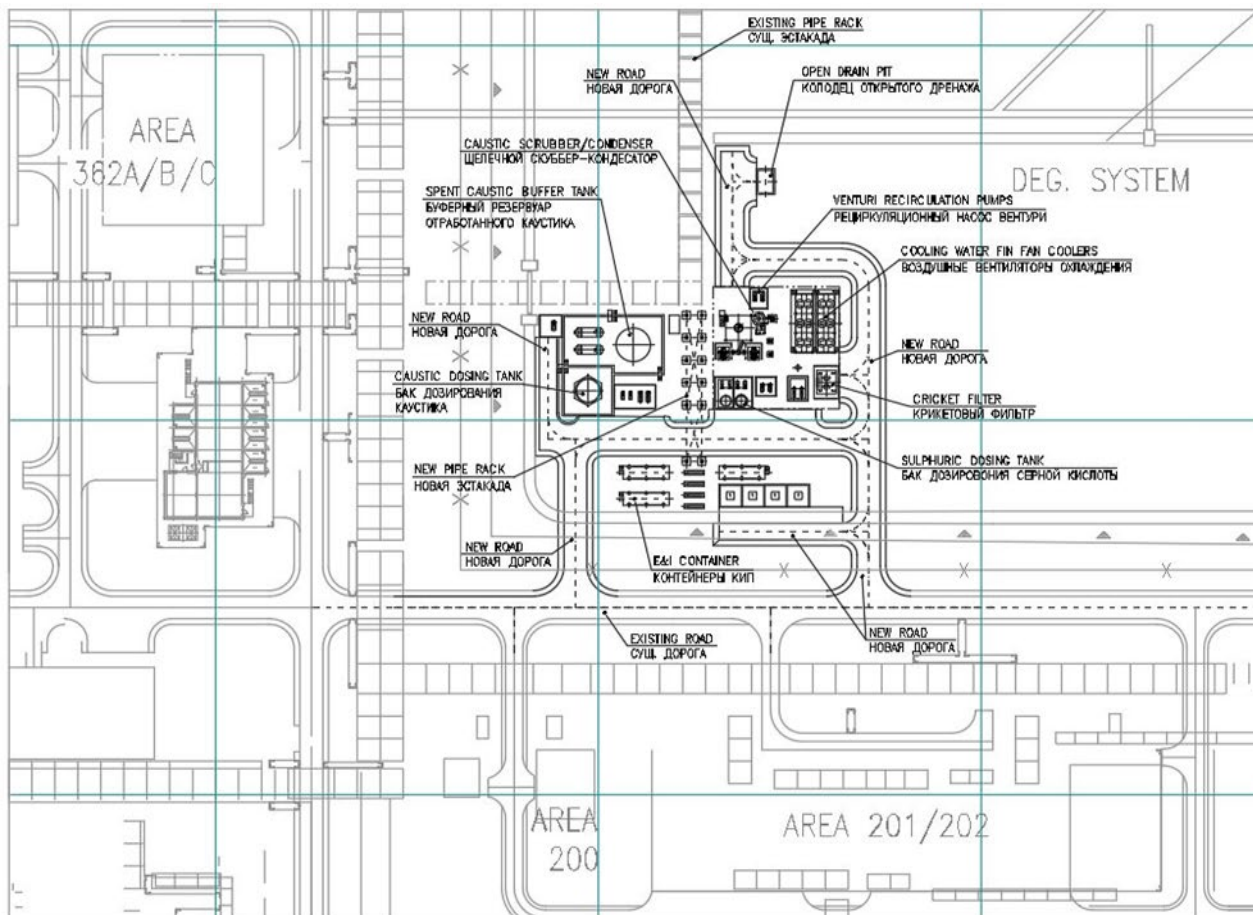


Рисунок 2 Размещение проектируемого объекта на территории существующего КПК



Описание затрагиваемой территории

Проектируемый объект находится на территории существующего КПК, существующего завода КПК.

Жилая зона на данной территории в пределах СЗЗ отсутствует.

В соответствии со Экологическим кодексом РК КПО б.в. в рамках Производственного экологического контроля окружающей среды проводится постоянное слежение за состоянием объектов окружающей среды на территории месторождения и вблизилежащих населенных пунктах.

Вывод: На территории намечаемой деятельности ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует. Реализация данной деятельности не приведет к существенным изменениям окружающей среды.

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности

- Наименование - Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал
- Адрес места нахождения- 090300, ЗКО, Бурлинский р-н, г.Аксай, промзона
- БИН – 981141001567
- Данные о первом руководителе – Рую Джанкарло
- Телефон – 8 711336 2262 (приемная)
- Адрес электронной почты - KPO@kpo.kz

Обоснование намечаемой деятельности:

Существующая установка каустика на КПК

В настоящее время в КПО сырая смесь каустической соды (крепость приблизительно 16% каустической соды) используется в рамках существующей системы очистки газолена на КПК для удаления меркаптанов из продукта конденсата через установку окисления меркаптанов, чтобы соответствовать экспортным спецификациям нефти. Отработанные каустические стоки этого процесса затем нейтрализуются в комплексе по нейтрализации каустика серной кислотой крепостью 93% перед смешиванием с другими потоками сточных вод (т. е. добываемая вода и скважинная вода). Эти воды проходят водоподготовку и вновь закачиваются в скважины для обратной закачки для захоронения на Полигон № 2.

Объект намечаемой деятельности будет располагаться на территории существующего КПК. Место выбора осуществляется согласно технологическому процессу ближе к производственным объектам.

Текущая эксплуатация КНК на КПК выходит за пределы проектного диапазона, что создает неприемлемые уровни рабочего риска и является причиной последующих эксплуатационных проблем (т.е. коррозия, отложения, загрязнение и т.д.). Второстепенная проблема, вызванная существующим процессом, связана с образованием сульфатов, что приводит к быстрому ухудшению производительности нагнетательных скважин, а также требует частой замены фильтров в системе очистки воды КПК.

Свежая каустическая сода используется в системе очистки газолена на КПК для удаления следов H₂S при подаче газолена (аппарат предварительной промывки каустика) и извлечения меркаптанов из конденсата с помощью установки MEROX. Образующийся в результате этого процесса каустик затем нейтрализуются в КНК с помощью серной кислоты до смешивания с другими сточными водами (например, пластовой водой и технической водой), подвергаясь очистке воды перед закачкой для захоронения в скважины Полигона 2.

При повседневной эксплуатации существующая КНК сталкивается с проблемами из-за частого ручного вмешательства (каждые 2 часа), неэффективной нейтрализации pH, подверженности риску операторов и частых случаев возникновения коррозии в технологических трубопроводах

ниже по потоку и факельных системах. Коррозия привела к нарушениям технологической безопасности (утечка коррозионно-активных жидкостей и H₂S).

Ручное управление оборудованием и трубопроводной арматурой в здании выполняется вместе с контролем КИП в замкнутом пространстве, что может затруднить осуществление эвакуации/спасательных работ, в случае необходимости. В настоящее время для КНК не предусмотрена автоматизированное управление. Ускоренный процесс реакции нейтрализации затрудняет контроль параметров нейтрализации (т. е. скорость дозирования, надлежащее смешивание, pH, температура и т.д.) для оператора. Подвергнутый неполной нейтрализации продукт является щелочным, коррозионным и токсичным, он воздействует на последующие процессы очистки воды на Участке 6-562, вызывая образование накипи и коррозии.

В настоящее время КНК работает с номинальной мощностью, превышающей паспортные данные, по основаниям, связанным с:

- Типом внутреннего процесса;
- Отличием уровня воды и H₂S в установке MEROX по сравнению с расчетными показателями;
- Изменена смесь технологических жидкостей, а также смесь в скважинах;
- Увеличение производства;
- Добавление технологической линии нефти 4.

Эти требования привели к отклонению от проектных основ с целью сохранения производительности. Ключевым отклонением является сокращение времени реакции для каждой партии путем использования более высоких скоростей дозирования более высокой концентрации серной кислоты, что привело к риску ослабленного контроля уровня pH и других рабочих параметров.

Эксплуатация КНК за пределами проектного диапазона привела к возникновению недопустимого уровня рабочего риска для надежного функционирования установки, на сегодняшний день зарегистрированы множественные утечки и один летальный исход. Несмотря на административные меры по снижению риска, уровень риска, скорее всего, только возрастет, это требует обновления / замены системы как единственного жизнеспособного варианта снижения рабочего риска до приемлемого уровня.

Требования к КНК устанавливаются в соответствии с химическим потенциалом последующих систем в технологической цепочке. Повторная закачка щелочной воды непосредственно в трубы скважин не считается оптимальной практикой, это может привести к образованию коррозии и накипи с последующей блокировкой колонны скважины (с соответствующим повышенным требованием к интенсификации скважины с использованием фтористо-водородной кислоты).

Были определены следующие ключевые показатели эффективности проекта в качестве необходимых для любого предложенного решения:

- Снижение риска для работников до "допустимого".
- Обеспечение нейтрализации отработанного каустика до рекомендуемого диапазона рН.
- Технологии не должны препятствовать текущему производству КПК.

Анализ наилучшей разработанной технологии (НРТ) для нейтрализации каустика был проведен компанией и протестирован с точки зрения технологий, подходящих для установки КПК (т.е. на основе критериев проекта КПО и отзывов поставщика).

Рекомендуемая технология – это простой процесс нейтрализации, предназначенный для определенной цели (т.е. на полную мощность). Оценка показала, что эта технология наиболее широко используется и предоставляет наиболее надежное решение.

Итогом семинара VAR 2 был переход к Этапу определения и тендерного предложения для комплексного решения поставщика, основанного на функциональной спецификации.

Приглашение к участию в тендере было выпущено на основе функциональной спецификации КНК (KPO-60-MPE-SPC-00001-E). Было получено два соответствующих предложения по двум разным технологиям:

- **Merichem** - Непрерывная нейтрализация плюс сжигание;
- **UOP** -Термическое окисление плюс нейтрализация.

После технической оценки, анализа и согласования с Учредителями, технология UOP – (Термическое окисление плюс нейтрализация) с мероприятиями по модернизации, предложенными и разъясненными UOP, была выбрана в качестве наилучшей.

Комплекс по нейтрализации каустика Система очистки отработанного каустика, осуществляется оборудованием, процесс работы которого, основан на технологии, принадлежащей компании UOP Callidus.

Для снижения опасности, связанной с настоящим процессом по нейтрализации выделяемой продукции отработанного каустика, и обеспечения автоматизированного процесса очистки отработанного каустика.

Основными преимуществами и экологическими выгодами при реализации технологии - Термическое окисление является следующее:

- Избежание риска образования H_2S на стадии нейтрализации. Производство H_2S снижается до 0 кг/ч (снижение на 100% относительно текущей эксплуатации).
- Снижение риска для персонала во время обслуживания за счет возможности контакта с продуктом.
- Расход серной кислоты снижается до 360 л / сут (снижение на 93% относительно текущей эксплуатации), поскольку нейтрализация предназначена только для оперативного

контроля рН с целью соответствия рабочим условиям дымовой трубы и управления потоком сточной воды оптимального рН.

- Производство оксидов серы снижается до 2,07 кг/ч (снижение на 98% относительно текущей эксплуатации).
- На этапе эксплуатации ожидается выброс загрязняющих веществ в размере 2.371 т/год (согласно отчету ОВОС).
- На этапе эксплуатации воздействия на окружающую среду не ожидается или ожидается незначительное воздействие (согласно отчету ОВОС)

Сравнение окружающих условий текущей эксплуатации технологии - термическое окисление представлено в таблице 1.

Таблица 1 Сравнение окружающих условий эксплуатации

Параметр	Ед. изм.	Текущий расчет	Новый КНК (Термический Окислитель)	Примечание
Серная кислота	л/сут	2000-3000	360	Снижение на 93%
H ₂ S	кг/ч	75	0	Снижение на 100%
Оксиды серы	кг/ч	140	2.07	Снижение на 98%
Загрязняющие вещества	тн/год	1220	2.371	Снижение на 90%

Таблица 2 Предполагаемые размеры намечаемой деятельности.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение
1	Площадь застройки	м ²	5178,00
2	Мощение	м ²	5982,00
3	Асфальтовое покрытие	м ²	3173,00
4	Коэффициент застройки	-	0,35

Новая Установка Каустика

Отработанный каустик из Установки очистки газа (Установка 5-214X) будет подаваться в систему инсиниратора / тушения / скруббера, поставляемую UOP Callidus, которая в процессе сжигания, в основном, преобразует сульфиды и углеводороды (если таковые имеются) в отработанном каустике в безвредные соли натрия.

Образовавшиеся таким образом сточные воды сбрасываются на существующую установку для очистки сточных вод и утилизации.

Вся система сжигания / тушения будет поставляться UOP Callidus в виде комплекта. Установка будет полностью автоматизирована без необходимости вмешательства оператора в ходе обычной эксплуатации.

Временное энергоснабжение строительной площадки от дизельных генераторов (обеспечивает Генподрядчик) или обеспечить энергетическими ресурсами от действующих источников и сетей.

Представленный вариант является наиболее оптимальным с экологической точки зрения.

Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду

Реализуемый объект не представляет угрозы для жизни и здоровья людей, так как он располагается на значительном расстоянии от населенных пунктов.

Кроме этого сам по себе не несет большой экологической нагрузки.

Реализация проекта окажет положительное воздействие на социально-экономическую среду – задействование дополнительных рабочих мест для местного персонала в период строительства объекта, увеличение налоговых платежей в государственный бюджет в период строительства и эксплуатации.

Намечаемая деятельность может оказывать воздействие на следующие компоненты окружающей среды:

- Атмосферный воздух;
- Водные ресурсы;
- Земельные ресурсы,
- Геологическую среду (недра);
- Растительный покров;
- Животный мир;

В проекте отчета было рассмотрено потенциальное воздействие на каждый из данных компонентов.

Атмосферный воздух

На период строительства образуется 6 источников загрязнения атмосферного воздуха.

Валовый выброс загрязняющих веществ за период строительства составит: 2,220 т/год.

На период эксплуатации образуется 2 источника загрязнения атмосферного воздуха.

Валовый выброс загрязняющих веществ за период эксплуатации составит: 2,36 т/год.

В атмосферный воздух в основном будут выделяться следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азот оксид, углерод (сажа), сера диоксид, углерод оксид, Пыль неорганическая.

Уровни физических воздействий (шум, инфразвук, электромагнитное излучение) должны соответствовать показателям в соответствии с Приказом Министра национальной экономики

Республики Казахстан от 28.02.2015 года №169 «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека». Физического воздействия на атмосферный воздух данным проектом не предполагается. Так как отсутствуют источники физического воздействия.

В рамках ОВОС был произведен расчет рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферы на период строительства и эксплуатации. Превышение максимальных приземных концентраций по веществам, выбрасываемым в процессе установки и эксплуатации над значениями предельно-допустимых концентраций (ПДК), установленных для селитебных зон и СЗЗ, не прогнозируется.

Водные ресурсы

Источники водоснабжения при реализации проекта:

На период строительства

Водопотребление

- вода доставляется подрядной организацией по договору;
- для питьевых нужд доставляется бутилированная питьевая вода;
- вода для пылеподавления и гидроиспытания может быть использована из ирригационных лагун для вторичного пользования КНГКМ, по согласованию с КПО, либо подрядчик сам предоставляет воду

Водоотведение

- от питьевого потребления (канализационные стоки) подрядная организация осуществляет сбор и вывоз стоков с биотуалетов самостоятельно;
- утилизация воды от гидротеста осуществляется подрядной компанией согласно договора со специализированной организацией
- водоотведение от пылеподавления являются безвозвратными.

На период эксплуатации

Водопотребление

- существующая установка по очистки газolina (вода в составе раствора сульфата натрия поступает из существующей установки по очистке газolina).
- подпиточная, взятая из существующей системы очистки воды вторичного использования КПК.

**Водоотведение

- Для образующихся сточных вод на КПК предусмотрены следующие установки: UNIT 6-550 (система водных стоков с высоким содержанием солей, предназначена для нейтрализации отработанного каустика с установки очистки газolina, сбора отработанной воды из системы деминерализации воды UNIT 6-530);

Производственные сточные воды КПК после системы очистки с помощью насосов перекачиваются на Полигон №2 для захоронения.

Проектные решения в достаточной степени решают вопрос защиты поверхностных и подземных вод от загрязнения. Строгое соблюдение технологического регламента, предотвращение аварий позволяет прогнозировать отсутствие негативного влияния на водные ресурсы.

Земельные ресурсы

При проведении работ, связанных с реализацией будет происходить нарушение целостности почвенного покрова, которое будет заключаться в проведении земляных работах.

Плодородный слой почвы на рассматриваемом участке отсутствует.

Складирование отходов производства и потребления будет производиться в закрытые емкости, исключая воздействие на окружающую среду. Временное хранение отходов на территории промплощадки будет осуществляться в соответствии с нормами обращения с отходами, установленными Экологическим Кодексом Республики Казахстан.

Согласно проведенным расчетам рассеивания химическое воздействие ограничивается пределами санитарно-защитной зоны и носит допустимый характер, при котором сохраняется структура и функционирование экосистемы с незначительными (обратимыми) изменениями.

Учитывая вышеперечисленное можно предположить, что работы по установке и эксплуатации не приведет к существенному нарушению и загрязнению почв района.

Отходы

В процессе реализации проекта образуются отходы, всего 8 наименований, в том числе отходы от сварки, смешанные металлы, смешанные отходы строительства (строительные отходы), отходы пластмассы, деревянная упаковка, отходы от красок и лаков, Жестянные банки из под краски, обрезки кабеля, смешанные коммунальные отходы.

Общий объем отходов при строительстве - 96,73926 т/год.

В процессе эксплуатации образуются отходы, всего 2 наименований,

Отходы очистки сточных вод (Осадок системы очистки ливневых сточных вод с незагрязнённых территорий), Шламы, содержащие опасные вещества, других видов обработки промышленных сточных вод (Осадок после очистки на установке нейтрализации каустика).

Общий объем отходов при эксплуатации - 1.105 т/год.

Сбор отходов производится в контейнеры на участках работ с последующим вывозом для утилизации специализированными организациями согласно договору.

Обращение с отходами на КНГКМ осуществляется с соответствии с Программой управления отходами для КНГКМ на 2022 год.

Геологическую среду (недра)

Проектируемый объект не будет использовать недра земли. В целом, установка и эксплуатация объекта, воздействие на недра не окажет.

Животный и растительный мир

К основным источникам физического воздействия относятся земляные работы.

К основным источникам химического загрязнения относятся выбросы от транспортных средств (выхлопные газы, утечки топлива) и выбросы вредных веществ от предприятия (выпадение с осадками).

Воздействие по вышеприведенным источникам загрязнения носит локальный характер и при выполнении всех работ в соответствии с проектом не вызывает изменения за пределами земельного отвода предприятия, а также его санитарно-защитной зоны.

Современное состояние растительного мира в зоне деятельности предприятия уже перетерпело изменение в результате разработки месторождения.

Современное состояние животного мира в зоне деятельности предприятия условно можно считать удовлетворительным. Видовой состав и численность фауны в районе влияния предприятия существенно занижена в сравнении со свободными от застройки территориями. Такая ситуация вполне естественна для зон промышленных площадок с длительным сроком эксплуатации.

При стабильной производственной деятельности, планируемая производственная деятельность в целом не окажет отрицательного влияния на состав и разнообразие растительного и животного мира.

Возникновения аварийных ситуаций

Объект располагается на территории действующего КНГКМ, где разработаны планы и процедуры на все возможные нештатные ситуации.

При возникновении нештатных ситуаций работы на территории КНГКМ, прилегающей территории и объектах КПО будут проводиться согласно протокола действий в нештатных ситуациях и внутренних процедур:

- Процедуры оповещения при инцидентах, авариях и чрезвычайных ситуаций «KPO-ALL-HSE-PRO-00286-R»;
- Плана действий по ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий «KPO-AL-EMR-PLN-00291-R»;
- Плана эвакуации с территории Карачаганакского месторождения «KPO-AL-HSE-PLN-00313-R»;

- Инструкция о порядке использования СЭМ и САО для оповещения населения прилегающих населенных пунктов КРО-AL-EMR-GLS-00182-R;
- Планов ликвидации аварий (ПЛА), разработанных для каждого потенциально опасного объекта:
 - КПК – «КРО-50-HSE-PLN-00078-R»
 - УКПГ-2 – «КРО-20-HSE-PLN-00071-R»
 - УКПГ-3 – «КРО-30-HSE-PLN-00072-R»
 - ОЭСид – «КРО-10-HSE-PLN-00073-R»
 - ОСО - «КРО-WO-HSE-PLN-00076-R»
 - Эко Центр – «КРО-WM-HSE-PLN-00169-R»
 - Химическая лаборатория – «КРО-70-HSE-PLN-00170-R»
 - КАТС «КРО-90D-HSE-PLN-00079-R»;
 - КОТС «КРО-90D-HSE-PLN-00080-R»;
 - Объекты вспомогательных систем КГС «КРО-AJ-HSE-PLN-00311-R»;
 - Котельные предзаводской зоны «КРО-70-HSE-PLN-00318-R».
- Плана ликвидации нефтяных разливов «КРО-AL-HSE-PRO-00166-R» Издание А2;
- Процедура по эвакуации персонала из административных зданий предзаводской зоны КПК «КРО-AL-HSE-PRO-00279-R»;
- Процедура по эвакуации персонала из блоков НГК и здания ЭНКА;
- Процедура по эвакуации из АГК (Пилотный Городок) при чрезвычайных ситуациях. «КРО-AL-IAS-PRO-00012-R»;
- Эвакуация персонала блока "А" и "Б" Административно-производственного комплекса АО «АГС» на месторождении «КРО-30-HSE-PRO-00251-R»;
- Плана взаимодействия по аварийному реагированию между КПО и Аксайским филиалом РГП «Институт Ядерной Физики» «КРО-AL-HSE-PLN-00316-R»;
- Плана взаимодействия по аварийному реагированию между объектами УКПГ-3 КПО и МТУ АО «Конденсат»;
- Отдельных планов взаимодействия по аварийному реагированию КПО с подрядными организациями;
- Выполнение одновременных работ «КРО-AL-OPN-SYS-10008-R»;
- Процедура аварийного штаба управления I уровня «КРО-AL-EMR-PRO-00001-R»;
- Процедуры Группы Аварийного управления II уровня «КРО-AL-HSE-PRO-00143-R»;
- Процедуры Группы Управления Кризисными ситуациями III уровня «КРО-AL-HSE-PRO-00144-R».

Общие мероприятия, выполняемые при возникновении чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на объектах КПО и прилегающих территориях.

1. Оповещение о возникновении аварии руководящего состава КПО, персонала объектов КПО, которым угрожает опасность, и населения, попадающего в расчетную зону распространения чрезвычайной ситуации.

2. Укрытие персонала объектов КПО в производственных комплексах (зданиях и сооружениях), при необходимости использование средств индивидуальной защиты и организация экстренной эвакуации персонала и населения с угрожаемых направлений, частичное прекращение или полная остановка работы объекта КПО, на котором произошла авария.

3. Информирование персонала КПО, населения о порядке и правилах действий, при необходимости изменение режима работы объектов КПО, введение ограничений на передвижение персонала и грузов на подведомственной территории.

4. Оповещение, о произошедшей аварии дежурно-диспетчерских и оперативно-дежурных служб территориальных подразделений уполномоченных органов МВД РК (районный отдел по ЧС, ДЧС ЗКО), МИР РК (ДКИРиПБ ЗКО) и других государственных уполномоченных органов ЗКО согласно матрице оповещения. Организация взаимодействия и информирования, о принимаемых мерах по ликвидации аварии.

5. Приведение в готовность органов управления компании, сил и средств ликвидации аварии: штаба аварийного управления КПО, АСС и формирований КПО.

6. Оказание медицинской помощи пострадавшим.

7. Проведение разведки, поисково-спасательных и других неотложных работ (далее СидНР) на месте аварии, проведение мониторинга состояния окружающей среды на подведомственной территории и объектах, постоянный контроль за обстановкой, оцепление места аварии.

8. Восстановление нарушенных систем управления, оповещения и связи.

9. Проведение неотложных аварийно-восстановительных работ на объектах и магистральных трубопроводах КПО, на которых произошла авария (взрыв, пожар), восстановление нарушенных систем энергообеспечения, проведение мероприятий по повышению устойчивости функционирования объектов КПО.

10. При объявлении ЧС мобилизуются формирования ГЗ КПО, противопожарная и аварийно-спасательная служба Подрядчика (по контракту) для ликвидации произошедшей ЧС, необходимые технические и материальные ресурсы, восстановление и поддержание в готовности формирований, сил и средств ликвидации ЧС.

Все работы на магистральных трубопроводах, электрических сетях и производственных объектах КПО, а также работы по предотвращению взрывов и пожаров при разрушении технологических линий и оборудования на объектах КПО, проводятся только под руководством руководителей аварийного штаба управления I уровня объекта и технического персонала, ответственного за их эксплуатацию.

Согласно «Правилам экономической оценки ущерба от загрязнения окружающей среды», утвержденным постановлением Правительства РК от 27 июня 2007 года № 535, с изменениями и дополнениями от 21.06.2016 г. в случае аварийной ситуации экономическая оценка ущерба, нанесенного окружающей среде, устанавливается должностными лицами в области охраны окружающей среды при выявлении нарушения экологического законодательства.

Комплекс технических решений, заложенных в проекте, направлен на предотвращение или исключение аварийных ситуаций на промышленных системах и базируется на следующих принципах:

- Сведение к минимуму вероятности аварийных ситуаций, путем применения комплексных мероприятий, направленных на устранение причин их возникновения;
- Своевременное обнаружение утечек (разрывов) и быстрая ликвидация их последствий;
- Обеспечение безопасности обслуживающего персонала, населения, сведения к минимуму ущерба от загрязнения окружающей среды.

При наличии сероводорода должны соблюдаться дополнительные требования по безопасности:

- Индикаторы и знаки на оборудовании, которые указывают на возможность наличия сероводорода;
- Специальные инструкции для операторов, касающиеся средств защиты дыхательных путей;
- Регулярный контроль за состоянием воздушной среды;
- Условия и степень производимых работ на опасных местах с вероятным условием наличия сероводорода;
- Диагностика правильной работы трубопроводов;
- Нейтрализация сероводорода.

Оценка неизбежного ущерба, наносимого окружающей среде в результате намечаемой хозяйственной деятельности заключается в определении платежей за эмиссии в окружающую среду и за размещение отходов.

Расчет платы за эмиссии в окружающую среду производится в соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» от 25.12.2017 года № 120-VI с изменениями и дополнениями от 05.10.2018 г. и решением Западно-

Казахстанского областного Маслихата «О ставках платы за эмиссии в окружающую среду» от
07.12.18 г. № 21-8.