

УТВЕРЖДАЮ
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
ТОО «САЗАНКУРАК»

_____ ЭБДИҒАЛИ Б.М.

«____» _____ 2022 г.

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ (ПЭК) ДЛЯ ОБЪЕКТОВ
ТОО «САЗАНКУРАК» НА 2022-2026 г.г.**



г. Нур – Султан, 2022 г.

ВВЕДЕНИЕ

Настоящая Программа производственного экологического контроля разработана ИП «Ким И.Г.» в соответствии с Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденными Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 15 июля 2021 года № 23553.

Производственная деятельность объектов добычи и подготовки углеводородного сырья оказывает определенное воздействие на компоненты окружающей среды. Одной из важнейших задач, которую ставит перед собой ТОО «Сазанкурак» (далее Компания) в процессе разведки и эксплуатации залежей углеводородного сырья является охрана окружающей среды. Для решения поставленной задачи Компанией предусмотрена разработка проекта Программы производственного экологического контроля (далее Программа)/

Основными целями производственного экологического контроля являются:

- 1) получение информации для принятия решений в отношении экологической политики Компании, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму воздействия производственных процессов объектов производства на окружающую среду и здоровье человека;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников Компании;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности Компании и рисках для здоровья населения;
- 8) повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- 9) повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;
- 10) учет экологических рисков при проведении инвестиционных и финансовых операций.

Данная Программа включает основные положения и мероприятия для выполнения производственного экологического контроля, с учетом:

- 1) реализации условий программы производственного экологического контроля и документировании результатов;
- 3) следованию процедурным требованиям и обеспечению качества получаемых данных;
- 4) систематической оценки результатов производственного экологического контроля и принятию необходимых мер по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;
- 5) представления в установленном порядке отчетов по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
- 6) безотлагательного оповещения уполномоченного органа в области охраны окружающей среды о фактах нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, установленных в процессе производственного экологического контроля;

- 7) соблюдения техники безопасности;
- 8) обеспечения доступа государственных экологических инспекторов к исходной информации для подтверждения качества и объективности осуществляемого производственного экологического контроля;
- 9) обеспечения доступа общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;
- 10) по требованию государственных экологических инспекторов представления документации, результатов анализов и иных материалов производственного экологического контроля, необходимых для осуществления государственного экологического контроля.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

- 1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- 2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;
- 3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;
- 4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений;
- 5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- 6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- 7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;
- 8) протокол действий в нештатных ситуациях;
- 9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- 10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности).

Так как производственный экологический контроль сопровождает производственный цикл, то по мере необходимости, а также с учетом развития и изменения производственных операций подлежит уточнению и дополнению.

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

ГЗУ	– Групповая замерная установка
УПН	– Установка подготовки нефти
ТРК	– Топливораздаточная колонка
БУ	– Буровая установка
КРС	– Капитальный ремонт скважин
ПРС	– Подземный ремонт скважин
ППУ	– Передвижная паровая установка

Приложение 1 к Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
м/р Сазанкурак	234200000	46.960072° с.ш. 50.3720177° в.д.	060340011026	06.10.0	Добыча углеводородного сырья	KZ4993000 010000135 84 в АО «Торгово-промышленный Банк Китая в г. Алматы»	Категория - I; 41035 тыс.тонн нефти/год

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Донные шламы (нефтешлам)	05 01 03*	Шламонакопитель, передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Нефтесодержащие буровые отходы (шлам)	01 05 05*	Шламонакопитель, передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Буровой раствор	01 05 06*	Шламонакопитель, передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Люминесцентные лампы	20 01 21*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Свинцовые аккумуляторы	16 06 01*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Медицинские отходы	18 01 09*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отработанные масла	13 02 08*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Антифриз	16 01 14*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отходы ЛКМ	08 01 11*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Промасленная ветошь (абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда)	15 02 02*	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Черные металлы	16 01 17	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Цветные металлы	16 01 18	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отработанные шины	16 01 03	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Отходы электрического и электронного оборудования (электронный лом, отходы оргтехники)	16 02 16	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Бумага и картон (макулатура)	19 12 01	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы)	17 01 07	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	Передача по договору со специализированной организацией на утилизацию

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	202
2	Организованных, из них:	28
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	9
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	193
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	28
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	9
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	19
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	174

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Вахтовый поселок	Добыча нефти, тыс. тонн – 41,035 тонн; Добыча газа, тыс.м ³ – 527,804	Котел Lamborghini, Ferrolì – 2 ед.	0101	широта 46.960362, дол-гота 50.373261	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	II, III квартал
УПН		Парогенератор HDR – 550	0502	широта 46.960248, дол-гота 50.371916	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Мазутная зола	
		Парогенератор АП – 5	0503	широта 46.960212, дол-гота 50.371862	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Мазутная зола	
ж/д терминал		Котел №1	0601	широта 46.950918, дол-гота 50.371393	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	
		Котел №2	0602	широта 46.960923, дол-гота 50.371171	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	
Нефтепромысел		Дизельный сварочный агрегат Commander-500	0801	широта 46.959860, дол-гота 50.371195	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Углерод, Сера диоксид Углерод оксид, Бензапирен, Формальдегид, Углероды предельные C12-19	
		ППУ	0802	широта 46.959869, дол-гота 50.371244	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Углерод, Сера диоксид Углерод оксид	
Подстанция		Газогенератор 5000GF1-PT №1	0901	широта 46.960013, дол-гота 50.371379	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	
		Газогенератор 5000GF1-PT №2	0902	широта 46.960007, дол-гота 50.371437	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид	

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Вахтовый поселок	Продувочная свеча	0102	широта 46.906605, долгота 50.222877	Метан	Попутный газ
	Продувочная свеча	0103	широта 46.906370, долгота 50.223564	Метан	Попутный газ
	Емкость РГС	6102	широта 46.9600, долгота 50.371379	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, пентилены, этилбензол	Бензин
	Емкость РГС	6103	широта 46.960018, долгота 50.239238	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, пентилены, этилбензол	Бензин
	Емкость РГС	6104	широта 46.906022, долгота 50.371377	Углеводороды С12-С19, сероводород	Дизтопливо
	Емкость РГС	6105	широта 46.906037, долгота 50.371379	Углеводороды С12-С19, сероводород	Дизтопливо
	ТРК	6106	широта 46.906039, долгота 50.371341	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, пентилены, этилбензол	Бензин
	ТРК	6107	широта 46.906029, долгота 50.371377	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, пентилены, этилбензол	Бензин
	ТРК	6108	широта 46.906059, долгота 50.371891	Углеводороды С12-С19, сероводород	Дизтопливо
	Емкость РГС	6109	широта 46.906017, долгота 50.211376	Углеводороды С12-С19, сероводород	Дизтопливо
ГЗУ-1	Газовая горелка «БЗУ-1»	0905	широта 46.904377, долгота 50.371379	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	Попутный газ
	Узел манифольда	6201	широта 46.904399, долгота 50.211373	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Сетчатый фильтр №1	6202	широта 46.904089, долгота 50.212311	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Емкость замера дебита нефти	6203	широта 46.904333, долгота 50.212316	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ГЗУ №1	Блок дозирования химреагентов	6205	широта 46.904811, долгота 50.212325	Метанол	Метанол
	Выкидная линия	6206	широта 46.904312, долгота 50.212317	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	Дренажная емкость	6207	широта 46.904301, долгота 50.212111	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Устройство верхнего налива	6208	широта 46.904333, долгота 50.212316	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Сетчатый фильтр №2	6209	широта 46.904327, долгота 50.212311	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Нефтегазосепаратор	6210	широта 46.904328, долгота 50.212316	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород, метан	Нефть, газ, вода
ГЗУ №2	Газовая горелка «БЗУ-1»	0906	широта 46.904259, долгота 50.214809	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	Попутный газ
	Узел манифольда	6301	широта 46.904277, долгота 50.214811	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Сетчатый фильтр №1	6302	широта 46.904260, долгота 50.214735	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Емкость замера дебита нефти	6303	широта 46.904289, долгота 50.214799	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Выкидная линия	6305	широта 46.904231, долгота 50.214811	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Дренажная емкость	6306	широта 46.904266, долгота 50.214111	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Устройство верхнего налива	6307	широта 46.904322, долгота 50.214731	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Сетчатый фильтр №2	6308	широта 46.904239, долгота 50.214717	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Блок дозирования химреагентов	6309	широта 46.904259, долгота 50.214809	Метанол	Метанол
	Нефтегазосепаратор	6902	широта 46.904533, долгота 50.214729	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород, метан широта 46.904259, долгота 50.214809	Нефть, газ, вода

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
ГЗУ №3	Газовая горелка «БЗУ-1»	0907	широта 46.902735, долгота 50.219615	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	Попутный газ
	Узел манифольда	6401	широта 46.902781, долгота 50.219617	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Сетчатый фильтр №1	6403	широта 46.902787, долгота 50.219599	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Емкость замера дебита нефти	6404	широта 46.902731, долгота 50.219614	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Блок дозирования химреагентов	6406	широта 46.902322, долгота 50.219318	Метанол	Метанол
	Выкидная линия	6407	широта 46.902600, долгота 50.219611	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Дренажная емкость	6408	широта 46.902747, долгота 50.219622	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Устройство верхнего налива	6409	широта 46.902399, долгота 50.219612	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Сетчатый фильтр №2	6410	широта 46.902628, долгота 50.219608	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Емкость прискважинная	6411	широта 46.902811, долгота 50.219614	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Нефтегазосепаратор	6903	широта 46.902807, долгота 50.219609	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород, метан	Нефть, газ, вода
УПН	Парогенератор «АХ-3000/12»	0501	широта 46.908481, долгота 50.227340	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Метан	Попутный/природный газ
	Продувочная свеча	0504	широта 46.908481, долгота 50.227340	Метан	Газ
	Сетчатый фильтр №1 (СДЖ-50)	6501	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Нефтегазосепаратор НГС-100	6502	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть, газ, вода
	Трехфазный сепаратор V=1001	6503	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород, метан	Нефть, газ, вода
	Блок дозирования реагентов БР-2.5	6504	широта 46.908481, долгота 50.227340	Метанол	Метанол

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
УПН	Газосепаратор ГС-1.6-800-1-Т-И	6505	широта 46.908481, долгота 50.227340	Метан	Промысловый газ
	Газосепаратор ГС1-1.6-800-1 сетчатый	6506	широта 46.908481, долгота 50.227340	Метан	Промысловый газ
	Конденсатосборник	6507	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	Конденсатосборник	6508	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	Газосепаратор ГС1-2.5-600-1 сетчатый	6509	широта 46.908481, долгота 50.227340	Метан	Промысловый газ
	Теплообменник пластинчатый ТО-1	6510	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Нефтегазосепаратор НГС-1-50-1.6-2400	6511	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Газосепаратор ГС1-2.5-600-1 сетчатый	6512	широта 46.908481, долгота 50.227340	Метан	Промысловый газ
	Насосы	6513	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Емкость	6514	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Дренажная емкость	6515	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	Дренажная емкость	6516	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	Отстойник ОВ-100	6517	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Отстойник ОВ-100	6518	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Отстойник ОН-200	6519	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Электродегидратор	6520	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Электродегидратор	6521	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Выкидная линия	6522	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Насосы	6524	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
УПН	Насосы	6525	широта 46.908484, долгота 50.227350	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Сетчатый фильтр №1 (СДЖ-50)	6526	широта 46.908377, долгота 50.227341	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Сетчатый фильтр №1 (СДЖ-50)	6527	широта 46.908507, долгота 50.227347	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Теплообменник	6528	широта 46.908466, долгота 50.227311	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Теплообменник	6529	широта 46.908465, долгота 50.227322	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Теплообменник	6530	широта 46.908440, долгота 50.227359	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Химлаборатория	6522	широта 46.908511, долгота 50.227307	Азотная кислота, Соляная кислота, Серная кислота, Натрий гидроксид, Аммиак Уксусная кислота, Этанол, Тетрахлорметан, Бензол, Толуол, Ацетон	Реагенты
Ж/Д терминал	Емкость	6601	широта 46.908481, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Продувочная свеча	0603	широта 46.908511, долгота 50.227323	Метан	Промысловый газ
	Продувочная свеча	0604	широта 46.908429, долгота 50.227301	Метан	Промысловый газ
	Эстакада	6602	широта 46.908477, долгота 50.227339	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Насосы АЗ ЗВХЗ	6603	широта 46.908427, долгота 50.227337	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	Вакуум-сборник	6604	широта 46.908417, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	Дренажная емкость	6605	широта 46.908421, долгота 50.227337	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	Дренажная емкость	6606	широта 46.908459, долгота 50.227340	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	Дренажная емкость	6607	широта 46.908467, долгота 50.227332	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	Дренажная емкость	6608	широта 46.908466, долгота 50.227322	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж
	Дренажная емкость	6609	широта 46.908477, долгота 50.227347	Углеводороды С1-С5, углеводороды С6-С10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Дренаж

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Ж/Д терминал	Сетчатый фильтр №1	6610	широта 46.908459, долгота 50.227324	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
Шламонакопитель	Шламонакопитель	6701	широта 46.905198, долгота 50.237468	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефтешлам, отходы бурения
Нефтепромысел	Газосварочные работы	0801	широта 46.899333, долгота 50.195068 широта 46.913876, долгота 50.223564 широта 46.903321, долгота 50.236095 широта 46.881736, долгота 50.209316	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C12-C19, Формальдегид, Бенз/а/пирен, Сажа	Дизтопливо
		6874	широта 46.899333, долгота 50.195068 широта 46.913876, долгота 50.223564 широта 46.903321, долгота 50.236095 широта 46.881736, долгота 50.209316	Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Пыль неорганическая, Фториды неорганические, Фтористые газообразные соединения, Азот (IV) оксид, Углерода оксид	Электроды УОНИ-13/55, 13/65, АНО-11
		6875	широта 46.899333, долгота 50.195068 широта 46.913876, долгота 50.223564 широта 46.903321, долгота 50.236095 широта 46.881736, долгота 50.209316	Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Азот (IV) оксид, Углерода оксид	Сталь 20 мм
	ППУ	0802	широта 46.899333, долгота 50.195068 широта 46.913876, долгота 50.223564 широта 46.903321, долгота 50.236095 широта 46.881736, долгота 50.209316	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Сажа	Дизтопливо
	Скважины	6802-6873	широта 46.899333, долгота 50.195068	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Углеводородная смесь, вода (проду-

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
			широта 46.913876, долгота 50.223564 широта 46.903321, долгота 50.236095 широта 46.881736, долгота 50.209316		ция)
	Участок ЛКМ		широта 46.899333, долгота 50.195068 широта 46.913876, долгота 50.223564 широта 46.903321, долгота 50.236095 широта 46.881736, долгота 50.209316	Ксилол, уайт-спирит, ацетон, спирт бутиловый, спирт этиловый, толуол, этилцеллозольв	Эмаль ПФ115, грунтовка ГФ030, Р646
Подстанция	Дизельгенератор №1	0903	широта 46.906958, долгота 50.225938	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C12-C19, Формальдегид, Бенз/а/пирен, Сажа	Дизтопливо
	Дизельгенератор №1	0904	широта 46.9069, долгота 50.225938	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C12-C19, Формальдегид, Бенз/а/пирен, Сажа	Дизтопливо
Резервуарный парк	РВС-2000 №1	7101	широта 46.908469, долгота 50.227341	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	РВС-2000 №2	7102	широта 46.908497, долгота 50.227355	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
Резервуарный парк	РВС-2000 №3	7103	широта 46.908487, долгота 50.227317	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	РВС-2000 №4	7104	широта 46.908454, долгота 50.227314	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	РВС-2000 №5	7105	широта 46.908429, долгота 50.227316	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть
	РВС-2000 №6	7106	широта 46.908429, долгота 50.227328	Углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, бензол, ксилол, толуол, сероводород	Нефть

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
КРС	УПА 60/80 (привод силовой установки)	2001	широта 46.913876, долгота 50.223564	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C12-C19, Формальдегид, Бенз/а/пирен, Сажа	Дизтопливо
	УПА 60/80 (привод бурового насоса)	2002	широта 46.913879, долгота 50.223555	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C12-C19, Формальдегид, Бенз/а/пирен, Сажа	Дизтопливо
	Цементировочный агрегат ЦА-320	2003	широта 46.913811, долгота 50.223505	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C12-C19, Формальдегид, Бенз/а/пирен, Сажа	Дизтопливо
	Цементировочный агрегат ЦА-320	2004	широта 46.913876, долгота 50.223567	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C12-C19, Формальдегид, Бенз/а/пирен, Сажа	Дизтопливо
	ДГ 50 кВт	2004	широта 46.913893, долгота 50.223512	Азота (IV) диоксид, Азот (IV) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Углеводороды C12-C19, Формальдегид, Бенз/а/пирен, Сажа	Дизтопливо
	Емкость РГС	2005	широта 46.913807, долгота 50.223499	Углеводороды C12-C19, сероводород	Дизтопливо
	Емкость РГС	2006	широта 46.913811, долгота 50.223523	Масло минеральное	Буровой раствор
	Емкость РГС	2007	широта 46.913876, долгота 50.223564	Масло минеральное	Буровой шлам
	Насосы	6005	широта 46.913879, долгота 50.223555	Масло минеральное	Нефть

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
Шламонакопитель	широта 46.905198, долгота 50.237468	1	13967, 4528	II, III квартал	Углеводороды C12-C19

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Пруд - испаритель	широта 46.906644, долгота 50.229442 (17779, 9591)	рН Сухой остаток, мг/дм³ Взвешенные вещества, мг/дм³ Жесткость общая, мг-экв/дм³ Кальций, мг/дм³ Ион аммония, мг/дм³ Нитриты, мг/дм³ Нитраты, мг/дм³ Хлориды, мг/дм³ Сульфаты, мг/дм³ Фосфаты, мг/дм³ Фенолы, мг/дм³ Нефтепродукты, мг/дм³ БПК₅, мгО₂, мг/ дм³ ХПК, мгО₂, дм³ АПАВ, мг/дм³	ежеквартально	ГОСТ 26449.1-85 п. 4 ГОСТ 26449.1-85 п. 2.3 ГОСТ 26449.1-85 п. 3.1 ГОСТ 26449.2-85 п. 10 СТ РК ИСО 5664-2006 РД 52.24.381-2006 ГОСТ 26449.2-85 п. 11 ГОСТ 26449.2-85 п. 12 ГОСТ 26449.1-85 п. 13.2 СТ РК 1015-2000 ГОСТ 26449.1-85 п. 9.1 РД 52.24.382-2006 СТ РК 2359-2013 ГОСТ 26449.1-85 п.25 ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 KZ07.00.01667-2013 ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000 KZ07.00.02007-2014 СТ РК ИСО 6332-2008 СТ РК 1322-2005 ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003 KZ07.00.01689-2013 РД 52.24.420-2006

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Граница СЗЗ наветренная и подветренная стороны – 2 точки	Азота диоксид Азота оксид Углерода оксид Углеводороды Диоксид серы Сероводород	2 раза в год (II, III квартал)	Не прогнозируется НМУ	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
	Отсутствует				

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
УПН	Нефтепродукты	-	III квартал	Инструментальный

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
	По охране атмосферного воздуха:	
1	Соблюдение экологических требований в области охраны атмосферного воздуха	Постоянно
2	Наличие графиков расчетного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов ЗВ	1 раз/квартал в год
3	Соответствие результатов по фактическим выбросам ЗВ в атмосферу установленным нормативам	1 раз/квартал в год
4	Выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов ПДВ	Постоянно
5	Выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля	По мере необходимости
6	Контроль за соблюдением условий, установленных в разрешении на воздействие в окружающую среду	Постоянно согласно выданного разрешения
7	Правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ	1 раз/квартал в год
	По охране земельных ресурсов и утилизации отходов:	
8	Соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов	Постоянно
9	Защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления	Постоянно
10	Контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, разрешении на воздействие в окружающую среду, проектах управления отходами, технических проектах и заключениях госэкспертизы	Постоянно
11	Выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля	По мере необходимости
12	Правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета объемов образования отходов	1 раз в год

МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Обеспечение качества означает разработку системы мероприятий, направленных на обеспечение соответствия измерений установленным стандартам качества.

Для обеспечения качества и достоверности инструментальных замеров необходимо следующее:

- отбор и анализ проб проводить в соответствии с установленными методами;
- проводить отбор проб поверенными и сертифицированными приборами;
- использовать стандартные процедуры обращения с пробами и их транспортировки;
- проведение анализа с использованием установленной лабораторной практики;
- проведение анализа в сертифицированных/аккредитованных лабораториях;
- проводить калибровку оборудования в соответствии с установленными методами;
- участие в межлабораторных оценках.

ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

При выполнении комплекса работ при эксплуатации м/р Сазанкурак предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды.

Однако, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения нештатной ситуации на участках работ Компанией будут предприниматься меры, направленные на скорейшее прекращение, локализацию и ликвидацию аварии и ее последствий.

В ТОО «Сазанкурак» разработан План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

В случае аварийной ситуации будут начаты мониторинговые наблюдения с момента начала аварии. Продолжительность будет зависеть от характера аварии и источника воздействия на окружающую среду, а также учетом предполагаемых работ по реабилитации природных комплексов.

Мониторинг в период возникновения нештатной (аварийной) ситуации отличается от аналогичных работ в период штатных работ частотой наблюдений. Частота будет зависеть от объема и способов ведения аварийно-восстановительных работ. Цель мониторинговых наблюдений – определить последствия влияния данной аварии на компоненты окружающей среды.

По окончании оперативных аварийно-восстановительных работ, мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию. После определения фактических нарушений, разрабатывается План мероприятий по очистке и восстановлению (реабилитации) территории.

Мониторинговые наблюдения планируются в зависимости от характера и масштабов нештатных ситуаций. При этом определяются природные среды, состояние которых будет наблюдаться, частота измерений по каждой среде и измеряемые ингредиенты. Мониторинговые работы в период аварийной ситуации отличаются, прежде всего, увеличением частоты измерений (до ежедневных в первые две недели после аварии и еженедельных на протяжении всего цикла реабилитационных работ), а также расширением числа измеряемых загрязняющих веществ. Методы отбора и анализа проб те же, что предусмотрены в период обычных мониторинговых работ.

После ликвидации аварии наблюдения переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении всего цикла реабилитации территории.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля и техники безопасности определена штатным расписанием и должностными инструкциями предприятия.

Соблюдение Экологического законодательства РК, проведение Производственного экологического контроля, выполнение природоохранных мероприятий по охране окружающей среды входит в обязанности специалистов отдела экологии и охраны труда ТОО «Сазанкурак».

ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

В целях снижения отрицательного воздействия на состояние окружающей среды компанией ведутся работы по реализации природоохранных мероприятий, включающие:

- содержание в исправном состоянии спецтехники и автотранспорта;
- проведение буровых работ безамбарным методом;
- повторное и рациональное использование пластовой воды и промывочной жидкости пластов при проведении КРС и ПРС;
- передача сточных вод из септика на утилизацию;
- гидроизоляция и обваловка участков под технологическое оборудование при проведении КРС и ПРС;
- сбор ТБО и отходов производства с последующей передачей на утилизацию и/или переработку;
- снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;
- недопущение проливов ГСМ и нефтепродуктов;
- очистка территории скважин после КРС и ПРС;
- проверка скважин на герметичность (опрессовка) во избежание утечки в недра БР;
- повышение квалификации специалистов с участием на семинарах по вопросам охраны окружающей среды;
- проведение мониторинговых работ за состоянием окружающей среды.

СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
2. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденные Приказом Министра экологии, геологии и природных Республики Казахстан от 14 июля 2021 года №250