

Утверждаю
Заместитель
Генерального директора
по производству
ТОО «Казахстанско-Китайский
Трубопровод»



[Signature]

Турлыбеков Б.К.

«_____» _____ 2025 г.

ПРОЕКТ
программы производственного экологического контроля
для объектов магистрального нефтепровода
«Атасу-Алашанькоу», расположенных
в Карагандинской области
на 2026-2033 года

Директор ТОО
«Ecopolis Technologies»



[Signature]
Жатько Д.В

г. Астана, 2025 г.

Содержание

Содержание	2
Введение	3
Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории.....	4
Таблица 1 Общие сведения о предприятии.....	4
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления	4
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов.....	5
Таблица 4 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	6
Таблица 5 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом.....	6
Таблица 6 Сведения о газовом мониторинге.....	11
Таблица 7 Сведения по сбросу сточных вод.....	12
Таблица 8 План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	13
Таблица 9 График мониторинга воздействия на водном объекте	13
Таблица 10 Мониторинг уровня загрязнения почвы	14
Таблица 11 План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	14
Таблица 12 План-график проведения радиационного мониторинга	15
Организация внутренних проверок.....	16
Организационная и функциональная структура внутренней ответственности	16
Действия в нештатных ситуациях	17
Приложения № 1 Лицензия на выполнения работ и услуг в области охраны окружающей среды	18

Введение

В соответствии со статьей 182 Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан», операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 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 оператора объекта;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Программа производственного экологического контроля, разработан в соответствии п. 8 главы 2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» (далее - Правила).

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
Форма

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории

Таблица 1 Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер оператора объекта (БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
НПС-8	350000000	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	040740001832	49.50.0	Транспортировка нефти	KZ0793000 010000140 49 в АО «Торгово-промышленный Банк Китая в г. Алматы»	Категория - II; 20 млн. тонн нефти/год
НПС-9	350000000	47° 57' 14" С.Ш. 71° 24' 85" В.Д.					

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
Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21*	Передается сторонним организациям по договору
Отходы от красок и лаков	15 01 10*	Передается сторонним организациям по договору
Отработанные масла	13 02 05*	Передается сторонним организациям по договору
Донные шламы (нефтешлам)	13 08 99*	Передается сторонним организациям по договору
Промасленная ветошь	13 08 99*	Передается сторонним организациям по договору
Отработанные фильтры	16 01 07*	Передается сторонним организациям по договору
Медицинские отходы	18 01 04	Передается сторонним организациям по договору
Грунт и камни, содержащие опасные вещества	17 05 03*	Передается сторонним организациям по договору

Свинцовые аккумуляторы	16 06 01*	Передается сторонним организациям по договору
Черные металлы	12 01 01	Передается сторонним организациям по договору
Изоляционные материалы	17 06 04	Передается сторонним организациям по договору
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передается сторонним организациям по договору
Опилки и стружка черных металлов	12 01 01	Передается сторонним организациям по договору
Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы)	17 01 07	Передается сторонним организациям по договору
Бумага и картон (макулатура)	20 01 01	Передается сторонним организациям по договору
Твердые бытовые отходы	20 03 99	Передается сторонним организациям по договору
Отработанные шины	16 01 03	Передается сторонним организациям по договору
Тара из-под лакокрасочных материалов	08 01 11*	Передается сторонним организациям по договору
Нефтешлам	05 01 03*)	Передается сторонним организациям по договору
Медицинские отходы класса Б	18 02 02*	Передается сторонним организациям по договору
Металлолом	17 04 07	Передается сторонним организациям по договору
Использованная изоляционная пленка	17 06 03*	Передается сторонним организациям по договору
Металлическая стружка черных металлов	12 01 01	Передается сторонним организациям по договору
Отходы строительных материалов	17 09 04	Передается сторонним организациям по договору
Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	19 08 16	Передается сторонним организациям по договору
Антифриз	16 01 14*	Передается сторонним организациям по договору
Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	15 02 03	Передается сторонним организациям по договору
Зола	10 01 14*	Передается сторонним организациям по договору
Лом и пыль отработанных абразивных кругов	12 01 99	Передается сторонним организациям по договору
Использованные полиуретановые манжеты внутриочистного устройства	17 02 04*	Передается сторонним организациям по договору
Шламы, содержащие опасные вещества от промышленных сточных вод	19 08 13*	Передается сторонним организациям по договору
Загрязненная вода (эмульсия)	13 08 99*	Передается сторонним организациям по договору
Металлическая стружка цветных металлов	12 01 03	Передается сторонним организациям по договору
Отходы пластмассы	20 01 01	Передается сторонним организациям по договору
Отработанные аккумуляторы и батареи	20 01 33*	Передается сторонним организациям по договору
Отходы очистки сточных вод (иловый осадок)	19 08 12	Передается сторонним организациям по договору
Отходы электрического и электронного оборудования (электронный лом, отходы оргтехники)	20 01 36	Передается сторонним организациям по договору
Использованные мелющие тела и шлифовальные материалы	12 01 21	Передается сторонним организациям по договору
Отработанные смазочно охлаждающие жидкости (Антифриз)	16 01 14*	Передается сторонним организациям по договору
Отходы изношенных средств защиты и спецодежды	15 02 02*	Передается сторонним организациям по договору
Зола (сажа) и золошлаки	19 01 12	Передается сторонним организациям по договору
Лом и пыль отработанных абразивных кругов	12 01 01	Передается сторонним организациям по договору

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	56
2	Организованных, из них:	39
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	39
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	2
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	37
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	17

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
Котельная НПС-8	2200 кВт	Дымовая труба	0010	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Мазутная зола теплоэлектростанций	1 раз/квартал
Котельная НПС-9	1400 кВт	Дымовая труба	0003	47° 57' 14" С.Ш. 71° 24' 85" В.Д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Мазутная зола теплоэлектростанций	1 раз/квартал

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
НПС-8					
(001) Котельная	Топливные насосы	6014	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	-
(002) Емкости с нефтью для подпитки котельной	Резервуар V=10 м3 - 2 ед.	0011	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	Сырая нефть
	Запасной резервуар V=1 м3	0022	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	Сырая нефть
(003) Дизельная электростанция	Дизельная электростанция "ASKA"	0012	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо

	Емкость V=3 м3	0018	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
(004) Магистральная насосная	Магистральные насосы	6015	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6- C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	
(005) Вертикальный - резервуар сборник V=400 м3 для сброса аварийного давления	Резервуар РВС-400	0013	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6- C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	Сырая нефть
	Резервуар РВС-400	0024	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6- C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	Сырая нефть
(006) Узел пуска - приема очистных устройств (УНПОУ)	Узел пуска - приема очистных устройств	6004	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6- C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	-
(007) Площадка сбросных клапанов	Площадка сбросных клапанов	6016	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6- C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	-
(008) Площадка фильтров - грязеуловителей	Площадка фильтров - грязеуловителей	6017	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6- C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	-
(009) Дренажные емкости	Емкость дренажная подземная	6005	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6- C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	-
(010) Автозаправочная станция	Подземный резервуар V = 10 м3	0014	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	Подземный резервуар V = 10 м3	0015	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	Топливораздаточная колонка № 1	0016	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	Топливораздаточная колонка № 2	0017	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Пентилены (амилены); Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол); Этилбензол	Бензин
	Подземный резервуар V = 10 м3	0038	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Пентилены (амилены); Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол); Этилбензол	Бензин

(011) Механическая мастерская	Точильно-шлифовальный станок	6018	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Взвешенные частицы; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	-
	Вертикально-сверлильный станок		48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Взвешенные частицы	-
	Фрезерный станок		48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Взвешенные частицы	-
	Настольно-сверлильный станок		48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Взвешенные частицы	-
	Токарный станок		48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Взвешенные частицы	-
	Сварочный трансформатор		48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Железо (II, III) оксиды; Марганец (IV) оксид; Азота (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Фтористые газообразные соединения; Фториды неорганические плохо растворимые; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Электрод сварочный
	Газовый резак	6020	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Железо (II, III) оксиды; Марганец (IV) оксид; Азота (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ)	-
	Аккумуляторный участок	6021	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Серная кислота	-
(013) Герметичный склад ГСМ	Емкость для хранения машинного масла - 2 ед.	0025	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Масло минеральное нефтяное	Масло машинное
(014) Крытый гараж	Электросварочный пост	6024	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Железо (II, III) оксиды; Марганец (IV) оксид; Азота (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Фтористые газообразные соединения; Фториды неорганические плохо растворимые; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Электрод сварочный
	Токарно-винторезный станок	6025	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Взвешенные частицы	-
(015) Учебно электро-газосварочный пост	Газосварочный пост	6026	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Азота (IV) диоксид	Пропан-бутановая смесь
	Газосварочный пост	6027	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Азота (IV) диоксид	Пропан-бутановая смесь
(016) Узел заправки топливных емкостей	Узел заправки топливных емкостей	0026	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	-
(017) Коллектор обратных клапанов	Коллектор обратных клапанов	0027	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	-
(018) Площадка насоса обратной закачки	Насос обратной закачки	0028	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-	-

				С10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	
(033) Лакокрасочные работы	Лакокрасочные работы	6038	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол); Бутан-1-ол (Бутиловый спирт); Этанол (Этиловый спирт); 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир); Пропан-2-он (Ацетон); Уайт-спирит; Взвешенные частицы	ЛКМ: Эмаль ПФ-115; Грунтовка ГФ-021; Лак БТ-577; Растворитель 646; Растворитель Уайт-спирит
	ПТУ-1600/100 - передвижной (дизтопливо), 314YS01	0028		Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12- 19 (Углеводороды предельные C12-C19) Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	Емкость для аварийного сброса топлива котельной 1 м3	0025		Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-С10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	Сырая нефть
	ДЭС-30 на ЛКУ №11	0020		Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12- 19 (Углеводороды предельные C12-C19) Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	ДЭС-60 на УППОУ №8	0021		Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12- 19 (Углеводороды предельные C12-C19) Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	ДЭС-70,4кВт "FG WILSON" - передвижной	0022		Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12- 19 (Углеводороды предельные C12-C19) Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо

	Матча осветительная CPLT M12 - передвижной	0023		Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12- 19 (Углеводороды предельные C12-C19) Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	Емкость дренажная подземная ЕП 20м3	0019		Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	
	Емкость для хранения машинного масло	0026		Масло минеральное нефтяное	Масло машинное
	передвижной сварочный агрегат WG400-SC/EL	0024		Железо (II, III) оксиды; Марганец (IV) оксид; Азота (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Фтористые газообразные соединения; Фториды неорганические плохо растворимые; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Дизельное топливо
	Компрессор передвижной KB-12/10П (принято от НПС-11)	0027		Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12- 19 (Углеводороды предельные C12-C19) Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	Экскаватор Татра-УДС-214, 747 CP01	0029		Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12- 19 (Углеводороды предельные C12-C19) Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
НПС-9					
(019) Котельная	Топливные насосы	6022	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	-

(020) Емкости с нефтью для подпитки котельной	Резервуар V=10 м3	0002	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	Сырая нефть
(021) Дизельная электростанция	Дизельная электростанция "GS 300"	0001	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	Дизельная электростанция "Wilson"	0023	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
(022) Магистральная насосная	Магистральные насосы	0004	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	-
(023) Вертикальный - резервуар сборник V=500 м3 для сброса аварийного давления	Резервуар РВС-500	0005	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	Сырая нефть
(024) Узел пуска - приема очистных устройств (УППОУ)	Узел пуска - приема очистных устройств	6006	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	-
	Емкость дренажная	6033	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	-
(025) Площадка сбросных клапанов	Площадка сбросных клапанов	6008	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	-
(026) Площадка фильтров - грязеуловителей	Площадка фильтров - грязеуловителей	6010	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	-
(027) Дренажные емкости	Емкость дренажная подземная	6007	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	-

	Дренажная насосная установка	6009	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	-
(028) Ремонтно-машинная мастерская	Дизельная электростанция	0031	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	Дизельная электростанция	0032	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	Точильно-шлифовальный станок	6011	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Взвешенные частицы; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	-
	Вертикально-сверлильный станок		47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Взвешенные частицы	-
	Горизонтально - фрезерный станок		47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Взвешенные частицы	-
	Токарно - винторезный станок		47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Взвешенные частицы	-
	Настольный сверлильный станок		47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Взвешенные частицы	-
	Шиномонтаж		47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бензин (нефтяной, малосернистый); Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин	Клей, бензин
	Электросварочный пост	6030	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Железо (II, III) оксиды; Марганец (IV) оксид; Азота (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Фтористые газообразные соединения; Фториды неорганические плохо растворимые; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Электрод сварочный
	Газовая резке металлов	6030	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Железо (II, III) оксиды; Марганец (IV) оксид; Азота (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ)	-
	Передвижной электро сварочный пост	6031	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Железо (II, III) оксиды; Марганец (IV) оксид; Азота (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Фтористые газообразные соединения; Фториды неорганические плохо растворимые; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Электрод сварочный
	Подземный резервуар V = 10 м3	0006	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
(030) Автозаправочная станция	Подземный резервуар V = 10 м3	0007	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	Топливораздаточная колонка № 1	0008	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо

	Топливораздаточная колонка № 2	0009	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	Подземный резервуар V = 10 м3	0033	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
(032) Площадка насоса обратной закачки	Насос обратной закачки	0037	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	Бензин
(033) Лакокрасочные работы	Лакокрасочные работы	6039	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол); Бутан-1-ол (Бутиловый спирт); Этанол (Этиловый спирт); 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв); Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир); Пропан-2-он (Ацетон); Уайт-спирит; Взвешенные частицы	ЛКМ: Эмаль ПФ-115; Грунтовка ГФ-021; Лак БТ-577; Растворитель 646; Растворитель Уайт-спирит
	ППУА-1600/100 - передвижной (дизтопливо) 320YS01	0036		Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12- 19 (Углеводороды предельные C12-C19) Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	КВ 12/10 компрессор - передвижной (дизтопливо)	0037		Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12- 19 (Углеводороды предельные C12-C19) Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	ДГУ FG WILSON PH22E2 – передвижная (17кВт)	0038		Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12- 19 (Углеводороды предельные C12-C19) Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	Передвижной сварочный агрегат VANTAGE 500	0032		Железо (II, III) оксиды; Марганец (IV) оксид; Азота (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Фтористые газообразные соединения; Фториды неорганические плохо растворимые; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Дизельное топливо

	Сварочный пост	0033		Железо (II, III) оксиды; Марганец (IV) оксид; Азота (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Фтористые газообразные соединения; Фториды неорганические плохо растворимые; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Электроды
	Мачта осветительная Amida AL-4000	0034		Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12- 19 (Углеводороды предельные C12-C19) Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
	Передвижной сварочный агрегат АДД-4002	0035		Железо (II, III) оксиды; Марганец (IV) оксид; Азота (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Фтористые газообразные соединения; Фториды неорганические плохо растворимые; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Дизельное топливо
	Экскаватор планировщик - передвижной (дизтопливо) 301 YS 01	0036		Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод (Сажа); Сера (IV) диоксид; Углерод оксид (Угарный газ); Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Алканы C12- 19 (Углеводороды предельные C12-C19) Сероводород (Дигидросульфид); Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19)	Дизельное топливо
Линейная часть					
(034) ЛКУ	ЛКУ	6001	47° 57' 14" С.Ш. 71° 24' 85" В.Д.	Сероводород (Дигидросульфид); Смесь углеводородов предельных C1-C5; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Бензол; Диметилбензол (Ксилол); Метилбензол (Толуол)	-

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
-	-	-	-	-	-

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-накопитель НПС-8	48°13'6835" С.Ш. 73°10'7328" В.Д.	Взвешенные вещества БПК ₅ Сульфаты Хлориды Азот аммонийный Железо Медь Алюминий Жиры АПАВ Нефтепродукты Цинк Нитриты Нитраты	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010 СТ РК 2016-2010 СТ РК 1322-2005 ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003 ГОСТ 26449.1-85 п16.1 СТ РК 2012-2010 СТ РК 1015-2000 СТ РК ИСО 9297-2008 ГОСТ 26449.1-85, п.9 ГОСТ 26449.1-85, п.24; СТ РК ИСО 5664-2006 ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000 СТ РК 2014-2010 ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 МВИ KZ.07.00.01701-2018 МВИ KZ.07.00.01702-2018
Пруд-накопитель НПС-9	47°66'3718" С.Ш. 76°31'4672" В.Д.	Взвешенные вещества БПК ₅ Сульфаты Хлориды Азот аммонийный Железо Медь Алюминий Жиры АПАВ Нефтепродукты Цинк Нитриты Нитраты	1 раз в квартал	СТ РК 2015-2010 СТ РК ИСО 5815-2-2010 СТ РК 2016-2010 СТ РК 1322-2005 ПНД Ф 14.1:2:4.190-2003 ГОСТ 26449.1-85 п16.1 СТ РК 2012-2010 СТ РК 1015-2000 СТ РК ИСО 9297-2008 ГОСТ 26449.1-85, п.9 ГОСТ 26449.1-85, п.24; СТ РК ИСО 5664-2006 ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000 СТ РК 2014-2010 ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 МВИ KZ.07.00.01701-2018 МВИ KZ.07.00.01702-2018

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 (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Сероводород Углерод оксид (Угарный газ) Смесь углеводородов предельных C1-C5 Смесь углеводородов предельных C6-C10 Бензол Метилбензол (Толуол) Этилбензол Формальдегид Углеводороды предельные C12-19 Взвешенные вещества Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	1 раз/квартал	1 раз в сутки	Аккредитованная лаборатория	СТ РК 1517-2006, СТ РК 2.302-2014, МВИ-4215-007-56591409-2009

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
1	Мониторинг поверхностных вод включает в себя отбор проб в местах пересечения МН с руслами рек	Водородный показатель, pH	6-9	1 раз/квартал	ГОСТ 26449.1-85, п.4
		Мутность	1.5	1 раз/квартал	СТ РК ИСО 7027-2007
		Сухой остаток	1500	1 раз/квартал	ГОСТ 26449.1-85, п.3.1
		Жесткость общая	7-10	1 раз/квартал	ГОСТ 26449.1-85, п.10
		Азот аммонийный	2,0	1 раз/квартал	ГОСТ 26449.1-85, п.24
		Нитриты	3,3	1 раз/квартал	ГОСТ 26449.1-85, п.11-12
		Нитраты	45,0	1 раз/квартал	ГОСТ 33045-2014
		Кальций, Са	-	1 раз/квартал	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
		Магний, Мд	-	1 раз/квартал	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
		Железо общее, Fe	0,3	1 раз/квартал	ГОСТ 23268.11-78
		Хлориды, Cl	350	1 раз/квартал	ГОСТ 26449.1-85, п. 9.1, 9.2
		Сульфаты, SCA	500	1 раз/квартал	СТ РК 1015-2000
		Гидрокарбонаты	-	1 раз/квартал	ГОСТ 26449.1-85, п.7.2

	Фосфаты, Р	3,5	1 раз/квартал	ГОСТ 26449.1-85, р.14
	Нефтепродукты	0,1	1 раз/квартал	ГОСТ 26449.1-85, р.26
	Медь, Си	1,0	1 раз/квартал	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
	Цинк, Zn	5,0	1 раз/квартал	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
	Свинец, РЬ	0,03	1 раз/квартал	СТ РК ГОСТ Р 51309-2003
	Бензол	0,5	1 раз/квартал	СТ РК 2542-2014
	Т олуол	0,5	1 раз/квартал	СТ РК 2542-2014
	Ксилолы	0,05	1 раз/квартал	СТ РК 2542-2014
	Острая токсичность	-	1 раз/квартал	ГОСТ 32473-2013

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
НПС-8 Точки № 1-4 (север, восток, юг, запад)	Нефтепродукты суммарно	1000	1 раз/квартал	СТ РК ISO 11504-2020
	Медь подвиж форма	3	1 раз/квартал	СТ РК ISO 11047-2008
	Цинк подвиж форма	23	1 раз/квартал	СТ РК ISO 11047-2008
	Никель подвиж форма	4	1 раз/квартал	СТ РК ISO 11047-2008
	Ванадий валовая форма	150	1 раз/квартал	СТ РК 1356-2005
	Свинец валовая форма	32	1 раз/квартал	СТ РК ISO 11047-2008
НПС-9 Точки № 1-4 (север, восток, юг, запад)	Нефтепродукты суммарно	1000	1 раз/квартал	СТ РК ISO 11504-2020
	Медь подвиж форма	3	1 раз/квартал	СТ РК ISO 11047-2008
	Цинк подвиж форма	23	1 раз/квартал	СТ РК ISO 11047-2008
	Никель подвиж форма	4	1 раз/квартал	СТ РК ISO 11047-2008
	Ванадий валовая форма	150	1 раз/квартал	СТ РК 1356-2005
	Свинец валовая форма	32	1 раз/квартал	СТ РК ISO 11047-2008

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Проверка регулярности отчетности	ежеквартально
2	Проверка регулярности отбора проб воздуха, контроль мест отбора проб	ежеквартально
3	Проверка регулярности отбора проб почв, контроль мест отбора проб	ежеквартально
4	Проверка регулярности радиологического исследования	ежеквартально
5	Проверка соблюдения персоналом правил обращения с отходами, недопущение распространения отходов по территории предприятия	ежеквартально
6	Проверка правильности и регулярности предоставления отчетов о выполнении программы производственного экологического контроля	ежеквартально

Таблица 12 План-график проведения радиационного мониторинга

Расположение контролируемых точек	Наблюдаемый параметр	Периодичность
1	2	3
Полигон временного хранения нефтешлама V-5000 м3	Стронций Sr - 90 Цезий Cs -137 Радий Ra - 226 Торий Th - 232 Калий K - 40 Радон Rn - 222	Дозиметрический контроль каждой партии отходов (нефтешлама)
Место временного хранения металлолома	МЭД гамма - излучения Плотность потока альфа - частиц Плотность потока бета - частиц	Ежеквартально

Организация внутренних проверок

Согласно статье 189 Экологического, кодекса РК оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В целях осуществления производственного контроля в области безопасности и охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды проводятся внутренние проверки в соответствии с приказом №315 от 24.06.2021 г. «Об утверждении Инструкции по организации и осуществлению производственного контроля на опасном производственном объекте» и приказом №250 от 14.07.2021 г. «Об утверждении Инструкции по организации и осуществлению производственного контроля на опасном производственном объекте», в котором определены ответственные лица, осуществляющие внутренние проверки.

Специалист по охраны окружающей среды (эколог) при выявлении нарушений технологии и нарушении требований природоохранного законодательства выдают предписания по устранению нарушений в письменном виде путем записи в журналы трехступенчатого контроля. После устранения нарушений руководитель объекта в этом журнале делает запись об устранении нарушений.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- выполнение условий экологического и иных разрешений;
- правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Специалист, осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

Внутренняя проверка организуется и проводится на основании годового плана-графика с целью проверки организации работы и состояния охраны окружающей среды на производственных объектах, деятельности руководителей производственных объектов и в части создания и обеспечения безопасных условий и организации работ по охране окружающей среды, выявления нарушений экологического законодательства, норм и правил по охране окружающей среды, принятия мер по устранению выявленных нарушений и исключению возможности их повторения.

Организационная и функциональная структура внутренней ответственности

Ответственность за проведение производственного экологического контроля в соответствие с программой производственного экологического контроля, проведение систематического анализа результатов производственного экологического контроля, их соответствия заданным параметрам предусмотрена должностными инструкциями и возлагается на экологов управления.

Производственный мониторинг проводится на объектах управления ежеквартально. После проведения замеров, отборов проб работниками подрядной организации осуществляется обработка результатов измерений, составление отчета и передача его в

управление для учета и представления в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

Согласно Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 25 0, отчет по результатам производственного экологического контроля представляется в электронной форме ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. К отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга. В соответствии со статьей 325 Кодекса РК об административных правонарушениях нарушение требований проведения производственного экологического контроля влечет штраф на физических лиц в размере двадцати пяти, на должностных лиц, субъектов малого предпринимательства - в размере шестидесяти, на субъектов среднего предпринимательства - в размере ста, на субъектов крупного предпринимательства - в размере двухсот месячных расчетных показателей.

Действия в нештатных ситуациях

В ТОО «Qwerty» разработан и утвержден планы ликвидации аварии (ПЛА), которые четко регламентируют действия персонала по обеспечению наименьшей степени нанесения вреда окружающей среде. Вышеуказанные планы ликвидации возможных аварий согласованы с территориальными управлениями по ЧС.

В данных планах подробно изложены системы действия персонала, по локализации и ликвидации возможных аварий, система оповещения компетентных органов, в том числе органов по охране окружающей среды, приведен перечень привлекаемого необходимого оборудования, механизмов и других материальных и технических служб, что способствует значительному снижению уровня возможного ущерба окружающей среде.

Предприятие должно предусматривать мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Тем не менее, нельзя исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации предприятие предпримет все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий. В этом случае, предусмотрен «План ликвидации возможных аварийных ситуаций», в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах территориальный орган, принять меры по ликвидации последствий после аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды, осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы. После устранения аварийной ситуации, на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

План детализации мониторинга разрабатывается в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования.

По окончании аварийно-восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды будет заключаться в проведении комплексного обследования площади, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории.

Размещение дополнительных точек и системы опробования, будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварии по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

Приложения № 1

Лицензия на выполнения работ и услуг в области охраны окружающей среды

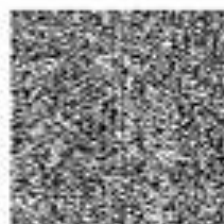
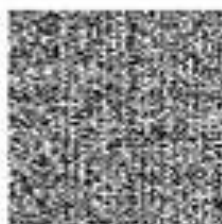
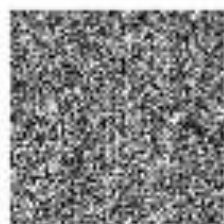


ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

15.06.2016 года

01842P

Выдана	Товарищество с ограниченной ответственностью "Ecorails Technologies" 010000, Республика Казахстан, г. Астана, УЛИЦА ИМАНОВА А., дом № 19., 1103Д., БИН: 160140027333 (полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер физлица или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)
на занятие	Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды (наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Особые условия	(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Примечание	Неотчуждаемая, класс I (отчуждаемость, класс разрешения)
Лицензиар	Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан. (полное наименование лицензиара)
Руководитель (уполномоченное лицо)	ЖОЛДАСОВ ЗУЛФУХАР САНСЫЗБАЕВИЧ (фамилия, имя, отчество (в случае наличия))
Дата первой выдачи	
Срок действия лицензии	
Место выдачи	<u>г. Астана</u>





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01842Р

Дата выдачи лицензии 15.06.2016 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат Товарищество с ограниченной ответственностью "Ecopolis Technologies"

010000, Республика Казахстан, г.Астана, УЛИЦА ИМАНОВА А., дом № 19., 1103D, БИН: 160140027333

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база г. Астана, улица Иманова 19 офис 1103 D

(местонахождение)

Особые условия
действия лицензии

(в соответствии со статьёй 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции и нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ЖОЛДАСОВ ЗУЛФУХАР САНСЫЗБАЕВИЧ

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения 001

Срок действия

Дата выдачи
приложения 15.06.2016

Место выдачи г.Астана



Для проверки подлинности копии документа необходимо сканировать QR-код. QR-код является частью документа. QR-код является частью документа. QR-код является частью документа. QR-код является частью документа. QR-код является частью документа.