

**ПРОГРАММА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ДЛЯ РАЗРАБОТКИ УЧАСТКА № 4
МЕСТОРОЖДЕНИЯ ИНКАЙ
В СУЗАКСКОМ РАЙОНЕ
ТУРКЕСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ.**

**И.о. Заместителя Генерального
директора по производству
ТОО «СП «ЮГХК»**



Б. М. Байсалов

**Директор
ТОО «Gravity Construct**



А.Илялетдинов

Алматы, 2026 г.

Оглавление

1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.....	3
2.	ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	4
3.	ОБЩЕЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ	5
4.	ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК.....	14

Список таблиц

№ п/п	Наименование	стр.
Таблица 1.	Общие сведения о предприятии	3
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	7
Таблица 6.	Сведения о газовом мониторинге	9
Таблица 7.	Сведения по сбросу сточных вод	10
Таблица 8.	План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	11
Таблица 9.	График мониторинга воздействия на водном объекте (подземные воды)	12
Таблица 10	Мониторинг уровня загрязнения почвы	13
Таблица 11	План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	15

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Таблица 1 - Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4				
ТОО «СП «ЮГХК»	615630100	Сузакский район Туркестанской области 44°44'13"C; 67°39'16"B	140840001183	7210 - Добыча и переработка природного урана	Добыча урана методом подземного скважинного выщелачивания на участках 4 месторождения Инкай	Республика Казахстан, Туркестанская область, Сузакский район, Кыземшекский сельский округ, п. Кыземшек, мкр. 1, д. 23, кв. 36	I категория. По разработке участка №4 – Планируемая добыча урана (т): •2026 г. — 2400 т, •2027 г. — 2400 т, •2028 г. — 2400 т, •2029 г. — 405 т.

2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Информация по отходам производства и потребления представлена в таблице 2.

Детальная информация об отходах, образующихся в процессе производственной деятельности, их объемах, характеристиках и мерах по безопасному обращению содержится в «Программе управления отходами», являющейся частью экологического разрешения.

Таблица 2 - Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2		3
Буровой шлам нерадиоактивный	01 05 99	2026 - 6590,454 2027 - 6990,91 2028 - 6477,6 2029 - 998,44	Накопление Последующее частичное использование заскладированных в шламонакопителях буровых шламов для тампонажа скважин при ликвидации последствий недропользования и рекультивации нарушенных территорий Транспортировка Передача сторонним организациям по договору
Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,003	Накопление Транспортировка Передача сторонним организациям по договору
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	2026 -2,1 2027- 2,250 2028 -2,1 2029- 0,30	Накопление Транспортировка Передача сторонним организациям по договору
Промасленная ветошь	15 02 02*	0,102	Накопление Транспортировка Передача сторонним организациям по договору

3. ОБЩЕЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

Мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объекте осуществляется для организованных источников – инструментальными замерами и расчетным методом, для неорганизованных – расчетным методом.

В таблице 3 приведены общие сведения об источниках выбросов оператора.

Таблица 3 – Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. Из них:	10
2	Организованных, из них:	2
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	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:	2
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	2
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	8

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			
Мониторинг инструментальными измерениями не предусмотрен						

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			
ГТП Участка №4	Компрессор	0007	N45°09'41.7851" E67°32'00.0652"	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
	Компрессор	0008	N45°09'41.7851" E67°32'00.0652"	Азота (IV) диоксид	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
	Экскаватор-выемка грунта	6022	N45°09'41.7851" E67°32'00.0652"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Пересыпка пылящих материалов
	Земляные работы. Экскаватор – обратная засыпка	6023	N45°09'41.7851" E67°32'00.0652"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Пересыпка пылящих материалов
	Бульдозер – планировочные работы	6024	N45°09'41.7851" E67°32'00.0652"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Пересыпка пылящих материалов

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
	Бульдозер – планировочные работы	6025	N45°09'41.7851" E67°32'00.0652"	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Пересыпка пылящих материалов
	Топливозаправщик	6026	N45°09'41.7851" E67°32'00.0652"	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на С	Дизельное топливо
	Топливозаправщик	6027	N45°09'41.7851" E67°32'00.0652"	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на С	Дизельное топливо
	Топливозаправщик	6028	N45°09'41.7851" E67°32'00.0652"	Сероводород (Дигидросульфид) Алканы C12-19 /в пересчете на С	Дизельное топливо
	Сварочный агрегат	6029	N45°09'41.7851" E67°32'00.0652"	Железо (II, III) оксиды	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения	
				Фтористые газообразные соединения	
	Сварочный агрегат	6030	N45°09'41.7851" E67°32'00.0652"	Железо (II, III) оксиды	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения	
				Фтористые газообразные соединения	

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
Газовый мониторинг не предусмотрен					

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
Сброс сточных вод не предусмотрен				

Таблица 8 – План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контр. точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ, раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
1. На границе СЗЗ Южная сторона	Азота диоксид Серы диоксид Углерод оксид Пыль неорганическая	1 раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Массовая концентрация оксида и диоксида азота в пробах атмосферного воздуха. Методика измерений фотометрическим методом с использованием сульфаниловой кислоты и I-нафтиламина.
2 На границе СЗЗ Западная сторона	Азота диоксид Серы диоксид Углерод оксид Пыль неорганическая	1 раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	МВИ массовых концентрации пыли в атмосферном воздухе газоанализатором ГАНК-4 МВИ-4215-006-56591409-2009 МВИ-4215-002-56591409-2009 МВИ массовой
3 На границе СЗЗ Северная сторона	Азота диоксид Серы диоксид Углерод оксид Пыль неорганическая	1 раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе газоанализатором ГАНК-4. МВИ-4215-006-56591409-2009 Методика выполнения измерений массовой концентрации пыли в
4 На границе СЗЗ Восточная сторона	Азота диоксид Серы диоксид Углерод оксид Пыль неорганическая	1 раз/квартал	-	Аккредитованная лаборатория	атмосферном воздухе газоанализатором ГАНК-4 М-МВИ-142-05 МВИ массовой концентрации загрязняющих веществ и диоксида углерода в атмосферном воздухе с помощью измерительного комплекса СКАТ

Таблица 9 – График мониторинга воздействия на водном объекте (подземные воды)

№	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	Скважина №0883	рН	6-9	1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85 п.4.4. ГОСТ 26449.1-85 п.3.1 ГОСТ 31954-2012 ГОСТ 26449-1-85 п.5 ГОСТ 26449-1-85 п.26 СТ РК ГОСТ Р 51211-2003 ГОСТ 4011-72 п.3 ГОСТ 33045-2014 п.9 ГОСТ 31940-2012 п.5 ГОСТ 26449.1-85 17.2 СТ РК 1511-2006 KZ 07.00.03147-2015 KZ 07.00.03147-2015
2	Скважина №0884	Сухой остаток	1000 (1500)		
		Жесткость общая, ммоль/дм ³	7,0 (10)		
3	Скважина №0885 (техн. вода)	Окисляемость, мгО ₂ /дм ³	5,0		
		Нефтепродукты	0,1		
4	Скважина №4862	Поверхностно-активные вещества (ПАВ), анионоактивные	0,5		
5	Скважина №4863	Железо +3	0,3		
6	Скважина №0902 (техн. вода)	Нитраты	45		
		Сульфаты	500		
		Натрий	200		
		Хлориды	350		
		Суммарная α-активность, Бк/дм ³	0,1		
		Суммарная β-активность, Бк/дм ³	1,0		

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
Граница СЗЗ с 4-х сторон (север, восток, запад, юг)	Суммарная α активность, Суммарная β активность	В соответствии с «Гигиеническими нормативами к безопасности среды обитания», утв. Приказом МЗ РК от 21 апреля 2021 года № ҚР ДСМ-32.	1 раз/квартал	Используемые методы отбора и анализа – согласно области аккредитации лаборатории
	Уровень рН Плотный остаток водной вытяжки почвы (%)			

4. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК

Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства РК и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся работником, на которого оператором возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

Контроль осуществляется в соответствии с планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства РК (таблица 10).

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.

Работник, осуществляющий внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- 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.

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

№	Подразделение предприятия или предмет проверки	Периодичность проведения
1	Соблюдение технологических процессов производства	1 раз в квартал
2	Соблюдение технологических процессов бурения	1 раз в квартал
3	Контроль за исправностью и техническим обслуживанием эксплуатационного оборудования. Принятие мер к выявлению и оперативному устранению поломок.	1 раз в квартал
4	Проведение радиационного контроля	1 раз в квартал
5	Контроль выполнения мероприятий, предусмотренных программой ПЭК, контроль за выполнением условий разрешения на эмиссии в ОС.	1 раз в квартал