

Утверждаю:  
Директор Филиала УМГ «Тараз» АО  
«Интергаз Центральная Азия»

Ордабаев Канат Апрелевич

(Фамилия, имя, отчество (при его наличии))

«*\_\_\_\_\_*» \_\_\_\_\_

«*\_\_\_\_\_*» \_\_\_\_\_ 2024 г



## ПРОГРАММА

**ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
КОНТРОЛЯ НА ОБЪЕКТАХ 2 КАТЕГОРИИ УМГ «Тараз» АО  
«ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» НА 2025-2031 год**

г. Тараз 2024 г

## Содержание

Общие сведения о предприятии	4
Таблица 1. Общие сведения о предприятии	7
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления	8
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	8
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	9
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	14
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге	44
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	44
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	46
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте	48
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	49
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	49

## Принятые сокращения

ОС – окружающая среда  
ООС – охрана окружающей среды  
ГТС – газотранспортная система  
АО – акционерное общество  
ИТЦ – филиал "Инженерно-Технический Центр"  
УМГ – управление магистральных газопроводов  
ЛПУ – линейное производственное управление  
ГКС – газокompрессорная станция  
МГ – магистральный газопровод  
КС – компрессорная станция  
ГПА – газоперекачивающий агрегат  
ГЩУ – главный щит управления  
АГРС – автоматизированная газораспределительная станция  
КНС – канализационная насосная станция  
ПЭК – производственный экологический контроль  
ПДВ – предельно-допустимые выбросы  
ПДС – предельно-допустимых сбросы  
ИСМ – интегрированная система менеджмента  
ВВ – вредные вещества  
СИ – средства измерений  
СЗЗ – санитарно-защитная зона  
НД - нормативный документ  
МВИ – методика выполнения измерений

Основной задачей УМГ «Тараз» является прием газа в газотранспортную систему МГ «БГР-ТБА», МГ «Казахстан-Китай» и обеспечение транзитной транспортировки природного газа, а также поставка газа для потребителей.

Для эксплуатации объектов магистральных газопроводов в УМГ «Тараз» созданы следующие подразделения: Таразское ЛПУ КС-5 «Тараз», ПХГ «Акыр-Тобе» и ДКС-ТІР-02 «Акыр-Тобе».

**Таразское ЛПУ** является частью управления магистральных газопроводов УМГ «Тараз» АО «Интергаз Центральная Азия», основной деятельностью которого является транспортировка, хранение и распределение природного газа по территории Жамбылской области, а также хранение и транспортировка газа для Алматинской области и Республики Кыргызстан.

В ведении Таразского ЛПУ МГ находятся объекты на которых предусматриваются систематические наблюдения за компонентами окружающей среды, основными из которых являются:

- линейная часть магистральных газопроводов
- промежуточная компрессорная станция КС-5 «Тараз»;
- котельная с котлами водогрейными на газовом топливе;
- система электроснабжения, водоснабжения и канализации КС;
- замерный узел.
- газораспределительные станции с котлами водогрейными на газовом топливе типа АОГВ-80 и блоками подогрева газа типа ПГА-10.
- 15 газораспределительных станций (ГРС);

Состав промплощадок «Таразского» ЛПУ следующий:

1. КС-5 «Тараз»

2. ГРС:

- ГРС «Тараз -1»
- ГРС «Тараз -2 »
- ГРС «Тараз -3 »
- ГРС «Тараз -4 »
- ГРС «Кулан» (бывшая «Луговая»)
- ГРС «Сарыкемер» (бывшая ГРС «Михайловка»)
- ГРС «Момыш-Улы» (бывшая ГРС «Бурное»)
- ГРС «Каратау»
- ГРС «Амангельды-2»
- ГРС «Мерке»
- ГРС «Октябрь»
- ГРС «Кордай» (бывшая ГРС «Георгиевка»)
- ГРС «Нововоскресеновка»
- ГРС «Акыр-Тобе»
- ГРС «Собственные нужды»
- (бывшая ГРС «Ильич», расположена на территории КС-5).
- ЗУ – 1001 км «Нововоскресеновка».

**Компрессорная станция КС-5** предназначена для промежуточного поднятия давления транспортируемого газа по магистральному газопроводу

**Компрессорная станция «Акыртобе»** предназначена для закачки газа в ПХГ, используемого для хранения газа. Станция подземного хранения газа (ПХГ) является основной частью магистрального газопровода и предназначено для хранения газа в

пласте (период закачки) и подачи его из пласта (период отбора). ПХГ используется для регулирования сезонной неравномерности потребления газа городами Шымкент, Тараз, Бишкек, Алматы.

**ДКС ТП-02 «Акыртобе»**, располагается на участке, выделенном под размещение сооружений для перекачки природного газа из МГ «БГР-ТБА» в МГ «Казахстан-Китай».

Подземные хранилища газа (ПХГ) предназначены для аккумуляции газа в пласте и дальнейшей подачи его потребителям при возникновении дефицита газа в холодный период года. Газораспределительные станции (ГРС) обеспечивают снижение давления газа и поддержание его на заданном уровне, одоризацию газа перед подачей газа потребителям.

#### **Газораспределительные станции.**

Принцип работы газораспределительных станций следующий. Газ высокого давления по входному трубопроводу поступает на узел очистки газа.

Принципиальная схема очистки газа такая же, как и на КС. Затем в узле редуцирования газа давление снижается до 0,6 - 1,2 МПа и автоматически поддерживается на заданном уровне. Далее газ поступает в узел гидрообразования, опасного образованием кристаллогидратов в газопроводных коммуникациях и обмерзания аппаратуры.

Основные технологические процессы, выполняемые ГРС:

1. Переключение газопотока;
2. Очистка газа от твердых и жидких примесей;
3. Редуцирование давления газа;
4. Учет расхода и контроль параметров системы;
5. Одоризация газа.

**Узел переключений** предназначен для технологических переключений газопотока в зависимости от сложившейся ситуации. В узле предусмотрен байпас (обводная линия) для снабжения потребителей газом минуя ГРС при ее отключении. В этом случае дросселирование давления осуществляется вручную с помощью кранов. Контроль за выходным давлением ведется визуально по выходным манометрам. Учет газа в этом случае не ведется. В узле переключений имеются предохранительные клапаны СППК – 4 - 100, 4шт, защищающие трубопроводы и оборудование от превышения давления на выходе, и свеча для продувки системы трубопроводов и стравливания газа при проверке предохранительных клапанов.

**Узел очистки**(фото №3) предназначен для очистки газа, поступающего на ГРС, от твердых и жидких примесей (песок, окалина, масло, вода). Узел очистки состоит из масляных пылеуловителей в количестве 3-х шт. объемом по 15м<sup>3</sup>. Производится ежедневная продувка фильтров через продувочный кран в подземную емкость сбора конденсата объемом 10м<sup>3</sup>. На конденсатосборнике - свеча выброса 100 мм, Н=5м.

**Узел редуцирования** (фото №4) предназначен для понижения входного давления газа  $P_{вх}=2,5$  МПа до давления необходимого потребителям 0,3 МПа. Редуцирование на ГРС осуществляется посредством регуляторов давления РД 64-100. На ГРС установлены 4 регулятора давления на 4-х нитках редуцирования. Количество ниток в работе определяется потребностью газа. Резервные нитки включаются при падении давления газа на выходе, в связи с увеличением количества потребителей. На РД установлены пилотные манометры, по которым контролируется давление на самих регуляторах. При выходе из строя пилотных манометров используется резервная емкость регулирования газа для подачи на РД. Узел редуцирования располагается на открытой площадке.

**Узел учета** предназначен для коммерческого учета газа. Для измерения и учета

газа установлены диафрагмы - ДКС (06-400).

**Узел одоризации**(фото №2) Для своевременного обнаружения утечки газа, ему придают специфический запах путем капельного введения в выходные трубопроводы специальной жидкости - одоранта (этилмеркаптана) из расчета 16 г на 1000 м<sup>3</sup>. Одорант находится в 2-х расходных емкостях объемом по 40л. В газовом пространстве этих емкостей с помощью системы трубопроводов и вентилях устанавливается то же давление, что и в выходном трубопроводе, и жидкость через дозатор, самотеком каплями поступает в газовую среду выходного трубопровода. По мере расходования одоранта подаваемый газ заполняет пространство емкости, и после использования всего одоранта перед следующим ее заполнением на расходной емкости открывается вентиль и газ стравливается в атмосферу. Давление в расходной емкости выравнивается с атмосферным от 0,3 МПа до 0,1013 МПа. Плотность этилмеркаптана (этантол) 839 кг/м<sup>3</sup>. На территории ГРС находится подземная емкость хранения одоранта, объемом 2м<sup>3</sup>, откуда за счет повышенного давления в емкости, создаваемого подачей газа из выходного трубопровода, одорант подается в бачок узла одоризации. При этом в емкости хранения создается газовая подушка, по мере расходования одоранта емкость полностью заполняется газом, который стравливается в атмосферу перед новым заполнением. На площадку машиной поставляется контейнер с одорантом, в который подается газ из выходного трубопровода и создаваемым давлением одорант перекачивается в емкость хранения. Соединения при заполнении емкости герметичны.

При проведении операций продувки оборудования и стравливания газа из коммуникаций при ремонтных работах, а также от неплотностей запорно-регулирующей арматуры (ЗРА) газового оборудования в атмосферу выбрасываются метан, сероводород и смесь природных меркаптанов. Для отопления помещения операторной установлен бытовой подогреватель АОГВ-80, работающий на газе.

Теплопроизводительность – 7 кВт. Через дымовую трубу подогревателя в атмосферу выбрасываются продукты сгорания топливного газа - оксиды азота, углерода и серы диоксид.

**Хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды образуются в результате деятельности предприятия:**

Технологической схемой очистки хозяйственно - бытовых сточных вод предусмотрена их доочистка на полях фильтрации, а производственные сточные воды поступают в пруды накопители.

Поля подземной фильтрации и пруды-испарители представляют собой специально спланированные и подготовленные земельные участки, предназначенные для полной биологической очистки предварительно очищенных сточных вод в естественных условиях. Пруды состоят из 2-х секций размерами 110х110м каждая в плане, глубиной до 2 метров и ограждены валиками высотой до 1,0м с проездами по насыпи. Поля фильтрации для хозяйственных стоков состоят из 2-х карт размерами 20х15 метров каждая. Подаваемая на поля сточная вода распределяется по отдельным картам системой открытых разводных каналов, образуя оросительную сеть.

Сущность процесса очистки сточных вод на полях фильтрации состоит в том, что в процессе фильтрации через почву органические загрязнения сточных вод задерживаются на ней, образуя биологическую пленку, населенную большим количеством микроорганизмов. Пленка адсорбирует коллоидные и растворенные вещества, мелкую взвесь, и они при помощи аэробных бактерий в присутствии кислорода воздуха переходят в минеральные соединения. Атмосферный воздух хорошо проникает в почву на глубину 0,2-0,3м, где и происходит наиболее интенсивное биологическое окисление.

Азот аммонийный превращается в нитраты и нитриты, а органический углерод - в угольную кислоту. На большой глубине, куда проникновение воздуха затруднено, окисление происходит за счет денитрификации, т.е. за счет кислорода, выделяющегося при разложении нитритов и нитратов. Практически процесс очистки сточных вод происходит в слое грунта до 1,5 м.

Хозяйственно питьевое и производственное водоснабжение осуществляется из Талас-Ассинского месторождения подземных вод. Забор воды осуществляется из двух артезианских скважин, которые находятся на расстоянии 150 м северо-западнее поселка Акбулым и на расстоянии 1,8 км западнее КС-5. Вода используется на хозяйственные и производственные нужды компрессорной станции «Тараз» и жилого поселка.

#### **КС-5 «Тараз».**

Хозяйственно - бытовые сточные воды жилого поселка и промплощадки КС-5 «Тараз» поступают на биологическую очистку «СТОК-100» фото №8, где после предварительной очистки сбрасываются для полной биологической очистки на поля фильтрации.

Производственные сточные воды от промплощадки проходят предварительную очистку на ЛОС (отстойники с бензомаслоуловителями), и сбрасываются в пруды-накопители, работающие в режиме испарения.

При проведении мониторинга отбор проб хозяйственно - бытовых сточных вод на КС-5 «Тараз» осуществлялся на входе в очистные сооружения и на выходе из них (при сбросе на поля фильтрации).

Отбор проб производственных сточных вод проводился при сбросе их в пруды накопители.

#### **КС-ПХГ «Акыр-Тобе».**

Хозяйственно - бытовые сточные воды КС-ПХГ «Акыр-Тобе» по системе канализации поступают на поля подземной фильтрации, производственные сточные воды проходят предварительную очистку на ЛОС (отстойники с бензомаслоуловителями), и сбрасываются в пруды-накопители, работающие в режиме испарения.

Отбор проб хозяйственно - бытовых сточных вод на КС-ПХГ «Акыр-Тобе» осуществлялся при сбросе их на поля подземной фильтрации, а производственных после их очистки при сбросе их в пруды накопители.

На основании полученных результатов анализов хозяйственно - бытовых и производственных сточных КС-5 «Тараз» и КС-ПХГ «Акыр-Тобе» можно сделать заключение об эффективности работы очистных сооружений.

В отобранных сточных водах были проведены исследования на следующие ингредиенты: нерастворимые в воде вещества, хлориды, сульфаты, железо общее, нефтепродукты, ХПК, ПАВ, БПК, нитраты, нитриты, аммиак, фосфаты.

На компрессорных станциях КС-5 «Тараз» и КС-ПХГ «Акыр-Тобе» конечными приемниками сточных вод являются: пруд-накопитель и поля фильтрации. Сточные воды, образующиеся при хозяйственно-бытовой и производственной деятельности компрессорных станций, поступают в приемные резервуары канализационных насосных станций, откуда насосами подаются на очистные сооружения и сбрасываются на поля фильтрации.

#### **ДКС-ТИР-02 «Акыр-Тобе».**

*Водоснабжение.* Водоснабжение площадки ДКС и Вахтового поселка осуществляется от проектируемых водозаборных скважин и требуется для обеспечения:

- хозяйственно-питьевых нужд;
- производственных нужд;

- противопожарных нужд.

На проектируемой площадке Вахтового поселка запроектированы две (1раб., 1рез.) артезианских скважин.

*Водоотведение.* В соответствии с составом сточных вод на территории площадки ДКС проектом предусматриваются отдельные системы канализации:

- хозяйственно- бытовая;

КНС № 1 предназначена для перекачивания хоз. бытовых стоков от проектируемых зданий ДКС на очистные сооружения хоз. бытовой канализации.

Комплектная насосная станция FloTenk-KNS представляет собой цилиндрическую емкость, изготовленную из прочного армированного стеклопластика.

На вводе самотечного коллектора в приемный резервуар предусмотрен решетчатый контейнер для задержания крупных включений, содержащихся в сточных.

Контейнер с задержанными отходами может извлекаться на поверхность по направляющим вручную. Отходы по мере накопления выгружаются в передвижную емкость и специализированными организациями.

Стоки самотеком отводятся в КНС № 2, откуда перекачиваются на проектируемые очистные сооружения производственно-ливневой канализации.

Все бытовые стоки с территории ВП самотеком собираются в канализационную насосную станцию КНС № 3 перекачки бытовых сточных в подземном исполнении, откуда подаются в систему очистных сооружений бытовых сточных вод.

КНС №1 и КНС №3 с территориями ДКС и ВП на проектируемые очистные сооружения хоз. бытовой канализации фирмы FloTenk.

Очистное сооружение представляет собой водонепроницаемую, стеклопластиковую емкость.

Очистные сооружения работают за счет установленных блоков биологической загрузки. т.е. закрепления микрофлоры, которые обогащаются воздушным компрессором аэрационной системы. Этот метод обеспечивает:

- низкую чувствительность к токсичным субстратам
- высокую жизнеспособность и активность микроорганизмов
- увеличение степени очистки сточных вод
- поддержание высокой концентрации активного ила и возможность его наращивания

Главным условием успешного протекания процесса очистки являются аэробные условия, создаваемые растворенным в воде кислородом.

Равномерную подачу воздуха обеспечивает воздушный компрессор и самоочищающийся мембранный аэратор.

Благодаря низкой нагрузке биоценоза и естественным биологическим процессам, в слое биопленки создаются благоприятные условия для одновременного протекания процессов нитрификации - дезинфекции, обеспечивающих углубленную очистку вод.

В зоне вторичного отстаивания происходит осветление биологически очищенных сточных вод, задержка попавшей в поток избыточной биопленки.

Результаты визуального обследования, а также фоновые материалы позволили отнести приемники сточных вод к полям фильтрации, на которых разгрузка объема поступающих сточных вод осуществляется за счет испарения в атмосферу и фильтрации в грунт, были отобраны пробы сточных вод на входе в очистные сооружения и на выходе из них (при сбросе на поля фильтрации).

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
1	2	3	4	5	6	7	8
Таразское ЛПУ	314035100	42°54'19.2" с.ш. 71°29'21.8" в.д	110141014 625	Транспортировка по трубопроводу 49.50.0	Транспортировка природного газа по магистральным газопроводам	Акционерное общество "Интергаз Центральная Азия" Жамбылская область, Тараз Г.А., г.Тараз, ул.Койгелды д.177 БИН 110141014 625 БИК HSBKCKZKX ИИК KZ1960101 11000020945 АО «Народный банк Казахстана»	Категория 2
КС-ПХГ «Акыртобе»	315033100	43°01'20.7" с.ш. 72°07'33.5" в.д					
ДКС ТПР-02 «Акыртобе»	315033100	42°59'37.7" с.ш. 72°11'07.2" 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 ртутьсодержащие лампы	AA100	Передача специализированным предприятиям
Отработанные аккумуляторные батареи	AA170	Реализация заинтересованным лицам
Промасленная ветошь	AD150	Передача специализированным предприятиям
Тара из-под ЛКМ	AD070	Передача специализированным предприятиям
Отработанное масло	AC030	Передача специализированным предприятиям
Нефтешлам	AE030	Передача специализированным

		предприятиям
Газовый конденсат	AD060	Передача специализированным предприятиям
Огарки сварочных электродов	GA090	Передача специализированным предприятиям
Металлолом и стружка черных металлов	GA 090	Передача специализированным предприятиям
Твердые бытовые отходы (коммунальные)	GO060	Передача специализированным предприятиям
Смет с территории	GO060	Передача специализированным предприятиям
Отходы и макулатура бумажная и картонная	GI010	Реализация заинтересованным лицам
Пластиковые бутылки	GH010	Передача специализированным предприятиям
Строительные отходы	GG170	Передача специализированным предприятиям
Иловый осадок очистных сооружений	GO061	Передача специализированным предприятиям
Отходы резиновые уплотнители	GK010	Передача специализированным предприятиям
Промасленный песок	AC030	Передача специализированным предприятиям
Шлам от очистки резервуаров д/т	AE030	Передача специализированным предприятиям
Окалина	GA090	Передача специализированным предприятиям
Медицинские отходы	GH010	Передача специализированным предприятиям
Пищевые отходы	GO060	Передача специализированным предприятиям

Образуемые отходы сдаются по договорам. Отходы предприятия не складываются, не перерабатываются, не подлежат захоронению.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	364
2	Организованных, из них:	308
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	50
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	314
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	402
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	308
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	57

Мониторинг выбросов путём автоматизированной системы мониторинга осуществляется объектами I категории. УМГ «Тараз» не относится к объектам I категории, автоматизированные системы не установлены.

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
-Таразское ЛПУ	-	КС-5 "Тараз" Котлы Vitoplex №1	0133	Жамбылский район, пос. Акбулым, 42°54'19.2" с.ш. 71°29'21.8" в.д	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
	-	КС-5 "Тараз" Котлы Vitoplex №2	0133			
	-	ГРС "Тараз-1" АОГВ-80	0301	г. Тараз 42°54'46.3" с.ш. 71°17'41.7" в.д		
	-	ГРС "Тараз-2" АОГВ-80	0401	г. Тараз 42°55'49.5" с.ш. 71°25'26.2" в.д		
	-	ГРС "Тараз-3" АОГВ-80	0501	г. Тараз 42°50'26.1" с.ш. 71°28'58.2" в.д		
	-	ГРС "Тараз-4" АОГВ-80	0601	г. Тараз 42°48'40.5" с.ш. 71°25'09.2" в.д		
	-	ГРС "Луговое" АОГВ-80	0701	Рыскуловский район, с. Кулан 42°55'02.3" с.ш. 72°42'59.6" в.д		
	-	ГРС Михайловка" АОГВ-80	0801	Байзакский район, с. Сарыкемер 42°59'58.2" с.ш. 71°31'30.4" в.д		
	-	ГРС "Бурное" АОГВ-80	0901	Жуалинский район, с. Момышулы 42°36'02.0" с.ш. 70°46'34.8" в.д		
	-	ГРС "Каратау"	1001	Талаский район,		

	АОГВ-80		г. Каратау 43°09'28.8" с.ш. 70°30'08.7" в.д			
-	ГРС "Амангельды-2" АОГВ-23	1108	Жамбылский район, с. Кызылшарык 42°53'24.0" с.ш. 71°16'01.5" в.д			
-	ГРС "Мерке" АОГВ-80	1201	Меркенский район, с. Мерке, 42°50'44.9" с.ш. 73°11'44.7" в.д			
-	ГРС "Октябрь" АОГВ-80	1301	Жуалинский район, с. Байтерек 42°36'08.9" с.ш. 71°05'04.6" в.д			
-	ГРС "Октябрь" ПГА-10	1302				
	ГРС "Кордай-2" АОГВ-23	1407	Кордайский район, с. Кордай 43°04'46.0" с.ш. 74°41'24.3" в.д			
-	ГРС "Нововоскресеновка" АОГВ-80	1501	Меркенский район, с. Нововоскресеновка, 42°48'10.3" с.ш. 73°29'58.4" в.д			
	ГРС "Акыр-Тобе" АОГВ-80	1601	Рыскуловский район, с. Акыртобе, 42°59'53.5" с.ш. 72°07'31.5" в.д			
	ГРС "Акыр-Тобе" ПГА-10	1607				
-	ЗУ 1001 км АОГВ-120	1706	Меркенский район, с. Нововоскресеновка, 42°48'07.5" с.ш. 73°30'00.3" в.д			
-	ЗУ 1001 км АОГВ-120	1705				
КС-ПХГ «Акыртобе»	-	КС-ПХГ "Акыр-Тобе" ГМК10ГКНА №1	Рыскуловский район, с. Акыртобе, 43°01'20.8" с.ш. 72°07'31.8" в.д	0201	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы	1 раз в квартал
	-	КС-ПХГ "Акыр-Тобе" ГМК10 ГКНА №1 сапун-выхлоп картерных газов		0249		
	-	КС-ПХГ "Акыр-Тобе" ГМК10ГКНА №2		0202		
	-	КС-ПХГ "Акыр-Тобе" ГМК10ГКНА №2 сапун-выхлоп картерных газов		0250		
	-	КС-ПХГ "Акыр-		0203		

		Тобе" ГМК10ГКНА №3			
	-	КС-ПХГ "Акыр-Тобе" ГМК10ГКНА №3 сапун-выхлоп картерных газов	0251		
	-	КС-ПХГ "Акыр- Тобе" ГМК10ГКНА №4	0204		
	-	КС-ПХГ "Акыр-Тобе" ГМК10ГКНА №4 сапун-выхлоп картерных газов	0252		
	-	КС-ПХГ "Акыр- Тобе" ГМК10ГКНА №5	0205		
	-	КС-ПХГ "Акыр-Тобе" ГМК10ГКНА №5 сапун-выхлоп картерных газов	0253		
	-	КС-ПХГ "Акыр- Тобе" ГМК10ГКНА №6	0206		
	-	КС-ПХГ "Акыр-Тобе" ГМК10ГКНА №6 сапун-выхлоп картерных газов	0254		
	-	КС-ПХГ "Акыр-Тобе" Котлы Vitoplex №1	0215		
	-	КС-ПХГ "Акыр-Тобе" Котлы Vitoplex №2	0215		
	-	КС-ПХГ "Акыр-Тобе" ГРП-1 АОГВ-80	0232	Рыскуловский район, с. Акыртобе, 43°01'52.5" с.ш. 72°07'22.5" в.д	
	-	КС-ПХГ "Акыр-Тобе" ГРП-2 АОГВ-80	0240	Рыскуловский район, с. Акыртобе, 43°01'27.2" с.ш. 72°08'16.8" в.д	
ДКС ТИР-02 «Акыртобе»	-	ДКС ТИР-02 "Акыр-Тобе" ГПА №1	0012	Рыскуловский район, с. Акыртобе, 42°59'38.5" с.ш. 72°11'05.9" в.д	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы
	-	ДКС ТИР-02 "Акыр-Тобе" ГПА №2	0021		
	-	ДКС ТИР-02 "Акыр-Тобе" котельная ДКС	0020		
	-	ДКС ТИР-02 "Акыр-Тобе" котельная ВП	0101		
	-	ДКС ТИР-02	0060		
					1 раз в квартал

	"Акыр-Тобе" БПТГ №1	
-	ДКС ТІР-02 "Акыр-Тобе" БПТГ №2	0061
-	ДКС ТІР-02 "Акыр-Тобе" БПТГ №3	0062

**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
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	Дренажная линия Ф/С №2	6001	42.993539"N 72.18'58.05"E	Бутан	Природный газ
				Пентан	
				Гексан	
				Изобутан (2-Метилпропан)	
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	Дренажная линия Ф/С №2	6002	42.993539"N 72.18'58.05"E	Бутан	Природный газ
				Гексан	
				Пентан	
				Изобутан (2-Метилпропан)	
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	Продувочный кран и ППК Ф.С №1	6003	42.993539"N 72.18'58.05"E	Бутан	Природный газ
				Гексан	
				Пентан	
				Изобутан (2-Метилпропан)	
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	Продувочный кран и ППК Ф.С №2	6004	42.993539"N 72.18'58.05"E	Бутан	Природный газ
				Гексан	
				Пентан	
				Изобутан (2-Метилпропан)	
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	Продувочный кран нагнетательного коллектора	6005	42.993539"N 72.18'58.05"E	Бутан	Природный газ
				Гексан	
				Пентан	
				Изобутан (2-Метилпропан)	
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	Дополнительный сливной кран масла АВММК	6006	42.993539"N 72.18'58.05"E	Сероводород (Дигидросульфид)	Природный газ
				Пентан	
				Метан	
				Изобутан (2-Метилпропан)	
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	Продувочная линия манометров после топливного фильтра	6007	42.993539"N 72.18'58.05"E	Сероводород (Дигидросульфид)	Природный газ
				Пентан	
				Метан	
				Изобутан (2-Метилпропан)	
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	Дренажная линия	6008	42.993539"N	Сероводород	Природный газ

Акыртобе"	топливного фильтра внутри ангара		72.18'58.05"E	(Дигидросульфид)	
				Пентан	
				Метан	
				Изобутан (2- Метилпропан)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
ДКС "ГР-02 Акыртобе"	Дренажная линия с корпуса нагнетателя	6009	42.993539"N 72.18'58.05"E	Сероводород (Дигидросульфид)	Природный газ
				Пентан	
				Метан	
				Изобутан (2- Метилпропан)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
ДКС "ГР-02 Акыртобе"	Линия сульфирования с маслоблока компрессора	6010	42.993539"N 72.18'58.05"E	Сероводород (Дигидросульфид)	Природный газ
				Пентан	
				Метан	
				Изобутан (2- Метилпропан)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
ДКС "ГР-02 Акыртобе"	Отсек двигателя: дренажная линия масла	6011	42.993539"N 72.18'58.05"E	Сероводород (Дигидросульфид)	Природный газ
				Пентан	
				Метан	
				Изобутан (2- Метилпропан)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
ДКС "ГР-02 Акыртобе"	Дополнительный сливной кран масла АВОМК	6012	42.993539"N 72.18'58.05"E	Сероводород (Дигидросульфид)	Природный газ
				Пентан	
				Метан	
				Изобутан (2- Метилпропан)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
ДКС "ГР-02 Акыртобе"	Продувочная линия манометров после топливного фильтра	6013	42.993539"N 72.18'58.05"E	Сероводород (Дигидросульфид)	Природный газ
				Пентан	
				Метан	
				Изобутан (2- Метилпропан)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
ДКС "ГР-02 Акыртобе"	Дренажная линия топливного фильтра внутри ангара	6014	42.993539"N 72.18'58.05"E	Сероводород (Дигидросульфид)	Природный газ
				Пентан	
				Метан	
				Изобутан (2- Метилпропан)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
ДКС "ГР-02 Акыртобе"	Дренажная линия с корпуса нагнетателя	6015	42.993539"N 72.18'58.05"E	Сероводород (Дигидросульфид)	Природный газ

				Пентан	
				Метан	
				Изобутан (2-Метилпропан)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	Дренажная линия DN 25мм	6016	42.993539"N 72.18'58.05"E	Сероводород (Дигидросульфид)	Природный газ
				Пентан	
				Метан	
				Изобутан (2-Метилпропан)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	Дренажная линия Ф/С 1	6017	42.993539"N 72.18'58.05"E	Пентан	Природный газ
				Метан	
				Изобутан (2-Метилпропан)	
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	Дренажная линия Ф/С 2	6018	42.993539"N 72.18'58.05"E	Пентан	Природный газ
				Метан	
				Изобутан (2-Метилпропан)	
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	Сбросная линия регулятора ППК на линии ГП	6019	42.993539"N 72.18'58.05"E	Пентан	Природный газ
				Метан	
				Изобутан (2-Метилпропан)	
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	Узел дозирования одоранта (УДО)	6020	42.993539"N 72.18'58.05"E	Пентан	Природный газ
				Метан	
				Изобутан (2-Метилпропан)	
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	Автостоянка на 10 машин	6021	42.995202 "N 72.18'42.35 "E	Азота диоксид	Бензин
				Азот оксид	
				Углерод (Сажа)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид (Угарный газ)	
				Масло минеральное нефтяное	
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	Пожарное депо	6022	42.993389"N 72.18'46.06"E	Азота диоксид	Бензин
				Азот оксид	
				Углерод (Сажа)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид (Угарный газ)	
				Керосин	
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	АВО-О	6023	42.993624"N 72.18'51.85 "E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Природный газ
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
ДКС "ТІР-02 Акыртобе"	Неподвижные уплотнения	6024	42.993539"N 72.18'58.05"E	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
Таразское ЛПУ (КС-5)	Сжигание бензина автотранспортом	6092	42.905629"N 71.488131"E	Азота диоксид	Бензин
				Азот оксид	
				Углерод (Сажа)	

				Сера диоксид	
				Углерод оксид (Угарный газ)	
				Бенз/а/пирен	
				Алканы С12-19 (Углеводороды предельные С12-С19; Растворитель РПК-265П)	
Тараское ЛПУ (КС-5)	Сварочный пост Сварочные работы на участках линейных газопроводов вне площадки КС-5	6101	42.905516"N 71.490309 "E	Железо оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)	Сварочные электроды
				Марганец оксид	
				Никель оксид	
				Хром оксид/ (Хром шестивалентный)	
				Азота диоксид	
				Углерод оксид (Угарный газ)	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Тараское ЛПУ (КС-5)	Сварочный пост	6102	42.906324 "N 71.489360 "E	Железо оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)	Сварочные электроды
				Марганец оксид	
				Никель оксид	
				Хром оксид/ (Хром шестивалентный)	
				Азота диоксид	
				Углерод оксид (Угарный газ)	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Тараское ЛПУ (КС-5)	Станок С2Ф	6103	42.905702 "N 71.490525 "E	Пыль древесная	Древесина
Тараское ЛПУ (КС-5)	Станок СР-6	6104	42.905702 "N 71.490525 "E	Пыль древесная	Древесина
Тараское ЛПУ (КС-5)	Неплотности оборудования	6105	42.905702 "N 71.490525 "E	Сероводород (Дигидросульфид)	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	

				(Этилмеркаптан)	
Таразское ЛПУ (КС-5)	Сборник дождевых стоков	6106	42.905702 "N 71.490525 "E	Алканы С12-19 (Углеводороды предельные С12-С19; Растворитель РПК-265П)	Углеводороды
Таразское ЛПУ (КС-5)	Покраска и сушка изделий	6107	42.905702 "N 71.490525 "E	Метилбензол (Толуол)	ЛКМ
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	
				Этанол (Этиловый спирт)	
				Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)	
				Этилацетат (674)	
Таразское ЛПУ (КС-5)	Сжигание дизтоплива автотранспортом	6108	42.905702 "N 71.490525 "E	Азота диоксид	Дизтопливо
				Азот оксид	
				Углерод (Сажа)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид (Угарный газ)	
				Бенз/а/пирен	
				Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид)	
				Алканы С12-19 (Углеводороды предельные С12-С19; Растворитель РПК-265П)	
ДКС ПХГ "Акыртобе"	Геофизические исследования скважин ГРП-1	6202	43.022916 "N 72.126462 "E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
ДКС ПХГ "Акыртобе"	Геофизические исследования скважин ГРП-2	6203	43.026997 "N 72.128604 "E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
ДКС ПХГ "Акыртобе"	Смеситель	6204	43.022047 "N 72.126007 "E	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая)	Пыль
				диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат)	
				Взвешенные частицы	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
				Кальций карбонат (Мел)	
ДКС ПХГ "Акыртобе"	Склад материалов	6205	43.023004 "N 72.124076 "E	Взвешенные частицы	Пыль
ДКС ПХГ "Акыртобе"	Покрасочные работы	6206	43.023004 "N 72.124076 "E	Метилбензол (Толуол)	ЛКМ
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	
				Этанол (Этиловый спирт)	
				Бутилацетат (Уксусной кислоты)	

				бутиловый эфир)	
				Этилацетат (674)	
				Пропан-2-он (Ацетон)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	
ДКС ПХГ "Акыртобе"	Сварочный пост	6207	43.023022 "N 72.124037 "E	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)	Сварочные электроды
				Марганец (IV) оксид	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерод оксид (Угарный газ)	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
ГРС "Тараз-1"	Фланцы, арматура	6031	42.930306 "N 71.423913 "E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
ГРС "Тараз-2"	Фланцы, арматура	6041	42.912868 "N 71.295079 "E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
ГРС "Тараз-3"	Фланцы, арматура	6051	42.837679 "N 71.477017 "E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
ГРС "Тараз-4"	Свеча газоотделителя	6061	42.820502 "N 71.428167 "E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
ГРС "Луговое"	Фланцы, арматура	6071	42.917385 "N 72.716504 "E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
ГРС "Михайловка"	Фланцы, арматура	6081	42.999426 "N 71.525037 "E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
ГРС "Бурное"	Фланцы, арматура	6091	42.600582 "N 70.776496 "E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
ГРС "Каратау"	Фланцы, арматура	6100	43.160039 "N 70.505553 "E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных	

				меркаптанов	
ГРС "Амангельды"	Фланцы, арматура	6111	42.889815 "N 71.266686 "E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
ГРС "Мерке"	Фланцы, арматура	6121	42.845809 "N 73.195665 "E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
ГРС "Октябрь"	Фланцы, арматура	6131	42.686568 "N 70.848441 "E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
ГРС "Нововоскресеновка"	Фланцы, арматура	6151	42.802854 "N 73.499575 "E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
ГРС "Акыртобе"	Фланцы, арматура	6161	43.024363 "N 72.138048 "E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
ГРС "Тенгистык"	Фланцы, арматура	6181	43°03'58.8"N 71°36'18.6"E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
ГРС "С. Шакирова"	Фланцы, арматура	6191	41°29'07.7"N 69°21'31.7"E	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь природных меркаптанов	
Линейная часть газопровода	Земельные работы	6718	43°03'58.8"N 71°36'18.6"E	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	Пыль
Линейная часть газопровода	Переносной сварочный пост	6720	43°03'58.8"N 71°36'18.6"E	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид)	Сварочные электроды
				Марганец (IV) оксид	
				Никель оксид	
				Хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный)	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерод оксид (Угарный газ)	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Линейная часть газопровода	Закачка метанола	6722	43°03'58.8"N 71°36'18.6"E	Сероводород	Природный газ
				Метан	

				Смесь природных меркаптанов	

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 проводится) у предприятия нет в собственности полигона твердых бытовых отходов.

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
КС-5 Тараз	Поля-фильтрации и Пруд-накопитель 42°54'32.2" с.ш. 71°29'25.8" в.д	Азот аммонийный Нитриты Нитраты Хлориды Железо общее Фосфаты БПК Сульфаты ХПК ПАВ Нерастворимые в воде вещества Нефтепродукты	1 раз в квартал	МВИ 035 - 2017 КЦМ -17.03-2016 СТ РК ГОСТ Р 51211-2003 ГОСТ 26449.1-85 МВИ - КЦМ- 19.05-2016
КС-ПХГ «Акыртобе»	Поля-фильтрации 43°01'40.5" с.ш. 72°07'32.3" в.д	Азот аммонийный Нитриты Нитраты Хлориды Железо общее Фосфаты БПК Сульфаты ХПК ПАВ Нерастворимые в воде вещества Нефтепродукты	1 раз в квартал	МВИ 035 - 2017 КЦМ -17.03-2016 СТ РК ГОСТ Р 51211-2003 ГОСТ 26449.1-85 МВИ - КЦМ- 19.05-2016
ДКС ТИР-02 «Акыртобе»	Пруд-испаритель 42°59'39.0" с.ш. 72°10'52.2" в.д	Азот аммонийный Нитриты Нитраты Хлориды Железо общее Фосфаты БПК Сульфаты	1 раз в квартал	МВИ 035 - 2017 КЦМ -17.03-2016 СТ РК ГОСТ Р 51211-2003 ГОСТ 26449.1-85 МВИ - КЦМ- 19.05-2016

		ХПК ПАВ Нерастворимые в воде вещества Нефтепродукты		
--	--	---	--	--

**Мониторинг состава образующихся хозяйственно-бытовых,  
производственных и смешанных сточных вод**

Наименование газокомпрессорной станции	Контрольная точка	Периодичность контроля	Замеряемые ингредиенты	Место отбора проб	Метод отбора/измерения, кем проводится
1	2	3	4	5	6
КС-5 «Тараз»	КНС	1 раз в квартал	Азот аммонийный Нитриты Нитраты Хлориды Железо общее Фосфаты БПК Сульфаты ХПК ПАВ Нерастворимые в воде вещества Нефтепродукты Фториды Жиры	Приемный резервуар КНС (перед очисткой на о/с СТОК-100)	МВИ 035 - 2017 КЦМ -17.03-2016 СТ РК ГОСТ Р 51211-2003 ГОСТ 26449.1-85 МВИ - КЦМ-19.05-2016
КС-ПХГ Акыртобе	КНС	1 раз в квартал	Азот аммонийный Нитриты Нитраты Хлориды Железо общее Фосфаты БПК Сульфаты ХПК ПАВ Нерастворимые в воде вещества Нефтепродукты Жиры	Приемный резервуар КНС (перед очисткой на полях подземной фильтрации и очистным сооружением)	МВИ 035 - 2017 КЦМ -17.03-2016 СТ РК ГОСТ Р 51211-2003 ГОСТ 26449.1-85 МВИ - КЦМ-19.05-2016
ДКС ТИР-02 «Акыртобе»	КНС	1 раз в квартал	Азот аммонийный Нитриты Нитраты Хлориды Железо общее Фосфаты Фенолы БПК Сульфаты ХПК ПАВ Нерастворимые в воде вещества Нефтепродукты	Приемный резервуар КНС (перед очисткой на о/с FloTenk)	МВИ 035 - 2017 КЦМ -17.03-2016 СТ РК ГОСТ Р 51211-2003 ГОСТ 26449.1-85 МВИ - КЦМ-19.05-2016

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	
<b>Таразское ЛПУ</b>						
С33 КС 5 «Тараз»	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Сероводород Метил-меркаптан Углеводороды	1 раз в квартал	-	Отдел ПЭМ	СТ АО 970740000392-122-2019	
С33 ГРС «Тараз 1»			-			
С33 ГРС «Тараз 2»			-			
С33 ГРС «Тараз 3»			-			
С33 ГРС «Тараз 4»			-			
С33 ГРС «Момыш-улы»		-				
С33 ГРС «Октябрь»		-				
С33 ГРС «Каратау»		-				
С33 ГРС «Амангельды 2»						
С33 ГРС «Сарыкемер»						
С33 ГРС «Акыр Тобе»						
С33 ГИС «Кулан»						
С33 ГИС «Мерке»						
С33 ГИС «Нововокресеновка»						
<b>КС-ПХГ «Акыртобе»</b>						
КС-ПХГ «Акыртобе»	Оксид азота Диоксид азота	1 раз в квартал	-	Отдел ПЭМ	СТ АО 970740000392-122-2019	
С33 ГРП-1	Оксид углерода Сероводород		-			
С33 ГРП-2	Метил-меркаптан Углеводороды		-			
<b>ДКС-ТПР-02 «Акыртобе»</b>						

ДКС-ТІР-02 «Акыртобе»	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Сероводород Метил- меркаптан Углеводороды	1 раз в квартал	-	Отдел ПЭМ	СТ АО 970740000392- 122 -2019
--------------------------	---	-----------------	---	-----------	-------------------------------------

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

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

Сброс сточных вод в водные объекты предприятие не производит и на поверхностные воды хозяйственная деятельность предприятия не оказывает никакого влияния.

План-график мониторинга воздействия предприятия на загрязнение подземных вод.

Наименование газокompрессорной станции	Контрольная точка	Периодичность контроля	Замеряемые ингредиенты	Место отбора проб	Метод отбора/измерения, кем проводится
1	2	3	4	5	6
КС-5 «Тараз»	Гидронаблюдательные скважины: №1, 2, 3 (фоновая)	1 раз в квартал	Азот аммонийный Нитриты Нитраты Хлориды Железо общее Фосфаты БПК Сульфаты ХПК ПАВ Нерастворимые в воде вещества Нефтепродукты	Подземная вода: гидронаблюдательные скважины	МВИ 035 - 2017 КЦМ -17.03-2016 СТ РК ГОСТ Р 51211-2003 ГОСТ 26449.1-85 МВИ - КЦМ-19.05-2016
КС-ПХГ «Акыртобе»	Гидронаблюдательные скважины: №1, 2, 3 (фоновая)	1 раз в квартал	Азот аммонийный Нитриты Нитраты Хлориды Железо общее Фосфаты БПК5 Сульфаты ХПК ПАВ Нерастворимые в воде вещества Нефтепродукты	Подземная вода: гидронаблюдательные скважины	МВИ 035 - 2017 КЦМ -17.03-2016 СТ РК ГОСТ Р 51211-2003 ГОСТ 26449.1-85 МВИ - КЦМ-19.05-2016

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
КС-5 «Тараз» Территория и граница СЗЗ  КС-ПХГ «Акыртобе» Территория и граница СЗЗ  ДКС ТІР-02 «Акыртобе» Территория и граница СЗЗ	Кадмий	0,5	1 раз в год	ГОСТ 17.4.4.02-84 ГОСТ 17.4.3.01-83 МВИ-КЦМ-19.05-2016 МВИ 035-2017
	Медь	3		
	Свинец	32		
	Нефтепродукты	-		

10А. Мониторинг уровня радиационного фона (гамма фона)

Таблица 10А

Точка отбора	Наименование контролируемого объекта	Место определения	Периодичность контроля	Метод измерения
1	2	3	4	5

Мониторинг радиационного фона не предусмотрен.

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

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
II уровень контроля		
1	Таразское ЛПУ	Полугодовая
2	КС-ПХГ «Акыртобе»	
3	ДКС-ТІР-02 «Акыртобе»	
I уровень контроля		
4	Таразское ЛПУ	Ежемесячно
5	КС-ПХГ «Акыртобе»	
6	ДКС-ТІР-02 «Акыртобе»	

В УМГ «Тараз» разработан и согласован в установленном порядке «План ликвидации аварий», в котором подробно описаны действия персонала и должностных лиц при аварийных ситуациях.

**Исполнители**

**Инженер отдела ПЭМ**

**Балтекеев Т. И.**

**Начальник отдела ПЭМ**

**Зайцев П.М**