

Tecninco L.L.P.



ТОО ТЕКНИНКО
Республика Казахстан,
Западно-Казахстанская область,
Бурлинский район, 090300, Аксай,
ул. Промышленная зона, дом №71Н

ТОО КАСПИЙ ИНЖИНИРИНГ
Республика Казахстан, 060006, Атырау,
ул. Баймуханова, 47Б
Тел: +7 (7122) 363010
Факс: +7 (7122) 366986
www.caspyeng.kz

Организация

Адрес офиса организации:

Адрес офиса организации:

Месторождение Карачаганак

КАРАЧАГАНАКСКИЙ ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД

ЗАЯВЛЕНИЕ О НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1

Код Заказчика: AP/D/19/0789-C1537

Согласовано

18.01.24

18.01.24

Ниеткалиев А
Бахытжанов Т

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разработал		Есова А.		<i>А. Есова</i>	18.01.24
Проверил		Исетов Р.		<i>Р. Исетов</i>	18.01.24
Т.контроль		Исетов Р.		<i>Р. Исетов</i>	18.01.24
Н.контроль		Бригида М.		<i>М. Бригида</i>	18.01.24
ГИП		Неугодников		<i>Неугодников</i>	18.01.24

В0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1

КАРАЧАГАНАКСКИЙ
ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД

Стадия	Лист	Листов
	1	41
ТОО «ТЕКНИНКО» ТОО «КАСПИЙ ИНЖИНИРИНГ» г. Аксай, 2024 г.		

ЛИСТ РЕВИЗИЙ

Рев. № 0 Страниц 39
Декабрь 2023
Выпущено для проверки и комментариев

Рев. № 1 Страниц 41
Январь 2024
Выпущено для одобрения

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						B0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1	Лист
									2
Изм.	Кол.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

Содержание

1.	СВЕДЕНИЯ ОБ ИНИЦИАТОРЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	5
2.	ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ ВИДОВ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ИХ КЛАССИФИКАЦИЯ СОГЛАСНО ПРИЛОЖЕНИЮ 1 ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОДЕКСА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН (ДАЛЕЕ - КОДЕКС)	6
3.	В СЛУЧАЯХ ВНЕСЕНИЯ В ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУЩЕСТВЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЙ	7
4.	СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПОЛАГАЕМОМ МЕСТЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА МЕСТА И ВОЗМОЖНОСТИ ВЫБОРА ДРУГИХ МЕСТ	8
5.	ОБЩИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	10
6.	КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРЕДПОЛАГАЕМЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ ДЛЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	11
7.	ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ СРОКИ НАЧАЛА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ЕЕ ЗАВЕРШЕНИЯ.....	12
8.	ОПИСАНИЕ ВИДОВ РЕСУРСОВ	13
9.	ОПИСАНИЕ ОЖИДАЕМЫХ ВЫБРОСОВ ЭМИССИЙ И ОТХОДОВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	18
10.	ОПИСАНИЕ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.....	21
11.	ОПИСАНИЕ ОТХОДОВ.....	22
12.	ПЕРЕЧЕНЬ РАЗРЕШЕНИЙ, НАЛИЧИЕ КОТОРЫХ ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНО ПОТРЕБУЕТСЯ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, И ГОСУДАРСТВЕННЫХ ОРГАНОВ, В ЧЬЮ КОМПЕТЕНЦИЮ ВХОДИТ ВЫДАЧА ТАКИХ РАЗРЕШЕНИЙ.....	24
13.	КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	25
14.	ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ НЕГАТИВНОГО И ПОЛОЖИТЕЛЬНОГО ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ В РЕЗУЛЬТАТЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИХ ХАРАКТЕР И ОЖИДАЕМЫЕ МАСШТАБЫ С УЧЕТОМ ИХ ВЕРОЯТНОСТИ, ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТИ, ЧАСТОТЫ И ОБРАТИМОСТИ, ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ОЦЕНКА ИХ СУЩЕСТВЕННОСТИ	29
15.	ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ ТРАНСГРАНИЧНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	32

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					B0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1	Лист	
			Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата	3

16. ПРЕДЛАГАЕМЫЕ МЕРЫ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ, ИСКЛЮЧЕНИЮ И СНИЖЕНИЮ ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ НЕБЛАГОПРИЯТНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ 33

17. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ АЛЬТЕРНАТИВ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕЙ УКАЗАННОЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВАРИАНТОВ ЕЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ 38

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					B0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1	Лист
			Изм.	Кол.	Лист	Недоп.		Подпись

3. В СЛУЧАЯХ ВНЕСЕНИЯ В ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУЩЕСТВЕННЫХ ИЗМЕНЕНИЙ

Описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса).

Заявление о намечаемой деятельности на данный объект подается впервые. Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.

Описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса).

Ранее заключение о результатах скрининга воздействия намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения воздействий на окружающую среду, на данный объект не выдавалось.

Реализация намечаемой деятельности «Карачаганакский газоперерабатывающий завод» не предполагает существенных изменений по виду деятельности в целом для предприятия.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
			B0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1				
Изм.	Кол.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата		

4. СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПОЛАГАЕМОМ МЕСТЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА МЕСТА И ВОЗМОЖНОСТИ ВЫБОРА ДРУГИХ МЕСТ

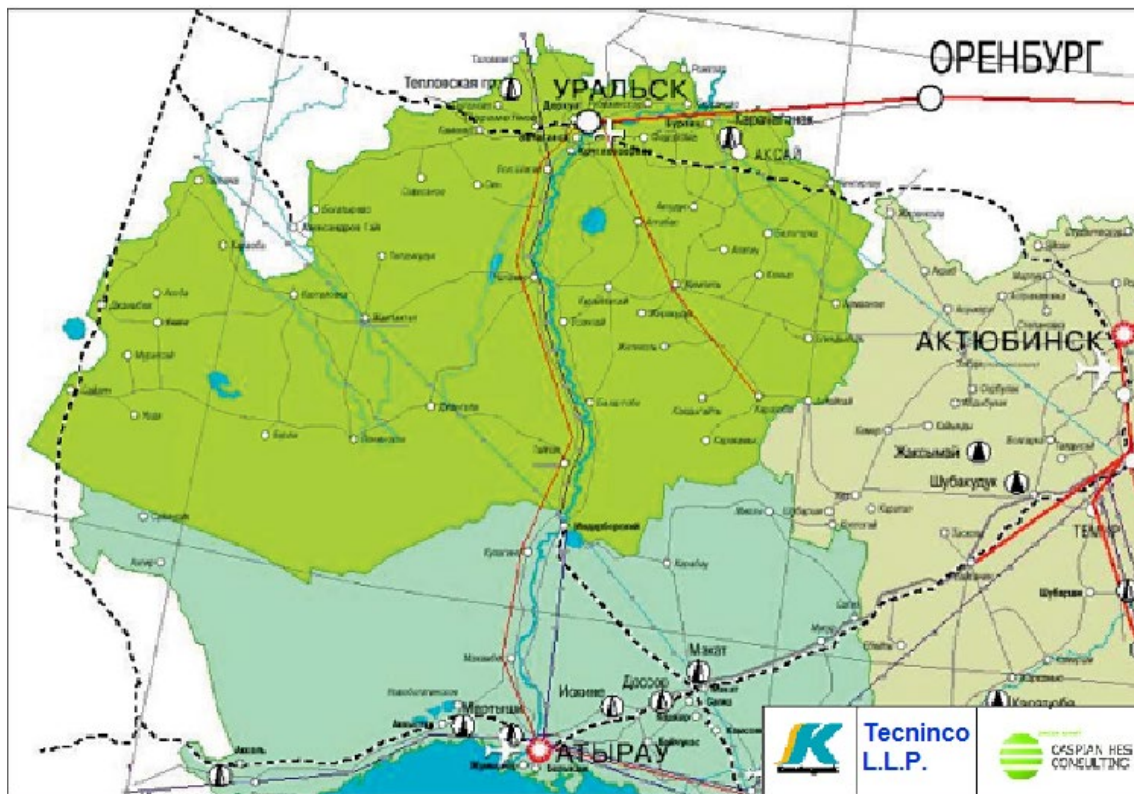
Намечаемая деятельность находится на территории существующего Карачаганакского Нефтегазоконденсатного Месторождения (КНГКМ), в северо-западной части горного отвода, Северо-западной части существующего завода КПК.

Выбор места определяется согласно существующим технологическим данным, инженерным изысканиям и наиболее приемлемым технологическим маршрутом, а так же близостью существующего завода КПК, с возможностью использовать его инфраструктуру и получать исходное сырье от КПК. Близкое расстояние от КПК позволяет не прокладывать дополнительные дороги, трубопроводы и т.д.

Расстояние от участка намечаемой деятельности до ближайшего открытого водного источника балки Кончубай составляет не менее 6,5 км.

Расстояние до близлежащего населенного пункта поселка Жарсуат составляет не менее 13,5 км. Что исключает какое-либо влияние на населенные пункты и открытые водные источники.

Рисунок 4.1 Обзорная схема расположения Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ)



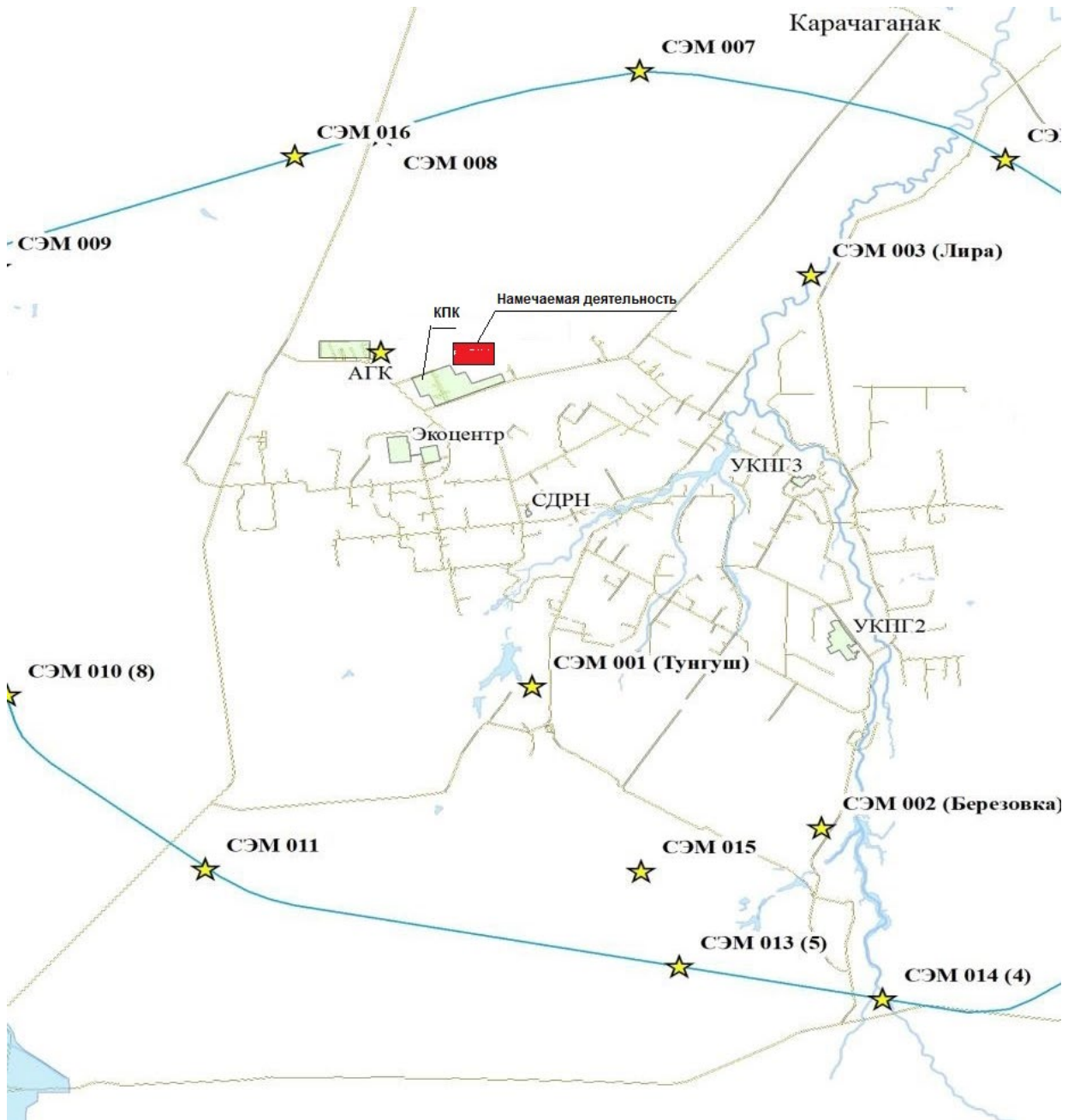
Географические координаты намечаемой деятельности 51°21'51.60" N, 53°12'31.00" E

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	------	------	-------	---------	------

B0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1					Лист 8
-------------------------------	--	--	--	--	-----------

Рисунок 4.2 Карта-схема расположения объекта намечаемой деятельности - (Карачаганакский газоперерабатывающий завод).



Минимальный размер СЗЗ для нефтегазодобывающих предприятий, установленный санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (утверждены приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года) составляет 5000 м.

Размеры СЗЗ для Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (5007-7579 м), установлены в проекте «Расчетная санитарно-защитная зона Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения» (Алматы, 2015) и согласованы санитарно-эпидемиологической экспертизой Департамента ЗПП ЗКО КЗПП МНЭ РК (санитарно-эпидемиологическое заключение №223 от 18.05.2015 г.).

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

7. ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ СРОКИ НАЧАЛА РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ЕЕ ЗАВЕРШЕНИЯ

Ориентировочный нормативный срок реализации строительства намечаемой деятельности 45 месяцев.

- Планируемая дата начала строительства – III квартал (июнь) 2025 года.
- Планируемая дата окончания строительства -II квартал (апрель) 2029 года.
- Планируемая дата начала эксплуатации объекта – II-III квартал 2029 г. (следующая стадия реализации намечаемой деятельности).
- Предполагаемый срок постутилизации 2037 г. (с возможным продлением)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата	B0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1	Лист

8. ОПИСАНИЕ ВИДОВ РЕСУРСОВ

1) земельный участок

Объектом намечаемой деятельности является земельный участок, предоставленный из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района.

Земельный участок не относится к государственному лесному фонду и особо охраняемым природным территориям.

Намечаемая деятельность находится на территории существующего КНГКМ.

Постановлением Акимата Бурлинского района за №168 от 26 июня 2023 г. См. В приложении.

На период землепользования данные земли переведены из категории земель запаса в категорию земель промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения.

Предполагаемый срок использования земельного участка с 2023 до 2037 г.

Для строительства и эксплуатации объектов по намечаемой деятельности «Карачаганакский газоперерабатывающий завод». Предполагаемая площадь земельного участка – 275,2260 га.

Вблизи территории КНГКМ отсутствуют охраняемые природные территории заповедники, национальные парки, заказники, оздоровительно - рекреационные зоны, и объекты гос.лесного фонда, поэтому влияние на данные объекты исключено.

2) водные ресурсы

Водные ресурсы с указанием предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности.

На период строительства намечаемой деятельности: источник водоснабжения для питьевых нужд- привозная вода; вода для производственных нужд - может быть использована из ирригационных лагун КНГКМ для вторичного пользования, по согласованию с КПО, либо подрядчик сам предоставляет воду.

На период эксплуатации намечаемой деятельности: источник водоснабжения для питьевых нужд, производственных нужд – существующие сети КНГКМ.

Согласно Постановлению акимата от 24 февраля 2017 года № 52 (с изменениями от 10.08.2020) «Об установлении водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования Западно-Казахстанской области», в рамках рабочего проекта «Установление границ водоохранных зон в пределах месторождения Карачаганак» водоохранная зона для Балки Кончубай, Калминовки, Безымянной и реки Березовки на территории КНГКМ будет составлять – 500 метров. Расстояние от участка проектируемых работ до балки Кончубай составляет не менее 6500 м. Таким образом, участок проведения намечаемой деятельности не входит в водоохранную зону балки Кончубай.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	B0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1	Лист
							13

водные ресурсы с указанием видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая):

При строительстве и эксплуатации намечаемой деятельности: вид водопользования общее, вода будет как питьевого качества (бутилированная) - для нужд персонала, так и не питьевого качества на производственные нужды.

водные ресурсы с указанием объемов потребления воды

На период строительства намечаемой деятельности - водопотребление на период строительства: всего 45951 м³/год, из них для питьевых нужд - 2200 м³/год, для производственных нужд (пылеподавление - 40340 м³/год, , гидроиспытание- 3411 м³/год и т.д) - 43751 м³/год; водоотведение на период строительства: от питьевого потребления (канализационные стоки) в объеме 2200 м³/год, подрядная организация осуществляет сбор и вывоз стоков с биотуалетов самостоятельно; утилизация воды от производственных нужд в объеме 3411 м³/год осуществляется подрядной компанией согласно договора со специализированной организацией, пылеподавление является безвозвратными потерями.

На период эксплуатации намечаемой деятельности для обеспечения работы проектируемого объекта предусматриваются следующие системы водоснабжения:

- производственное водоснабжение;
- хозяйственно-питьевое водоснабжение;
- противопожарное водоснабжение.

Производственное водоснабжение осуществляется от существующих сетей Карачаганакского перерабатывающего комплекса (далее КПК): исходная техническая вода от точки подключения поступает в резервуар технической воды. Раздача технической воды потребителям осуществляется при помощи насосов, установленных в насосной станции водоснабжения. Техническая вода требуется для получения деминерализованной воды, в дальнейшем используемой для производства газа, конденсата, промывочной воды, для каустика, обратной промывки медиафильтра. Система снабжения деминерализованной водой: исходная техническая вода из резервуара технической воды, насосами подается на очистку деминерализованной воды, откуда очищенная вода в (соответствии с требованием качества воды) подается в резервуар хранения деминерализованной воды, откуда насосами, расположенными в насосной станции водоснабжения деминерализованная вода подается в систему потребления производства.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение: подача воды для хозяйственно-питьевого водоснабжения обеспечивается от существующей сети КПК.

Для пожаротушения намечаемой деятельностью планируется собственная система противопожарного водоснабжения.

Водопотребление на период эксплуатации намечаемой деятельности составит: 613470 м³/год, из них:

- Хоз-питьевые нужды - 270 м³/год;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата	В0488-0060-ТС-ENV-REP-00001.1	Лист
							14

- Производственные нужды – 613200 м³/год.

Намечаемой деятельностью планируется образование следующих сточных вод: хозяйственно-бытовые; производственные; ливневые сточные воды.

Водоотведение производственных стоков в объеме 613200 м³/год проектируемого объекта предусматривается на существующие очистные сооружения КПК.

Водоотведение хозяйственно-бытовых стоков в объеме 270 м³/год и ливневых стоков в объеме 217070 м³/год предусматривается на проектируемые установки очистки, с последующей отправкой на пруды.

Для отвода ливневых вод планируется собственная система открытой канализации для отвода неопасных стоков и ливневой канализации с территории проектируемого участка. Ливневая канализация и система открытой канализации должны быть отдельными.

Водоотведение на период эксплуатации намечаемой деятельности составит: 830540 м³/год.

- Хоз-питьевые сточные воды - 270 м³/год;
- Ливневые сточные воды – 217070 м³/год;
- Производственные сточные воды - 613200 м³/год.

Воздействие на поверхностные воды при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов не планируется.

водные ресурсы с указанием операций, для которых планируется использование водных ресурсов – в период строительства намечаемой деятельности требуется вода на хоз-питьевые и технические нужды, техническая вода будет использоваться для пылеподавления и гидроиспытания. На период эксплуатации намечаемой деятельности объекта вода требуется вода на хоз-питьевые и производственные нужды (получения деминерализованной воды в дальнейшем используемой для производства газа, конденсата; промывочная вода; для каустика; обратная промывка медиафилтра; для пожаротушения).

Гидрогеологические условия.

Описываемая территория в региональном плане расположена в пределах юго-восточной окраины Русской платформы и принадлежит Прикаспийской синеклизе.

В геологическом строении участка исследования до разведанной глубины 6,0 м, принимают участие отложения четвертичного периода.

Среднечетвертичные аллювиальные отложения (аQ_{II}) слагают Третью Надпойменную террасу реки Урал и ее притоков. Литологические отложения представлены суглинками тяжелыми, глинами легкими пылеватыми, светло-коричневого, коричневого цвета, с включениями карбонатных солей и дресвы меловых пород с тонкими прослойками песка.

В период проведения инженерно-геологической разведки (июнь-июль 2023 г.) грунтовые воды скважинами глубиной 6,0 м не вскрыты. На данной территории грунтовые воды залегают на глубине около 15,0 м. Эксплуатация водоносного горизонта намечаемой деятельностью не предполагается.

3) недра

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						В0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1	Лист
							15
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата		

Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет.

Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья.

Территория, выделенная под проектируемые работы, на наличие минеральных и сырьевых ресурсов не отмечена.

Объектом проводимых работ является земельный участок, предоставленный из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района.

4) растительные ресурсы

Растительный покров Карачаганакского месторождения представлен антропогенно-производными группировками растительности, формирующимися на трансформированных в результате многолетней распашки почвах. В последние годы, в связи с выводом этих земель из севооборота, повсеместно наблюдается процесс естественного восстановления залежей (демутация). В зависимости от срока демутации и экологических условий конкретного участка (рельеф, почвы и т.п.) растительность находится в различных стадиях зарастания («Научные исследования флоры и фауны КНГКМ», Центр дистанционного зондирования и ГИС «Терра»). Растительные сообщества на территории месторождения представлены степными и сухостепными видами растений.

Растительные ресурсы при реализации данного вида деятельности не используются.

Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, вырубка или перенос не предусматриваются.

Земельный участок не относится к государственному лесному фонду и особо охраняемым природным территориям.

5) животный мир

По данным отчета «Научные исследования флоры и фауны КНГКМ» (ЦДЗ и ГИС «Терра») на территории месторождения отмечено обитание следующих видов животных.

Перечень видов позвоночных животных, обитающих на территории КНГКМ Млекопитающие. Малый суслик, слепушонка, сибирская косуля, речной бобр/ Пресмыкающиеся (рептилии) Прыткая ящерица, степная гадюка. Птицы. Большая поганка, кряква, луговой лунь, кобчик, перепел, хохотунья, обыкновенная кукушка, полевой конек, иволга, галка, серая славка, варакушка, полевой воробей, болотный лунь, волчок, черный коршун, камышевый лунь, обыкновенная пустельга, камышница, речная крачка, ласточка-береговушка, желтая трясогузка, сорока, серая ворона, северная бормотушка, черноголовый чекан, садовая овсянка, сизая чайка, серая цапля, степной лунь, чеглок, серая куропатка, вяхирь, полевой жаворонок, европейский жулан, грач, болотная камышевка, обыкновенная каменка, ремез, желчная овсянка.

Особо охраняемые территории и пути миграции краснокнижных животных на территории и близ расположения участка намечаемой деятельности отсутствуют.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

						В0488-0060-ТС-ENV-REP-00001.1	Лист
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата		16

Использование животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности проектируемой деятельностью не предполагается.

6) иные ресурсы

При строительстве материалы, сырье, изделия, грунт, щебень, ПГС, электроды, лакокрасочные ма-териалы и т.п. топливо дизельное, бензин доставка материалов: доставка осуществляется авто-транспортом по дорогам общего пользования с асфальтобетонным покрытием. Объемы материалов будут определяться при более детальном проектировании. Так как объемы материалов на данном этапе проектирования намечаемой деятельности установить не представляется возможным.

Срок использования материалов определяется сроком строительства намечаемой деятельности.

Проектная мощность Карачаганакского газоперерабатывающего завода по исходному сырью от КНГКМ при эксплуатации составляет:

- Сырьевой газ – 11.97 млн.ст.м3/ч
- Конденсат – 221 т/ч
- Широкая фракция лёгких углеводородов (ШФЛУ) с кислыми компонентами – 124 т/ч

Временное энергоснабжение строительной площадки от дизельных генераторов (обеспечивает Генподрядчик) или обеспечить энергетическими ресурсами от действующих источников и сетей. Тепло может подаваться от существующих сетей на КПК. Решение будет принято при разработки Проекта организации строительства.

Монтаж оборудования будет осуществляться на месте, детали доставляются готовыми в виде комплекта.

Поставщики необходимых материалов на период строительства и эксплуатации объекта будут определяться при проведении тендера, согласно действующему законодательству.

Приоритет будет отдаваться местным производителям строительных материалов и компаниям.

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью.

Истощение природных ресурсов исключено.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата	B0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1			

9. ОПИСАНИЕ ОЖИДАЕМЫХ ВЫБРОСОВ ЭМИССИЙ И ОТХОДОВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ представлены на периоды строительства, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей.

Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ представлены на периоды строительства.

Ожидаемые выбросы эмиссий в период строительства

В атмосферу в период намечаемой деятельности будут выбрасываться следующие вещества:

Железо (II, III) оксиды (274) кл. опасности, 3 гр/сек 0.0397781 т/год 1.0147468

Кальций оксид (Негашеная известь) (635*) гр/сек 0.0000008 т/год 0.000504 Марганец и его соединения (IV) (327) кл опасности 2, гр/сек 0.001145263 т/год 0.1038018 Медь (II) оксид (329)

кл.опасности 2, гр/сек 0.00001 т/год 0.0000096 Никель оксид /в пересчете на никель/ (420) кл опасности 2, гр/сек 0.00001333 т/год 0.0000128 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) кл.

опасности 2, гр/сек 0.03752467 т/год 0.118844 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) кл. опасности 3, гр/сек 0.030897285 т/год 0.019401 Озон (435) кл.опасности 1, гр/сек 0.00001417 т/год 0.0000136

Углерод (583) кл. опасности 3, гр/сек 0.00379 т/год 0.00133 Сера диоксид (516) кл.опасности 3 гр/сек 0.0111 т/год 0.031626 Сероводород (Дигидросульфид) (518) кл/опасности 2 гр/сек

0.0000305 т/год 0.000002192 Углерод оксид (584) кл. опасности 4 гр/сек 0.04488164 т/год 0.239725 Фтористые газообразные соединения (617) кл/опасности 2 гр/сек 0.000055203 т/год

0.011104 Фториды неорганические (615) кл.опасности 2 гр/сек 0.00004858 т/год 0.009814 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) кл. опасности 3 гр/сек 0.6813399 т/год

17.7732851 Метилбензол (349) кл. опасности 3 гр/сек 1.8384071 т/год 48.2098271 Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) кл/опасности 3 гр.сек 0.000094325 т/год 0.00251306 Этанол

(Этиловый спирт) (667) кл.опасности 4 гр/сек 0.004751318 т/год 0.1251212 2-Этоксиэтанол (1497*) гр.сек 0.082736308 т/год 2.17019535 Бутилацетат (110) кл. опасности 4 гр/сек

0.38598936 т/год 10.12093606 Этилацетат (674) кл.опасности 4 гр/сек 0.000002178 т/год 0.0000552 Проп-2-ен-1-аль (474) кл/опасности 2 гр/сек 0.000872 т/год 0.00000312

Формальдегид (Метаналь) (609) кл. опасности 2 гр/сек гр/сек 0.000872 т/год 0.00000312 Пропан-2-он (Ацетон) (470) кл.опасности 4 гр/сек 0.8669428 т/год 22.711849 Бензин (нефтяной,

малосернистый) (60) кл. опасности 4 гр.сек 0.417 т/год 10.9 Уайт-спирит (1294*) гр.сек 0.3434511 т.год 8.954652 Алканы C12-19 /в пересчете на C/(10) кл.опасности 4 гр.сек 0.07971

т/год 0.4950092 Взвешенные частицы (116) кл.опасности 3 гр/сек 1.09395218 т/год 36.2594658 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) кл. опасности 3 гр.сек

0.05140382 т/год 27.080847 Пыль абразивная (1027*) гр/сек 0.004 т/год 0.045677

Общий объем выбросов составит: 6.02081393 г/с, 186.4003741 т/год.

* При детальном проектировании возможны изменения объемов выбросов.

Ожидаемые выбросы эмиссий в период эксплуатации

Инв. № подл.	Взам. инв. №
	Подпись и дата

Изм.	Кол.	Лист	Недоп	Подпись	Дата	В0488-0060-ТС-ENV-REP-00001.1	Лист
							18

В атмосферу в период намечаемой деятельности будут выбрасываться следующие вещества:

Алюминий оксид (20) кл. опасности 2, г/сек 0.00286 т/год 0.00728 Железо (II, III) оксиды (274) кл. опасности 3, г/сек 0.20566 т/год 1.224808 Марганец и его соединения (327) кл. опасности 2 г/сек 0.0053586 т/год 0.05616 Сода каустическая (876*) г/сек 0.0017992 т/год 0.0504842 Азота диоксид (4) кл. опасности 2, г/сек 473.98988 т/год 2637.72886 Азотная кислота (5) кл. опасности 2, гр/сек 0.0013 т/год 0.0000572 Аммиак (32) кл. опасности 4 гр/сек 0.0001274 т/год 0.0000052 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) кл. опасности 3, гр/сек 77.01746 т/год 428.59206 Гидрохлорид (163) кл. опасности 2, гр/сек 0.000338 т/год 0.0008892 Серная кислота (517) кл. опасности 2, гр/сек 0.0008424 т/год 0.016003 Углерод кл. опасности 3, гр/сек 269.72478 т/год 223.53344 Сера (IV) оксид (516) кл. опасности 3, гр/сек 13100.08102 т/год 5752.80862 Сероводород (518) кл. опасности 2 гр/сек 10.36184781 т/год 4.056236596 Окись углерода (584) кл. опасности 4, гр/сек 2717.5161 т/год 2399.93858 Метан (727*) гр/сек 66.32184 т/год 57.09782 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) гр/сек 59.52518845 т/год 550.5470724 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) гр/сек 22.0554153 т/год 203.7922224 Бензол (64) кл. опасности 2, гр/сек 0.28743 т/год 2.6353314 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) кл. опасности 3, гр/сек 0.09022 т/год 0.8281 Метилбензол (349) кл. опасности 3, гр/сек 0.1803906 т/год 1.6562156 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) гр/сек 0.001326 т/год 0.00000065 Углерод тетрагидрохлорид (546) кл. опасности 2 гр/сек 0.001274 т/год 0.0016744 Диэтиленгликоль (436) кл. опасности 4 гр/сек 0.0083434 т/год 0.26403 Метанол (Метиловый спирт) (338) кл. опасности 3, гр/сек 0.002446897 т/год 0.07722912 Этанол (667) кл. опасности 4, гр/сек 0.00442, т/год 0.0001924 Этиленгликоль (1444*) гр/сек 0.0002782 т/год 0.00008268 Формальдегид (Метаналь) (609) кл. опасности 2 гр/сек 0.1404 т/год 0.00572 Пропан-2-он (Ацетон) (470) кл. опасности 4 гр/сек 0.908544 т/год 1.3889928 Уксусная кислота (586) кл. опасности 3 гр/сек 0.00494 т/год 0.0000208 Бутилмеркаптан (103) кл. опасности 3 гр/сек 0.0010662 т/год 0.003365584 Диметилдисульфид (217) кл. опасности 4, гр/сек 0.002665 т/год 0.0087178 Метантиол (Метилмеркаптан) (339) кл. опасности 4, гр/сек 0.931832 т/год 0.208651454 Одорант СПМ - ТУ 51-81-88 (526) кл. опасности 3 гр/сек 0.001014 т/год 0.009256 Пропан-1-тиол (471) кл. опасности 3, гр/сек 0.00168839 т/год 0.005339646 Этантиол (668) кл. опасности 3 гр/сек 0.00318045 т/год 0.010066704 1-Пентантиол (Амилмеркаптан) (455) кл. опасности 3, гр/сек 0.000349932 т/год 0.001107698 Ингибитор коррозии МСДА (257) кл. опасности 2, гр/сек 0.005928 т/год 0.018746 Диэтиламин (260) кл. опасности 4, гр/сек 0.00010374 т/год 0.00003094 Триэтанолламин (1233*) гр/сек 0.00166681 т/год 0.052786837 Бензин (60) кл. опасности 4 гр/сек 0.0002782 т/год 0.00008268 Масло минеральное нефтяное (716*) гр/сек 0.02494856 т/год 0.78039 Сольвент нефтяной (1149*) гр/сек 0.00024388 т/год 0.00007254 Уайт-спирит (1294*) гр/сек 0.90688 т/год 1.38892 Алканы C12-19 (10) кл. опасности 4, гр/сек 3.727349189 т/год 2.680170774 Взвешенные частицы (116) кл. опасности 3 гр/сек 0.195468 т/год 0.403663 Пыль абразивная (1027*) гр/сек 0.03172 т/год 0.0031642

Общий объем выбросов составит: 16804.2782126 г/с, 12271.8827199 т/год

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 19
			В0488-0060-ТС-ENV-REP-00001.1						
Изм.	Кол.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата				

* При детальном проектировании возможны изменения объемов выбросов.

Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей*.

- Оксиды азота – категория (группа) веществ (газообразные - 1), номер по CAS (уникальный численный идентификатор химических соединений, полимеров, биологических последовательностей нуклеотидов или аминокислот, смесей и сплавов, внесённых в реестр Химической реферативной службы) – отсутствует, вид деятельности – энергетика, пороговые значения выбросов в воздух – 10 000 кг/год.
- Оксид углерода – категория (группа) веществ (газообразные - 1), номер по CAS (уникальный численный идентификатор химических соединений, полимеров, биологических последовательностей нуклеотидов или аминокислот, смесей и сплавов, внесённых в реестр Химической реферативной службы) – 630-08-0, вид деятельности – энергетика, пороговые значения выбросов в воздух – 500 000 кг/год.
- Оксиды серы – категория (группа) веществ (газообразные - 1), номер по CAS (уникальный численный идентификатор химических соединений, полимеров, биологических последовательностей нуклеотидов или аминокислот, смесей и сплавов, внесённых в реестр Химической реферативной службы) – отсутствует, вид деятельности – энергетика, пороговые значения выбросов в воздух – 150 000 кг/год.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 20
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата	B0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1			

10. ОПИСАНИЕ СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Согласно принятым проектным решениям, водоснабжение проектируемых объектов будет осуществляться согласно техническим условиям от КПО.

Вся информация по образующимся сточным водам (объемы, сбросы) указана в п.8.

Нормирование и установление нормативов будет рассмотрено в НДС после ввода в эксплуатацию объекта .

В целом, согласно данных проектных решений обеспечивается соблюдение требований законодательства РК, отраженной в п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса РК, регламентирующее запрет на сброс неочищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водные объекты или на рельеф местности.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата	B0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1			

11. ОПИСАНИЕ ОТХОДОВ

Всего на период строительства намечаемой деятельности – 6521 тонн/год, из них:

опасные отходы - 1534 т/год, из них: упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из под лакокрасочных материалов) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 360 т/год, абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 24 т/год, шламы от механической обработки, содержащие опасные вещества (пескоструйный песок) – 150 т/год, органические отходы , содержащие опасные вещества (отходы ДЭГ) -1000 т/год.

неопасные отходы - 4987 т/год, из них: отходы сварки (огарки сварочных электродов) -- отходы производства образуются в процессе сварочных работ- 90 т/год; смешанные металлы (лом) – отходы производства образуются в процессе строительно-монтажных работ - 350 т/год; кабели, за исключением упомянутых в 17 04 10 (обрезки кабеля) - отходы производства, образуются от строительно-монтажных работ - 250 т/год; смешанные коммунальные отходы – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 300 т/год; смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 – отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 3600 т/год; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб) – отходы производства, образуются при использовании труб -50 т/год; деревянная упаковка – отходы производства образуются в процессе строительно-монтажных работ-345 т/год, использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, за исключением упомянутых в 12 01 20 (абразивные круги) – 2 т/год.

Отходы технического обслуживания специальной и автотранспортной техники (отработанные моторные масла, отработанные масляные фильтры, отработанные аккумуляторы, отработанные автошины, не рассматриваются, так как техническое обслуживание машин на площадке проведения строительных работ не производится.

Всего на период эксплуатации намечаемой деятельности– 1717 тонн/год, из них:

опасные отходы - 1173 т/год, из них: абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами в процессе производственных работ предприятия (промасленная ветошь – 10 т/год, отработанный активированный уголь – 240 т/год, отработанные фильтры – 5 т/год, отработанные керамические шары - 332 т/год, отработанные фарфоровые шары – 130 т/год, отработанный наполнитель молекулярного сита – 276 т/год); антифризы, содержащие опасные вещества (отработанные смазочно-охлаждающие жидкости) – 4 т/год; отходы гидравлических, моторных, трансмиссионных, смазочных, трансформаторных и изоляционных масел (отработанное масло) от работы дизель-генераторов, технологического оборудования и т.д- 50 т/год; органические отходы, содержащие опасные вещества (отработанный амин) в процессе производственных работ

Изм.	Кол.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

					B0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1	Лист 22
--	--	--	--	--	--------------------------------------	------------

предприятия – 30 т/год; маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования (нефтешлам) – 20 т/год; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (отходы тары) в процессе хранения химреагентов, веществ и т.д -76 т/год.

неопасные отходы - 544 т/год, из них: смешанные коммунальные отходы – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала (коммунальные отходы – 152 т/год, смет с территории – 387 т/год), стекло (отработанные лампы), образуются по истечению срока работ ламп – 5 т/год.

Управление отходами регламентируется пунктом 2 статьи 319 Экологического кодекса РК. Согласно статье 320 п.2(1) Экологического кодекса временное складирование отходов на месте образования осуществляется на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект. Сбор, временное складирование, транспортировка, утилизация и захоронение отходов будет осуществляться в соответствии с нормативной документацией, действующими на территории Республики Казахстан. Сбор отходов производится в контейнеры на участках работ с последующим вывозом для утилизации специализированными организациями согласно договору.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата	В0488-0060-ТС-ENV-REP-00001.1	

12. ПЕРЕЧЕНЬ РАЗРЕШЕНИЙ, НАЛИЧИЕ КОТОРЫХ ПРЕДПОЛОЖИТЕЛЬНО ПОТРЕБУЕТСЯ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, И ГОСУДАРСТВЕННЫХ ОРГАНОВ, В ЧЬЮ КОМПЕТЕНЦИЮ ВХОДИТ ВЫДАЧА ТАКИХ РАЗРЕШЕНИЙ

- Комплексная вневедомственная экспертиза – РГП «Госэкспертиза».
- РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК по ЗКО».
- Комплексное экологическое разрешение МЭИПР РК.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата	B0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1	

13. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОМПОНЕНТОВ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Климат территории является резко континентальным, с холодной ясной погодой зимой и жарким засушливым летом, с резкими годовыми и суточными колебаниями температур.

Характеристика современного состояния окружающей среды приведена согласно Отчета по результатам производственного экологического контроля КПО для КНГКМ за 4 квартал 2023 года.

Атмосферный воздух

Граница С33

В 3 квартале 2023 года производственный экологический контроль эмиссий осуществлялся в соответствии с Программой ПЭК КПО для КНГКМ на 2023 год.

На границе Расчётной санитарно-защитной зоны месторождения (РС33) расположены СЭМ 005, 006, 007, 008, 009, 010, 011, 012, 013, 014, 015, 016, 017 и 018.

По результатам мониторинга воздуха **на границе РС33 КНГКМ** в 3 квартале 2023 года среднеквартальная концентрация сероводорода (HSO_2S) определена на уровне 0.250 ПДК_{м.р.} двуокиси серы (SO_2) – 0.006-0.008 ПДК_{м.р.}, диоксид азота (NO_2) 0.12-0.125 ПДК_{м.р.} метан (CH_4)- 0.022-0.027 ОБУВ. Оксид углерода (CO) определен в концентрации 0.088-0.090 ПДК_{м.р.} метилмеркаптан (CH_4S) не обнаружен.

Фактические минимальные и максимальные разовые концентрации зарегистрированы в следующих пределах: – H_2S – от 0.001 до 0.003 мг/м³ – SO_2 – от ниже МПО (<0.003*) до 0.010 мг/м³ – NO_2 – от 0.010 до 0.046 мг/м³ – CO - ниже МПО (<0.38*) до 0.594 мг/м³ – CH_4 – от 1.000 до 18.306 мг/м³ – CH_4 - не обнаружен. S

За отчетный период на границе С33 превышений ПДК ни по одному из контролируемых компонентов не зарегистрировано.

Подземные воды

Наблюдения за состоянием подземных вод на участках хранения отходов и наземных прудов-накопителей сточных вод объектов КНГКМ проводились в соответствии с «Программой Производственного Экологического Контроля КПО для КНГКМ на 2023 год», согласно которой по гидронаблюдательным скважинам 1 раз в месяц производились замеры уровня и температуры подземных вод, а также ежеквартально осуществлялся отбор проб воды для лабораторного исследования химического состава подземных вод.

В целом за III квартал 2023 года, значительных изменений уровня подземных вод в скважинах не наблюдалось, за исключением характерных сезонных колебаний.

Поверхностные воды

Мониторинг поверхностных вод проводится с целью получения информации о качестве поверхностных вод и воздействии на них месторождения, которое оценивается в соответствии с существующими Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	В0488-0060-ТС-ENV-REP-00001.1	Лист 25
------	------	------	--------	---------	------	--------------------------------------	------------

концентрации находятся на уровне предыдущих лет. Уровень содержания тяжелых металлов в почве на границе СЗЗ КНГКМ соответствует естественному геохимическому фону региона.

Радиационный мониторинг

В КПО осуществляется замер радиационного фонда насосно-компрессорных труб, извлеченных из недр. В 3 квартале 2023 года радиационный мониторинг проводился на: Насосно – компрессорных трубах (Скважина №806N).

По данным замеров превышения нормативов допустимых уровней доз не зарегистрировано.

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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	В0488-0060-ТС-ENV-REP-00001.1	

дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории;

- Не оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми);
- Не оказывает воздействие на территории или объекты, имеющие историческую или культурную ценность (включая объекты, не признанные в установленном порядке объектами историко-культурного наследия);
- Не приводит к экологически обусловленным изменениям демографической ситуации, рынка труда, условий проживания населения и его деятельности, включая традиционные народные промыслы;
- И т.д.

Вывод: Намечаемая деятельность не приводит к существенным изменениям в компонентах окружающей среды. При условии соблюдения всех технологических и экологических норм.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата	В0488-0060-ТС-ENV-REP-00001.1	

15. ХАРАКТЕРИСТИКА ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ ТРАНСГРАНИЧНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Трансграничное воздействие исключено.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.	Лист	Недоп.	Подпись	Дата	В0488-0060-ТС-ENV-REP-00001.1	

16. ПРЕДЛАГАЕМЫЕ МЕРЫ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ, ИСКЛЮЧЕНИЮ И СНИЖЕНИЮ ВОЗМОЖНЫХ ФОРМ НЕБЛАГОПРИЯТНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Предлагаемые мероприятия по атмосфере

Негативное воздействие на окружающую природную среду и обслуживающий персонал оказывает производство, которое связано с выделением токсичных газов при работе двигателей техники и транспорта, а также с пылеобразованием при их движении и при осуществлении земляных работ.

Сокращение объемов выбросов и, вследствие этого, снижение приземных концентраций, обеспечивается комплексом технологических, специальных и планировочных мероприятий.

В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией.

Основными мерами по снижению выбросов ЗВ при строительстве будут следующие:

- организация движения транспорта;
- укрытие тентами кузова автосамосвалов при перевозке сыпучих материалов;
- техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками выходящего на линию автотранспорта;
- тщательная технологическая регламентация проведения работ;
- внедрение современных методов внутреннего подавления выбросов от дизельных двигателей спецавтотранспорта (малотоксичный рабочий процесс, регулирование топливно-подачи, подача воды в цилиндры), что позволит снизить содержание оксидов азота в отходящих газах на 75%;
- определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива;
- правильный выбор вида топлива, типа двигателя и режима его работы и нагрузки;
- использование поливомоечных машин для подавления пыли;
- обеспечение прочности и герметичности трубопроводов (контроль сварных стыков).
- параметры применяемых машин, оборудования, транспортных средств в части состава отработавших газов, шума, вибрации и др. воздействий на окружающую среду в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя;
- использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

						В0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1	Лист 33
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата		

- погрузку и выгрузку пылящих материалов следует производить механизировано, ручные работы с этими материалами допускаются как исключение при принятии соответствующих мер против распыления (защита от ветра, потерь и т.п.).

При строительстве намечаемой деятельности специализированных мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не предусмотрено.

В период эксплуатации проектируемых объектов необходимо соблюдать следующие мероприятия:

- соблюдать правила техники безопасности на производстве;
- усиление контроля за соблюдением технологического регламента производства;
- исключение работы оборудования на форсированном режиме;
- усиление контроля за работой контрольно-измерительных приборов и систем управления технологическими приборами;
- прекращение испытания оборудования, связанного с изменениями технологического режима, приводящих к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий. К ним относятся:

- контроль за точным соблюдением технологии производств работ;
- разработка надежной и дублируемой системы управления технологическим процессом;
- надежная герметизация и разделение на отсекаемые герметичные блоки оборудования и трубопроводов;
- защита оборудования и трубопроводов от коррозии и превышения давления;
- контроль и диагностика состояния оборудования и трубопроводов во время эксплуатации;
- использование системы безопасности и мониторинга;
- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;
- прекращение испытания оборудования, связанного с изменениями технологического режима, приводящих к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- использование системы контроля загазованности.

Эти меры в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и контроля позволят обеспечить минимальное воздействие на атмосферный воздух в районе проведения работ.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

						B0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1	Лист
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата		34

Весь трубопровод должен быть герметизирован, материалы и оборудование должны соответствовать требованиям нормативных документов и стандартов.

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

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

При наличии сероводорода должны соблюдаться дополнительные требования по безопасности:

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

Основными мерами по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций при эксплуатации системных установок являются:

- Контроль потока газа и конденсата с помощью электронных приборов.
- Обеспечение трубопроводов системами отсечения и поддержание их непрерывной работоспособности.
- Обеспечение системами громкого оповещения / общей тревоги и системами аварийной сигнализации на месторождение.
- Поддерживать готовность персонала и средств аварийного реагирования (пожарные команды, боевые группы для действий при наводнении).
- Обеспечить наличие транспортных средств для перевозки аварийно-спасательных команд на место происшествия.
- Обучение специальных команд в ходе аварийных тренировок.
- Обеспечить готовность систем управления в случае аварийного реагирования.

Инв. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата

В0488-0060-ТС-ENV-REP-00001.1

Лист
37

17. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ АЛЬТЕРНАТИВ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕЙ УКАЗАННОЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВАРИАНТОВ ЕЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ

На предприятии компании КПО в области основной технологии применены процессы повышения надежности с учетом результатов передового опыта эксплуатации аналогичных объектов, как за рубежом, так и в отечественной практике.

Цель КПО – последовательное повышение эффективности работы за счёт соблюдения стандартов ТБ, ОТ и ООС, управления производственными рисками, тщательного планирования и контроля производственной деятельности.

В ходе разработки месторождения КПО используются самые передовые промышленные технологии, что обеспечивает максимальную экономическую отдачу для Республики Казахстан и партнеров по проекту

Технологическое оборудование КПО спроектировано в соответствии со стандартами Всемирного Банка.

Основополагающим при принятии технико-технологических решений по сбору, транспорту и подготовки нефти, газа и конденсата является необходимость достижения максимального сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу.

На предприятии компании КПО в области основной технологии применены процессы повышения надежности с учетом результатов передового опыта эксплуатации аналогичных объектов, как за рубежом, так и в отечественной практике.

Критерии выбора, используемые для качественной оценки различных коммерчески доступных технологий очистки газа, представлены ниже:

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №									Лист 38
										В0488-0060-ТС-ENV-REP-00001.1	
			Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата			

- Газ, подаваемый в установку удаления кислого газа, содержит значительное количество H₂S, CO₂, меркаптанов. Большинство технологий, основанных на использовании нерастворителей, не соответствуют техническим характеристикам продукта.

Однако технологии на основе аминов широко используются в промышленности и способны массово/селективно удалять загрязнения от очень низкого до высокого уровня. Технологии на основе аминов постепенно развивались с добавлением физических растворителей и других химикатов для ускорения процесса абсорбции и, следовательно, способны удалять все загрязнения до желаемого уровня в одной и той же установке очистки (технически осуществимо).

- Проверенная технология, широко используемая на газовых/СПГ и нефтеперерабатывающих заводах (техническая зрелость).
- Большое количество коммерческих ссылок на технологии на основе аминов в отрасли.
- Проект может извлечь выгоду из лучших практик/стандартных наборов других аналогичных проектов (проектов со схожими исходными/технологическими составами).
- В отличие от процессов, основанных на нерегенеративной адсорбции, в этом процессе не используется основной катализатор, что исключает необходимость обращения с катализатором, его утилизации и т. д.

На основании вышеизложенного для данного проекта рекомендуется технология на основе аминов. Также стоит отметить, что все другие технологии, обсуждавшиеся, признаны технически неосуществимыми, за исключением технологии на основе аминного растворителя для достижения требуемых характеристик товарного газа.

**Менеджер по получению разрешений,
лицензий и согласованиям
«Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»
Казахстанский филиал**

Александр Ни

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 40
			B0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1						
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата				

Приложение 1

Постановление
Акимата Бурлинского района

№168 от 26 июня 2023 г.

Город Аксай

**О рассмотрении возможности
предоставления права землепользования
АОЗТ Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.**

В соответствии с Земельным Кодексом РК, Законом РК «О местном государственном управлении и самоуправлении в РК» от 23 января 2001 года, на основании протокольного решения земельной комиссии №17 от 03 мая 2023 года и землеустроительного проекта №48 от 30 мая 2023 года, акимат Бурлинского района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Рассмотреть возможность предоставления права временного возмездного землепользования (аренды) АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» на земельные участки из земель Жарсуатского и Приурального сельских округов общей площадью 275,2260 гектар, сроком до 18 ноября 2037 года, для строительства и эксплуатации объектов по проекту: «Карачаганакский газоперерабатывающий завод».
2. Перевести из категории земель запаса в категорию земель промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения земельные участки общей площадью 275,2260 гектар.
3. Арендную плату за земельные участки установить в размере определенном постановлением акимата области №166 от 22 июля 2003 года.
4. Утвердить акт возмещения потерь сельскохозяйственного производства и в течении шести месяцев оплатить сумму 79 265 088 (семьдесят девять миллионов двести шестьдесят пять тысяч восемьдесят восемь) тенге.
5. АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» перед началом строительных работ разработать и согласовать мероприятия по рекультивации земель.
6. Данное постановление направить в акимат области для принятия окончательного решения.

И.о. акима района

М. Нурмаков

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
			B0488-0060-TC-ENV-REP-00001.1				
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата		