



<div>«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»</div> <div>   </div>	Номер AFE:	
	Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
	Ревизия №:	0
	Дата ревизии:	03.02.2025
выдан		на строительство

ПРОЕКТ:

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА



№ документа: WT25-02-EXN-000-001

Рев.0

Главный инженер проекта: Спандияр О.


РАЗРАБОТЧИК: ТОО «KAZHADA PROJECTS»

Кызылорда-2025

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			Номер AFE:	
			Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
			Ревизия №:	0
			Дата ревизии:	03.02.2025
			выдан	на строительство



НАСТОЯЩИЙ ПРОЕКТ РАЗРАБОТАН В СООТВЕТСТВИИ С НОРМАМИ И ПРАВИЛАМИ, ДЕЙСТВУЮЩИМИ В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН, ПРЕДУСМАТРИВАЕТ МЕРОПРИЯТИЯ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ ВЗРЫВНУЮ, ВЗРЫВОПОЖАРНУЮ И ПОЖАРНУЮ БЕЗОПАСНОСТЬ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ.

ДОЛЖНОСТЬ	ПОДПИСЬ	Ф.И.О.
ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА		СПАНДИЯР О.






«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»	Номер AFE:	
	Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
	Ревизия №:	0
	Дата ревизии:	03.02.2025
		выдан
		на строительство



Содержание

- 1. Общая пояснительная записка**
- 2. Технологические решения.**
- 3. Архитектурно-строительные решения**
- 4. Охрана труда**
- 5. Общественные и медицинские услуги**
- 6. Пожарная безопасность**
- 7. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций**
- 8. Основные мероприятия по технике безопасности.**
- 9. Перечень нормативных документов**

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			Номер АFE:	
			Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
 			Ревизия №:	0
			Дата ревизии:	03.02.2025
			выдан	на строительство

РАЗДЕЛ 1. ОБЩАЯ ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

						WT25-02-ОПЗ			
ИЗМ.	КОЛ.	ЛИСТ	№ДОК	ПОДП.	ДАТА				
РАЗРАБОТАЛ.		СПАНДИЯР О.			02.25	«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИЙ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»	СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
ПРОВЕРИЛ.		СПАНДИЯР О.			02.25		РП	1	13
СОГЛАСОВАЛ.		СПАНДИЯР О.			02.25				
ГИП		СПАНДИЯР О.			02.25				

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»		Номер АFE:	
		Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
		Ревизия №:	0
		Дата ревизии:	03.02.2025
		выдан	на строительство

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 Общее

ООО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» намерен осуществить проект по присоединению выкидных линии от: скважин WT- 180,181,182,183 до Спутника-14, скважины WT- 338 до Спутника-10, скважины WT- 344 до Спутника-6.

В административном отношении месторождение Западный Тузколь расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются: г. Кызылорда (к югу 110 км), ж.д. станция Теренозек (к юго-западу 100 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу 80 км).

Рабочий проект «Система сбора нефти на м/р Западный Тузколь. Выкидные линии от скважин №№180,181,182,183,338 и 344. Сырдарьинского района Кызылординской области» выполнен на основании:

- задания на проектирование, выданного ООО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»;

Технические условия на точки подключения

- Инженерно-геодезические, топографические и геологические изыскания, выполненные ООО «Геолидерпроектсервис» г. Кызылорда, 2024 г.

Проект выполнен в соответствии со следующими нормативными документами:

- СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»;
- ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;
- СП РК 3.01-103-2012 «Генеральные планы промышленных предприятий. Нормы проектирования»;
- СП РК 3.05-103-2014 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы»;
- СН РК 4.01-22-2004 «Инструкция по подземной и надземной прокладке трубопроводов из стеклопластика».

1.2 Введение

Инженерно-геологические работы по объекту: «Система сбора нефти на м/р Западный Тузколь. Выкидные линии от скважин №№180,181,182,183,338 и 344. Сырдарьинского района Кызылординской области выполнены ООО «ГЕОЛИДЕРПРОЕКТСЕРВИС» в ноябре 2025 года в соответствии с техническим заданием (приложение 1).



Участок расположен на землях Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан.

Выполнено изучение геолого-литологического строения, состава, состояния и физико-механических свойств грунтов, гидрогеологических условий участка работ.

Виды и объемы выполненных работ приведены в нижеследующей таблице:

а) полевые

№№ пп	Виды работ	Единица измерения	Объем
----------	------------	----------------------	-------

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			
 		Номер AFE:	
		Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
		Ревизия №:	0
		Дата ревизии:	03.02.2025
		выдан	на строительство

1	Шнековое бурение скважин диаметром 300 мм	п.м.	186
2	Отбор проб ненарушенной структуры из - скважин	шт.	12
3	То же нарушенной структуры	шт.	50

б) лабораторные

№№ п/п	Виды определений	Единица измерения	Количество
1	Плотность	1 опр.	12
2	Влажность	1 опр.	-
3	Пластичность	1 опр.	-
4	Грананализ	1 опр.	62
5	Компрессионные испытания	1 опр.	12
6	Водная вытяжка	1 опр.	8

Полевые, лабораторные и камеральные работы выполнены в соответствии с СП РК 1.02-104-2014 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» и СП РК 1.02-102-2014 «Инженерно-геологические изыскания для строительства».

1.2.1. Климат


Согласно схематической карты климатического районирования для строительства приложение А СП РК 2.04-01-2017 исследуемая территория относится к IV-Г климатическому подрайону.

Согласно рис.Б.1- Дорожно-климатического районирования СП РК 3.03-101-2013 и СП РК 3.03-104-2014 (рис.В.1) исследуемая территория относится к V дорожно-климатической зоне.

Главной спецификой климатических условий V дорожно-климатической зоны является перегрев окружающей среды в теплый период года. Радиационно-термический фактор определяет перегревные условия окружающей среды.

Основные климатические параметры, характерные для района работ, приводятся ниже, по данным СП РК 2.04-01-2017, многолетних метеорологических элементов, приведенных в Справочниках по метеостанции Кызылорда.

№ п/п	Наименование показателей	м/с Кызылорда
1	Температура наружного воздуха	

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			Номер АФЕ:	
			Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
			Ревизия №:	0
			Дата ревизии:	03.02.2025
			выдан	на строительство

	среднегодовая	10,5
	Наиболее жаркий месяц (июль)	+27,8
	Наиболее холодный месяц (январь)	-7,7
	Абсолютная максимальная	+45,6
	Абсолютная минимальная	-37,2
	Средняя из наиболее холодных суток (0,92)	-27,1
	Средняя из наиболее холодной пятидневки (0,92)	-23,44
	Средняя из наиболее холодного периода обеспеченностью 0,94	-11,7

2	Нормативная гбуина промерзания грунтов	
	Пески мелкие (см)	120
	Пески крупные и средней крупности (см)	129
3	Высота снежного покрова максимальная суточная	10
4	Среднегодовое количество осадков, мм	157
5	Количество дней с грозой	8
6	Количество дней с туманом	21
7	Количество дней с метелями	2
8	Количество дней с пыльными бурями	18,1

Ветры

Средняя годовая повторяемость направления % и скорости м/с								
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
18	26	13	4	7	10	13	9	20

Район по весу снегового покрова, согласно НТП РК 01-01-3.1(4.1)-2017 прил.В – I (0,8 кПа или 80 кгс/м²).

Район по толщине стенки гололеда, согласно ПУЭ РК 2008 тб.2.5.3, рис.2.5.2 – II.


Нормативная толщина стенки гололеда с повторяемостью 1 раз в 10 лет – 10 мм, 1 раз в 25 лет – 15 мм.

Район по базовой скорости ветра, согласно СП РК 2.04-01-2017 рис.А.3 и прил. ЖНТП РК 01-01-3.1(4.1)-2017 – III. Давление ветра 0,56 кПа или 56 кгс/м², базовая скорость ветра 30м/с.

1.2.2. Геоморфология и рельеф

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к восточной части Арыскупского массива Тургайского прогиба.

Рельеф рассматриваемых трасс слабовсхолмленный. Колебание высотных отметок, см. топоплан.

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			Номер AFE:	
			Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
			Ревизия №:	0
			Дата ревизии:	03.02.2025
			выдан	на строительство

1.2.3. Геологическое строение

Геолого-литологическое строение участка работ представлено элювиально-делювиальными отложениями четвертичного возраста (ed Q).

Детальный разрез строения участка работ по глубине приводится в приложении 6.

1.2.4. Гидрогеологические условия

На участках рассматриваемых проектируемых выкидных линий инженерно-геологическими выработками глубиной 3,0 м подземные воды не вскрыты.

Гидродинамическая зона, охватывающая четвертичные, неогеновые и олигоценые отложения, характеризуется преобладанием грунтовых вод и слабонапорных вод, режим которых тесно связан с атмосферными осадками и с режимом поверхностных водотоков.

Источником формирования подземных вод являются снеготалые воды, атмосферные осадки. Амплитуда колебания подземных вод в районе составляет 0,8-1,0м.

1.2.5. Физико-механические свойства грунтов

В пределах сжимаемой толщи грунтов выделено пять инженерно-геологических элементов (ИГЭ):

Первый инженерно-геологический элемент представлен песками средней крупности, светло-желтого и коричневого цвета, маловлажными, средней плотности и рыхлыми, кварц-полевошпатового состава, с выцветами гипса, с редкими маломощными прослойками песка мелкого и крупного, с остатками растений.

Нормативный модуль общей деформации грунта при водонасыщении – 13,1 МПа, при природной влажности – 16,6 МПа.

Нормативные значения прочностных характеристик при водонасыщении составляют: угол внутреннего трения – 300
удельное сцепление – 0 кПа

Расчетные характеристики водонасыщенных грунтов для расчета по деформациям:

- удельный вес, γ_{II} , кН/м³-18,82
- удельное сцепление, c_{II} , кПа-0
- угол внутреннего трения, ϕ_{II} , град.-30
- модуль деформации, E , МПа- 13,1

То же для расчета по несущей способности:



- удельный вес, γ_I , кН/м³-18,62
- удельное сцепление, c_I , кПа-0
- угол внутреннего трения, ϕ_I , град.-27
- модуль деформации, E , МПа-13,1

Нормативное значение коэффициента фильтрации 6,62 м/сут.

Грунт слабопросадочный, тип просадочности I.

Характеристика просадочности приводится в нижеследующей таблице:

Начальное просадочное давления, p_{sl} , кПа	Относительная просадочность, ϵ_{sl} , при нагрузке, p , кПа
---	---

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			Номер АFE:	
			Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
			Ревизия №:	0
			Дата ревизии:	03.02.2025
			выдан	на строительство

	50	100	200	300
125	0,009	0,009	0,012	0,018

Второй инженерно-геологический элемент представлен слоем песка мелкого, коричневого и желтовато-коричневого цвета, маловлажным, средней плотности и рыхлым, полимиктового состава, засоленным, с редкими корнями растений.

Нормативный модуль общей деформации грунта при водонасыщении – 9,3 МПа, при природной влажности – 13,3 МПа.

Нормативные значения прочностных характеристик при водонасыщении составляют: угол внутреннего трения – 240

удельное сцепление – 0 кПа

Расчетные характеристики водонасыщенных грунтов для расчета по деформациям:

· удельный вес, γ_{II} , кН/м³-18,42

· удельное сцепление, c_{II} , кПа-0

· угол внутреннего трения, ϕ_{II} , град.-24

модуль деформации, E , МПа- 9,3

То же для расчета по несущей способности:

· удельный вес, γ_I , кН/м³-18,33

· удельное сцепление, c_I , кПа-0

· угол внутреннего трения, ϕ_I , град.-21,8

· модуль деформации, E , МПа-9,3

Нормативное значение коэффициента фильтрации 2,57 м/сут.

Грунт слабопросадочный, тип просадочности I.



Характеристика просадочности приводится в нижеследующей таблице:

Начальное просадочное давления, p_{sb} , кПа	Относительная просадочность, ε_{sb} , при нагрузке, p , кПа			
	50	100	200	300
115	0,009	0,009	0,014	0,020

Выделение инженерно-геологических элементов производилось с учетом номенклатурного вида и физико-механических свойств грунтов.

Нормативные характеристики физических свойств и расчетные значения деформационных характеристик грунтов выделенного инженерно-геологического элемента приводятся по результатам по результатам статистической обработки по ГОСТ 20522-96 частных значений, полученных в ходе лабораторных испытаний.

Расчетные значения прочностных характеристик приняты по таблице А.1-А.3 прил.А в соответствии с примечанием 1 к п.4.3.16 СП РК 5.01-102-2013.

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			Номер АФЕ:	
			Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
			Ревизия №:	0
			Дата ревизии:	03.02.2025
			выдан	на строительство

1.2.6. Инженерно-геологические процессы и явления

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к углеродистой и низколегированной стали по результатам измерения удельного электрического сопротивления – высокая (приложение 4).

По содержанию легко- и среднерастворимых солей грунты среднесоленые.

Процентное содержание солей приведено в приложении 3.

Агрессивное воздействие грунтов к бетону приведено в текстовом приложении 5.

Грунты слабопросадочные, тип просадочности – I.

При промерзании грунты непучинистые до слабопучинистых: относительная деформация $\xi_{fh} = 0,01 - 0,03$.

Агрессивное воздействие грунтов к бетону приведено в приложении 7.

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к углеродистой и низколегированной стали по результатам измерения удельного электрического сопротивления – от низкой до высокой, к алюминиевой и свинцовой оболочкам кабелей – высокая (приложения 3, 4, 5).

1.2.7. Группы грунтов по трудности разработки

Группы грунтов по трудности разработки согласно ЭСН РК 8.04-01-2015 при разработке одноковшовым экскаватором и вручную:

№№ п/п	Наименование и краткая характеристика грунтов	Группа грунтов при разработке	
		одноковшовым экскаватором	вручную
1	Грунт растительного края	1	1
2	Пески с примесью гравия, гальки до 10%	1	1

1.2.8. Сейсмичность

Сейсмическая опасность зоны строительства в соответствии с СП РК 2.03-30-2017 согласно приложения Б и карты общего сейсмического зонирования ОСЗ-2₄₇₅ – 6 баллов по шкале MSK-64, карты ОСЗ-2₄₇₅ – 7 баллов.


Согласно таблицы 6.1 СП РК 2.03-30-2017 грунтовые условия площадки строительства по сейсмическим свойствам относятся к III типу (пески рыхлые).

Сейсмичность площадки строительства в соответствии с табл. 6.2 СП РК 2.03-30-2017 соответственно 7 и 8 баллов.

Район работ расположен в зоне сейсмической опасности с ускорением 0,025g согласно карты общего сейсмического зонирования ОСЗ-1₄₇₅ и 0.051g – карты ОСЗ-1₂₄₇₅ (приложение Б).

Рекомендации:

- расчетное сопротивление, R просадочных грунтов основания следует определять в соответствии с п.3.9 б СП РК 5.01-102-2013;
- в районах сейсмичностью 6 баллов и более необходимо исключить размещение опасных объектов, производств; возведение соответствующих защитных инженерных сооружений (ЗС) – необходимо соблюдать нормы проектирования и строительства в сейсмических районах;

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			Номер АFE:	
			Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
			Ревизия №:	0
			Дата ревизии:	03.02.2025
			выдан	на строительство

• в соответствии с п.9.2 СП РК 3.05-101-2013 в местах пересечений проектируемыми трубопроводами крутых склонов, промоин, оврагов необходимо предусмотреть устройство перемычек для предотвращения проникновения в траншею воды и распространения ее вдоль трубопровода.

Эти же мероприятия являются основными на участках распространения набухающих грунтов при расчетных деформациях основания больше предельных (п.4.6 СП РК 5.01-102-2013)

• обратную засыпку траншей на участках пересечений с существующими автодорогами и другими территориями, имеющими дорожные покрытия необходимо выполнять малосжимаемыми грунтами (с модулем деформации 20 МПа и более), к которым в районе строительства проектируемых автодорог относятся гравелистый песок и гравийный грунт с заполнителем из песка крупного, с уплотнением;

• необходимо применение бетонов на сульфатостойком цементе;

• планировка должна обеспечивать быстрый сток поверхностных вод и атмосферных осадков за пределы участка строительства;

предусмотреть защитные покрытия и катодную поляризацию трубопроводов. Выполнить совместную защиту от коррозии.

1.3 Краткое описание проекта

На этом разработанном этапе скважины WT-180,181,182,183, 338, 344 будут подключены к Нефтегазосборочной системе.

1.4 Объем работ по проекту

Объем работ по проекту состоит в следующем:

Прокладка 4" выкидной линии от скважины № WT- 180,181,182,183 до СП-14

Прокладка 4" выкидной линии от скважин № WT-338 до СП-10

Прокладка 4" выкидной линии от скважин № WT- 344 до СП-6

При пересечении с коммуникациями предусмотрены мероприятия о пересечении. От выкидной линии прокладка не менее чем на 60°, а от дороги 90°.



Все безопасные расстояния между предполагаемым оборудованием соблюдены согласно нормам и требованиям Республики Казахстан.

В состав проекта WT25-02 «Система сбора нефти на м/р Западный Тузколь. Выкидные линии от скважин №№180,181,182,183,338 и 344. Сырдарьинского района Кызылординской области» не входит обустройства площадки устьев добывающих скважин.

1.5 Организация строительства.

Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ ведётся в условиях действующего предприятия.

Снабжение стройплощадки водой, в том числе и противопожарный запас на весь период строительства осуществляется посредством технического водовода на территории месторождения.



«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			Номер AFE:	
 			Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
			Ревизия №:	0
			Дата ревизии:	03.02.2025
			выдан	на строительство

Рабочее и охранное освещение участков производства работ в тёмное время суток обеспечивается существующей системой освещения, действующего на месторождения.






При строительстве объекта и при перевозке грузов используется существующие автодороги.


Вывоз отходов строительного производства предусмотрен на полигон хранения (ТБО) твёрдых бытовых отходов ТОО «ТМГО» расположенный на территории месторождения Западный Тузколь.

Согласно СП РК 1.03-101-2013 максимальная продолжительность строительства для нефтепроводов, газопроводов, водоводов протяженностью 10-20 км. составляет 2 месяца в том числе подготовительный период 1 месяц. Расчетная продолжительность строительства для выкидной линии составляет 4 месяца. В том числе подготовительный период 1 месяц.

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»		Номер AFE:	
		Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
		Ревизия №:	0
		Дата ревизии:	03.02.2025
		выдан	на строительство

РАЗДЕЛ 2. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ

						WT25-02-TX			
ИЗМ.	КОЛ.	ЛИСТ	№ДОК	ПОДП.	ДАТА				
РАЗРАБОТАЛ.		СПАНДИЯР О.			02.25	«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИЙ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»	СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
ПРОВЕРИЛ.		СПАНДИЯР О.			02.25		РП	1	6
СОГЛАСОВАЛА.		СПАНДИЯР О.			02.25				
ГИП		СПАНДИЯР О.			02.25				

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			Номер АФЕ:	
			Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
			Ревизия №:	0
			Дата ревизии:	03.02.2025
			выдан	на строительство

2. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ

2.1 Технологические условия

Расчетное Давление: 40 бар

Испытательное давление надземных трубопроводов 60 бар

Испытательное давление подземных трубопроводов 150 бар

№	№ скважины	Дебит, м ³	Температура, °С	Давление, бар	Длина выкидной линии
1	180		45	40	903м
2	181		45	40	737м
3	182		45	40	470м
4	183		45	40	568м
5	338		45	40	718м
6	344		45	40	927м

Срок службы стеклопластиковых трубопроводов – 20лет.

2.2. Технологические трубопроводы, выкидная линия.

Согласно приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» выкидные линии (опасные производственные объекты, обладающие признаками, установленными статьей 70 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года «О гражданской защите», и идентифицируемые как таковые в соответствии с приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 353 «Об утверждении Правил идентификации опасных производственных объектов», зарегистрированным в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10310) относятся к технически сложным объектам I (повышенного) уровня ответственности.

2.3 Нефтегазовые трубопроводы

В пределах технологических площадок трубопроводы прокладываются надземно, на отдельно стоящих опорах и частично подземно.



В соответствии с СН 527-80 трубопроводы в пределах площадок относятся:

- Нефть – III категория, группа Бб;

Выкидные линии предназначены для транспортировки нефтегазожидкостной смеси от скважин до спутников СП- 6,10 и 14 месторождения Западный Тузколь.

Трубопроводы классифицируются по ВСН 51-3-85 как нефтесборные трубопроводы III класса III категории.

- Участки выкидных линий по 25м по обе стороны автодорог IV категории классифицируются как трубопроводы III категории;

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»		
 	Номер АФЕ:	
	Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
	Ревизия №:	0
	Дата ревизии:	03.02.2025
	выдан	на строительство

- участки выкидных линий в пределах 20м по обе стороны пересекаемой коммуникации - II категории. Подземные трубопроводы выкидных линии приняты из стекловолоконных труб тип АСТ, серия 1750 (давление 1750 psi =12,1 МПа), коллектора приняты из стекловолоконных труб серия 750 (давление 750 psi =5,2 МПа). Фитинги приняты на давление 2000 psi=13,8МПа и 1250 psi=8,6МПа.

Соединение металлических труб со стекловолоконными производится с помощью переходной муфты.

Предусмотрена тепловая изоляция надземных трубопроводов матами минераловатными толщиной 50 мм, покровный слой – из оцинкованной стали, а также усиленная изоляция подземных трубопроводов Праймером и изолирующей лентой шириной 6 дюймов, в 3 слоя.

Контроль качества резбовых соединений подземных трубопроводов выполнить в соответствии с СН РК 4.01-22-2004.

По трассе предусмотрена установка указательных знаков через каждые 1км, на углах поворота трассы и на пересечениях с автодорогой согласно СП РК 3.05-101-2013.

Сварные стыки в узлах установки арматуры и фланцевых соединений контролируются в объёме 100% радиографическим методом.

Сварные соединения трубопроводов I категории подвергаются 100% контролю физическими методами, в т.ч радиографическим– 100 %.

Сварные соединения трубопроводов III категории подвергаются 100% контролю физическими методами, в т.ч. радиографическим– 20 %.

Изоляцию трубопровода выполнить:

Надземную часть минераловатой толщиной 50 мм с покрытием из оцинкованной стали.

Арматуру и фланцевые соединения изолировать теплоизоляционными кожухами съёмного типа.

Антикоррозионное покрытие надземных трубопроводов - бесцветным лаком БТ – 177 и по грунту ГФ-021.

По окончании строительства произвести гидравлическое испытание подземных выкидных линии:

Рисп.=1,25х12 МПа.=15 МПа (150 кг/см²)

Гидравлическое испытание надземной части трубопровода произвести: Рисп.=1,5х4 МПа.=6МПа(60кг/см²) согласно СП РК 3.05-103-2014 и СН РК 4.01-22-2004

Очистка полости трубопровода, гидравлическое испытание – согласно требованиям СН РК 4.01-22-2004.


Методы и объёмы контроля резбовых соединений согласно СН РК 4.01-22-2004.

Контролю качества сварных стыков надземных трубопроводов физическими методами подвергаются 100 %, из них 20% - радиографическим методом






По трассе трубопровода предусмотрена установка опознавательных знаков согласно ВСН 2.38-85.



При пересечении выкидных линии с существующими автодорогами предусматриваются дорожные плиты. Тип дорожной плиты-ПАГ14 6х2м.

Компенсация труб производится за счет отводов, установленных на трубопроводах и естественных изгибов местности.

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			Номер АFE:	
			Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
			Ревизия №:	0
			Дата ревизии:	03.02.2025
			выдан	на строительство

РАЗДЕЛ 3. АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ

						WT25-02- AC		
ИЗМ.	КОЛ.	ЛИСТ	№ДОК	ПОДП.	ДАТА			
РАЗРАБОТАЛ.		СПАНДИЯР О.			02.25	«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»	СТАДИЯ	ЛИСТ
ПРОВЕРИЛ		СПАНДИЯР О.			02.25		РП	1
СОГЛАСОВН.		СПАНДИЯР О.			02.25			ЛИСТОВ
ГИП		СПАНДИЯР О.			02.25			

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»		
 	Номер АFE:	
	Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
	Ревизия №:	0
	Дата ревизии:	03.02.2025
	выдан	на строительство

3. АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ

3.1. Исходные данные

Архитектурно-строительный раздел проекта «Система сбора нефти на м/р западный тузколь. Выкидные линии от скважин №№180,181,182,183,338 и 344. Сырдарьинского района кызылординской области» выполнен на основании:

- Задание на проектирование, выданного ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»;
- Инженерно-геодезические, топографические и геологические изыскания, выполненные ТОО «Геолідерпроектсервис».

3.2. Объемно-планировочное и конструктивные решения

Объемно-планировочные и конструктивные решения всех объектов и сооружений определялись в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами. Все сооружения запроектированы с учетом требований по взрыву и пожаробезопасности, при этом в основу были приняты следующие нормативные документы: СП РК 3.02-127-2013.

Принятые объемно-планировочные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию сооружений. Для проектируемых объектов принят I I (нормальный) уровень ответственности.

3.3 Краткая характеристика конструктивных решений

Объемно-планировочные и конструктивные решения проектируемых зданий и сооружений приняты с учетом обеспечения технологических потребностей и требований эксплуатации и соответствуют требованиям пожарной безопасности.

Ограждение территории

Согласно задания на проектирование проектом предусматривается устройство ограждения территории. Ограждение сетчатое высотой 2,0 м. Шаг стоек ограждения в большинстве своем принят 3 м и выполняется из стальных труб 89х4 по ГОСТ 10704-91 заглубленных в отдельно стоящие фундаменты из бетона класса В15, маркой по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F75.

3.4. Мероприятия по взрыву и пожаробезопасности

Все сооружения запроектированы с учетом требований по взрывопожаробезопасности согласно СТ РК 1174-2003, ВУПП-88, СН РК 3.02-27-2013, СН РК 2.01-01-2013.



3.5. Защитные мероприятия

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности.

Под подошвой фундаментов выполнить:

-частичную замену слоя просадочного и рыхлого грунта на гпс, под каждой площадкой толщиной 200 мм

- щебеночную подготовку толщиной 100 мм, с подливкой горячим битумом до полного насыщения Сварку выполнять электродами типа Э-42 по ГОСТ 9467-75*.

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»		Номер АФЕ:	
		Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
		Ревизия №:	0
		Дата ревизии:	03.02.2025
		выдан	на строительство

Металлоконструкции окрасить согласно документу "ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПОКРАСКИ И НАНЕСЕНИЯ ПОКРЫТИЯ ". НОМЕР ДОКУМЕНТА SP-1-CP-0008 (ДЛЯ ОБЪЕКТОВ КОМПАНИИ "ПЕТРОКАЗАХСТАН").

Перед нанесением защитного покрытия металлические конструкции очистить от окислов (окалина, ржавчина) степень очистки - I согласно ГОСТ 9.402-2004.

Сварные арматурные изделия и закладные детали изготавливать в соответствии с ГОСТ 14098-2014, ГОСТ 10922-2012.

3.6. Мероприятия по гидроизоляции

Материал железобетонных конструкций - бетон на сульфатостойком портландцементе.

Поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, покрыть полимерным покрытием на основе лака хп 734. Состав покрытия: лак ХП-734 (туб-02-1152-82) - 100в.ч., асбест хризолитовый VII сорта марок 300, 370, 450 (ГОСТ 12871-93*)-20-25в.ч. общая толщина покрытия не менее 0,2мм согласно СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии»;

Сварку металлоконструкций выполнять электродами Э-42 А по ГОСТ 9467-75* с катетом шва не менее наименьшей толщины свариваемых элементов.

Металлические конструкции окрасить согласно документу "Технические условия покраски и нанесения покрытия" номер документа SP-1-CP-0008 (для объектов компании "ПЕТРОКАЗАХСТАН").

Перед нанесением защитного покрытия металлические конструкции очистить от окислов (окалина, ржавчина).

Степень очистки -I согласно ГОСТ 9.402-2004.



3.7. Мероприятия по антисейсмичности

К числу конструктивных антисейсмических мероприятий относятся:


- применение сейсмостойких конструктивных систем;
- деление зданий и сооружений в плане на части антисейсмическими швами;
- применение материалы и конструкции, обладающие минимальной массой;
- ограничение высоты зданий и сооружений;
- на грунтах при необходимости следует предусматривать усиление оснований, обеспечивающее их динамическую устойчивость при землетрясениях согласно СНиП по основаниям и фундаментам (уплотнение, закрепление, замена на крупноблочные грунты и т.д.).



Фундаменты и площадки укладываются непосредственно на основание, которое тщательно утрамбовано.

Уплотнение грунтов под фундаменты и площадки выполняется тяжелыми трамбовками с предварительным замачиванием до устранения рыхлых свойств песков.

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»		Номер AFE:	
		Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
		Ревизия №:	0
		Дата ревизии:	03.02.2025
		выдан	на строительство

РАЗДЕЛ 4. ОХРАНА ТРУДА

						WT25-02			
ИЗМ.	КОЛ.	ЛИСТ	№ДОК	ПОДП.	ДАТА	«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИЙ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»	СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
РАЗРАБ.		СПАНДИЯР О.		Евф	02.25		РП	1	2
ПРОВЕРИЛ.		СПАНДИЯР О.		Евф	02.25				
СОГЛАСОВН.		СПАНДИЯР О.		Евф	02.25				
									
ГИП		СПАНДИЯР О.		Евф	02.25				

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			Номер AFE:	
			Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
			Ревизия №:	0
			Дата ревизии:	03.02.2025
			выдан	на строительство

4. ОХРАНА ТРУДА



Процедуры по организации работы с целью обеспечения безопасных условий труда на предприятии определяются трудовым законодательством, национальными и промышленными документами по защите труда.

Целью работы предприятия в области защиты труда является признание приоритета жизни и здоровья сотрудников по отношению к производственным результатам.






Для организации работы в области защиты труда, предприятие должно запроектировать и внедрить эффективную систему контроля защиты труда. Система контроля защиты труда является неотъемлемой частью общей системы контроля и включает: подготовку, принятие решений для проведения комплекса взаимосвязанных социально-экономических, эффективных, санитарных, медицинских мер, юридических процедур для обеспечения безопасной работы, сохранение здоровья и функциональности человека во время работы.



В качестве основных мероприятий по охране труда, проектах следует предусматривать:

- полную герметизацию всего технологического процесса газа;
- оснащение технологического оборудования предохранительными устройствами
- выбор оборудования из условия максимально возможного давления материал трубопровода, клапаны, фланцы, прокладки ит.д предназначены для максимума операционное давление в нем
- применение блочного и блочно-комплектного оборудования заводского изготовления как более надежного в эксплуатации
- контроль, автоматизацию и управление технологическим процессом с диспетчерского пульта блокировку оборудования и сигнализацию при отклонении от нормальных условий эксплуатации объектов.

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»		Номер АFE:	
		Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
		Ревизия №:	0
		Дата ревизии:	03.02.2025
		выдан	на строительство

РАЗДЕЛ 5. ОБЩЕСТВЕННЫЕ И МЕДИЦИНСКИЕ УСЛУГИ

						WT25-02				
ИЗМ.	КОЛ.	ЛИСТ	№ДОК	ПОДП.	ДАТА					
РАЗРАБОТАЛ.		СПАНДИЯР О.			02.25	<div>«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИЙ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»</div>		СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
ПРОВЕРИЛ.		СПАНДИЯР О.			02.25			РП	1	2
СОГЛАСОВН.		СПАНДИЯР О.			02.25			<div></div>		
ГИП		СПАНДИЯР О.			02.25					

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»		
 	Номер AFE:	
	Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
	Ревизия №:	0
	Дата ревизии:	03.02.2025
	выдан	на строительство

5. ОБЩЕСТВЕННЫЕ И МЕДИЦИНСКИЕ УСЛУГИ

Все площадки, спроектированные для пребывания людей во время рабочей вахты, предусматривают только первую помощь.

Обслуживающий персонал должен принимать пищу в столовой, расположенной в поселке.

5.1. Производственная санитария

В соответствии с «Санитарно-эпидемиологические требования к технологическим и сопутствующим объектам и сооружениям, осуществляющим нефтяные операции» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 11 февраля 2022 года, № ҚРДСМ -13. Приложение 4:

Пункт 81, Рабочие с разъездным характером труда и работающие на не обустроенных объектах (рабочие вышкономонтажных бригад, бригад текущего и капитального ремонта скважин) имеют индивидуальные фляжки для питьевой воды;

И, пункт 82, на производственных объектах на открытом воздухе в условиях жаркого климата (при внешних температурах выше плюс 36оС) работники обеспечиваются напитками, позволяющие оптимизировать питьевой режим;

А также пункт 86, для работающих строительством трубопроводов организовываются передвижные столовые непосредственно на месте ведения работ. Допускается организация питания путем доставки пищи из базовой столовой к месту работ с раздачей и приемом пищи в специально выделенном помещении, а также – организация питания в стационарных столовых на промыслах, если расстояние до столовой от места ведения работ не более 300 м. Для рабочих с разъездным характером труда и работающих на необустроенных объектах следует предусмотреть биотуалеты.



Все работающие обеспечиваются спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты.

В соответствии "Санитарно-эпидемиологическими требованиями к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 июня 2021 года №ҚР ДСМ - 49 бытовое и медицинское обслуживание предусматривается в вахтовом поселке месторождения.


Бытовое и медицинское обслуживание предусматривается в вахтовом поселке месторождения.



На территории существующего вахтового поселка предусмотрены столовая, общежития, медицинские пункты для оказания первой необходимой медицинской помощи. При обнаружении серьезных заболеваний, представляющих угрозу жизни, предусматривается транспортировка больных в ближайшие медицинские учреждения.

При эксплуатации. Обслуживание данного объекта при эксплуатации будет осуществляться существующим персоналом. Режим работы – вахтовый (2 смены по 12 часов (непрерывно)).

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			Номер АFE:	
			Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
 			Ревизия №:	0
			Дата ревизии:	03.02.2025
			выдан	на строительство

РАЗДЕЛ 6. ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

						WT25-02			
ИЗМ.	КОЛ.	ЛИСТ	№ДОК	ПОДП.	ДАТА				
РАЗРАБОТАЛ.		СПАНДИЯР О.		Гов	02.25	«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИЙ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»	СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
ПРОВЕРИЛ.		СПАНДИЯР О.		Гов	02.25		РП	1	2
СОГЛАСОВН.		СПАНДИЯР О.		Гов	02.25				
ГИП		СПАНДИЯР О.		Гов	02.25				

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			Номер AFE:	
			Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
			Ревизия №:	0
			Дата ревизии:	03.02.2025
			выдан	на строительство

6. ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

6.1. В соответствии нормам СНиП 2.02-05-2009

(нормы противопожарных оборудования) выкидные линии не подлежат оборудованию пожарной сигнализации и установками пожаротушения.

6.2. Пожарная безопасность должна характеризоваться уровнем обеспечения пожарной безопасности с учетом всех стадий (проектирование, строительство, эксплуатация) и выполнять одну из следующих задач:

- исключать возникновение пожара;
- обеспечивать пожарную безопасность людей;
- обеспечивать пожарную безопасность материальных ценностей;

обеспечивать пожарную безопасность людей и материальных ценностей.

6.3. Предотвращение пожара должно достигаться предотвращением образования горючей среды и (или) предотвращением в горючей среде (или внесения в неё) источников зажигания.

Предотвращение образования горючей среды должно обеспечиваться одним из следующих способов или их комбинацией:

Максимально возможным применением негорючих и трудногорючих веществ и материалов;



Максимально возможным по условиям технологии и строительства ограничением массы и (или) объема горючих веществ, материалов и наиболее безопасным способом их размещения;

Ограничение массы и (или) объема горючих веществ и материалов, а также наиболее безопасный способ их размещения должны достигаться:






- уменьшением массы и (или) объема горючих веществ и материалов, находящихся одновременно на открытых площадках;
- периодической очистки территории, на которой располагается объект от горючих отходов, отложений пыли, пуха и т.п.;
- удалением пожароопасных отходов производства;


6.4. Организационно-технические мероприятия должны включать:

- организацию пожарной охраны;
- организацию обучения персонала правилам пожарной безопасности на производстве;
- разработка мероприятий по действиям администрации и персонала на случай возникновения пожара и организацию эвакуации людей.

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»		Номер AFE:	
		Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
		Ревизия №:	0
		Дата ревизии:	03.02.2025
		выдан	на строительство

**РАЗДЕЛ 7. ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ГРАЖДАНСКОЙ
ОБОРОНЫ, МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ
СИТУАЦИЙ**

						WT25-02			
ИЗМ.	КОЛ.	ЛИСТ	№ДОК	ПОДП.	ДАТА	«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»	СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
РАЗРАБОТАЛ.		СПАНДИЯР О.			02.25		РП	1	3
ПРОВЕРИЛ.		СПАНДИЯР О.			02.25				
СОГЛАСОВН.		СПАНДИЯР О.			02.25				
ГИП		СПАНДИЯР О.			02.25				

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			Номер AFE:	
			Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
			Ревизия №:	0
			Дата ревизии:	03.02.2025
			выдан	на строительство

7. ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ, МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ

Основными мерами по предупреждению ЧС природного и техногенного характера являются:

- мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций;
- научные исследования, наблюдения, контроль обстановки и прогнозирование чрезвычайных ситуаций;
- гласность и информация в области чрезвычайных ситуаций;
- пропаганда знаний, обучение персонала в области чрезвычайных ситуаций;
- защитные мероприятия в области чрезвычайных ситуаций.

Все технологические зоны и здания классифицируются по степени опасности в соответствии с нормативными документами. Так, согласно «Общим требованиям к пожарной безопасности», и в зависимости от технологических потоков, они делятся на категории А, Б, В, Г, Д по степени взрывопожарной и пожарной опасности:

А-Взрывопожароопасная

Горючие газы (ГГ), легковоспламеняющиеся жидкости с температурой вспышки не более 28°C в таком количестве, что могут образовываться взрывоопасные парогазовоздушные смеси, при воспламенении которых развивается расчетное, избыточное давление взрыва в помещении, превышающее 5 кПа.

Вещества и материалы, способные взрываться и гореть при взаимодействии с водой, кислородом воздуха или друг с другом в таком количестве, что расчетное, избыточное давление взрыва в помещении превышает 5 кПа.

Б-Взрывопожароопасная

Негорючие вещества и материалы в горячем, раскаленном или расплавленном состоянии, процесс обработки которых сопровождается выделением лучистого тепла, искр и пламени; горючие газы, жидкости и твердые вещества, которые сжигаются или утилизируются в качестве топлива.


Горючие пыли или волокна, легко воспламеняющиеся жидкости с температурой вспышки более 28°C.

Горючие жидкости в таком количестве, что могут образовываться взрывоопасные пылевоздушные смеси, при воспламенении которых развивается расчетное, избыточное давление взрыва в помещении, превышающее 5 кПа.

В-Взрывопожароопасная

Горючие и трудногорючие жидкости, твердые горючие и трудногорючие вещества и материалы (в том числе пыли и волокна), вещества и материалы, способные при взаимодействии с водой, кислородом воздуха или друг с другом только гореть, при условии, что помещения в которых они имеются в наличии или обращаются, не относятся к категориям А или Б.

Г.

<div>«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»</div> <div>   </div>	Номер AFE:	
	Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
	Ревизия №:	0
	Дата ревизии:	03.02.2025
	выдан	на строительство



Негорючие вещества и материалы в горячем, раскаленном или расплавленном состоянии, процесс обработки которых сопровождается выделением лучистого тепла, искр и пламени; горючие газы, жидкости и твердые вещества, которые сжигаются или утилизируются в качестве топлива.

Д.






Негорючие вещества и материалы в холодном состоянии.



В других действующих или ранее действовавших нормативных документах материалы и состояния определяются и классифицируются по уровням потенциальной угрозы для персонала и оборудования аналогичным образом.

Обычно каждая зона определяется границами установки, но в рамках более крупной зоны. Так, например, пожароопасные зоны могут подразделяться далее на более мелкие зоны, что позволяет легче обнаруживать источник опасности и определять место его возникновения.

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»		Номер AFE:	
		Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
		Ревизия №:	0
		Дата ревизии:	03.02.2025
		выдан	на строительство

РАЗДЕЛ 8. ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ

						WT25-02			
ИЗМ.	КОЛ.	ЛИСТ	№ДОК	ПОДП.	ДАТА				
РАЗРАБОТАЛ.		СПАНДИЯР О.			02.25	«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»	СТАДИЯ	ЛИСТ	ЛИСТОВ
ПРОВЕРИЛ.		СПАНДИЯР О.			02.25		РП	1	2
СОГЛАСОВН.		СПАНДИЯР О.			02.25				
ГИП		СПАНДИЯР О.			02.25				

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»		
 	Номер AFE:	
	Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
	Ревизия №:	0
	Дата ревизии:	03.02.2025
	выдан	на строительство

8. Основные мероприятия по технике безопасности

Общая часть

В целях предупреждения несчастных случаев, обеспечения нормальных и комфортабельных условий труда в соответствии с действующими в Республике Казахстан стандартами и нормами обслуживания данным проектом предусматривается ряд мероприятий по технике безопасности, и противопожарной безопасности.

Номенклатура применяемого оборудования принята в соответствии с требованиями технологического процесса, норм и правил РК. Для безопасной работы оборудования проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- Обеспечение герметичности и прочности технологических аппаратов, арматуры и трубопроводов в соответствии ГОСТ 12.2.003-91;

- выполнение тепловой изоляции трубопроводов для обеспечения сохранения требуемой температуры;

- размещение трубопроводов, арматуры и приборов КИП и А выполнено с учетом требований правил и норм и с учетом их функционального назначения;

- обеспечен контроль за основными параметрами технологического процесса;
- рабочие места оборудованы электрическим освещением в соответствии СН РК 2.04-01-2011;
- обслуживающий персонал должен быть обеспечен спецодеждой, спец обувью и защитными средствами.



Проект разработан в соответствии с требованиями следующих правил и норм:

- СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство;






- Генеральные планы промышленных предприятий СН РК 3.01-03-2011;
- Производственные здания СН РК 3.02-27-2013;
- Проектирование промысловых стальных трубопроводов ВСН 51-3-85
- Естественное и искусственное освещение СН РК 2.04.01-2011;
- Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений ВНТП 3-85



- Нормы оборудования зданий, помещений и сооружений системами автоматической пожарной сигнализации, автоматическими установками пожаротушения и оповещения людей о пожаре. Астана 2002. СНиП РК 2.02-05-2009;

- Пожарная автоматика зданий и сооружений СНиП РК 2.02-02-2012;
- «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений». СП РК 2.04-103-2013
- СН РК 4.01-22-2004 «Инструкция по подземной и надземной прокладке трубопроводов из стеклопластика».

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			Номер АFE:	
			Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
			Ревизия №:	0
			Дата ревизии:	03.02.2025
			выдан	на строительство

РАЗДЕЛ 9. ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

						WT25-02		
ИЗМ.	КОЛ.	ЛИСТ	№ДОК	ПОДП.	ДАТА			
РАЗРАБОТАЛ.		СПАНДИЯР О.			02.25	«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»	СТАДИЯ	ЛИСТ
ПРОВЕРИЛ.		СПАНДИЯР О.			02.25		РП	1
СОГЛАСОВН.		СПАНДИЯР О.			02.25			ЛИСТОВ
ГИП		СПАНДИЯР О.			02.25			

«СИСТЕМА СБОРА НЕФТИ НА М/Р ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ. ВЫКИДНЫЕ ЛИНИИ ОТ СКВАЖИН №№180,181,182,183,338 и 344. СЫРДАРЬИНСКОГО РАЙОНА КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ»			Номер АFE:	
			Номер документа:	WT25-02-EXN-000-001
			Ревизия №:	0
			Дата ревизии:	03.02.2025
			выдан	на строительство

9. ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

Соответствие проекта правилам и нормам.

Проект разработан в соответствии с требованиями следующих правил и норм:

СН РК 1.02-03-2022 «Порядке разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»;

Генеральные планы промышленных предприятий СН РК 3.01-03-2011;

Производственные здания СН РК 3.02-27-2013;

Естественное и искусственное освещение СН РК 2.04-01-2011;

Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений ВНТП 3-85

Проектирование промысловых стальных трубопроводов ВСН 51-3-85

Пожарная безопасность зданий и сооружений СП РК 2.02-101-2022;

Закон Республики Казахстан от 08 апреля 2016 года № 188-V «О гражданской защите»;

«Пожарная безопасность. Общие требования» ГОСТ 12.1.004-91;

«Устройство молниезащиты зданий и сооружений». СП РК 2.04-103-2013.

СН РК 4.01-22-2004 «Инструкция по подземной и надземной прокладке трубопроводов из стеклопластика».