

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»

Байманов О.Т.

2025г.



**Проект нормативов допустимых
сбросов (НДС) загрязняющих веществ для
ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на 2026г.
(КОРРЕКТИРОВКА)**

Разработчик:
Директор ТОО «Tim EcoProject»



Сатыбалдиева А.Е.

г. Актау – 2026 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№ п/п	Должность исполнителя	Подпись исполнителя	Инициалы и фамилия исполнителя	Номер раздела
1	Главный инженер проекта		Сатыбалдиева А.	5-13

АННОТАЦИЯ

Корректировка Проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ разрабатывается для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на основании договора с ТОО «Tim EcoProject».

Основанием для разработки корректировки проекта нормативов допустимых сбросов (НДС) является уточнение производственных показателей объекта, а также актуализация расчетных данных по качественному составу сточных вод.

Корректировка объемов сброса сточных вод обусловлена увеличением объемов подготовки нефти на объекте в связи с приемом нефти от сторонней организации. Увеличение объемов поступающего сырья повлекло соответствующее уточнение расчетных объемов водоотведения и количества сточных вод, направляемых на сброс.

Кроме того, в ходе анализа материалов ранее разработанного проекта НДС выявлена техническая ошибка при определении концентрации загрязняющего вещества по показателю «сухой остаток». В действующем проекте НДС результаты лабораторных исследований были некорректно интерпретированы вследствие ошибочного применения единиц измерения: значение, представленное в протоколе лабораторного анализа в г/дм³, было ошибочно принято как мг/дм³. В рамках настоящей корректировки произведено уточнение расчетных концентраций с приведением показателей в соответствие с фактическими лабораторными данными и корректными единицами измерения.

Также по отдельным показателям загрязняющих веществ выполнена актуализация расчетных концентраций на основании результатов производственного экологического контроля и фактических данных лабораторных исследований сточных вод.

Настоящая корректировка выполнена с целью приведения проекта НДС в соответствие с фактическими производственными показателями объекта, актуальными результатами лабораторного контроля и обеспечения достоверности расчетных нормативов допустимых сбросов.

Проект разрабатывается для одного выпуска:

✓ **выпуск №1** – Система ППД месторождения Тасбулат;

В процессе работы собраны общие данные о районе размещения месторождений Тасбулат, Актас, Туркменой, представлены сведения о Компании, дана краткая характеристика технологии производства по всем производственным площадкам, как источникам образования сточных вод.

Обследована система водохозяйственной деятельности Компании в целом и отдельных производственных площадок. Проведено визуальное обследование приемника сточных вод - закачки вод для поддержания пластового давления.

Получены инженерно-геологические и гидрогеологические параметры участка размещения приемников сточных вод.

Выполнены расчеты водопотребления и водоотведения, а также составлены водохозяйственные балансы по месторождениям и в целом для Компании ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на с учётом перспективы развития производства на 2026 г.

Проведена инвентаризация выпусков сточных вод ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на существующее положение 2026 г и представлена ниже в таблице.

Год	Наименование выпуска	Наличие и метод очистки перед сбросом	Объем отводимых сточных вод, тыс. м³/год	НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами т/год
2026	Система ППД месторождения Тасбулат	Блок подготовки воды БПВ 2.00.00.00	20,0	20389,07

Определено качество производственных сточных вод, закачиваемых в подземные горизонты, для нормирования сбросов.

Разработаны предложения / рекомендации по установлению нормативов на закачиваемую сточную воду в подземные горизонты и произведены расчёты определения норматив допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ, закачиваемых с производственными сточными водами в подземные горизонты на 2026 г.

Рассмотрены вероятные аварийные ситуации и их воздействие на окружающую среду, описаны существующие решения на объектах ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» для защиты от загрязнения подземных вод сточными водами, предложены мероприятия по предупреждению аварийных сбросов, по снижению содержания загрязняющих веществ в отводимых сточных водах.

Предложены методы контроля за соблюдением установленных нормативов НДС, составлен График контроля за соблюдением нормативов НДС на 2026 г. и предложены мероприятия по достижению нормативов НДС.

Описана существующая система производственного мониторинга грунтовых и сточных вод и представлен анализ влияния сточных вод на качественное состояние грунтовых вод по результатам отчета Производственного мониторинга.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	1
АННОТАЦИЯ	2
СОДЕРЖАНИЕ	4
ВВЕДЕНИЕ	5
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ	6
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ...	20
3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИЕМНИКА СТОЧНЫХ ВОД	41
4. РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ.....	45
5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ.....	51
6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ.....	54
7. ПРЕДЛАГАЕМЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ.....	58
8. СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	59

ВВЕДЕНИЕ

Основанием для корректировки «Проекта нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в недра для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на 2026 год» является изменение объем сброса сточных вод.

Основными нормативными документами при корректировке проекта нормативов допустимых сбросов являются:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
- Водный кодекс Республики Казахстан от 9 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК;
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 (в редакции приказа Министра экологии и природных ресурсов РК от 02.09.2024 № 199);
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные приказом исполняющего обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года №ҚР ДСМ-2;
- Гигиенические нормативы показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138;

Целью разработки проекта является установление научно-обоснованных предельно-допустимых норм воздействия на окружающую среду, гарантирующих экологическую безопасность и охрану здоровья населения, обеспечивающие предотвращение загрязнения окружающей среды, воспроизводство и рациональное использование природных ресурсов, а также установление нормативов сбросов загрязняющих веществ, отводимых с очищенными сточными водами.

Разработчик проекта нормативов эмиссий в части сбросов (НДС)	Заказчик проекта нормативов эмиссий в части сбросов (НДС)
ТОО «Tim EcoProject» БИН 130440003976 Адрес: РК, 130000, Мангистауская область, г. Актау, 11мкр. т/ц Юность, 2эт Электронный адрес: asatybaldieva@gmail.com моб.тел: +7 (701) 999-67-64	ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» БИН 060840001641 Адрес: РК, 130000, Мангистауская область г. Актау, Микрорайон 4А, зд №18 Электронный адрес: Balaussa.Akbayeva@magnetic.kz тел.: + 7 (7292) 20-14-01

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ

ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» является юридическим лицом, зарегистрированным на территории Республики Казахстан, имеет государственную лицензию на право пользования недрами, добычу углеводородного сырья на месторождениях Тасбулат, Туркменой и Актас.

Юридический и фактический адрес: РК, 130000, г. Актау, микрорайон 4А, здание 18.

Банковские реквизиты: БИН 060840001641, АО «Народный Банк Казахстана» БИК HSBKKZKX, ИИК KZ346010231000495581 (KZT).

Основной вид деятельности: недропользование на основании контракта №ГКИ169 на проведение добычи углеводородного сырья нефтегазоконденсатного месторождения Тасбулат заключенным 28.01.98 г., между Государственным Комитетом РК по инвестициям и ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн». Согласно Приложению 2 к Экологическому кодексу оператор относится с объекту I категории.

Форма собственности: Частная.

Количество промплощадок: в состав объектов лицензионной блоков ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» входят:

- нефтяное месторождение Тасбулат;
- нефтяное месторождение Туркменой;
- нефтяное месторождение Актас.

На месторождении Молдыбай добыча нефти в настоящее время не ведется.

Общая площадь контрактной территории - месторождений Тасбулат - Туркменой - Актас составляет 19820,4 га.

В состав лицензионных блоков ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» входят месторождения Тасбулат, Актас, Туркменой, которые располагаются в районе активной нефте-газодобычи.

Добываемая на этих месторождениях нефть поступает по трубопроводу в магистральный нефтепровод Жана-Озен-Самара.

Руководство деятельностью ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» осуществляется из головного офиса в г. Актау. Вахтовый лагерь и производственный офис располагаются на месторождении Тасбулат.

Вахтовый поселок и офис в г. Актау соединены между собой и производственными объектами посредством радио-, телефонной, спутниковой и компьютерной связи.

Персонал месторождений, в количестве 200 человек, проживает в утепленных модульных блоках в вахтовом городке. На территории месторождения персонал работает вахтовым методом (15х15, 28х28); время работы в офисе составляет 8 часов. На территории вахтового городка находятся: административный блок - 2-х этажное здание (сборный дом), пожарное депо, столовая, мастерские, жилые и складские помещения. Все объекты обеспечены противопожарной сигнализацией.

В вахтовом поселке имеется медпункт, машина скорой помощи и квалифицированный медперсонал с круглосуточным дежурством, а также устойчивая радио-телекоммуникационная, факсимильная, спутниковая и интернет связь.

Согласно карте административно-территориального деления месторождения Тасбулат, Актас, Туркменой, Молдыбай располагаются в Каракиянском и Мангистауском

районах Мангистауской области, районными центрами которых являются рабочие поселки Курык и Шетпе.

Ближайшая к месторождениям железнодорожная ветка проходит по линии Актау-Жанаозен. Вдоль железной дороги проходит автомобильная дорога республиканского значения, ЛЭП, линия телефонной связи. От автомобильной дороги Актау-Жанаозен проложена асфальтированная автодорога до вахтового лагеря Тасбулат.

Через территорию блока месторождений проходят 3 высоковольтные линии (2 ЛЭП-220 кВ и 1 ЛЭП-110 кВ). Также имеются ЛЭП напряжением 35 кВ, связывающие газовые промыслы.

Обзорная карта-схема расположения месторождений ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» приведена на рисунке 1.

Социально-экономическое развитие данного региона происходит в жестких природно-климатических условиях. Дефицит пресной воды и низкое плодородие почв обуславливают неравномерность распределения населения по территориям областей и приуроченность населенных пунктов к нефтегазодобывающим месторождениям.

Все месторождения ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» располагаются в районе активной нефте-, газодобычи. В непосредственной близости находятся месторождения Жетыбай, Восточный Жетыбай, Южный Жетыбай, Каменистое, Бектурлы, Юго-Восточное, Асар.

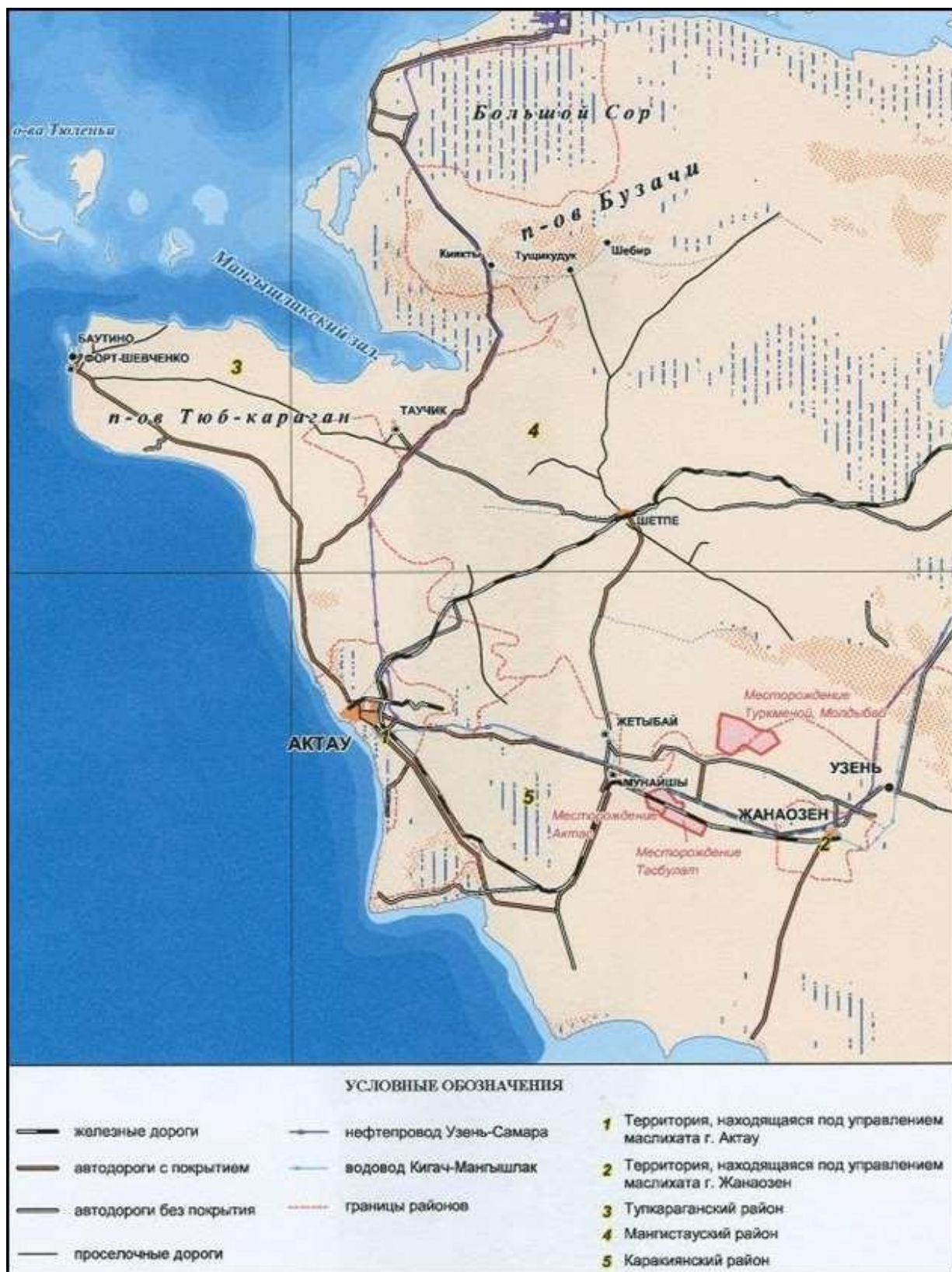


**Рисунок 1 – Обзорная карта-схема расположения месторождений ТОО
«Тасбулат Ойл Корпорэйшн»**

Координаты угловых точек месторождений на топографическом плане и площади приедены ниже

№ точки	Широта (с.ш.)	Долгота (в.д.)
Месторождение Тасбулат (площадь 4026,4 га)		
1	43°23'28.64"	52°18'23.48"
2	43°23'53.97"	52°18'41.53"
3	43°23'50.34"	52°19'31.52"
4	43°16'13.02"	45°42'03.27"
5	43°22'42.07"	52°21'32.96"
6	43°21'57.81"	52°23'59.15"
7	43°21'38.38"	52°23'50.49"
8	43°22'10.93"	52°21'10.80"
9	43°22'27.77"	52°20'13.49"
Месторождение Туркменой (площадь 11842 га)		
1	43° 33' 55"	52° 27' 55"
2	43° 33' 50"	52° 28' 34.99"
3	43° 33' 29.99"	52° 30' 15.00"
4	43° 32' 57.99"	52° 31' 14.99"
5	43° 32' 39.99"	52° 31' 19.99"
6	43° 32' 34.99"	52° 30' 49.99"
7	43° 32' 45.00"	52° 29' 50.00"
8	43° 33' 35.00"	52° 28' 09.99"
Месторождение Актас (площадь 39,52 га)		
1	43° 27' 05"	52° 14' 50"
2	43° 27' 15"	52° 15' 25"
3	43° 26' 45"	52° 17' 05"
4	43° 25' 50"	52° 17' 45"
5	43° 25' 40"	52° 17' 25"
6	43° 25' 50"	52° 16' 30"
7	43° 26' 40"	52° 15' 00"

Район расположения месторождений характеризуется отсутствием пресных вод. Снабжение технической водой осуществляется из водовода волжской воды Астрахань-Мангистау. Доставка бутилированной питьевой воды осуществляется автомобильным транспортом из г. Актау до вахтового лагеря.

В систему поддержания пластового давления (ППД) каждого из трех месторождений для закачки воды в продуктивные пласты используется:

- попутно-добываемая пластовая вода, после отделения на ЦУПН от нефти.

Сточная вода, которая образуется в процессе при подготовке нефти в технологических процессах по обессоливанию из технической воды (волжской) закачивается в пласт месторождения Тасбулат с целью поддержания пластового давления.

Сведения о фонде скважин в системе поддержания пластового давления (ППД) ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» приведены в таблице 1.

Таблица 1. Сведения о фонде скважин в системе поддержания пластового давления (ППД) ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»

	Фонд скважин, шт.
--	--------------------------

	м/р Тасбулат	м/р Актас	м/р Туркменой
Нагнетательные	7	5	3
В работе	2	2	2
В простое	5	3	1
Наблюдательные	16	-	3
Водозаборные	2	-	-

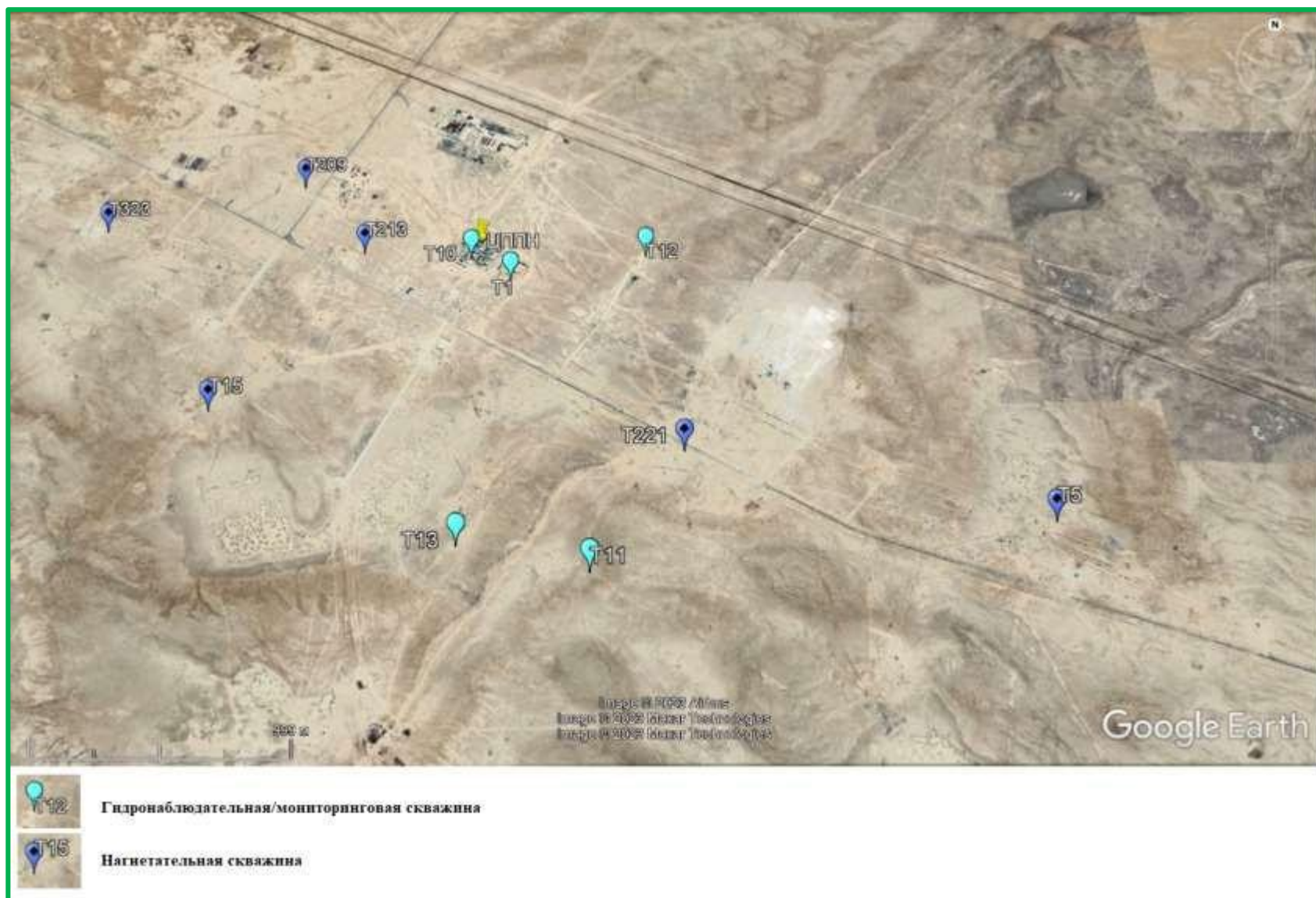


Рисунок 2 - Карта- схема системы ППД (закачка сточных вод) месторождения Тасбулат

1.1. Гидрографическая характеристика

Поверхностные воды на территории месторождения Тасбулат ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» отсутствуют. Временные водотоки возникают только во время ливневых дождей.

1.2. Гидрогеологическая характеристика

Месторождения расположены в пределах Жетыбай-Узенской тектонической зоны. Район месторождения является частью водонапорной системы Южно-Мангышлакского артезианского бассейна, распространенного в пределах Южно-Мангышлакского прогиба. В разрезе месторождения, как и в пределах всей Мангышлакской нефтегазоносной области, выделены три гидрогеологических этажа – меловой, юрский и триасовый.

Продуктивные горизонты рассматриваемых месторождений входят в единый юрский гидрогеологический комплекс, сложенный чередованием песчаников, алевроитов и глин. Последние слагают достаточно мощные пачки, служащие водно-нефтегазоупорами. Следует подчеркнуть, что пачки глин, разделяющие юрский водоносный комплекс и отдельные пластовые резервуары, не препятствуют установлению гидродинамической связи внутри юрского водоносного комплекса в целом. Такая связь обеспечивается многочисленными фациальными переходами между глинами, песчаниками и алевролитами за пределами контуров нефтегазоносности. Наличие взаимосвязанной системы водоносных горизонтов внутри юрского комплекса подтверждается данными по гидродинамике и гидрохимии юрских горизонтов.

Подземные воды продуктивных горизонтов представлены крепкими хлоркальциевыми рассолами, минерализация которых колеблется в не очень широком диапазоне – от 145 до 176 г/л, что в эквивалентной форме составляет 5000 – 5300 мг-экв/л. Воды довольно специфического облика, значительно обогащенные бромом (400-460 мг/л). К типичным микрокомпонентам относятся: йод (6-8 мг/л), аммоний (90-100 мг/л) и бор (порядка 20 мг/л).

Существенной особенностью вод является также весьма низкое содержание в них сульфат-иона, как правило, не превышающее десятых долей мг-экв/л. Плотность пластовых вод составляет 1,11 – 1,117 г/см³ (при температуре 20° С). При этом намечается слабо выраженная тенденция к нарастанию плотности с глубиной.

К другим специфическим показателям вод продуктивных горизонтов относятся наличие в них нефтяных кислот (несколько мг/л) и бензола (обычно от десятых долей до 1 мг/л). Величина рН составляет 5,0 -5,5 в качестве важного корреляционного показателя следует указать на калий, концентрация которого с глубиной возрастает от 1336 до 1500 мг/л.

Одной из наиболее важных особенностей растворенных газов пластовых вод продуктивных горизонтов является сравнительно высокое их газонасыщение, при резком преобладании газов. По данным глубинных проб, газонасыщенность варьирует в пределах 0,5 – 1,5 л/л. Среди растворенных газов основным компонентом является метан (80-89%).

Состав подземных вод месторождения Тасбулат

Свойства и состав пластовых вод юрских и триасовых продуктивных горизонтов месторождения изучены по исследованиям, проведенным с 1977 года по текущий момент в соответствии с «Проектом разработки нефтяных залежей месторождения Тасбулат».

Результаты проведенных исследований приведены в сводной таблице 2.

**Таблица 2. Месторождение Тасбулат. Физические свойства и химический состав
вод**

Показатели	Диапазон значений	Среднее значение	Диапазон значений	Среднее значение	Диапазон значений	Среднее значение
Год исследований	Исследования 1977-2006 годов				Исследования 2008-2017 годов	
Горизонт	Юрский		Триас		Юрский	
	Ю-10Б		Т2		Ю-10Б2, Ю-10Б1, Ю-2А, Ю-1	
1 Газосодержание, м ³ /м ³	-	-	-	-	-	-
2 Плотность воды в стандартных условиях, кг/м ³	1083-1113	1103	1012-1044	1020	1081-1117	1100
3 Вязкость в нормальных условиях, мм ² /с	-	-	-	-	1,070-1,6600	1,3006
4 Коэффициент сжимаемости, 10 ⁻⁴ МПа ⁻¹	-	-	-	-	-	-
5 Объемный коэффициент, единиц	-	-	-	-	-	-
Содержание в мг/л						
- Na ⁺ +K ⁺	42081-57502	51132,6	6691-24416,1	11676,1	33739-68153	43875
- Ca ⁺²	7264,5-10800	8495	80-1200	365,74	7014-12224,4	8991,5
- Mg ⁺²	1740-2128	1926	12-402	125,2	972,8-2310,4	1815,5
- Cl ⁻	84668-107167	98412,6	10157-40336,1	18102,5	59923,7-124472	87265,9
- HCO ₃ ⁻	117,1-268,5	183	439,2-1407,1	775,65	63,4-835,7	309,5
- CO ₃ ⁻²	-	-	-	-	-	-
- CO ₃ ⁻	-	-	-	-	123,2-968	562
- SO ₄ ⁻²	0-249,5	62,38	99,75-1524	519,14	0-34,8	5
- J ⁻	Отс.	Отс.	0,85-159	28,4	-	-
- Br ⁻	0-341	163,4	3,7-81	43,4	-	-
- B ⁺³	13-16	-	-	-	-	-
- Li ⁺	10-12,5	-	-	-	-	-
- Sr ⁺²	362-550	-	-	-	-	-
-Ba ⁺²	630,7-853,2	742	-	-	-	-
-Feобщ	-	-	-	-	20-288,4	116,14
7 Общая минерализация, г/дм ³	137,4-174	160,7	19,7-66,4	31,6	113-203	142,4
8 Водородный показатель, pH	4-6,1	5,28	6,0-8,6	7,24	4,21-6,01	5,58
9 Химический тип воды по Сулину В.А.	CL-Ca		Разный; CL-Ca, CL-Mg, HCO ₃ -Na, SO ₄ -Na		CL-Ca	
10 Количество исследованных проб (скважин)	4 пробы (скважины 26, 209, 213 и 305)		10 проб (скважины 9, 16, 26, 27, 305 и 306)		25 проб (скважины 9, 21, 28, 108, 213, 218, 305, 306, 308, 319, 321, 326, 328)	

Ранние исследования (1977-2006 гг.). Воды юрского продуктивного горизонта представляют собой хлоркальциевые рассолы с суммарным солесодержанием 137 - 174 г/л.

Воды слабокислые, очень жесткие. По содержанию сульфат-ионов, в среднем, воды относятся к малосульфатным. Содержание кальция находится в диапазоне 7,3 - 11г/л, магния 1,7 - 2 г/л, натрия и калия 42,1 – 57,5 г/л, хлоридов 85 - 107 г/л, а гидрокарбонатов 117 - 269 мг/л. По микрокомпонентам данные есть только по бромю 149 - 341 мг/л, бария 630,7 -853 мг/л, стронцию 362 - 550 мг/л, литию 10 - 12,5 мг/л и бору 13 - 16 мг/л. Пластовые воды триаса очень

отличаются от вод юрского горизонта. Тип вод очень разнообразен и изменяется от гидрокарбонат-натриевого до хлоркальциевого, что подтверждается содержанием компонентного состава вод. Суммарная минерализация находится в пределах 20 - 66 г/л, при этом во всех водах присутствуют сульфаты в количестве 100 - 1524 мг/л. Воды в среднем нейтральные, жесткие. Микрокомпонентный состав изучен только по содержанию йода 0,85 - 159 мг/л и содержанию брома 3,7 - 81 мг/л.

Исследования 2008-2017 годов. Результаты проведенных химанализов с 2008 года показывают, что воды юрских горизонтов относятся к малосульфатным хлоркальциевым рассолам с суммарным содержанием растворенных солей 113 - 203 г/л (в среднем 142,4 г/л) и плотностью 1,081 - 1,117 г/см³. Воды слабокислые, очень жесткие, что подтверждается высоким содержанием ионов кальция 7 - 12,2 г/л. Микрокомпонентный состав вод не изучался. Выявлено только общее железо в количестве 20 - 288,4 мг/л.

Таким образом, по проведенным исследованиям установлено, что воды юрского продуктивного горизонта являются крепкими рассолами хлоркальциевого типа с низким содержанием сульфатов. Воды триасового горизонта имеют очень разнообразный состав и требуют уточнения их состава.

Состав подземных вод месторождения Актас

Изучение свойств и состава попутных вод месторождения Актас проведено порезультатам анализа 32-х проб воды, отобранных с 12-ти добывающих скважин в 1968- 2020 годах. Часть исследований выполнены во время проведения разведочных работ в 1968- 1973 годах. Исследования с 2004 года проведены в аккредитованном лабораторном центре АО «НИПИнефтегаз» и содержат результаты по основному компонентному составу, данные по плотности, вязкости, показателю рН. Также имеются частичные результаты исследований по микрокомпонентному составу вод и свободной двуокиси углерода.

Юрские отложения

Как показывают результаты, воды юрских продуктивных горизонтов относятся к крепким рассолам хлориднокальциевого типа с суммарным содержанием растворенных солей 98,2-173,3 г/дм³ и плотностью 1,072–1,118 г/см³. Основная часть исследований показывает, что солесодержание вод находится в пределах 150-160 г/дм³. Воды очень жесткие, по степени рН слабокислые, с низким (в большинстве случаев отсутствием) содержанием сульфат-ионов. Основными составляющими компонентами вод являются хлориды, количественное содержание которых в среднем составляет 94,8 г/дм³ и натрий в сумме с калием – 44,6 г/дм³. Концентрация ионов кальция в водах изменяется от 6 до 12,6 г/дм³, магния от 1,2 до 3,3 г/дм³, гидрокарбонатов от 30,5 до 873 мг/дм³. Содержание растворенной углекислоты в водах в среднем по горизонту составляет 440 мг/дм³.

Свойства и состав вод юрских отложений приведены в таблице 3 в соответствии с «Проектом разработки нефтяных залежей месторождения Актас».

**«Корректировка Проекта нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в
недра для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на 2026 год»**

Таблица 3. Свойства и состав вод юрских отложений месторождения Актас

Свойства отбора	Дата отбора	История отбора, м	pH	Плотность, г/см ³	Количественный состав, мг/л ¹						Суммарная минерализация, г/л ¹	Типовый по В.А. Сулейманов	Количественный состав, мг/л ³									Высота в п.м., мс ² е
					Na ⁺ +K ⁺	Ca ²⁺	Mg ²⁺	Cl	SO ₄ ²⁻	HCO ₃ ⁻			CO ₂	H ₂ S	I	Br	B	Se	Ba	Fe	NH ₄	
					6	7	8	9	10	11			14	15	16	17	18	19	20	21	22	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Юрское отложение																						
2	07.05.1968	2467-2484	-	1,111	47601,5	12252,5	2005	102255	6,58	30,5	1642	XK	-	-	6,35	460,09	21,43				106,5	
5	01.08.2006	1962-1965	5,5	1,1096	51071	6263	3344	98069	н/о	131,8	158,9	XK	560,7	-	н/о	362,3	-	-	212	119	-	1,46
5	22.08.2008	1962-2013	5,28	1,1073	42569,8	11723,4	2219,2	92766,7	н/о	95,2	149,4	XK	343,2	-	1,06	-	-	-	-	80	-	1,26
6	28.05.1973		5,1	1,117	46737,8	11186,7	1945,1	98452,8	24,69	244	158,6	XK	-	-	8,46	440,05	21,38	-	-	-	104,3	-
6	05.05.1973	2486-2492	5,3	1,115	47121,9	12128,7	1930,7	100938,4	6,58	201,3	162,3	XK	-	-	7,4	456,76	21,43	-	-	-	106,5	-
6	01.10.2008	2467,5-2489	6,2	1,0718	28529,4	7464,9	1185,6	60126,6	н/о	872,9	98,2	XK	105,2	-	3,36	-	-	-	-	403	-	1,14
9	01.11.2012	2480-2475;	5,97	1,114	47418,2	12004	2432	101291	н/о	267,2	163	XK	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	09.09.2020	1865-1967	5,85	1,107	47390	11623	2554	100262	н/о	244	162	XK	439,6	-	-	-	-	372	47,4	101,9	82	-
12	14.10.2015	2465-2483	5,7	1,112	36951,8	12525	2249,6	85611,75	н/о	97,6	137,4	XK	-	-	1,69	229,1	-	-	455,6	138,1	-	-
12	01.08.2006	2483-2486	5,85	1,1066	48311	6012	3192	92411,1	н/о	190,3	190,1	XK	186,9	-	4,23	404	-	-	356	165	-	1,45
20	14.10.2005		5,54	1,106	34485,3	11632,2	2310,4	80400,6	н/о	82,96	129	XK	-	-	1,69	272,8	-	-	490,3	85,6	-	-
20	01.08.2006		5,3	1,1106	52440	6513	3344	100899	н/о	122	163,3	XK	436,1	-	н/о	63,9	-	-	423	131	-	1,68
20	01.08.2010	2486-2475	5,2	1,118	52298,6	11623	2067,2	107092	-	178,1	173,3	XK	294,8	-	4,6	-	-	-	-	124	-	1,48
20	06.11.2018		5,49	1,115	49744,2	12234,4	2553,6	104209,5	н/о	131,2	168,9	XK	-	-	-	-	-	-	360	-	-	-
20	05.02.2020		5,87	1,11	45040,7	12024	2796,8	98782,8	н/о	106,8	158,8	XK	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	13.06.2020	2475-2486	5,21	1,11	47307,8	12625,2	2432	101287,7	н/о	170,8	163,8	XK	1227,6	-	-	-	-	288	484	102	110	-
30	01.10.2008	2458-2788	5,8	1,1084	40774,4	11573,1	2219,2	89668,4	н/о	209,9	144,4	XK	352	-	1,38	-	-	-	-	112	-	1,39
100	01.09.2014		5,99	1,0971	42244	10220,4	2188,8	88625	3,2	219,6	143,5	XK	258,7	н/о	н/о	186,2	16,2	369,9	180,3	73,36	-	1,1796
100	25.03.2018	1982,6-1988,5	5,7	1,108	43282,7	11423	2188,8	92205,8	9,67	195,2	149,3	XK	-	-	-	-	-	-	174	-	-	-
100	05.02.2020	2025-2034	5,81	1,107	45771,8	11822,6	2796,8	98782,8	10,56	268,4	159,5	XK	322,1	-	-	-	-	183	55	111	93,5	-
100	13.06.2020		5,76	1,103	44571,3	11222	2918	96223	17,7	207,4	155,2	XK	488	-	-	-	-	473	184,4	67,2	80,5	-
101	01.08.2010	2023,5-1978,5	5,5	1,096	37494	11222	1824	82719	12,5	396,5	134	XK	265,8	-	4,2	-	-	-	-	50	-	2,36
101	08.10.2014	1890-1897;	5,72	1,109	45275,8	11623,2	2432	97267,7	4,57	244	156,9	XK	287,3	н/о	4,02	40	25,3	205	134	116	-	1,22
101	25.03.2018	1926,8-1929,5;	5,68	1,107	43053,9	11523	2249,6	92205,8	9,05	204,3	149,3	XK	-	-	-	-	-	-	165	-	-	-
101	05.02.2020	1931,5-1934; 1978,5-1984; 2018-	5,71	1,106	47355,7	11623,2	2067,2	98782,8	н/о	137,3	160	XK	304,9	-	-	-	-	218	76,2	85,4	76,5	-
101	13.06.2020	2023,5-1870-1872;	6,04	1,104	45225,6	11824	2797	97911,5	н/о	253,2	158	XK	575,1	-	-	-	-	252	156	131,6	88	-
102	25.03.2018	1873-1875,5;	5,86	1,106	43294,2	11523	2128	92205,8	н/о	256,2	149,4	XK	-	-	-	-	-	-	133	-	-	-
102	05.02.2020	1876,5-1881,5;	5,78	1,106	45741,2	12224,4	2310,4	97950,8	н/о	237,9	158,5	XK	147,8	-	-	-	-	215	53	77	76,5	-
102	13.06.2020	1911,5-1916	5,93	1,102	45665	11423	2797	97911,5	16,46	231,8	158	XK	501,6	-	-	-	-	327	158	72,7	92	-
201	22.08.2008	1964-1966,5	5,45	1,1083	43803,3	11923,8	2401,6	94578,5	н/о	119,8	152,8	XK	396	-	1,16	-	-	-	-	82,4	-	1,3
202	22.08.2008	2464-2488	5,36	1,1113	45023	12525	2310,74	98201,8	н/о	144,5	158,2	XK	350,7	-	3,5	-	-	-	-	218	-	1,39
Минимальное значение			5,1	1,0718	28529,4	6012	1185,6	60126,6	3,2	30,5	98,2	XK	147,8	н/о	1,06	18,62	16,2	183	47,4	12,4	76,5	1,14
Максимальное значение			6,2	1,118	52440	12625,2	3344	107092	24,69	872,9	173,3	XK	1227,6	н/о	8,46	460,09	25,3	473	490,3	403	110	2,36
Среднее значения			5,65	1,1071	44632,1	11082	2393,24	94841,81	11,05	209,4	153,17	XK	439,55	н/о	3,79	274,76	21,15	290,3	226,17	115,2	92,39	1,4425
Триасовые отложения																						
20	02.04.2004	3234-3237 3244-3253	5,6	1,058	17555,9	11222	1824	50888,5	229	-	83,7	XK	-	-	2,54	118,6	-	-	-	-	-	-
Полная запись, н/о - за отсутствием																						

Примечание: н/о – не обнаружено

Сероводород не обнаружен. В целом, воды стабильны по карбонату и сульфату кальция. Микрокомпонентный состав вод представлен содержанием йода от отсутствия до 8,46 мг/дм³, брома 18,62-460 мг/дм³, бора 16,2-25,3 мг/дм³, стронция 183-473 мг/дм³, бария 47,4 – 490,3мг/дм³, железа 12,4-403 мг/дм³, аммония 76,5-110 мг/дм³. Кинематическая вязкость вод в среднем составляет 1,4425 мм²/с.

Триасовые отложения

Единственный анализ воды триасовых отложений показывает, что ее солесодержание составило 84 г/дм³. Вода очень жесткая, слабокислая с содержанием сульфат-ионов в количестве 229 мг/дм³. Основными компонентами являются натрий 17,6 г/дм³ и хлориды 50,9 г/дм³. Из микрокомпонентов определены только йод 2,54 мг/дм³ и бром 118,6 мг/дм³. По исследованиям вод триасовых отложений близлежащих месторождений (м.Тасбулат) известно, что их тип очень разнообразен и изменяется от гидрокарбонатнатриевого до хлориднокальциевого. Суммарная минерализация находится в пределах 20 - 66 г/дм³, при этом во всех водах присутствуют сульфаты в количестве 100 -1524 мг/дм³. Воды в среднем нейтральные, жесткие. Микрокомпонентный состав изучен только по содержанию йода 0,85 - 159 мг/дм³ и содержанию брома 3,7 - 81 мг/дм³.

Таким образом, проведенные исследования показали, что воды юрских продуктивных горизонтов месторождения Актас являются крепкими рассолами хлориднокальциевого типа с суммарной минерализацией 150-160 г/дм³. Воды очень жесткие, слабокислые, с низким содержанием сульфатов. Воды триасовых отложений имеют очень разнообразный состав и требуют более полного изучения их состава.

Состав подземных вод месторождения Туркменой

На месторождении Туркменой в 2014-2015 году в скважинах 48 и 50 отобраны пробы воды для проведения анализа по определению физико-химических свойств пластовой воды из юрских отложений.

Гидрохимические особенности пластовых вод месторождения Туркменой представлены в таблице 4, в которой приведены данные анализов на основании глубинных опробований среднеюрских и нижнеюрских горизонтов согласно «Проекту разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений Туркменой».

Пластовые воды среднеюрских отложений относятся к хлоркальциевым и хлормagneйным рассолам с минерализацией, варьирующей в пределах 99,2-223,0 г/л при плотности 1,073-1,1445 г/см³. Содержание сульфатов низкое - 0,72-45,8 мг-экв/л и до полного отсутствия. Для вод юрских отложений месторождения Туркменой характерно преобладание хлоридов (до 3904 мг-экв/л) над щелочными металлами (2860 мг-экв/л), а также отмечается высокое содержание кальция (до 551 мг-экв/л) и магния (до 954 мг-экв/л).

Среди микрокомпонентов выделяется йод и бром (совместно), до 605 мг/л, бор 27,1 мг/л и аммоний 280,6 мг/л.

**«Корректировка Проекта нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в
недра для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на 2026 год»**

Таблица 4. Физико-химические свойства подземных вод юрских отложений месторождения Туркменой

Скв.	Интервал опроб. Глубина отбор. проб	Дата отбора пробы	pH	Плот- ность г/см3 при 20°С	Компонентный состав, мг/л / мг-экв/л						Микрокомпонентный состав, мг/л							Минерализация, г/л	Тип по В.А. Сулину	Коэф. мето- морф. мг-экв/л	Жесткость, мг-экв/л	
					Na++K+	Ca2+	Mg2+	Cl-	SO42-	HCO3-	Feобщ	B	Br	J	NH4	Ba	NO3					CO2
Среднеюрский горизонт																						
6	1545-1549 1554-1557	23.12.2004	6,42	1,0912	38959 1693,9	9218,4 460,9	2432 202,7	83155,1 2342,4	261 5,4	91,5 1,5	283,24	н/о	403,3		н/о	9,72	н/о	44,4	134,1	ХК	0,72	664
	2013-2015 2017-2020 2000	26.12.1973	6,2	1,047	20860,5 907	500 25	3201,9 266,8	38181,04 1075,5	679,9 14,1	2597,39 42,58	н/о	10,82	151,94		280,6	н/о	34	н/о	66,0	ХМ	0,84	291
9	1598-1614	04.08.2006	5,78	1,0885	38132 1657,91	5010 250,5	2280 190	73551,66 2071,9	н/о	58,6 1,0	100,65	-	266,4	9,3	-	116,64	-	249,22	119,0	ХК	0,80	441
	1598-1614	23.12.2004	5,91	1,0661	30230 1314,3	6412,8 320,6	1216 101,3	61376,4 1728,9	-	183 3	110,58	-	275,5		-	121	-	40,04	99,4	ХК	0,76	422
12	1968-1975 1950	30.07.1975	5,4	1,1004	39259 1706,1	653,1 32,7	10960,4 913,4	86930,9 2448	2216,7 45,8	16,5 0,3	н/о	16,23	365,8	4,11	61	н/о	57,48	н/о	140,0	ХМ	0,69	946
	1982-1989 1960	31.01.1975	5,2	1,0978	38264,4 1663,7	668,8 33,4	11206,7 933,9	85139,3 2398,3	1995,0 41,2	11,5 0,2	н/о	27,05	391,7	5,13	170,8	н/о	58,87	н/о	137,3	ХМ	0,69	967
	2001-2005 1990	28.11.1974	5,2	1,102	40722,2 1770	812,5 40,6	11453 954,4	89966,8 2534,3	2142,8 44,3	9,9 0,2	н/о	21,64	391,7	5,13	103,7	н/о	57,36	н/о	145,1	ХМ	0,69	995
13	1636-1641 1620	22.05.1975	4,8	1,0887	36003,5 1565,3	525 26,3	8989,9 749,2	77463,2 2182,1	1921,1 39,7	1,7 0,03	н/о	21,6	346,3		4,23	13,42	52,2	21,6	124,9	ХМ	0,72	776
	1636-1641	22.08.2008	6,09	1,0882	34016,8 1479	9168,3 458,4	2036,8 169,7	74467 2097,7	н/о	205,8 3,4	87,5	-	-	3,17		-	-	-	119,9	ХК	0,71	728
	2019-2029	23.12.2004	4,97	1,1445	65774 2859,8	15030 751,5	3648 30,4	138591,8 3904	-	15,3 0,3	177,7	н/о	605,8		н/о	н/о	н/о	н/о	223,0	ХК	0,73	1055
22	1997-2002	23.12.2004	5,98	1,073	29776 1294,6	6212,4 160,6	1580,8 131,7	61376,4 1728,9	-	198,3 3,3	11,3	-	291,44		-	271	-	88,88	99,2	ХК	0,75	292
34	2189-2588	12.08.2010	5,4	1,098	36948,2 1606,4	11022 551,1	1945,6 162,1	81980,6 2309,3	35 0,72	192,1 3,2	82,5	-	-	8,4	-	-	-	396	132,1	ХК	0,69	713
48	1613-1624	22.08.2008	6,02	1,0862	35833,9 1558	9468,9 473,4	2855,7 238	77003,67 2169,1	слезы	50,22 0,8	47,42	-	-	слезы	-	-	-	158,4	125,2	ХК	0,72	711
		09.09.2014	5,64	1,092	39784,6 1729,8	9218,4 460,9	2188,8 182,4	83307,5 2346,7	н/о	134,2 2,2	61,04	14,1	15,16	1,27	-	175,9	-	258,72	134,6	ХК	0,74	643
49	1579-1581 1595-1597 1604-1605,5	28.07.2008	5,7	1,080	30745,3 1336,75	8792,6 439,63	2082,4 173,53	68845 1939,29	н/о	289,6 4,75	7,6	-	н/о	4,65	-	120,4	-	176,0	110,8	ХК	0,69	613
50	1517-1596 1607,5-1615	28.07.2008	5,69	1,081	30193,7 1312,77	8692,4 434,62	1991,2 165,93	67621,68 1904,84	н/о	167,9 2,75	15,96	-	н/о	н/о	-	68,52	-	140,8	108,7	ХК	0,69	601
		10.01.2015	6,35	1,072	31700,9 1378,3	6412,8 320,6	1702,4 141,9	64761,8 1824,3	н/о	122 2	30,8	17,5	9,97	12,7	-	105	-	193,8	104,7	ХК	0,76	463
Нижнеюрский горизонт																						
21	2367-2383	23.12.2004	5,52	1,0782	34109 1483	7615,2 380,8	1824 152	71275,8 2007,8	-	144,9 2,4	224,5	-	302,1		-	227	-	-	114,9	ХК	0,74	533

Общая жесткость пластовых вод, обусловленная суммарным содержанием Ca^{2+} и Mg^{2+} , составляет от 291 мг-экв/л до 1055 мг-экв/л, что соответствует пятой группе жесткости, т.е. является очень жесткой. По отношению содержания ионов натрия к ионам хлора (коэффициент метаморфизации), определяется метаморфическая обстановка формирования и залегания подземных вод. Так в водах месторождения Туркменой коэффициент метаморфизации не превышает единицы, что характеризует эти воды как морские и глубинные.

Пластовые воды из скважин 48 и 50 месторождения Туркменой представляют собой рассолы хлоркальциевого типа. Минерализация воды из скважины 48- 134,6 г/л (плотность - 1,092 г/см³), из скважины 50 -104,7 г/л (плотность - 1,072 г/см³). Кислотно-щелочной показатель находится в пределах 5,64-6,35, что характеризует воду, как слабокислая, коэффициент метаморфизации менее единицы, что свидетельствует о седиментационном генезисе. Общая жесткость данных вод обусловлена суммарным содержанием Ca^{2+} и Mg^{2+} и исходя из значений данных компонентов, является очень жесткой.

Анализируя результаты скважин 48 и 50 нынешнее и 2008 года минерализация, плотность, физико-химический состав воды не претерпели заметных изменений.

Состав воднорастворимых газов вод среднеюрских отложений месторождения Туркменой, представлен в основном углеводородными, среди которых преобладают метан (87,9 %), а также заметны тяжелые, а именно этан (0,9-8,4 %), пропан (0,16- 2,92%), бутан (0,09-1,83 %). По процентному содержанию метана (более 80% или около), пластовые воды можно отнести к группе метановых.

Наряду с углеводородными газами воды юрских горизонтов содержат углекислоту, азот, а также редкие газы. Так гелия содержание доходит до 0,19 %, а аргона – 0,391 %. Кроме того, в водах установлен водород – до 2,82 %. Геотермическая ступень изменяется в пределах 25,3-31,3 м/ 0 С. При этом до глубины 1500 м наблюдается снижение величины геотермической ступени до 25,3 м/ 0 С, затем происходит увеличение до 31,3 м/ 0 С на глубине 2000 м. В связи с этим на глубине 500 м температура составляет 30,80С, а на глубине 2000 м - 80,90С.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

2.1. Краткая характеристика технологии производства, технологического оборудования, используемого сырья и материалов, влияющих на качество и состав сточных вод

Основной вид деятельности ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» разведка и добыча углеводородного сырья.

В состав объектов лицензионной блоков ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» входят:

- нефтяное месторождение Тасбулат;
- нефтяное месторождение Туркменой;
- нефтяное месторождение Актас;

Месторождение Молдыбай (добыча нефти в настоящее время не ведется).

Характеристика технологии производства и технологического оборудования на месторождении Тасбулат.

Добыча нефти на месторождении Тасбулат осуществляется механизированным способом. Каждая скважина оборудована электрическими подогревателями нефти ЕН-1.

В основу технологической схемы положена однетрубная лучевая закрытая система сбора «скважина - ЦППН». Технологическая линия транспорта нефти «скважина - ЦППН» включает в себя обвязку устья скважины, возможность пропарки и очистки выкидной линии. При необходимости поток нефти, транспортирующий нефть на ЦППН, направляется через камеру. Замер продукции скважин и узел приема очистного скребка расположены на ЦППН.

Технологическая схема ЦУПН

Добыча нефти осуществляется с горизонтов I; II-A; IX; X-B; Триас.

Нефтегазовая смесь от куста скважин под устьевым давлением 1,2 МПа поступает на входной манифольд ЦУПН, оборудованный камерой приёма скребка.

Технологической схемой подготовки нефти предусматриваются следующие технологические операции:

- сепарация в трехфазном сепараторе;
- дегазация в буферной емкости;
- электродегидратация;
- хранение (накопление) нефти;
- отстаивание воды пластовой и подготовка для ППД.

На основании данных физико-химических свойств флюидов, поступающих на ЦУПН, и на основании расчетов приняты следующие технологические процессы:

- Поступление нефти с месторождений Тасбулат, Актас и Туркменой по мультифазному трубопроводу на входной манифольд ЦУПН;
- Трехфазная сепарация со сбросом газа в магистраль и частично на собственные нужды ЦУПН, с разделением флюида на пластовую воду, нетоварную нефть;
- Подогрев нефти в двух нагревателях нефти;
- Подача нефти в буферные емкости;
- Смешивание необессоленной нефти с пресной волжской водой для растворения солей в пресной воде;
- Обезвоживание обессоленной нефти в электродегидраторе;

- Подача товарной нефти в резервуары отстоя нефти;
- Откачка товарной нефти в магистральный нефтепровод КТО;
- Сброс пластовой воды в резервуар отстоя пластовой воды;
- Накопление осветленной альбсеноманской воды со скважин Тас-18 и Тас-318 в РВС- Т-401А 1000м3.

- Подача пластовой воды в насосную для поддержания пластового давления ППД с дальнейшей транспортировкой воды к нагнетательным скважинам Актас, Тасбулат и Туркменой;

Газ, выделившийся при сепарации нефти и в процессе подготовки воды, подается в существующую систему утилизации газа.

В состав центрального узла подготовки нефти (ЦУПН) входят следующие технологические сооружения:

- здание установки манифольда и тестового сепаратора;
- площадка камеры запуска скребка;
- площадка сепарации №1;
- площадка сепарации №2;
- межплощадочные трубопроводы;
- площадка дренажных ёмкостей;
- площадка подогревателей нефти;
- площадка резервуарного парка;
- площадка резервуара пластовой воды;
- площадка установки подготовки воды;
- площадка производства электроэнергии с ГПУ
- площадка насосной станции поддержания пластового давления;
- здание насосной нефти;
- площадка аварийной факельной установки.

На ЦУПН также предусмотрены межплощадочные технологические трубопроводы, проложенные надземно в шлейфе существующих коммуникаций. В местах пересечения с автодорогами и межплощадочными проездами трубопроводы выполнены подземно и защищены футлярами.

Технологическая схема ЦУПН состоит в следующем:

Нефть с месторождений поступает на площадку центрального манифольда в котором установлен тестовый сепаратор С-1 для замера дебита определенной скважины в технологическом режиме 0.2МПа; 400°С. Газ с тестового сепаратора поступает далее в газовую систему ЦУПН.

От площадки манифольда нефть поступает в 3-х фазные сепараторы НГС-1 и/или НГС-2 с технологическим режимом 0. 4МПа; 400°С. Газ, выделившийся в сепараторе, также поступает в газовую систему ЦУПН.

После сепарации нефть поступает в печи подогрева ПНПТ-0,63, где подогревается до температуры 700°С.

После подогрева нефть поступает в буферные емкости ЕР-1/2. Из буферных емкостей нефтеводяная смесь поступает на дегидрацию с технологическим режимом 0,8 МПа; 60°С

через насосы Н12, Н-13.

После дегидрации товарная нефть поступает в резервуарный парк. Отстоявшаяся нефть переливом из резервуаров поступает в насосную нефти, откуда перекачивается насосами в резервуары хранения товарной нефти РВС-2500.

По мере накопления товарной нефти в резервуарах РВС-2500, нефть перекачивается насосами в магистральный нефтепровод.

Дренаж с технологического оборудования поступает в дренажные емкости ЕП-1; ЕП-2 и ЕП-3, откуда откачивается на вход 3-х фазных сепараторов НГС-1 и/или НГС-2 насосами Н-10; Н-11.

Пластовая вода, выделившаяся в 3-х фазном сепараторе, после дегидрации и подтоварная вода из резервуарного парка товарной нефти поступает в резервуар 200 м3. Из резервуара 200 м3 вода поступает в насосную станцию ППД откуда перекачивается насосами в систему поддержания пластового давления м/р Тасбулат, Актас и Туркменой.

Весь газ, выделяющийся при подготовке нефти на ЦУПН, поступает частично на собственные нужды (печи подогрева нефти и на выработку электроэнергии в ГПУ), частично поступает в магистраль на продажу в КазГПЗ.

Характеристика технологии производства и технологического оборудования на месторождении Туркменой

Добычу нефти на месторождении осуществляется в основном механизированным способом с использованием скважинных штанговых насосных установок (СШНУ) и погружных установок электроцентробежных насосов (УЭЦН), а также фонтанным методом добычи. Обвязка скважин идентична со скважинами месторождения Тасбулат.

Схема сбора продукции скважин предполагает три группы добывающих скважин. Нефтегазовая смесь от скважин, наиболее удаленных от площадки сбора нефти, по выкидным линиям Ду80 направляется на две ГЗУ-1,2 и ПСН. На ГЗУ после приемных манифольдов нефтегазовая смесь поступает на автоматизированную групповую замерную установку, где происходит поочередный замер скважинной продукции. Нефтегазовая смесь от эксплуатационных коллекторов манифольдных установок и выходного коллектора замерной установки по сборным коллекторам Ду 150 мм направляется на ПСН на мультифазную насосную станцию для дальнейшего транспорта на месторождение Тасбулат.

Чтобы обеспечить необходимую пропускную способность выкидных трубопроводов и сборных коллекторов, каждый из них оборудован камерой запуска и приема скребкового устройства. Дренаживание оборудования площадок добывающих скважин и площадок ГЗУ предусмотрено в подземные дренажные емкости, расположенные на этих площадках.

Пункт сбора нефти

Продукция скважин по выкидным линиям поступает на автоматизированную замерную установку, где происходит поочередный замер скважинной продукции. После замерной установки нефтегазовый поток объединяется с потоком сборных коллекторов от Групповых замерных установок ГЗУ 1,2 и направляется на мультифазную насосную станцию для дальнейшего транспорта на ЦУПН месторождения Тасбулат.

На ПСН предусмотрен дополнительный резервный подогрев нефтегазовой смеси в печи подогрева нефти. Получение топливного газа предусмотрено в процессе сепарации нефтегазовой смеси на площадке подготовки топливного газа Пункта сбора нефти. Для обеспечения необходимой пропускной способности выкидных трубопроводов и сборных

коллекторов, каждый из них оборудован камерой запуска скребкового устройства, на Групповых замерных установках соответственно, а также камерой приема скребка, предусмотренной на площадке Пункта сбора нефти.

На ПСН расположен Блок дозирования реагентов. В связи с тем, что нефть месторождения является тяжелой с высоким содержанием парафинов, то для нефти применяются ингибиторы коррозии, парафиноотложений и солеотложений.

Для тестирования флюидов скважин, подключаемых к дополнительному манифольду, предусмотрена блочная установка тестового сепаратора.

Для откачки нефтегазовой смеси на ЦУПН предусмотрены насосные блоки.

Все аппараты технологических установок, работающие под давлением, оснащены предохранительными клапанами. Дренаживание оборудования производится в закрытую дренажную систему, состоящую из системы подземных трубопроводов и дренажной емкости. Откачка дренажных стоков из дренажной емкости предусмотрена передвижными средствами.

ГЗУ-1, ГЗУ-2

Технологическая схема ГЗУ-1 и ГЗУ-2 – идентична. На ГЗУ продукция скважин после приемных манифольдов поступает на автоматизированную групповую замерную установку, где происходит поочередный замер скважинной продукции. Нефтегазовая смесь от эксплуатационных коллекторов манифольдных установок и выходного коллектора замерной установки по сборным коллекторам Ду 150 мм направляется на ПСН на мультифазную насосную станцию для дальнейшего транспорта на месторождение Тасбулат.

Чтобы обеспечить необходимую пропускную способность выкидных трубопроводов и сборных коллекторов, каждый из них оборудован камерой запуска и приема скребкового устройства. Дренаживание оборудования площадок добывающих скважин и площадок ГЗУ предусмотрено в подземные дренажные емкости, расположенные на этих площадках.

На ГЗУ предусмотрен дополнительный резервный подогрев нефтегазовой смеси в печи подогрева нефти. Получение топливного газа предусмотрено в процессе сепарации нефтегазовой смеси на площадке подготовки топливного газа Пункта сбора нефти.

На площадках также расположены Блоки дозирования реагентов. В связи с тем, что нефть месторождения является тяжелой с высоким содержанием парафинов, то для нефти применяются ингибиторы коррозии, парафиноотложений и солеотложений.

Нефтегазопровод от ПСН месторождения Туркменой до ЦУПН месторождения Тасбулат

Подогрев нефтегазовой смеси предусмотрен в путевых подогревателях ППН-0,63А, расположенных по всей длине трубопровода, в количестве 4 ед (ППН №1,2,3 и 4). Необходимый объем топливного газа для путевых печей №1,2,3 поставляется путем отбора свободного газа с нефтегазопровода с применением депульсаторов. Получение топливного газа для путевого подогревателя ППН №4, согласно технологической схеме, предусмотрено от коллектора топливного газа, расположенного в блоке манифольда на ЦУПН месторождения Тасбулат. Дренаживание нефтегазовой смеси с путевого подогревателя нефти ППН №4 предусмотрено в закрытую дренажную систему ЦУПН месторождения Тасбулат.

Характеристика технологии производства и технологического оборудования на месторождении Актас

Добыча нефти на месторождении Актас предусмотрена механизированным способом штанговыми глубинными насосами с установкой станка-качалки. Обязка скважин идентична

со скважинами месторождения Тасбулат.

Нефтегазовая смесь от скважин по выкидным линиям направляется на ПСН. На пункте сбора нефти после приемных манифольдов нефтегазовая смесь поступает на автоматизированную групповую замерную установку, где происходит поочередный замер скважинной продукции.

Чтобы обеспечить необходимую пропускную способность выкидных трубопроводов и сборных коллекторов, каждый из них оборудован камерой запуска и приема скребкового устройства. Дренаживание оборудования площадки ПСН предусмотрено в подземные дренажные емкости, расположенные на этих площадках.

Технологическая схема ПСН

Площадка входного манифольда. Площадка входного манифольда предназначена для управления потоками скважинной продукции. На входном манифольде предусматривается подключение выкидных линии Ø89х5 от добывающих скважин. Так же на манифольде предусмотрен резервный патрубок для будущего подключения выкидной линии. Основной поток скважинной продукции направляется по индивидуальным трубопроводам Ø89х5 в замерную установку АГЗУ. Переключение потока на сепарацию осуществляется с помощью 2-х задвижек Ду80, установленных на каждой выкидной линии.

Площадка путевого подогревателя. Подогреватель нефти предназначен для нагрева нефтегазовой смеси перед транспортировкой на ЦУПН «Тасбулат», «Туркменой», «Актас» с целью предотвращения застывания в трубопроводе. В качестве подогревателя используется подогреватель нефти ПП-0,63А. В качестве топлива используется газ, отбираемый из сепаратора. Все надземные трубопроводы и арматуры на площадке теплоизолируются.

Площадка дренажной емкости. В качестве дренажной емкости для аварийного опорожнения продуктового змеевика, дренажа промежуточного теплоносителя подогревателя и дренажа сепараторов предусматривается подземная емкость объемом 8 м³. Откачка из емкости производится передвижным автотранспортом.

В целях защиты трубопроводов и оборудования от коррозии предусматривается ввод в нефтегазовую смесь ингибитора коррозии перед трехфазным сепаратором, насосом блочной реагентной установки.

Выкидные линии подключаются к гребенке, и соответственно, к камере приема скребка. На площадке камеры приема скребка выкидных линий предусмотрен коллектор, к которому подключаются все выкидные линии с целью возможной подачи нефтегазовой смеси на нефтегазовый сепаратор площадки подготовки топливного газа.

Мультифазный трубопровод от ПСН Актас до ЦППН Тасбулат

Транспорт нефтегазовой смеси с месторождения Актас до ЦУПН месторождения Тасбулат для дальнейшей подготовки предусматривается по подземному трубопроводу Ду150. Рабочее давление среды принято 4,0 МПа, температура 55°С.

Подогрев транспортируемой нефтегазовой смеси предусматривается при помощи путевых подогревателей ПП-0,63А, устанавливаемых по трассе нефтегазопровода, в количестве 2 ед.

Для обеспечения необходимой пропускной способности нефтегазопровода предусмотрены камеры запуска и приема скребкового устройства. Камера запуска скребка предусмотрена на площадке ПСН «Актас». Камера приема скребка предусматривается на нефтегазопроводе перед площадкой ЦУПН месторождения Тасбулат

Вахтовый поселок

Вахтовый поселок предназначен для проживания обслуживающего персонала на время добычи и эксплуатации месторождения.

Лагерь находится на месторождении Тасбулат и пользуется водой с насосной станции, поставляемой на месторождение с Магистрального (Волжского) водовода.

В лагере имеется 5 жилых зданий (общежитий), столовая, прачечная, медпункт, лаборатория. На территории ЦУПН имеется лаборатория - 1 зд.

Теплоснабжение зданий вахтового поселка и производственных помещений предусмотрено от электронагревателей.

В жилых комплексах размещаются санузлы, душевые, умывальные, гардеробная, прачечная, медпункт, столовая, кухни, помещения для хранения запаса воды, помещения для хранения продуктов, электрощитовая и др. комнаты.

2.2. Система водоснабжения

Источниками водоснабжения месторождения Тасбулат являются питьевая вода и техническая (волжская) вода, поставляемые на договорной основе и питьевая привозная бутилированная вода.

Бутилированная питьевая вода – относится к пищевым продуктам в соответствии с Решение Совета Евразийской экономической комиссии от 23 июня 2017 года № 45 «О техническом регламенте Евразийского экономического союза "О безопасности упакованной питьевой воды, включая природную минеральную воду"» (ТР ЕАЭС 044/2017).

За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды

Водозабор технической воды расположен на р. Волга в районе с. Ганюшкино. Подача технической воды производится в стальные резервуары, расположенные на площадке, где происходит ее предварительное отстаивание. Часть технической воды после подготовки на блоках типа Юнит-10 используется для хозяйственно-бытовых нужд. Указанные блоки позволяют очистить воду до необходимого уровня.

Подпитка технической (пресной) водой

От площадок сепарации нефть перед подачей на буферные емкости 40-V-104 А и 40-V-104 В, поступает на установку подогрева нефти 40-Н-101 А/В. Установка подогрева нефти состоит из двух печей косвенного нагрева. Нефть подогревается до температуры 65-70°С. Для увеличения эффективности обессоливания нефти, в поток нефти на входе печей подогрева добавляется волжская вода и деэмульгатор. Для осуществления технологического процесса на ЦУПН, для подпитки используется техническая (пресная) вода, которая поступает в резервуары 40-ТК-701 А/В/С.

С площадок сепарации обессоленная и обезвоженная нефть поступает в товарные резервуары 40-ТК-201 А/В/С где происходит отстой, сброс подтоварной воды (на установку) и определение качества товарной нефти при отборе ГОСТ пробы.

Водооборотные системы на производственных объектах отсутствуют.

2.3. Система водоотведения

На месторождениях ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» образуются следующие сточные воды:

- хозяйственно-бытовые сточные воды;
- производственные сточные воды, поступающих от технологических площадок;
- производственные сточные воды, образующихся при зачистке и промывке технологического оборудования, при обессоливании нефти;
- попутная пластовая вода;

Для отвода сточных вод на производственных объектах месторождения предусмотрено две отдельные системы канализации:

- производственная;
- хозяйственно-бытовая.

В сеть производственной канализации месторождения подлежат отведению стоки, образовавшиеся в результате производственной деятельности:

- пластовые — при отделении пластовых вод от нефти;
- производственные сточные воды — при отделении после обессоливания нефти и промывке оборудования.

Существующая система хозяйственной канализации предназначена для сбора бытовых стоков от санитарных приборов вахтового поселка. На выходе из столовой, непосредственно на выпусках сточных вод в канализацию, смонтированы жиросъемники. Стоки по самотечным системам собираются в септике и по мере накопления вывозятся специализированным предприятием на договорной основе.

Производственные стоки с технологических площадок на месторождении собираются в дренажную емкость и вывозятся по мере необходимости сторонней организацией на договорной основе.

Пластовая вода и производственные стоки после подготовки (обессоливания) нефти поступают в сеть производственной канализации, с дальнейшей закачкой в подземные водоносные горизонты

В связи с вывозом очищенных хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод для утилизации сторонними предприятиями нормативы эмиссий для данных категорий сточных вод не устанавливаются. В настоящем проекте рассмотрены нормативы предельно-допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ, закладываемых со сточными водами в подземные водоносные горизонты.

На месторождениях используется полностью замкнутая система отбора и закачки воды в пласт для ППД, и, таким образом, свежая вода, так же, как и попутно-добываемая, в полном объеме закачивается в нагнетательные скважины без потерь. Качество воды соответствует требованиям, установленных СТ РК 1662-2007 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству». Допустимое содержание механических примесей и нефти в закачиваемой воде с целью поддержания пластового давления находится в пределах допустимых концентраций: механические примеси – до 50 мг/л, нефтепродукты – до 50 мг/л.

В системе поддержания пластового давления (ППД) для закачки воды в продуктивные пласты месторождения Тасбулат используется сточная вода: попутно-пластовая вода, отделяющаяся на ЦУПН от нефти и волжская (техническая вода, которая используется при подготовке нефти в технологических процессах по обессоливанию).

Принципиальная схема ППД месторождения Тасбулат

Нагнетательный фонд месторождения Тасбулат составляет 7 скважин: 216, 5, 15, 209,

213, 221 и 323.

Пластовая вода, отделившаяся от нефти из нефтегазового сепаратора первой ступени сепарации (V-201) и блока электродегидратации (S-301) и товарных резервуаров (Т-301А, В), при температуре 45–50 °С подается в водяной резервуар-отстойник объемом 200 м³. После отстоя и отделения эмульгированной нефти с помощью насосных агрегатов высокого давления вода в объеме до 38 м³ /час через водораспределительные блоки (ВРБ) в нагнетательные скважины закачивается в продуктивные пласты месторождения для поддержания пластового давления (ППД).

Площадка насосов ППД. Площадка насосов закачки пластовой воды поставляется на объект эксплуатации комплектно со своей автоматикой. Для контроля за работоспособностью насосов закачки пластовой воды на выходе каждого насоса устанавливается датчик абсолютного давления модели Cerabar S PMC71. Реализуется также контроль состояния насосных агрегатов снятием сигнала состояния с дополнительных контактов магнитных пускателей.

Блок гребенки ВРП-1. Объем автоматизации блока гребенок ВРП-1 подачи пластовой воды к поглощающим скважинам ограничивается установкой на каждом из 4-х отводов по датчику расхода жидкости ДРС-М с импульсным выходом.

Резервуар пластовой воды 40-ТК-601. В резервуаре пластовой воды 40-ТК-601 производится замена сигнализаторов минимального и максимального уровня Mobrey M310-1 на Liquicap M FTI51. Для непрерывного измерения уровня применен радиоизмеритель уровня «Micropilot FMR- 231».

Резервуар осветленной воды 40-ТК-602 оснащается по аналогии с резервуаром 40-ТК-601 сигнализаторами максимального и минимального уровня Liquicap M FTI51, а также радарный уровнемер OPTIWAVE 7300C.

Принципиальная схема ППД месторождений Актас

Нагнетательный фонд месторождения Актас составляет 5 скважин: Ak5, Ak6, Ak12, Ak201, Ak202.

На ПСН Актас предусматривается прием поступающей воды с ЦУПН Тасбулат, подъем давления до необходимого для закачки насосами высокого давления, распределение и регулирование расхода по нагнетательным скважинам и транспортировка до самих скважин.

Насосы нагнетания воды 50-Р-602А/В (2 х 100%) обеспечиваются пластовой водой через 4" трубопровод из эпоксидной смолы с усиленным стекловолокном протяженностью 10 км.

Нагнетательный модуль установлен на улице рядом с оборудованными нагнетательными скважинами, его работа почти полностью автоматизирована, производится обратная закачка пластовой воды на протяжении 24 часов в сутки.

Установочные скорость потока и давление могут быть введены отдельно. Для того, чтобы обеспечить безаварийную эксплуатацию, и чтобы получать сигналы об ошибках для устранения поломок, создана концепция технической безопасности. Проектом предусмотрено предотвращение ошибок, которые могут подвергнуть человека или окружающую среду опасности.

Насосы нагнетания устроены в двух контейнерах – один для 20-футового гидравлического помещения и один для 10-футового поста управления и контроля. Оба

контейнера приспособлены к эксплуатации в зимних условиях и обеспечены необходимой системой терморегулирования, чтобы проводить работы при обычной температуре. Все технологическое оборудование и трубные соединения находятся в контейнере гидравлического помещения. Там два главных насоса. Главный насос представляет из себя 5-поршневой насос, номер модели HDP-252. Производитель – «Hammelmann».

Максимальный номинальный расход 23 м³/ч при 160 бар изб. Каждый насос снабжен электрическим двигателем с мощностью 180 кВт. В гидравлическом помещении есть вспомогательные системы для безопасной эксплуатации главных насосов.

Принципиальная схема ППД месторождений Туркменой

Нагнетательный фонд месторождения Туркменой составляет 3 скважины: 41, 52, 3.

На ПСН Туркменой предусматривается прием поступающей воды с ЦУПН Тасбулат, подъем давления до необходимого для закачки насосами высокого давления, распределение и регулирование расхода по нагнетательным скважинам и транспортировка до самих скважин.

Насосы нагнетания воды Pumps 60-P-603A/B (2 x 100%) обеспечиваются пластовой водой через 6" трубопровод из эпоксидной смолы с усиленным стекловолокном протяженностью 25 км. Нагнетательный модуль установлен на улице рядом с оборудованными нагнетательными скважинами, его работа почти полностью автоматизирована, производится обратная закачка пластовой воды на протяжении 24 часов в сутки.

Установочные скорость потока и давление могут быть введены отдельно. Для того, чтобы обеспечить безаварийную эксплуатацию, и чтобы получать сигналы об ошибках для устранения поломок, создана концепция технической безопасности. Проектом предусмотрено предотвращение ошибок, которые могут подвергнуть человека или окружающую среду опасности.

Насосы нагнетания устроены в двух контейнерах – один для 20-футового гидравлического помещения и один для 10-футового поста управления и контроля. Оба контейнера приспособлены к эксплуатации в зимних условиях и обеспечены необходимой системой терморегулирования, чтобы проводить работы при обычной температуре. Все технологическое оборудование и трубные соединения находятся в контейнере гидравлического помещения. Там два главных насоса. Главный насос представляет из себя 5-поршневой насос, номер модели HDP-252. Производитель – «Hammelmann».

Максимальный номинальный расход 23 м³/ч при 160 бар изб. Каждый насос снабжен электрическим двигателем с мощностью 180 кВт. В гидравлическом помещении есть вспомогательные системы для безопасной эксплуатации главных насосов.

Установочные скорость потока или давление могут быть предварительно выбраны путем ввода на контрольной панели. ПЛК будет контролировать процесс через ЧПС чтобы достигнуть заданных значений, насколько это технически возможно.

Скорость потока может быть задана предварительно в пределах от 3,2 м³/ч и 23 м³/ч с коэффициентом загрузки 1:10. Если при работе в режиме постоянной скорости потока рабочее давление достигнет 160 бар изб., управление будет переключено с контроля потока на контроль давления.

Система контроля давления будет стараться поддерживать постоянное давление в 160 бар. Если во время работы системы контроля давления измеряемая скорость потока упадет

до 3,1 м³/ч, система автоматически отключится. Снижение давления на выходе ниже 5 бар также приведет к останову.

Нагнетательный трубопровод насосов нагнетания воды подсоединен к манифольду распределения воды (МРВ). МРВ установлен на открытом воздухе на вымощенной площадке размером 10,4м x 6,0м. Там находится четыре нагнетательные линии, идущие от МРВ к скважинам Туркменой-3/39/41/52. На каждой такой линии установлен расходомер для учета нагнетания воды и регулирующий клапан для контроля количества нагнетаемой воды. Каждая нагнетательная линия соединена с 3-дюймовыми линиями нагнетания ВД, каждая из которых может пропускать максимум 350 м³/день.

Схема системы поддержания пластового давления (ППД) месторождений ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» приведена на рисунке 3.

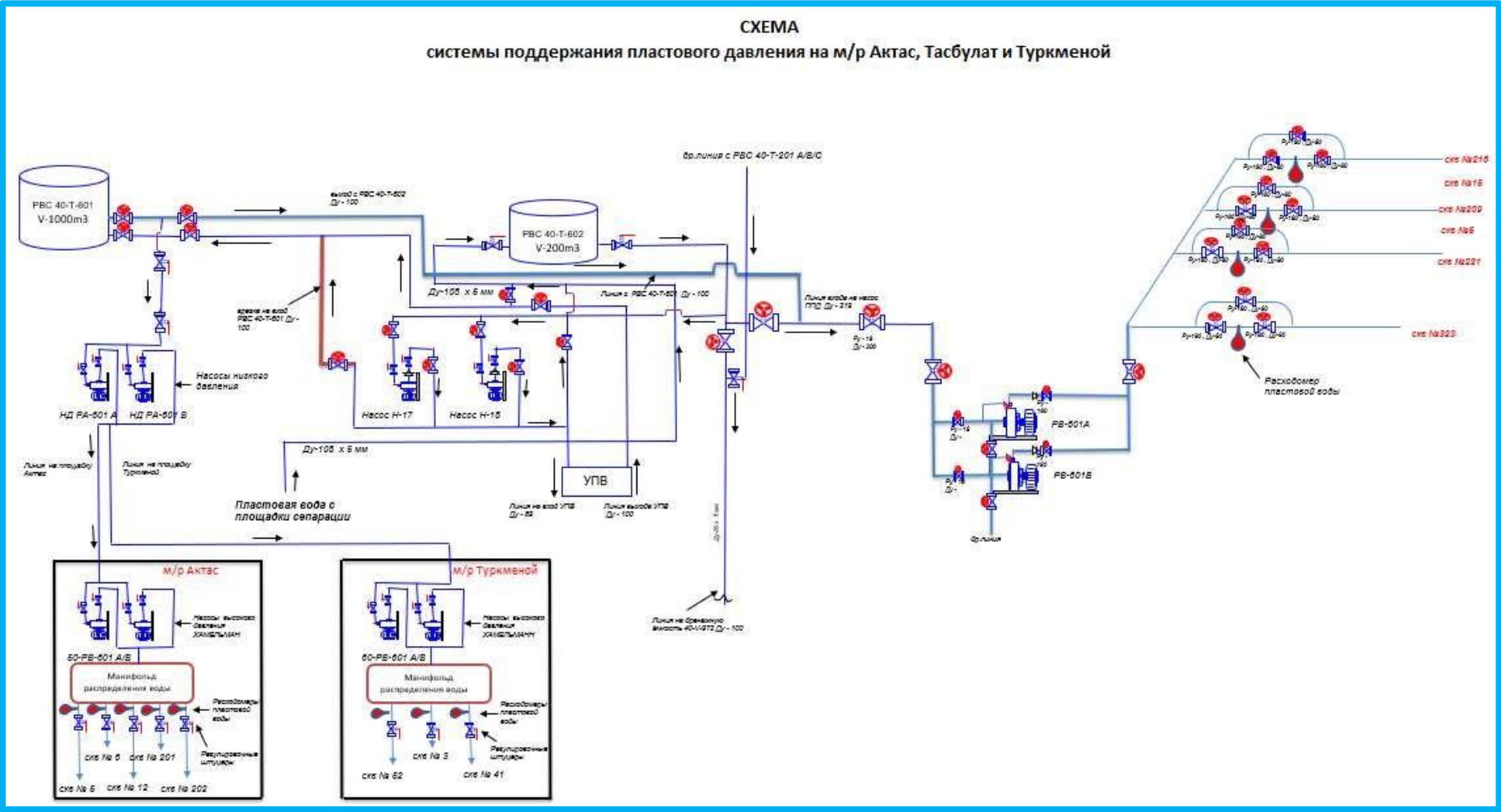


Рисунок 3 - Схема системы поддержания пластового давления (ППД) ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн»

2.4. Краткая характеристика очистных сооружений, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы.

На месторождениях ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» используется полностью замкнутая система отбора и закачки воды в пласт для ППД, и, таким образом, свежая вода, также, как и попутно-добываемая, в полном объеме закачивается в нагнетательные скважины без потерь. Качество воды соответствует требованиям, установленных СТ РК 1662-2007 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

Производственные сточные воды, образуются на месторождении Тасбулат вследствие использования волжской воды технической (пресной) воды в технологических циклах добычи и подготовки нефти на центральный узел подготовки нефти (ЦУПН), а именно для обессоливания нефти.

В ходе водоподготовки производится дегазация и механическая очистка сточных вод от взвешенных частиц и нефти.

Пластовая вода, отделившаяся от нефти из нефтегазового сепаратора первой ступени сепарации (V-201) и блока электродегидратации (S-301) и товарных резервуаров (Т-301А, В), подается в водяной резервуар-отстойник объемом 200 м³.

Очистка (подготовка) производственных сточных вод, представленных смесью попутно-добываемых пластовых вод, пресной технической воды для подготовки нефти осуществляется в горизонтальном резервуаре - отстойнике с гидрофобным слоем. После отстоя, с помощью насосных агрегатов высокого давления вода в объеме до 38 м³ /час через водораспределительные блоки (ВРБ) подается в нагнетательные скважины закачивается в продуктивные пласты месторождения для поддержания пластового давления (ППД).

Резервуар – отстойник представляет собой напорную горизонтальную емкость V=200 м³, где очистка обеспечивается за счет многоступенчатого прохождения пластовой воды через сообщающиеся между собой отсеки. Первый – входной отсек предназначен для отделения нефти под напором. Следующие отсеки являются отстойными. Резервуар – отстойник позволяет очищать воду от мелкодисперсных частиц и нефтепродуктов.

Согласно опытным данным в производственных водах, отводимых с площадок месторождения, содержание механических примесей может достигать до 500 мг/л, нефтепродуктов до 500 мг/л. Учитывая, что при очистке в отстойнике на выходе по механическим примесям и нефтепродуктам достигается концентрация до 50 мг/л, то эффективность очистки достигает значений:

- Механические примеси – 90%;
- Нефтепродукты – 90%.

Фактическая эффективность работы определяется по концентрации загрязняющих веществ на входе и выходе. Для этой цели согласно графику и в местах, указанных в графике аналитического контроля технологического процесса очистки отбираются пробы для определения в лаборатории содержания загрязняющих веществ до и после очистного сооружения.

Эффективность (%) работы определяется по формуле:

K1 - K2

$$\Theta = \frac{K1 - K2}{K1} \times 100\%,$$

где: K1 – концентрация загрязняющих веществ до очистки, мг/л;

K2 – концентрация загрязняющих веществ после очистки, мг/л.

Наименование и состав очистных сооружений производственных сточных вод, их проектная производительность и эффективность очистки сточных вод приведены в таблице 5.

2.5. Оценка степени соответствия применяемой технологии производства и методов очистки сточных вод, переводному научно-техническому уровню в стране и за рубежом

Оценка степени соответствия применяемой технологии производства и методов очистки сточных вод, передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом была приведена согласно анализу, на соответствие принципам наилучших доступных технологий.

Схемы водоотведения объектов, входящих в состав ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн», приняты в соответствии со сложившейся традиционной схемой сбора и отведения сточных вод в данном районе с использованием местных климатических условий для разгрузки объема образовавшихся сточных вод:

Образующиеся хозяйственно-бытовые сточные воды собираются в септике и по мере накопления вывозятся специализированным предприятием на договорной основе.

Производственные стоки с технологических площадок на месторождении собираются в дренажную емкость и вывозятся по мере необходимости сторонней организацией на договорной основе.

Пластовая вода и производственные стоки после подготовки (обессоливания) нефти поступают в сеть производственной канализации, с дальнейшей закачкой в подземные водоносные горизонты

На месторождениях используется полностью замкнутая система отбора и закачки воды в пласт для ППД, и, таким образом, свежая вода, так же, как и попутно-добываемая пластовая вода, в полном объеме закачивается в нагнетательные скважины без потерь. Качество воды соответствует требованиям, установленных СТ РК 1662-2007 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

Предусмотренные для сточных вод метод отстаивания в РВС с последующей закачкой в пласт, являются традиционными и соответствующими нормативным документам, действующим на территории Республики Казахстан.

Таблица 5. Эффективность работы очистных сооружений

Состав очистных сооружений	Наименование показателей, по которым производится очистка	Мощность очистных сооружений						Эффективность работы					
		проектная			фактическая			Проектные показатели		Фактические показатели (средние за 3 года.)			
								Концентрация, мг/дм³	Степень очистки, %	Концентрация, мг/дм³		Степень очистки, %	
		до	после	до	после								
		очистки		очистки									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Блок подготовки воды БПВ 2.00.00.00	Взвешенные вещества	75,00	1800,00	651,60	2,283	54,79	20,0				51,62	32,05	37,92
	БПК										57,61	2,50	95,66
	ХПК										2805,14	1575,71	43,83
	Сухой остаток										792675,70	596004,36	24,81
	Азот аммонийный										67,31	7,54	88,80
	Нитраты							-	-	-	3,61	0,92	74,54
	Нитриты										0,61	0,12	81,13
	Хлориды										81807,46	74980,02	8,35
	Сульфаты										140,64	3,39	97,59
	Железо общее										72,20	30,75	57,41
	Нефтепродукты										358,46	24,22	93,24

2.6. Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод

Перечень веществ, включаемых в расчет нормативов НДС для каждого водопользователя, зависит от специфических условий водопользования хозяйствующего субъекта и утверждается в составе материалов по расчету нормативов НДС.

Производственные сточные воды, направляемые по системе ППД для закачки в недра, образуются при использовании волжской воды в технологических циклах добычи и подготовки нефти совместно с пластовыми водами. Состав производственных сточных вод сточных вод близок к пластовым водам.

Настоящим проектом НДС предлагается установить перечень загрязняющих веществ, подлежащих нормированию в производственных сточных водах месторождения Тасбулат в соответствии с «Перечнем загрязняющих веществ и видов отходов, для которых устанавливаются нормативы эмиссии». На месторождения Актас, Туркменой производственные сточные воды не закачиваются

На предприятии ведется систематический контроль за содержанием загрязняющих веществ в производственных сточных водах и водах, поступающих на закачку в подземные горизонты, учет поступающей воды и учет объемов отводимых сточных вод.

В рамках проведения производственного экологического контроля ежегодно аналитические исследования сточных вод с целью соблюдения установленных допустимых сбросов.

Лабораторный контроль за качественным составом сточных вод выполняется в соответствии с утвержденной «Программой производственного экологического контроля».

Контроль за составом сточных вод на предприятии ведет специализированная компания, которая отвечает за эксплуатацию очистных сооружений. Согласно технического задания на обслуживание очистных сооружений проводятся ежемесячные анализы сточных вод на степень очистки.

Таблица 6. Перечень загрязняющих веществ в составе сточных вод

Выпуск 1
Взвешенные вещества
БПК
ХПК
Сухой остаток
Азот аммонийный
Нитраты
Нитриты
Хлориды
Сульфаты
Железо общее
Нефтепродукты

2.7. Сведения о концентрации загрязняющих веществ в сточных водах за последние три года

В настоящем, оператором ведется аналитический контроль состава сточных вод, закачиваемых в подземные водоносные горизонты.

В рамках проведения производственного экологического контроля ежегодно проводятся аналитические исследования сточных вод с целью соблюдения установленных нормативов

допустимых сбросов.

Лабораторный контроль за качественным составом сточных вод выполняется в соответствии с утвержденной «Программой производственного экологического контроля». В 2026 году аналитические исследования в рамках ПЭК проводит аккредитованная лаборатория ТОО «Тандем-Эко» (аттестат аккредитации KZ.T.13.1531 от 13.12.2024г.).

Согласно п.56, Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (Приказ от 10 марта 2021 года № 63) расчетные условия (исходные данные) для определения величины допустимого сброса выбираются по средним данным за предыдущие три года.

Для определения качества сточных вод учтенных в нормировании сбросов принимаются средние значения по концентрации загрязняющих веществ за последние три года, которые представлены ниже в таблице 7.

Результаты инвентаризации выпуска сточных вод за последние три года представлены в таблице 8.

2.8. Сведения о конструкции водовыпускного устройства и очистных сооружений (каналы, дюкеры, трубопроводы, насосные станции) для транспортировки сточных вод к месту выпуска

После отстоя, с помощью насосных агрегатов высокого давления вода в объеме до 38 м3/час через водораспределительные блоки (ВРБ) подается в нагнетательные скважины закачивается в продуктивные пласты месторождения для поддержания пластового давления (ППД).

2.9. Сведения о количестве сточных вод, используемых внутри объекта (повторно, повторно - последовательно и в оборотных системах) как после очистки, так и без нее, сброшенных в водные объекты или переданных другим операторам

Водооборотных систем на производственных объектах нет. Повторное использование воды возможно только в системе поддержания пластового давления.

Таблица 7. Средние результаты аналитических данных качественного состава производственных сточных вод за 2023-2026гг.

Наименование загрязняющего вещества	ед.изм.	Концентрация загрязняющего вещества в производственных стоках/ период						
		2023	2023	2024	2024	2025	2025	2026
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 квартал
До очистки								
Взвешенные вещества	мг/дм3	47,35	86,37	36,20	52,60	58,93	52,91	27,00
БПК	мгО2/дм³	3,56	3,46	1,43	4,57	197,33	137,88	55,07
ХПК	мгО2/дм³	1479,30	1445,25	2008,60	1910,92	3386,90	4498,35	4906,67
Сухой остаток	мг/дм3	1073,91	957,00	1543375	1438950	110691	1163683,00	1290000
Азот аммонийный	мг/дм3	10,45	17,20	60,12	55,18	94,25	120,49	113,44
Нитраты	мг/дм3	10,40	14,30	0,13	0,26	0,10	0,10	0,00
Нитриты	мг/дм3	1,40	2,60	0,03	0,14	0,02	0,07	0,00
Хлориды	мг/дм3	40763,45	78547,00	85012,83	83636,62	82126,22	98359,32	104206,80
Сульфаты	мг/дм3	579,11	5,72	132,75	136,98	71,83	37,31	20,74
Железо общее	мг/дм3	44,00	42,00	67,15	60,17	73,30	74,06	144,71
Нефтепродукты	мг/дм3	25,29	145,30	15,07	33,58	24,37	56,29	2209,29
После очистки								
Взвешенные вещества	мг/дм3	44,56	45,89	19,28	15,58	42,00	37,68	19,33
БПК	мгО2/дм³	2,79	2,45	1,08	1,43	3,33	3,32	3,10
ХПК	мгО2/дм³	1399,79	1332,15	1637,23	1508,20	1769,03	1783,55	1600,00
Сухой остаток	мг/дм3	676,55	502,00	923925,00	902767	518243	913917	912000
Азот аммонийный	мг/дм3	2,23	2,23	9,85	7,73	9,93	10,79	10,01
Нитраты	мг/дм3	2,80	3,10	0,11	0,15	0,10	0,10	0,08
Нитриты	мг/дм3	0,20	0,50	0,01	0,01	0,03	0,05	0,00
Хлориды	мг/дм3	38444,00	74116,00	83069,68	81842,08	82873,25	81001,80	83513,33
Сульфаты	мг/дм3	3,66	3,80	3,52	2,73	3,87	3,35	2,81
Железо общее	мг/дм3	32,25	33,40	31,11	25,10	30,04	32,74	30,63
Нефтепродукты	мг/дм3	16,77	46,70	11,94	13,48	14,83	37,36	28,48

Таблица 8. Результаты инвентаризации выпусков сточных вод. Выпуск №1

Наименование объекта (участка, цеха)	Номер выпуска сточных вод	Диаметр выпуска, м	Категория сбрасываемых сточных вод	Режим отведения сточных вод		Расход сбрасываемых сточных вод		Место сброса (приемник сточных вод)	Наименование загрязняющих веществ	Концентрация загрязняющих веществ за 2023-2026 годы, мг/дм ³	
				ч/сут.	сут./год	м ³ /ч	м ³ /год			макс.	средн.
м/р Тасбулат	Выпуск № 1 Система ППД месторождения Тасбулат	-	Производственные сточные воды	24	365	2,283	20000	Подземные горизонты	Взвешенные вещества	50,00	32,05
									БПК	3,50	2,50
									ХПК	1805,00	1575,71
									Сухой остаток	933000	596004,36
									Азот аммонийный	11,00	7,54
									Нитраты	3,10	0,92
									Нитриты	0,40	0,12
									Хлориды	84481,20	74980,02
									Сульфаты	4,40	3,39
									Железо общее	45,10	30,75
									Нефтепродукты	50,00	24,22

Таблица 9. Динамика концентраций загрязняющих веществ в сточных водах. Выпуск №1

Наименование загрязняющего вещества	Концентрация загрязняющего вещества в производственных стоках, мг/дм ³							Средняя за 3 года	ЭНК
	2023	2023	2024	2024	2025	2025	2026		
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 кв		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Взвешенные вещества	44,56	45,89	19,28	15,58	42,00	37,68	19,33	32,05	-
БПК	2,79	2,45	1,08	1,43	3,33	3,32	3,10	2,50	-
ХПК	1399,79	1332,15	1637,23	1508,20	1769,03	1783,55	1600,00	1575,71	-
Сухой остаток	676,55	502	923925	902767	518243	913917	912000	596004,36	-
Азот аммонийный	2,23	2,23	9,85	7,73	9,93	10,79	10,01	7,54	-
Нитраты	2,80	3,10	0,11	0,15	0,10	0,10	0,08	0,92	-
Нитриты	0,20	0,50	0,01	0,01	0,03	0,05	0,00	0,12	-
Хлориды	38444,00	74116,00	83069,68	81842,08	82873,25	81001,80	83513,33	74980,02	-
Сульфаты	3,66	3,80	3,52	2,73	3,87	3,35	2,81	3,39	-
Железо общее	32,25	33,40	31,11	25,10	30,04	32,74	30,63	30,75	-
Нефтепродукты	16,77	46,70	11,94	13,48	14,83	37,36	28,48	24,22	-

2.10. Обоснование полноты и достоверности данных о расходе сточных вод, используемых для расчета допустимых сбросов

С целью обоснования полноты и достоверности данных об объемах образования сточных вод, используемых для расчёта НДС, по исходным данным заказчика и нормативно-техническим документам, ниже представлен водный баланс (таблица 10)

Таблица 10 Баланс водопотребления и водоотведения

Производс тво	Всего	Водопотребление, тыс,м3/год						Водоотведение, тыс,м3/год				
		На производственные нужды				На хозяйстве нно - бытовые нужды	Безвозвра тное потреблен ие	Всег о	Объем сточной воды повторно используе мой	Произ- водствен ные сточные воды	Хозяйстве нно - бытовые сточные воды;	Примеча ние
		Свежая вода		Оборот ная вода	Повторно- используе мая вода							
		всего	в т,ч, питьев ого качеств а									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2026 год												
М/е Тасбулат	30,09	20,09	0,08856	0,00	20,00	10,00	1,00	29,0 0		20,00	9,00	
М/е Актас	0,1551 24	0,0051 24	0,00512 4	0,00	0,00	0,15	0,006	0,14 4		0,00	0,144	
М/е Туркменой	0,1595 16	0,0095 16	0,00951 6	0,00	0,00	0,15	0,002	0,14 8		0,00	0,148	
ИТОГО:	30,403 2	20,103 2	0,1032		20,00	10,30	1,008	29,2 92		20,00	9,292	

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИЕМНИКА СТОЧНЫХ ВОД

3.1. Закачка в пласт

Технологический процесс закачки пластовой воды

Пластовая вода добывается попутно с нефтью из подземных нефтеносных горизонтов и отделяется в процессе подготовки нефти.

Пластовая вода, отделившаяся от нефти в процессе подготовки, а также производственные сточные воды, образованные на ЦУПН после обессоливания нефти, при температуре 45–50 °С подаются в водяной резервуар-отстойник объемом 200 м³.

После отстоя и отделения эмульгированной нефти с помощью насосных агрегатов высокого давления вода в объеме до 38 м³ /час через водораспределительные блоки (ВРБ) в нагнетательные скважины закачивается в продуктивные пласты месторождения для поддержания пластового давления (ППД).

Площадка насосов ППД. Площадка насосов закачки пластовой воды поставляется на объект эксплуатации комплектно со своей автоматикой. Для контроля за работоспособностью насосов закачки пластовой воды на выходе каждого насоса устанавливается датчик абсолютного давления модели Cerabar S PMC71. Реализуется также контроль состояния насосных агрегатов снятием сигнала состояния с дополнительных контактов магнитных пускателей.

Блок гребенки ВРП-1. Объем автоматизации блока гребенок ВРП-1 подачи пластовой воды к поглощающим скважинам ограничивается установкой на каждом из 4-х отводов по датчику расхода жидкости ДРС-М с импульсным выходом.

Технология добычи, разделения, сбора, транспортировки осуществляется по следующей схеме: устье скважины – замерная установка – ЦУПН – нагнетательная скважина.

Общий нагнетательный фонд ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» составляет 15 скважин.

Очистка (подготовка) производственных сточных вод, представленных смесью попутно-добываемых пластовых вод, пресной технической воды для подготовки нефти осуществляется в горизонтальном резервуаре - отстойнике с гидрофобным слоем. После отстоя, с помощью насосных агрегатов высокого давления вода в объеме до 38 м³ /час через водораспределительные блоки (ВРБ) подается в нагнетательные скважины закачивается в продуктивные пласты месторождения для поддержания пластового давления (ППД).

Резервуар – отстойник представляет собой напорную горизонтальную емкость V=200 м³, где очистка обеспечивается за счет многоступенчатого прохождения пластовой воды через сообщающиеся между собой отсеки. Первый – входной отсек предназначен для отделения нефти под напором. Следующие отсеки являются отстойными. Резервуар – отстойник позволяет очищать воду от мелкодисперсных частиц и нефтепродуктов.

Резервуар-отстойник позволяет эффективно очищать пластовую воду с содержанием:

- нефти - до 500 мг/л
- механических примесей (взвешенные вещества) - до 500 мг/л

На месторождении очищение воды от нефти и механических примесей может достигать до 80-90%.

Требования к закачиваемой воде

Для того чтобы избежать осложнений при закачке воды в пласт, закачиваемая вода должна соответствовать установленным требованиям на основании СТ РК 1662-2007 «Вода

для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству», приведённым ниже, в таблице 11.

Таблица 11 Требования к закачиваемой воде

№ п.п.	Показатели	Значение
1	Стабильность	- стабильна
2	Совместимость с пластовыми водами	- снижение приёмистости не более 20%
3	Количество мехпримесей	- по коллекторским свойствам
4	Размер взвешенных частиц	- 90% менее 2 мкм
5	Содержание нефтепродуктов	- по коллекторским свойствам
6	Содержание кислорода	- менее 0,5 мг/л
7	Содержание сероводорода	- отсутствие
8	Содержание сульфатвосстанавливающих бактерий (СВБ)	- отсутствие

Карбонатная стабильность является одним из основных критериев оценки пригодности воды для заводнения нефтяных пластов, поскольку в процессах образования нерастворимых солей карбонаты занимают первое место. Их образование будет происходить как в объёме воды с образованием дополнительного количества механических примесей, так и на поверхностях породы, водоводов и оборудования.

Сульфатная стабильность рассчитывается при наличии достаточного количества сульфатов в воде.

Совместимость закачиваемой воды с пластовой водой и породой заключается в том, что она не должна взаимодействовать с пластовой водой и породой коллектора продуктивного пласта с образованием нерастворимых соединений СТ РК 1662-2007.

Содержание механических примесей и нефтепродуктов является определяющей нормой качества воды. Данные требования к качеству закачиваемых вод формулируются исходя из коллекторских свойств породы в соответствии с СТ РК 1662-2007. В таблице 12. представлены нормы содержания механических примесей и нефтепродуктов в воде.

Таблица 12. Нормы содержания механических примесей и нефтепродуктов в воде

№п/п	Проницаемость пористой среды коллектора, мкм ²	Коэффициент трещиноватости коллектора	Допустимое содержание в воде, мг/л	
			Механических примесей	Нефти
1	До 0,1	-	до 3	до 5
2	Свыше 0,1	-	до 5	до 10
3	До 0,35	от 6,5 до 2	до 15	до 15
4	Свыше 0,35	менее 2	до 30	до 30
5	До 0,6	от 35 до 3,6	до 40	до 40
6	Свыше 0,6	менее 3,6	до 50	до 50

3.2. Характеристика современного состояния подземных вод

Мониторинг состояния подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта представляет собой наблюдение, результаты которого должны определить соответствие осуществляемой деятельности предприятия нормам и требованиям Республики Казахстан в части охраны окружающей среды.

Целевым назначением мониторинга подземных вод, проводимого на территории

месторождения, является изучение степени влияния производственно-хозяйственной деятельности ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на подземные воды.

Мониторингу подлежит первый от поверхности водоносный комплекс четвертичных отложений, характеризующийся низкой естественной защищенностью, отсутствием перетока грунтовых вод в нижележащие водоносные горизонты, что определяет основное отрицательное техногенное воздействие именно на данный горизонт.

Мониторинговые наблюдения за состоянием подземных вод на месторождении Тасбулат осуществляются в соответствии с Программой ПЭК. Мониторинговые наблюдения за изменением глубины залегания подземных вод, а также общего химического состава подземных вод и содержания в них загрязняющих веществ выполняются 1 раз в полугодие. В настоящее время существующая мониторинговая сеть состоит из 13 скважин:

- территория месторождения – 5 скважин (№№1, 10, 11, 12,13);
- полигон складирования нефтешлама и замазученного грунта – 8 скважин (№№2-9) (в рамках ПДС не приводятся результаты).

Для характеристики современного состояния подземных вод на территории месторождения Тасбулат ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» были использованы данные мониторинговых исследований за период 2023-2025гг., которые были выполнены аккредитованной лабораторией, оснащенной всем необходимым оборудованием для проведения исследований в области охраны окружающей среды и привлеченный на договорной основе.

Пробы подземной воды из гидрогеологических скважин были исследованы на определение следующих показателей: рН, кальций, магний, натрий, калий, фенолы, СПАВ, сухой остаток, хлориды, сульфаты, нефтепродукты.

Проведенный мониторинг состояния подземных вод на месторождении Тасбулат показал, что состав подземных вод месторождения сульфатно-хлоридный, что обусловлено природным состоянием подземных вод.

Оценка качества подземных вод осуществляется путем сравнения результатов анализов химического состава проб воды, с предельно допустимыми концентрациями (ПДК) загрязняющих веществ в воде в соответствии с Гигиеническими нормативами показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» № ҚР ДСМ-138 от 24.11.22, в части которая целесообразна для сравнения. Результаты анализа химического состава подземных вод на месторождении Тасбулат в период 2023-2025гг. представлены в таблице 13.

В целом, комплексный анализ данных, полученных в результате мониторинга подземных вод, позволяет сделать вывод, что содержание загрязняющих веществ в подземных водах месторождения не превышает нормативы ПДК. Следовательно, деятельность ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» за рассматриваемый период не оказала отрицательного воздействия на состояние подземных вод исследуемых скважин.

Таблица 13. Усредненные фоновые концентрации загрязняющих веществ в подземных водах месторождения Тасбулат

Наименование загрязняющих веществ	Концентрация загрязняющего вещества в мониторинговых скважинах, мг/дм ³					
	2023	2023	2024	2024	2025	2025
	1	2	1	2	1	2
	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие

**«Корректировка Проекта нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в
недра для ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на 2026 год»**

рН	7,58	7,50	7,72	7,63	7,65	7,56
Кальций	0,72	0,65	390,00	342,00	310,80	304,60
Магний	0,44	0,44	1032,45	970,78	925,76	886,27
Натрий+калий	-	-	296,71	266,83	238,69	222,19
Сухой остаток	1374,80	1456,60	5993,86	5825,58	5621,43	5288,58
Сульфаты	502,77	615,16	1037,20	991,47	957,70	921,05
Хлориды	1346,52	1511,12	3224,73	3054,51	2951,21	2741,95
СПАВ	0,00	0,00	0,02	0,01	0,01	0,02
Нефтепродукты	0,19	0,20	0,07	0,04	0,03	0,03
Фенолы	0,04	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00

4. РАСЧЕТ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан нормативы предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ являются величинами эмиссий, которые устанавливаются на основе расчетов для каждого выпуска и предприятия в целом и разработаны в соответствии с «Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду».

Нормативы норматив допустимых сбросов (НДС) загрязняющих веществ используются при выдаче разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Нормирование сбросов загрязняющих веществ производится путем установления нормативов норматив допустимых сбросов (НДС) веществ со сточными водами в водные объекты, далее – НДС.

Норматив НДС — это масса вещества в сточных водах, максимально допустимая к отведению с установленным режимом в данном пункте водного объекта в единицу времени с целью обеспечения норм качества воды в контрольном пункте.

В связи с тем, что образующиеся хозяйственно-бытовые сточные воды собираются в септике и по мере накопления вывозятся специализированным предприятием на договорной основе, нормативы НДС для хозяйственно-бытовых сточных вод не разрабатываются.

Разработка проекта предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ для сброса производственных сточных вод на месторождении Тасбулат выполнена в соответствии с природоохранным законодательством РК в целях:

- определения условий сброса загрязняющих веществ исходя из существующей схемы системы ППД;
- обеспечения норм качества воды системы ППД, поступающей в недра.

НДС рассчитан для сброса производственных сточных вод в подземные горизонты на каждый год нормирования.

Перечень загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в подземные горизонты, для которых устанавливаются нормативы эмиссии, принят в соответствии с «Перечнем загрязняющих веществ и видов отходов, для которых устанавливаются нормативы эмиссий».

Расчет нормативного качества вод, поступающих по системе ППД в недра, произведен с учётом:

- качественных фактических и количественных характеристик сточных вод;
- нормируемых показателей качества вод, направляемых в систему поддержания пластового давления в соответствии с СТ РК 1662-2007 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

Расчет нормативов НДС загрязняющих веществ, отводимых со сточными водами в подземные горизонты

В соответствии с п.443 «Единые правила по рациональному и комплексному использованию недр» подземное захоронение очищенных промышленных стоков на месторождениях Тасбулат, Актас, Туркменой осуществляется путем их закачки в нагнетательные скважины в надежно изолированные поглощающие горизонты, не содержащие подземных вод, которые используются или могут быть использованы для хозяйственно-питьевых, бальнеологических целей.

Определение понятия нормативов НДС загрязняющих веществ, отводимых

со сточными водами в недра

В течение периода необходимой консервации сточных вод в недрах должно быть обеспечено отсутствие или сохранение в допустимых пределах всех видов возможного воздействия сброса (захоронения) на окружающую природную среду:

- сточные воды не должны распространяться в пласте-коллекторе и перекрывающих буферных горизонтах за пределы, определенные горным отводом;
- вытесняемые по пласту-коллектору при захоронении сточных вод высокоминерализованные пластовые воды не должны поступать в содержащие пресные воды водоносные горизонты верхней гидродинамической зоны или поверхностные водотоки;
- в процессе подземного захоронения не должно создаваться предпосылок для гидравлического разрыва перекрывающей пласт-коллектор водоупорной кровли и контролируемой вертикальной миграции сточных вод.

Процесс закачки ведется с соблюдением технологического регламента, который обеспечивает рациональное использование недр:

- закачка должна производиться с устьевым давлением не выше — 15 МПа (150 бар) по месторождению Тасбулат;
- концентрация загрязняющих веществ (нефтепродукты, взвешенные вещества, сульфиды) в сточных водах, направляемых на закачку, не должна превышать показателей СТ РК 1662-2007 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

В соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан величины нормативов эмиссий являются основой для выдачи экологических разрешений и принятия решений о необходимости проведения технических мероприятий в целях снижения негативного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду и здоровье населения.

Нормативы предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ являются величинами эмиссий, которые устанавливаются на основе расчетов для каждого выпуска и предприятия в целом.

В соответствии с п.43. «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» закачка пластовых вод, добытых попутно с углеводородами не является сбросом.

Обоснование перечня нормируемых показателей качества сточных вод

На основании расчетных условий (исходных данных) для определения величины НДС выбираются по данным за предыдущие три года или же перспективным, менее благоприятным значениям, если они достоверно известны по ранее согласованным проектам расширения, реконструкции.

Перечень веществ, включаемых в расчет нормативов НДС для каждого водопользователя, зависит от специфических условий водопользования хозяйствующего субъекта и утверждается в составе материалов по расчету нормативов НДС.

Производственные сточные воды, направляемые по системе ППД для закачки в недра, образуются при использовании волжской воды в технологических циклах добычи и подготовки нефти совместно с пластовыми водами. Состав производственных сточных вод сточных вод близок к пластовым водам.

Настоящим проектом НДС предлагается установить перечень загрязняющих веществ, подлежащих нормированию в производственных сточных водах месторождения Тасбулат в соответствии с «Перечнем загрязняющих веществ и видов отходов, для которых

устанавливаются нормативы эмиссий». На месторождения Актас, Туркменой производственные сточные воды не закачиваются.

Обоснование величины нормируемых показателей качества сточных вод

Согласно требованиям нормативно-правовых актов РК сброс сточных вод в недра не допускается, за исключением случаев закачки очищенных сточных вод в изолированные необводненные подземные горизонты и подземные водоносные горизонты, подземные воды которых не используются для питьевых, бальнеологических, технических нужд, нужд ирригации и животноводства.

Очистка сточных вод в случаях, указанных в части первой настоящего пункта, осуществляется в соответствии с утвержденными проектными решениями по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду.

Согласно п.80 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» сброс иных загрязняющих веществ, не указанных в части второй данного пункта Методики, при закачке сточных вод в недра нормируется по максимальным показателям концентраций загрязняющих веществ. Максимальные показатели концентраций загрязняющих веществ обосновываются при проведении оценки воздействия на окружающую среду или в проекте нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ. Сброс таких веществ с превышением установленных максимальных показателей концентраций загрязняющих веществ не является сверхнормативной эмиссией.

Не допускается закачка в подземные горизонты сточных вод, не очищенных по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду в соответствии с частью второй настоящего пункта.

Согласно п. 83 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» сброс иных загрязняющих веществ, не указанных в части второй пункта, при закачке сточных вод в недра нормируется по максимальным показателям концентраций загрязняющих веществ за предыдущие три года.

Исходя из этих условий, при расчете нормативов сбросов использованы максимальные показатели концентрации ЗВ (таблица 14).

Таблица 14. Определение расчетной откорректированной концентрации НДС для установления нормативов загрязняющих веществ для месторождения Тасбулат на 2026г

Показатели загрязнения	ДС согласно действующему разрешению №: KZ27VCZ14621782 от 28.11.2025 г. на 2026г.	Фактическая откорректированная концентрация (макс), мг/ дм3	Расчетная концентрация Сдс, мг/ дм3
1	2	3	4
Взвешенные вещества	50	50	50
БПК	3,5	3,5	3,5
ХПК	1822,5	1805	1805
Сухой остаток *	930	933000	933000
Азот аммонийный	11	11	11
Нитраты	3,1	3,1	3,1
Нитриты	0,5	0,4	0,4
Хлориды	84249,8	84481,2	84481,2
Сульфаты	4,1	4,4	4,4
Железо общее	34,5	45,1	45,1
Нефтепродукты	50	50	50

*** Разъяснение по сухому остатку:** Согласно результатам анализа действующего разрешения на воздействие на 2026г. (№: KZ27VCZ14621782 от 28.11.2025г.) и актуальных данных производственного экологического контроля выполнена корректировка расчетных концентраций загрязняющих веществ в сточных водах.

По показателю «сухой остаток» установлено, что при разработке ранее утвержденного проекта НДС была допущена техническая ошибка при интерпретации единиц измерения результатов лабораторных исследований. В протоколе лабораторного анализа значение сухого остатка было указано в г/дм³, однако при выполнении расчетов было ошибочно принято, как мг/дм³. В рамках настоящей корректировки произведено приведение расчетных показателей в соответствие с фактическими лабораторными данными.

Кроме того, по отдельным показателям загрязняющих веществ (сульфаты, железо общее, нитриты и др.) выполнено уточнение расчетных концентраций на основании актуальных результатов производственного экологического контроля и фактических данных лабораторных исследований сточных вод.

Корректировка значений расчетных концентраций обусловлена актуализацией исходных данных и приведением расчетов в соответствие с фактическим качественным составом сточных вод на момент разработки корректировки проекта НДС.

Определение величин нормативов допустимых сбросов

Настоящая корректировка проекта НДС разработана для месторождения Тасбулат ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на 2026 г.

В соответствии с п. 81 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» № 63 от 10.03.21г. не нормируются закачка вод в недра, извлеченных из обводненных участков, если качественный состав извлеченных вод не изменяется при закачке и воды не участвовали в технологическом процессе, позволяющем изменить его качественный состав. Процесс закачки пластовой воды на месторождении Туркменой и Актас имеет положительное заключение ГЭЭ №4/3742 от 23.10.13г. на рабочий проект «Закачка пластовой воды на месторождении Туркменой и Актас».

Так как процессы по подготовке и очистке сточной воды осуществляется на месторождении Тасбулат, а далее направляются в систему ППД месторождения Тасбулат, соответственно установлены нормативы и осуществляется контроль за сточными водами только на месторождении Тасбулат.

Согласно п.54. Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года №63, величины нормативы допустимых сбросов определяются как произведение максимального часового расхода сточных вод на допустимую к сбросу концентрацию загрязняющего вещества. При расчете условий сброса сточных вод сначала определяется значение концентрации допустимого сброса ($C_{дс}$), обеспечивающее нормативное качество воды в контрольном створе, а затем определяется допустимый сброс (ДС) в виде грамм в час (г/ч) согласно формуле:

$$ДС = q \times C_{дс}, \text{ г/ч (6)}$$

где q - максимальный часовой расход сточных вод, метр кубический в час (м³/ч);

$C_{дс}$ – допустимая к сбросу концентрация загрязняющего вещества, мг/дм³. Наряду с максимальными допустимыми сбросами (г/ч), устанавливаются годовые значения допустимых

сбросов (лимиты) в тоннах в год (т/год) для каждого выпуска и оператора в целом.

Прогнозируемые объемы закачки производственных сточных вод составляют:

– 2,283м³/час; 54,79м³/сут; 20,0 тыс.м³/год.

Нормативы НДС на 2026г. представлены в таблице 15.

Разъяснение: Увеличение расчетного объема сброса загрязняющих веществ в сточных водах с 1590,6518 т/год, предусмотренных действующим разрешением на 2026 год, до 20389,07 т/год после корректировки обусловлено, в первую очередь, пересмотром расчетной концентрации Сдс по показателю «сухой остаток» с применением корректных фактических значений, указанных в протоколах лабораторных исследований.

В ходе анализа ранее разработанного проекта НДС установлено, что при выполнении расчетов по показателю «сухой остаток» была допущена техническая ошибка, связанная с некорректным применением единиц измерения. Значение концентрации, представленное в протоколах лабораторных анализов в г/дм³, при разработке проекта было ошибочно принято как мг/дм³, что привело к существенному занижению расчетной концентрации загрязняющего вещества и, соответственно, расчетного объема сброса.

В рамках настоящей корректировки произведено уточнение исходных данных и перерасчет показателей с учетом корректных единиц измерения и фактических результатов лабораторного контроля.

Кроме того, увеличение сброса связано с некоторым увеличением объемов отводимых сточных вод (с 18,5тыс.м³ до 20,0тыс.м³ в год) вследствие изменения объемов нефти, поступающей на подготовку на ЦУПН, включая прием дополнительного объема нефти от сторонней организации.

Таким образом, корректировка проекта НДС выполнена с целью приведения расчетных показателей в соответствие с фактическими производственными параметрами объекта и актуальными результатами лабораторных исследований сточных вод.

Таблица 15. Нормативы сбросов загрязняющих веществ по предприятию

Номер выпуска	Наименование показателя	Существующее положение 2026 г. (по разрешению (№: KZ27VCZ14621782 от 28.11.2025г.)					Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу					Год дости- жения ДС
		Расход сточных вод		Концент- рация на выпуске	Сброс		на 2026 г.					
							Расход сточных вод		Допусти- мая концент- рация на выпуске,	Сброс		
		м3/ч	тыс. м3/год	мг/дм3	г/ч	т/год	м3/ч	тыс. м3/год	мг/дм3	г/ч	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	18
Выпуск № 1 Система ППД м/я Тасбулат	Взвешенные вещества	2,1	18,25	50,0	105,0000	0,9125	54,79	20000,00	50,00	2739,50	1,00	2026
	БПК ₅			3,5	7,3500	0,0639	54,79	20000,00	3,50	191,77	0,07	2026
	ХПК			1822,5	3827,2500	33,2606	54,79	20000,00	1805,00	98895,95	36,10	2026
	Сухой остаток			930,0	1953,0000	16,9725	54,79	20000,00	933000,00	51119070	18660,0	2026
	Азот аммонийный			11,0	23,1000	0,2008	54,79	20000,00	11,00	602,69	0,22	2026
	Азот нитратный			3,1	6,5100	0,0566	54,79	20000,00	3,10	169,85	0,06	2026
	Азот нитритный			0,5	1,0500	0,0091	54,79	20000,00	0,40	21,92	0,01	2026
	Хлориды			84249,8	176924,58	1537,5589	54,79	20000,00	84481,20	4628724,95	1689,62	2026
	Сульфаты			4,1	8,6100	0,0748	54,79	20000,00	4,40	241,08	0,09	2026
	Железо общее			34,5	72,4500	0,6296	54,79	20000,00	45,10	2471,03	0,90	2026
	Нефтепродукты			50,0	105,0000	0,9125	54,79	20000,00	50,00	2739,50	1,00	2026
	Всего:				183033,9	1590,6518				55855868,22	20389,07	

5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙНЫХ СБРОСОВ

К возможным аварийным ситуациям при осуществлении водохозяйственной деятельности ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» следует отнести:

- утечка или повреждение трубопровода, через который происходит сброс сточных вод, в результате чего сточные воды не попадают непосредственно в пласт;
- сбой или неисправность системы контроля и мониторинга сточных вод, что может привести к неконтролируемому сбросу без обнаружения и предупреждения;
- переполнение резервуара или отстойника, в результате чего сточные воды могут автоматически сбрасываются в пласт;
- неправильная эксплуатация и обслуживание оборудования, отвечающего за обработку сточных вод, что может привести к аварийному сбросу из-за неисправностей или некачественной очистки;
- пожар или взрыв на месторождении, что может повлечь аварийный сброс сточных вод из-за разрушения системы обращения с ними;
- неадекватное управление и контроль уровня сточных вод в резервуарах, что может привести к их переполнению и аварийному сбросу;
- системная ошибка или сбой автоматической системы управления, что может привести к непреднамеренному сбросу сточных вод в пласт;
- нарушение процедур обращения со сточными водами со стороны персонала, включая неправильное использование оборудования или игнорирование предупреждений и инструкций;
- внешние воздействия, такие как землетрясения или обрушения грунта, приводящие к повреждению системы обращения со сточными водами и аварийному сбросу в пласт;
- неправильное хранение или обращение с химическими веществами на месторождении, что может привести к загрязнению производственных стоков и созданию опасности при их сбросе или утилизации;
- сбой в системы мониторинга и контроля сточных вод, что может привести к неправильной оценке уровня и состава сточных вод, а также к задержкам в обнаружении аварийных ситуаций и принятии соответствующих мер по их предотвращению;
- нарушение процесса сбора и вывоза хозяйственно-бытовых сточных вод из септика, что может привести к его переполнению и аварийному сбросу сточных вод в окружающую среду.
- сбой или неполадки в системе дренажной емкости, используемой для сбора производственных стоков, что может привести к переливу или разливу сточных вод и аварийному сбросу;
- нарушение договорных отношений, отказ транспортной организации, ответственной за вывоз производственных сточных вод, что может привести к задержкам в вывозе и, в результате, к переполнению дренажной емкости и аварийному сбросу или возникновению аварийной ситуации;
- непреднамеренное или неправильное обращение с хозяйственно-бытовыми или производственными сточными водами со стороны персонала, включая неправильное

смешивание разных категорий сточных вод или неправильную утилизацию;

- утечка или повреждение септика или дренажной емкости, что может привести к неконтролируемому выходу сточных вод в окружающую среду и загрязнению ее;
- отказ оборудования, используемого для сбора или обработки сточных вод, что может привести к нарушению нормального функционирования системы и возникновению аварийного сброса;
- неблагоприятные погодные условия, такие как сильные дожди или наводнения, которые могут вызвать переполнение септика или дренажной емкости и привести к аварийному сбросу сточных вод.
- Предупреждение аварийных ситуаций обеспечивается, прежде всего, соблюдением технологического регламента производственных и вспомогательных объектов и сооружений в т.ч. проведение следующих мероприятий:
 - реализация процедур в области обращения со сточными водами на месторождении, включая установление требований к сбору, хранению, транспортировке и утилизации каждой категории сточных вод (хозяйственно-бытовые, производственные, попутная пластовая);
 - регулярное обслуживание и проверка состояния септика, используемого для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод, а также дренажной емкости для производственных стоков, с целью обнаружения возможных утечек, повреждений или неполадок;
 - установка надежных датчиков уровня в септике и дренажной емкости, а также ввод системы мониторинга и автоматического оповещения при достижении предельных уровней сточных вод, что позволит оперативно реагировать и предотвращать их переполнение и аварийный сброс;
 - регулярная проверка работоспособности и обслуживание оборудования, используемого для сбора, хранения и транспортировки сточных вод, включая септик, дренажную емкость, системы сбора и транспортировки, насосы, трубопроводы и другие компоненты, с целью выявления потенциальных уязвимостей, нарушений или несоответствий требованиям и предотвращения возможных сбоев или неисправностей;
 - контроль и мониторинг параметров сточных вод, таких как содержание нефтепродуктов, взвешенных веществ, железо и других параметров в соответствии с требованиями экологической безопасности;
 - регулярное обучение и тренинг персонала, работающего с обращением со сточными водами, включая ознакомление с правильными процедурами и мерами безопасности, а также важность соблюдения всех требований и инструкций;
 - контроль и отслеживание выполнения договорных отношений с внешними предприятиями, ответственными за вывоз и утилизацию сточных вод, с целью обеспечения своевременного и правильного выполнения всех операций;

В случае возникновения аварийных ситуаций необходимо принять меры по локализации аварийных сбросов, ликвидации последствий в соответствии с планом ликвидационных мероприятий. Провести оповещение ответственных лиц, природоохранные органы, органы Госсанэпиднадзора и МЧС. Организовать подсчет объемов аварийного сброса, оценить его продолжительность:

- срочно прекратить аварийный сброс сточных вод в пласт, отключив все системы и оборудование, отвечающие за сброс;
- оповестить ответственные службы и персонал о возникшей аварии и активировать планы аварийного реагирования;
- принять меры по локализации утечки и предотвращению дальнейшего сброса сточных вод. Это может включать закрытие или перекрытие поврежденных трубопроводов, установку преград или пробок для остановки потока сточных вод;
- обеспечить безопасность персонала и окружающей среды, выполнив необходимые меры по предотвращению распространения загрязнения. Это может включать эвакуацию персонала, установку преград или барьеров для предотвращения распространения сточных вод, а также использование средств индивидуальной защиты;
- при необходимости, привлечь специализированные бригады или команды для ликвидации аварии и очистки загрязненных участков. Эти команды должны обладать необходимым оборудованием, материалами и навыками для проведения оперативных мероприятий по очистке и восстановлению;
- собрать и обезвредить загрязненные сточные воды в соответствии с установленными правилами и нормами. Это может включать сбор сточных вод в контейнеры или резервуары для дальнейшей утилизации или обработки;
- провести расследование причин и обстоятельств аварии с целью предотвращения повторного возникновения подобных ситуаций. Это поможет выявить недостатки в системе обращения со сточными водами и принять меры по их устранению;
- своевременно информировать компетентные органы и власти о случившейся аварии, соблюдая требования отчетности и нормативные требования в отношении аварийного сброса сточных вод.
- восстановить нормальное функционирование системы обращения со сточными водами после ликвидации аварии. Это может включать ремонт поврежденного оборудования, восстановление трубопроводов и системы мониторинга, а также проведение тестирования и проверки работоспособности системы;
- провести анализ произошедшей аварии и выработать план мер по предотвращению подобных ситуаций в будущем. Это может включать внесение изменений в процедуры, обновление оборудования, проведение дополнительного обучения персонала и улучшение системы контроля и мониторинга.

6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

Согласно требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан, ТОО «ТасбулатОйл Корпорэйшн» проводит производственный экологический контроль, выполняемый для получения объективных данных с установленной периодичностью.

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняется мониторинг эмиссий за сточными водами.

Контроль за соблюдением установленных нормативов ДС включает:

- определение фактической массы сброса загрязняющих веществ в единицу времени и сравнение этих показателей с установленными нормативами ДС;
- проверку плана выполнения природоохранных мероприятий по достижению нормативов ДС;
- проверку по эффективности эксплуатации очистных сооружений сточных вод и других природоохранных сооружений, а также производственных факторов, влияющих на величину НДС;
- учет потребления и отведения сточной воды.

Контроль за соблюдением нормативов ДС осуществляется с привлечением специализированной организации, имеющей аккредитованную лабораторию.

Контроль соблюдения нормативов ДС на ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» осуществляется: до и после водоподготовки.

Контроль за качеством сточных вод осуществляется в соответствии с графиком контроля в рамках Программы производственного экологического контроля.

Согласно графику для контроля установлены:

- - 1 точка отбора проб сточных вод до водоподготовки;
- - 1 точка отбора проб сточных вод после водоподготовки.

Отбор проб на анализ производится регулярно с периодичностью 4 раза в год.

Согласно графику лабораторного контроля, за качеством сточных вод на 2026 год предприятием определяются следующие показатели: сухой остаток, хлориды, сульфаты, нефтепродукты, азот аммонийный, взвешенные вещества, нитраты, нитриты, железо общее, БПК, ХПК.

График лабораторного контроля соблюдения НДС приведен в таблице 16.

Таблица 16. План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов на 2026 г.

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
Производственные сточные воды системы ППД ТОО «ТасбулатОйлКорпорэйшн»							
Выпуск № 1 Система ППД месторождения Тасбулат	43°22'56.98"C/ 52°21'3.41"B	Взвешенные вещества	1 раз квартал	50,0	1	Аккредитованная лаборатория	инструментальный
		БПК ₅	1 раз квартал	3,5	0,07		
		ХПК	1 раз квартал	1805,0	36,1		
		Сухой остаток	1 раз квартал	933000,0	18660		
		Азот аммонийный	1 раз квартал	11,0	0,22		
		Азот нитратный	1 раз квартал	3,1	0,062		
		Азот нитритный	1 раз квартал	0,4	0,008		
		Хлориды	1 раз квартал	84481,2	1689,624		
		Сульфаты	1 раз квартал	4,4	0,088		
		Железо общее	1 раз квартал	45,1	0,902		
		Нефтепродукты	1 раз квартал	50,0	1		

Таблица 16.1. График мониторинга воздействия

№	Контрольный створ	Наименование контрольных показателей	Предельно- допустимая концентрация, мг/дмЗ	Периодичность	Метод анализа
Мониторинговые скважины месторождения Тасбулат					
1.	Т-1 43°22'50,3" N / 52°21'11,4"E	рН, сухой остаток, нефтепродукты, сульфаты, хлориды, кальций, магний, натрий, калий, фенолы, СПАВ	Не нормируется	1 раз в квартал	Согласно области аккредитации лаборатории
2.	Т-10 43°22'54,5"N / 52°21'02,7"E	рН, сухой остаток, нефтепродукты, сульфаты, хлориды, кальций, магний, натрий, калий, фенолы, СПАВ	Не нормируется	1 раз в квартал	Согласно области аккредитации лаборатории
3.	Т-11 43°22'03,4"N / 52°21'30,1"E	рН, сухой остаток, нефтепродукты, сульфаты, хлориды, кальций, магний, натрий, калий, фенолы, СПАВ	Не нормируется	1 раз в квартал	Согласно области аккредитации лаборатории
4.	Т-12 43°22'55,0"N / 52°21'39,8"E	рН, сухой остаток, нефтепродукты, сульфаты, хлориды, кальций, магний, натрий, калий, фенолы, СПАВ	Не нормируется	1 раз в квартал	Согласно области аккредитации лаборатории
5.	Т-13 43°22'07,2"N / 52°21'05,0"E	рН, сухой остаток, нефтепродукты, сульфаты, хлориды, кальций, магний, натрий, калий, фенолы, СПАВ	Не нормируется	1 раз в квартал	Согласно области аккредитации лаборатории



Рисунок 4. План-схема с точками отбора проб

7. ПРЕДЛАГАЕМЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ДОСТИЖЕНИЮ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ

В целях соответствия природоохранному законодательству, рациональному использованию природных ресурсов, предупреждению негативного воздействия хозяйственной и производственной деятельности производства на окружающую природную среду на ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» в настоящее время выполняются мероприятия по улучшению существующей системы сточных вод, а также намечены цели по дальнейшему усовершенствованию системы сточных вод в перспективе.

На основании проведенного визуального обследования, выполненных расчетов по объемам водопотребления и водоотведения, и анализа проектной документации можно сделать следующий вывод, что принятая ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на месторождениях Тасбулат, Актас, Туркменой система водохозяйственной деятельности обеспечивает рациональное использование свежей воды.

В целях соответствия природоохранному законодательству, рациональному использованию природных ресурсов, предупреждению негативного воздействия хозяйственной и производственной деятельности ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» на окружающую природную среду предусмотрены природоохранные мероприятия по улучшению существующей системы сточных вод, а также по дальнейшему усовершенствованию системы сточных вод в перспективе.

На месторождении предусматривается организация контроля за качеством производственных сточных вод, направляемых в систему поддержания пластового давления. В соответствии с расчетом объемов водоотведения, на закачку в подземные горизонты будет направляться 2,1 м³/час производственных сточных вод после предварительной водоподготовки.

На территории ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» действует система контроля за состоянием окружающей среды и природных ресурсов месторождения путем динамического наблюдения

— производственного мониторинга в соответствии с программой производственного мониторинга предприятия.

Для выявления влияния сточных вод на подземные воды проводится химический анализ проб, отобранных из гидронаблюдательных скважин с периодичностью 1 раз в квартал.

Ежеквартально аккредитованной лабораторией проводится производственный контроль за качеством сточных вод, путём отбора проб до и после очистки. Перечень контролируемых ингредиентов определяется в соответствии с нормативами ПДС: взвешенные вещества, БПК₅, ХПК, сухой остаток, азот аммонийный, нитраты, нитриты, хлориды, сульфаты, железо общее, нефтепродукты.

На основании вышеизложенного можно сделать следующий вывод, что на ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» с учетом постоянного внедрения природоохранных мероприятий по усовершенствованию системы сточных вод принята рациональная система водохозяйственной деятельности.

8. СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI (с изменениями и дополнениями);
2. Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека»;
3. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63 (в редакции приказа Министра экологии и природных ресурсов РК от 02.09.2024 № 199);
4. Перечень загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию (приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212);
5. СТ РК 1662-2007 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству». Приказ Председателя Комитета по техническому регулированию и метрологии МИТ РК;
6. Единые правила по рациональному и комплексному использованию недр. Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 15.06.2018 г. № 239. 2018;
7. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 апреля 2025 года № 178-VIII ЗРК;
8. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26 Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»;
9. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № ҚР ДСМ-138 Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования;
10. Единая система классификации качества воды, в водных объектах утвержденной приказом председателя Комитета по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства РК №151 от 09.11.2016 г.;
11. РНД 211.2.03.02-97 Методические указания по применению Правил охраны поверхностных вод Республики Казахстан;
12. Методика расчета сброса ливневых стоков с территории населенных пунктов и предприятий, Приложение к Приказу МООС РК №203-п от 5.08.2011 года.