

«УТВЕРЖДАЮ»
 Заместитель Генерального директора
 ТОО «Национальный Центр Аккредитации»
 Тайжанов К.Н.

« 31 » декабря 2019 г.
 Приложение к аттестату аккредитации
 № 827.13.1491
 от « 31 » декабря 2019 г.
 на 30 страницах

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ
 испытательного центра ТОО «Accu Test»

Фактический адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область г.Актау, Промзона 7, здание № 5

Наименование продукции (объекта)	Код ТН ВЭД Евразийского экономического союза	Обозначение нормативных документов на продукцию (объект)	Определяемые характеристики (показатели) продукции (объекта)	Обозначение нормативных документов на методы испытаний для определения характеристик (показателей)
1 Вода природная (поверхностная, подземная)	2 2201 10 190	3 ГОСТ 2874-82 СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водопользованию, местам водоснабжения для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам	4 Отбор проб - взвешенные вещества - плотность - водородный показатель - сухой остаток	5 ГОСТ 31861-2012 СТ РК ИСО 5667-1-2006 СТ РК ГОСТ Р 51592-2003 СТ РК ГОСТ Р 51593-2003 ГОСТ 17.1.5.05-85 ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 26449.1-85



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской

ТОО «Accu Test»		СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА		
Область аккредитации Испытательного центра	Документ №	ИЦ-01-0А	Издание	3
			Ревизия №	1
			Страница №	стр. 2 из 30

	водопользования и культурно-бытового	безопасности водных объектов», Приказ Министра НЗ РК №209 от 16 марта 2015 года. Приказ от 28.04.1999г. №96 «О рыболовственных нормативах» Методические рекомендации по комплексной оценке качества поверхностных вод по гидрохимическим показателям, Астана 2012г	мутность, цветность, вкус, запах	ГОСТ 31868-2012 МВИ KZ.07.00.01662-2013
			- общая жесткость	ГОСТ 26449.1-85
			- щелочность	СТ РК ИСО 9963-1-2008 ГОСТ 26449.1-85
			-температура	ГОСТ 26449.1-85
			- активный и общий хлор	ГОСТ 26449.1-85
			- перманганатная окисляемость	ГОСТ 26449.1-85
			- хлориды	ГОСТ 26449.1-85 СТ РК ИСО 9297-2008
			- сульфаты	ГОСТ 26449.2-85 ГОСТ 26449.1-85 СТ РК 1015-2000
			- натрий	ГОСТ 26449.1-85
			- фосфор общий	ГОСТ 26449.1-85
			- карбонаты и гидрокарбонаты	ГОСТ 26449.1-85
			- азот аммонийный	СТ РК ИСО 5664-2006 ГОСТ 33045-2014
			- азот нитратный	ГОСТ 33045-2014 МВИ KZ.07.00.03139-2015
			-азот общий	ГОСТ 26449.1-85 ГОСТ 33045-2014

Страница 2 из 30



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской

ТОО «Accu Test»		СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА		
Область аккредитации Испытательного центра	Документ №	ИИЦ-01-0А	Издание	3
			Ревизия №	1
			Страница №	стр. 30 из 30
сварные соединения)	7306 19 100 0 7306 19 900 0 7308 20 000 0 7308 90 100 0 9406 00 200 0 7309 00 100 0 7309 00 300 0 7309 00 510 0 7309 00 590 0	обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации магистральных трубопроводов» ГОСТ 23118-2012 ГОСТ 9617-76 ГОСТ 8467-83 ГОСТ 25250-84 ГОСТ 631-75 СТ РК ГОСТ Р 53365-2011	Ультразвуковой метод контроля	ГОСТ 14782-86 ГОСТ 17410-78 СТ РК СТБ ЕН 1713-2008



* - предельно-допустимые сбросы (ПДС) вредных веществ в сточную воду и предельно-допустимые выбросы вредных веществ в атмосферу (ПДВ) устанавливаются при проектировании промышленного предприятия или для действующего промышленного предприятия при разработке документов по разделу «Охрана окружающей среды».

** - РД 52.04.186-89. Согласно Руководства по эксплуатации прибора для экспресс-замеров метеорологических параметров окружающей среды прямым методом, метеометром МЭС 200А.

Директор ТОО «Accu Test»

А.С.Ажбаева



Согласовано:

Руководитель Департамента экологии
по Мангистауской области«_____» _____ 2017г.
Сафин А.А.

«Утверждено»:

Генеральный директор
ТОО «Бузачи Нефть»Асанова С.
2017г.

**План мероприятий по охране окружающей среды для объектов ТОО «Бузачи Нефть» на месторождении
Каратурун Морской, Восточный Каратурун, Северо Восточный на 2017-2021 годы**

(в период с 01.12.2017г. по 31.12.2021г.)

№ № п.п.	Наименование мероприятия	Объем планируемых работ(объем, масса,един., штук, км (м) и т.д.)	Общая стоимость (тыс. тенге)	Источник Финансирования	Срок выполнения		План финансирования (тыс.тенге)						Ожидаемый экологический эффект от мероприятия (тонн/год)
					начало	конец	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021г.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1. Охрана воздушного бассейна													
1.1.	Внедрение герметизированных систем сбора и транспорта нефти. Обеспечить прочности и герметичности технологических аппаратов ЗРА, ФРСА и соединения трубопроводов, усиление конструкций за герметичность оборудования	3 объекта	2750,000	Собственные средства (СС)	декабрь 2017г.	31.12. 2021г.	30,0	680,0	680,0	680,0	680,0	Обеспечение максимальной нефтеотдачи. Снижает вероятность коррозии оборудования, металлов коммуникаций. Предотвращает загрязнение окружающей среды. Общий объем снижен выбросов -25,0 тонн.	
1.2.	Строительство газопровода 6114-8000м. Полная утилизация попутного газа. Использование замкнутых систем газообогрева.	8км.	4800,000	Собственные средства (СС)	декабрь 2017г.	31.12. 2021г.	-	1200,0	1200,0	1200,0	1200,0	Снижение негативного воздействия на окружающую среду. Мероприятия направлены на снижение воздействия окисляемого и окисляемого в окружающей среде-7,24	

Будет создан сайт, на котором будет размещена информация о состоянии окружающей среды. Электронный сайт www.elicense.kz порталы курган. Электронный сайт тунгусский www.elicense.kz порталы тексер аласт. Данный документ оформлен в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Электронный документ оформлен на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа можно на портале www.elicense.kz.

Приложение 1 к приказу
Министра энергетики
Республики Казахстан
от 17 июня 2016 года №252-Ф



*Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на
строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной
глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской*

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.3.	Хранение дизельного топлива хранить в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами и емкостями устанавливать на бетонированных площадках.	2шт.	1020,000	Собственные средства (СС)	декабрь 2017г.	31.12. 2021г.	20,0	250,0	250,0	250,0	250,0	Мероприятия направлены на предотвращение и снижение загрязнения и техногенного нарушения природной среды. Выборсы углеводородов осуществляется при установках нормативных на 0,4024т/г.
1.4.	Своевременно проводить Планово-предупредительный ремонт (ППР) и профилактику технологического оборудования	7ед.	1225,000	Собственные средства (СС)	декабрь 2017г.	31.12. 2021г.	25,0	300,0	300,0	300,0	300,0	Сокращение объема выбросов и снижение их вредных концентраций обеспечение комплексом планировочных, технологических и специальных мероприятий. Снижение выбросов 3,117т/г.
1.5.	Замер воздушной среды на устье скважины газоналивзатопками и ведение журнала учета.	1раз/кв	140,000	Собственные средства (СС)	декабрь 2017г.	31.12. 2021г.	12,0	32,0	32,0	32,0	32,0	Контроль воздушной среды в период проведения огневых, газоподъемных работ повышенной опасности, обеспечения нормальных условий труда, предупреждения возникновения острых и хронических заболеваний работающих. Снижение выбросов 2,78т/г.
1.6.	Замена фильтров на спецтехнику и ДЭС.	25 фильтров в год.(ежемесячно)	1290,000	Собственные средства (СС)	декабрь 2017г.	31.12. 2021г.	10,0	320,0	320,0	320,0	320,0	Замена фильтров, очистка и очистка печей и очистка воздушной фильтрующей выбросов - 0,11т/г.
	Итого по разделу 1:		11225,000				97,0	2782,0	2782,0	2782,0	2782,0	
2. Охрана и рациональное использование водных ресурсов												
2.1.	Организация мест сбора жидких отходов.	3 шт. емк. Vобщ.=180м³	980,000	Собственные средства (СС)	декабрь 2017г.	31.12. 2021г.	20,0	240,0	240,0	240,0	240,0	Предотвращение сброса сточных вод, рельеф местности. Снижение объема сброса-210м³.

Бүткіл құқық © 2004 жылдың 7 қыркүйегінен бастап электрондық құжаттарды қабылдау және өңдеу мақсатындағы порталдағы барлық ақпараттың заңдылығын растаған. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында келісетіндей етіп жүргізіледі. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексерсе болды.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" выполняется документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа можете на портале www.elicense.kz.



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубины 1200 метров на месторождении Каратурун Морской

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5.2.	Своевременно проводить замену изношенных участков нефтепроводов и выкидных линий скважин	29,17 км.	3000,0	Собственные средства (СС)	декабрь 2017г.	31.12. 2021г.	-	700,0	700,0	800,0	800,0	Предотвращение подтеков грунтовых вод
Итого по разделу 5:			4450,0				50,0	1050,0	1050,0	1150,0	1150,0	защиты окружающей природной среды от загрязнения нефтепродуктами 9,27 т.
6. Охрана флоры и фауны												
6.1	Запретить движение транспорта и спец. техники вне дорог, по растительному покрову и ландшафту	7 ед.	345,000	Собственные средства (СС)	декабрь 2017г.	31.12. 2021г.	25,00	80,000	80,000	80,000	80,000	Сохранение естественных условий функционирования природного ландшафта
Итого по разделу 6 :			345,000				25,00	80,000	80,000	80,000	80,000	
7. Обращение с отходами производства и потребления												
7.1	Обустройство мест локального сбора и хранения отходов	5 конт. (1 раз за 4года)	240,00	Собственные средства (СС)	декабрь 2017г.	31.12. 2021г.	40,0	200,0	-	-	-	Предотвращение загрязнения территории и прилегающих территорий
7.2.	Сбор ТБО и промстоков с последующим вывозом по договору специализированной организацией.	2 объекта	1582,500	Собственные средства (СС)	декабрь 2017г.	31.12. 2021г.	22,5	390,0	390,0	390,0	390,0	Предотвращение загрязнения окружающей среды промышленными отходами и ТБО
7.3.	Повторное использование отработанных нефтяных масел	200 т	370,000	Собственные средства (СС)	декабрь 2017г.	31.12. 2021г.	10,000	90,0	90,0	90,0	90,0	Использовать повторно для приготовления технологических жидкостей.
Итого по разделу 7:			2192,500				72,5	680,0	480,0	480,0	480,0	
8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность												
8.1	Проведение радиологических обследований территорий с целью выявления радиоактивного загрязнения объектов окружающей среды	1 раз/год.	240,0	Собственные средства (СС)	декабрь 2017г.	31.12. 2021г.	-	60,0	60,0	60,0	60,0	Определение мощности дозы излучения на объектах мониторинга и на местности проведения работ по ликвидации последствий радиационной обстановки, для оценки радиационной обстановки, для принятия мер по снижению дозы облучения работников

Будет сформирован электронный документ, подтверждающий выполнение работ по охране окружающей среды. Электронный документ формируется на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа можно на портале www.elicense.kz.



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Итого по разделу 8:		240,0										
9. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий												
9.1	Отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по разделу 9:		-										
10. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки												
10.1	Разработка проекта ПДВ для ТОО «Бузачи Нефть» на 2017-2021гг. (м/р Каратурун Морской, Каратурун Восточный, Северо Восточный)	1 ед. (книга 3 ед.)	1300,000	Собственные средства (СС)	декабрь 2017г.	-	1300,0	-	-	-	-	-
10.2	Разработка проекта ПДВ для ТОО «Бузачи Нефть» на 2017-2021гг. (карьер Байдиак)	1 шт. (книга 1 ед.)	400,000	Собственные средства (СС)	декабрь 2017г.	-	400,0	-	-	-	-	-
Итого по разделу 10:		1700,000		1700,0		-	-	-	-	-	-	-
11. Экологическое просвещение и ирония												
11.1	Ежегодная подписка на республиканские экологические газеты и журналы	1 шт.	32,150	Собственные средства (СС)	декабрь 2017г.	31.12.2021г.	5,350	6,700	6,700	6,700	6,700	Экологическое просвещение, распространение информации о мерах охраны окружающей среды
11.2	Проведение лекций со-трудникам по обращению отходов производства и потребления	1 раз	510,000	Собственные средства (СС)			30,0	120,0	120,0	120,0	120,0	Экологическая пропаганда, экологическое обучение, реализация просветительных программ
Итого по разделу 11:		542,150		35,350		126,70	126,70	126,70	126,70	126,70	126,70	
Всего на год:		30641,650		2286,85		7163,7	6963,7	7113,7	7113,7	7113,7	7113,7	

Бұлт қаражат ҚР 2003 жылдың 7 қантарындағы «Электрондық қаражат және электрондық қол қолдану туралы» заңымен енгізілген заңмен тең. Электрондық қаражат www.elicense.kz порталында жүзеге асырылады. Электрондық қаражат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексерсе болды.

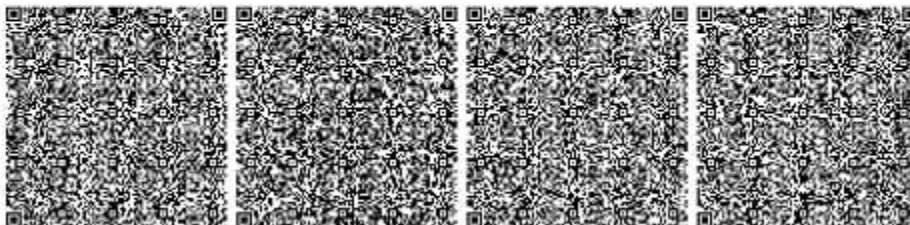
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗПК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа можете на портале www.elicense.kz.



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубины 1200 метров на месторождении Каратурун Морской

Руководитель департамента

Сафин Абай Ануарович



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды қолжазбалық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1-тармағымен сәйкес келетіндігі анықталған. Электронды құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеруге болады. Дәлелді құжаттың негізінде 1-бабының 7-тармағымен сәйкес келетіндігі анықталған. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеруге болады. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеруге болады. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеруге болады.



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской»

1 - 4



№: KZ34VCZ00145376

Министерство энергетики Республики Казахстан
РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области»
Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категорий
(наименование природопользователя)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Бузачи Нефть", 050044, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, ПРОСПЕКТ АЛЬ-ФАРАБИ, дом № 108а., офис 5.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 931240001487

Наименование производственного объекта: Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2017-2021 гг. для ТОО «Бузачи Нефть».

Местонахождение производственного объекта:

Мангистауская область, Мангистауская область, Мангистауский район, месторождения Восточный Каратурун, Морской Каратурун, Северо Вост

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2017 году	23,05479 тонн
в 2018 году	264,5455136 тонн
в 2019 году	328,0683804 тонн
в 2020 году	300,4581013 тонн
в 2021 году	284,7924594 тонн
в 2022 году	_____ тонн
в 2023 году	_____ тонн
в 2024 году	_____ тонн
в 2025 году	_____ тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2017 году	_____ тонн
в 2018 году	_____ тонн
в 2019 году	_____ тонн
в 2020 году	_____ тонн
в 2021 году	_____ тонн
в 2022 году	_____ тонн
в 2023 году	_____ тонн
в 2024 году	_____ тонн
в 2025 году	_____ тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн

3. Производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих:

в 2017 году	_____ тонн
в 2018 году	_____ тонн
в 2019 году	_____ тонн
в 2020 году	_____ тонн
в 2021 году	_____ тонн
в 2022 году	_____ тонн
в 2023 году	_____ тонн
в 2024 году	_____ тонн
в 2025 году	_____ тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн

4. Производить размещение серы в объемах, не превышающих:

в 2017 году	_____ тонн
в 2018 году	_____ тонн
в 2019 году	_____ тонн
в 2020 году	_____ тонн
в 2021 году	_____ тонн
в 2022 году	_____ тонн
в 2023 году	_____ тонн
в 2024 году	_____ тонн
в 2025 году	_____ тонн
в 2026 году	_____ тонн
в 2027 году	_____ тонн

Бул қажат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қолжазбалар туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қажат бетіндегі заңмен белгіленген. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрастырылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеру аласыз. Дәлелді документ: сәйкесінше пункт 1-ші бабы 7-ші тармағы 2003 жылғы «ОС» электрондық документі және электрондық цифрлық қолжазбалар рәсімдері документі на бумажном носителе. Электрондық документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской»

2 - 4

5. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II и III категории (далее – Разрешение для объектов I, II и III категорий) на основании положительных заключений государственной экологической экспертизы на нормативы эмиссий по ингредиентам (веществам), представленные в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, материалах оценки воздействия на окружающую среду, проектах реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.

6. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий.

7. Выполнять согласованный план мероприятий по охране окружающей среды согласно приложению 3 к настоящему Разрешению для объектов I, II и III категорий, на период действия настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий, а также мероприятия по снижению эмиссий в окружающую среду, установленные проектной документацией, предусмотренные положительным заключением государственной экологической экспертизы.

Срок действия Разрешения для объектов I, II и III категорий с 04.12.2017 года по 31.12.2021 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I, II и III категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 19 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов I, II и III категорий действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 и 3 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I, II и III категорий.

Руководитель
(уполномоченное лицо)

Руководитель департамента

Сафин Абай Ануарович

подпись

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г. Ақтау

Дата выдачи: 04.12.2017 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қажет бетіндегі электрон тег. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылды. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеру әлсіз. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа можете на портале www.elicense.kz.



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской»

**Заключение государственной экологической экспертизы
нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты
нормативов эмиссий в окружающую среду, разделы ОВОС, проектов
реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий**

№ п/п	Наименование заключение государственной экологической экспертизы.	Номер и дата выдачи заключения государственной экологической экспертизы
Выбросы		
1	Заключение ГЭЭ на "Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2017-2021гг. для ТОО "Бузачи Нефть""	KZ21VCY00100780 от 26.10.2017г.
Сбросы		
Размещение отходов производства и потребления		
Размещение серы		

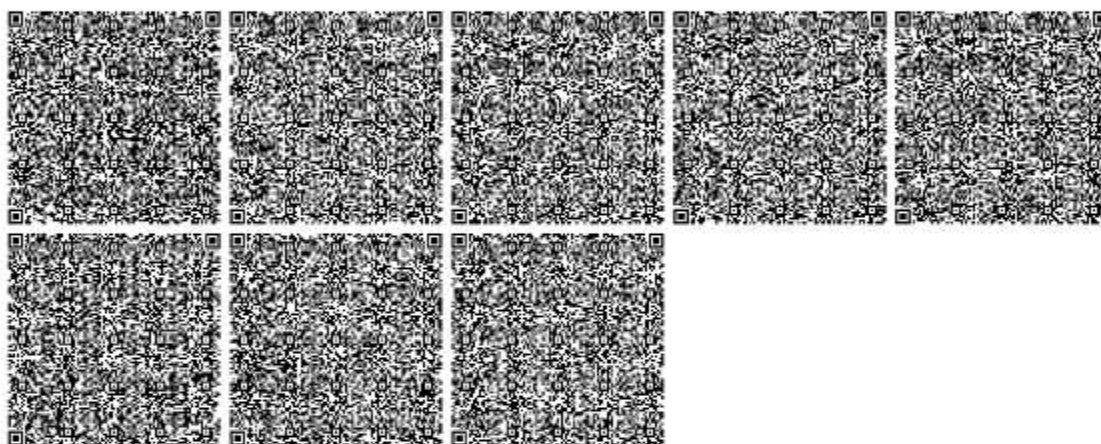
Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық заңдылық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қарғыс бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында қарылған. Электрондық құжат тәуіпсіздігімен www.elicense.kz порталында тексеріле алады. Дәлелді документ сәйкесінше пункт 1 статья 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сфигурован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской»

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные выданным разрешением Департамента экологии по Мангистауской области.
2. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объеме и в установленные сроки. Отчет предоставлять ежеквартально до 10-го числа следующего месяца за отчетным кварталом.
3. Обеспечить реализацию условий программы производственного экологического контроля и мониторинга, и представлять отчет об их выполнении ежеквартально.
4. Отчеты по разрешенным и фактическим эмиссиям в окружающую среду предоставлять в Департамент экологии по Мангистауской области ежеквартально до 10-го числа следующего месяца за отчетным кварталом.
5. Систематическое нарушение природоохранного законодательства, а также нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающей среде и (или) здоровью населения является основанием для приостановки и лишения данного разрешения.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қарап берілгендігі
 заңмен белгіленген. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында қол қойылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеру аласыз.
 Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу
 на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете
 на портале www.elicense.kz.



*Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на
 строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной
 глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской*



ЗАКАЗЧИК:

ТОО «Бузачи Нефть»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «Проектный Институт Нефти и Газа»

г. Актау



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство дорог (подъездных путей) и площадок под скважины месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть» Мангистауская область, Мангистауский район» (без сметной документации).

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 18 мая 2020 года №01-0696.

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Бузачи Нефть».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Проектный Институт Нефти и Газа» государственная лицензия от 06 мая 2019 года №19010368, I – категория, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области».

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное генеральным директором ТОО «Бузачи Нефть» от 29 марта 2019 года;

постановление ГУ «Акимат Мангистауского района», о предоставлении права временного землепользования от 14 февраля 2005 года №32;

акты на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) выданные ГУ «Мангистауский районный комитет по управлению земельными ресурсами» от 09 ноября 2005 года №0042256 и №0042257;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное заместителем руководителя ГУ «Мангистауский районный отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства» от 03 июня 2019 года №КЗ69VUA00079541;

отчет об инженерно-геологических изысканиях и топографическая съемка в масштабе 1:500, выполненные ТОО «Проектный Институт Нефти и Газа» в 2019 году (государственная лицензия от 10 июля 2012 года №12009052, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к государственной лицензии от 17 мая 2019 года);

письмо ТОО «Бузачи Нефть» от 25 июня 2020 года №142 об отсутствии пересечении с инженерными сетями;

письмо ТОО «Бузачи Нефть» от 04 мая 2020 года №275 о планировании начала строительства объекта в августе 2020 года.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» - письмо о согласовании рабочего проекта от 26 февраля 2020 года №18-13-02-05/122.

РГУ «Комитет лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК» - письмо о согласовании рабочего проекта от 08 июля 2020 года №27-4-8/2444-КЛХЖМ.

Департамент полиций Мангистауской области МВД РК - письмо о согласовании рабочего проекта от 26 июня 2020 года №5-5-32/5117-И.

Заключение № 15-0155/20 от 21.07.2020 г. по рабочему проекту «Строительство дорог (подъездных путей) и площадок под скважины месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть» Мангистауская область, Мангистауский район» (без сметной документации)



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской»

вид покрытия	- низший;
продолжительность строительства	- 33 месяца.

2. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

3. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Бузачи Нефть» в соответствии с условиями договора от 18 мая 2020 года №01-0696.

9. ТҰЖЫРЫМДАР

1. «Маңғыстау облысы Маңғыстау ауданы «Бузачи Нефть» ЖШС келісімшарттық аумақтарында Қаратурын Теңізі, Қаратурын Шығысы кен орындарының ұңғымалары үшін алаңдар мен жолдар (кірме жолдар) салу» (сметалық құжаттамасыз) жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер және мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техникалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

жол санаты	- IV-в;
құрылыстық ұзындық	- 32889 метр;
қозғалыс жолағының саны	- 1;
қозғалыс жолағының ені	- 4,5 м;
өтетін жол бөлігінің ені	- 4,5 м;
жер төсенішінің ені	- 7,5 м;
жол төсеніші	- төменгі;
жабын түрі	- төменгі;
құрылыс ұзақтығы	- 33 ай.

2. Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

3. Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

4. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 18 мамырдағы №01-0696 шарттың талаптарына сәйкес «Бузачи Нефть» ЖШС кепілдік етеді.

Мыңбаев Қ.Т.

Директор

Филиал по Западному региону РГП «Госэкспертиза»

Заключение № 15-0155/20 от 21.07.2020 г. по рабочему проекту «Строительство дорог (подъездных путей) и площадок под скважины месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный на контрактных территориях ТОО «Бузачи Нефть» Мангистауская область, Мангистауский район» (без сметной документации)



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской»



Номер: KZ10VDD00147250

Акимат Мангистауской области

Акимат Мангистауской области управление природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Бузачи Нефть" Республика Казахстан, г. Алматы, Мелеуский район, Проспект АЛЬ-ФАРАБИ, дом № 108А, 5

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 931240001487

Наименование производственного объекта: РП "Строительство дорог (полезных путей) и площадок под скважины месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный на контрактных территориях ТОО "Бузачи Нефть" Мангистауская область, Мангистауский район» (без сметной документации)

Местонахождение производственного объекта:

Мангистауская область, Мангистауский район -

Мангистауская область, Мангистауский район -

Мангистауская область, Мангистауский район -

Мангистауская область, Мангистауский район -

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентов (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

И.о. руководителя управления

Адилбаев Есенкос Эстореулы

(подпись)

Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г. Актау

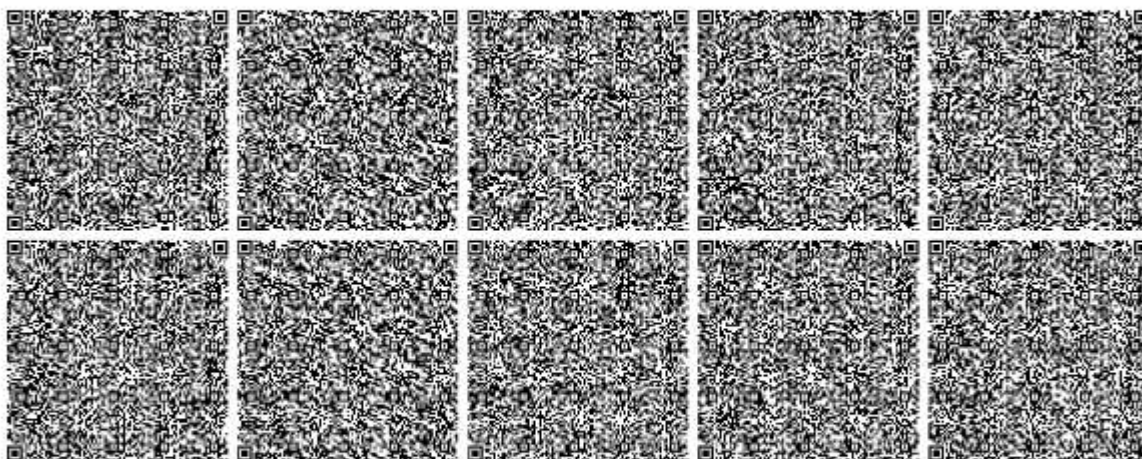
Дата выдачи: 14.07.2020 г.



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссии, установленные настоящим разрешением;
2. Обеспечить реализацию условий программы производственного экологического контроля, мониторинга и представлять отчет об их выполнении ежеквартально, в течение 10 рабочих дней после отчетного квартала в Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан;
3. Природопользователь обязан ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший;
4. Систематическое нарушение природоохранного законодательства, а также нарушение природопользователем условий природопользования, повлекшего значительный ущерб окружающей среде и (или) здоровью населения является основанием для приостановки и лишения данного разрешения.
5. Разрешение на эмиссии в окружающую среду аннулируется органом, его выдавшим, на основании письменного обращения природопользователя после завершения строительных работ.
6. Руководствоваться заключением комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства, содержащие утвержденные нормативы эмиссий, выданный Филиалом по Западному региону Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» (РГП «Госэкспертиза») Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан.
7. Плата за эмиссии в окружающую среду, осуществляемая природопользователями в пределах нормативов, определенных в экологическом разрешении, взимается в порядке, установленном налоговым законодательством Республики Казахстан. Плательщики платы с объемами платежей до 100 МРП в суммарном годовом объеме вправе выкупить норматив на эмиссии в окружающую среду, установленный органом, выдающим разрешительный документ. Выкуп норматива производится с полной предварительной оплатой за текущий год при оформлении разрешительного документа не позднее 20 марта отчетного налогового периода.



«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИИТ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
МАҢГЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



Номер: KZ03VCY00808622
РЕСПУБЛИКАСЫ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАҢГЫСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау
облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3,
ғимарат 10, телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская
область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание
10, телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Бузачи Нефть»

Заключение государственной экологической экспертизы на «Проект разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.01.2020 г.» и «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду (ПредОВОС) к нему».

Материалы разработаны – АО «НИПИнефтегаз», лицензия на природоохранное проектирование, нормирование, работы в области экологической экспертизы №01079Р от 07.08.2007 года.

Заказчик проекта – ТОО «Бузачи Нефть»

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлены:

- «Проект разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.01.2020 г.».

- «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду».

Материалы поступили в: KZ45RXX00088511 от 09.10.2020г. и рассмотрены на заседании комиссии государственной экологической экспертизы от 07.12.2020г.

06.11.2020г. были направлены мотивированные замечания.

1. В проекте необходимо указать нумерацию проектируемых и переводимых в фонд добывающих скважин по всем представленным вариантам, а также планируемый срок бурения данных скважин. Замечание устранено.

2. В проекте отсутствует перечень источников выбросов вредных веществ при строительно-монтажных работах, бурении скважин и расчет. Привести в соответствие. Замечание устранено.

3. Согласно п.3 статьи 125 Водного кодекса РК проектирование, строительство и размещение на водных объектах и (или) водоохраных зонах (кроме водоохраных полос) новых объектов (зданий, сооружений, их комплексов и коммуникаций), а также реконструкция (расширение, модернизация, техническое перевооружение, перепрофилирование) существующих объектов, возведенных до отнесения занимаемых ими земельных участков к водоохраным зонам и полосам или иным особо охраняемым природным территориям, согласовываются с бассейновыми инспекциями, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, уполномоченным органом по изучению недр, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, уполномоченным органом в области ветеринарии, местными исполнительными органами области (города республиканского значения, столицы). Необходимо предоставить согласование данного проекта всеми перечисленными органами.

Согласно пп.1 п. 2 статьи 258 ЭК РК в пределах водоохранной зоны запрещаются проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохраных зон и полос. Необходимо предоставить положительное заключение государственной экологической экспертизы на

1

Бұл құжат КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағының сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на
строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной
глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской

проект строительства данных сооружений. Замечание устранено.

4. В проекте необходимо указать объем газа используемого на собственные нужды и объем сжигаемого газа на факельной установке, в техническом проекте указать параметры: газовый фактор, свободный дебит газа и расчет. Также предоставить программу утилизации газа. Замечание устранено.

Месторасположение объекта

Нефтяное месторождение Каратурун Морской расположено на севере полуострова Бузачи вблизи залива Комсомолец на территории Мангистауского района Мангистауской области в 277 км к северу от города Актау. Площадь горного отвода составляет 6,163 км².

Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км) и Каламкас (30 км), связанные с городом Актау асфальтированной дорогой. Расстояние до города Актау 277 км.

Основные проектные решения

На дату составления отчета были установлены 10 продуктивных горизонтов (Ю-I, Ю-II, Ю-III, Ю-IV, Ю-V, Ю-VI, Ю-VII, Ю-VIII, Ю-IX и X), из них залежи Ю-VI, Ю-VII, Ю-VIII, Ю-IX и X выявлены впервые.

Геологические запасы нефти по категории C1 подсчитаны по Ю-I-A, Ю-II-A, Ю-IV, Ю-V, Ю-VIII, Ю-IX и Ю-X горизонтам.

Нефтяные залежи горизонта Ю-I-B, Ю – VI, Ю – VII восточная часть горизонта Ю-X и газовая залежь горизонта Ю-III-A с нефтяной оторочкой оценены по категории C2.

Продуктивные залежи горизонта Ю-VIII, Ю-IX и Ю-X подтверждены результатами бурения новых скважин (Э-2, Э-4, Э-8, Э-10, Э-11, ЭР-16, ЭР-18). По результатам исследований физико-химические свойства и состав нефти горизонтов Ю-VIII, Ю-IX и Ю-X близки между собой. В связи с этим предложены нефтяные залежи горизонта Ю-VIII, Ю-IX и Ю-X объединить в один III объект разработки.

Исходя из вышеизложенного, можно выделить следующие объекты разработки:

I объект (залежи Ю-I и Ю-II горизонта);

II объект (залежи Ю-IV и Ю-V горизонта);

III объект (залежи Ю-VIII, Ю-IX, Ю-X горизонта).

Гидродинамические расчеты технологических показателей разработки месторождения Каратурун Морской выполнены в 3-х вариантах.

Общие положения вариантов разработки:

1. Предусмотрено бурение добывающих скважин во 2-м и 3-м варианте разработки.

2. Среднее пластовое давление в залежи в период разработки не должно снижаться ниже давления насыщения нефти газом.

3. С целью увеличения извлечения нефти по 3-му варианту на II объекте предусматривается разработка залежей с поддержанием пластового давления, путем закачки воды.

Вариант 1 – является базовым вариантом, с продолжением разработки существующим фондом скважин на естественном режиме.

Общий фонд скважин составит:

- для эксплуатации I объекта разработки (горизонт Ю-I, Ю-II) – 2 скважины;
- для эксплуатации II объекта разработки (горизонт Ю-IV, Ю-V) – 18 добывающих скважин;

Вариант 2 – рекомендуемый, разработка месторождения предусмотрена на естественном режиме.

Рекомендуемый вариант предусматривает на месторождении бурение 12 новых добывающих скважин на II объекте разработки, с размещением по сетке с расстоянием 300х300 м и перевод на I объект двух скважин с нижележащего объекта.

Общий фонд скважин составит:

- для эксплуатации I объекта разработки (горизонт Ю-I, Ю-II) – 4 скважины, в



том числе перевод 2 добывающих скважин со II объекта (Э-14, Э-7 со II объекта);

• для эксплуатации II объекта разработки (горизонт Ю-IV, Ю-V) – 28 добывающих скважин, и в том числе 12 добывающих скважин из бурения (ПР-1, ПР-2, ПР-3, ПР-4, ПР-5, ПР-6, ПР-7, ПР-8, ПР-9, ПР-10, ПР-11, ПР-12);

• для эксплуатации III объекта разработки (горизонты Ю-VIII, Ю-IX, Ю-X) – из освоения 6 добывающих скважин.

Вариант 3 - предусматривает разработку залежей II объекта с поддержанием пластового давления, путем закачки воды. Фонд скважин по I и III объектам аналогичен II варианту.

Для эксплуатации II объекта разработки (горизонт Ю-IV, Ю-V) – 28 добывающих скважин, бурение 12 новых добывающих скважин (ПР-1, ПР-2, ПР-3, ПР-4, ПР-5, ПР-6, ПР-7, ПР-8, ПР-9, ПР-10, ПР-11, ПР-12) и перевод под нагнетание 6 добывающих скважин (33, 36, Э-4, ПР-4, ПР-7, ПР-12).

Ориентировочный баланс газа на месторождении Каратурун Морской, для всех рассматриваемых вариантов разработки.

Ориентировочный баланс газа на месторождении Каратурун Морской.

Годы	Добыча газа ^а , млн.м ³	На собственные нужды, млн.м ³			Сжигание газа на дежурной горелке ГУ-1 ^в , млн.м ³	Газ на другие объекты ТОО «Буячи Нефть» ^г , млн.м ³
		Печь ПП-0,63 - 1 ед.	Печь ПП-0,63 - 1 ед.	Печь подогрева УН-0,2 - 7 ед.		
1 вариант разработки						
2021 год	3,269	0,60816	0,00504	1,185912	0,07519584	1,39469216
2 вариант разработки - рекомендуемый						
2021 год	4,55	0,60816	0,00504	1,185912	0,07519584	2,67569216
3 вариант разработки						
2021 год	4,55	0,60816	0,00504	1,185912	0,07519584	2,67569216

Предварительная оценка на окружающую среду

Предварительная оценка на атмосферный воздух

1 Вариант разработки

Всего в период разработки предполагается эксплуатация 24 источника выбросов, из них 16 – организованных, 8 – неорганизованных источников

2 Вариант разработки - рекомендуемый

Всего в период разработки предполагается эксплуатация 24 источника выбросов, из них 16 – организованных, 8 – неорганизованных источников.

3 Вариант разработки

Всего в период разработки предполагается эксплуатация 24 источника выбросов, из них 16 – организованных, 8 – неорганизованных источников.

Ориентировочное суммарное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Месторождение Каратурун Морской

2021г 1 вариант- 12,38849635 г/с, 161,33666 т/год

2021г 2 вариант (рекомендуемый)- 12,53913898 г/с, 228,973864 т/год

2021г 3 вариант -12,53913898 г/с, 228,973864 т/год

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось на персональном компьютере по программному комплексу ЭРАВерсия 2.5.

Анализ проведенных расчетов загрязнения атмосферы от источников выбросов показал, что выбросы не превышают ИПДК на границе санитарно-защитной зоны, т.е. выбросы вредных веществ не создают концентраций, превышающих предельно допустимый уровень на границе СЗЗ.

Санитарно-защитная зона

Размер санитарно-защитной зоны составляет 1000 м

Предварительная оценка воздействия на подземные воды.

Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд на месторождении Каратурун Морской используется привозная вода на договорной основе с АО «Мангистаумунайгаз»



(Княктинский водозабор).

Хранение воды для хозяйственно-бытовых нужд в вахтовом поселке осуществляется в специальной емкости объемом 30 м³ оборудованной в соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями и нормами.

Для обеспечения производственных нужд на месторождении Каратурун Морской используется привозная вода от магистрального водовода «Сай-Утес-Бузачи» 265 км (волжская вода).

Вода используется:

- в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд);
- для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д.

Ориентировочный баланс водопотребления и водоотведения

Потребитель	Ед. изм.	Количество, чел	Норма водопотребления, м ³ /сут	Водопотребление		Водоотведение	
				м ³ /сут	м ³ /год	м ³ /сут	м ³ /год
Хозяйственные нужды	1 житель	28	0,12	3,36	1226,4	3,36	1226,4
Столовая	3 условных блюда в сутки	28	0,012	1,008	367,92	1,008	367,92
Прачечная	1 кг сухого белья	28	0,04	1,12	408,8	1,12	408,8
Всего:				5,488	2003,12	5,488	2003,12
Непредвиденные расходы, 5%	-	-	-	0,2744	100,1560	0,2744	100,1560
Итого:				5,7624	2103,2760	5,7624	2103,2760

Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве 1 проектной скважины приняты по аналогии с ранее разработанным и согласованным проектом «Групповой технико-экономический проект на строительство эксплуатационных скважин на месторождении Каратурун Морской проектной глубиной 1200 метров» и ОВОС к нему (Заключение ГЭЭ от Департамента экологии по Мангистауской области № KZ64VCZ00459116 от 27.09.2019 года), и составят 807,3 м³, из них: питьевые нужды - 37,8 м³, на хозяйственно-бытовые нужды - 205,6 м³, на котельную установку - 114,6 м³ и на технические нужды - 449,3 м³.

Сточные воды представлены хозяйственно-бытовыми и производственными стоками. По мере накопления вывозится согласно договору.

На основании вышеизложенного, воздействие на подземные воды по каждому из рассматриваемых вариантов можно оценить как:

- пространственный масштаб воздействия - ограниченный (2)
- временной масштаб воздействия - многолетний (4)
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) - умеренная (3)

Таким образом, интегральная оценка составляет 24 балла, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости присваивается средняя (9-27).

Предварительная оценка воздействия на отходы производства и потребления

Ориентировочные объемы размещения отходов производства и потребления при разработке месторождения Каратурун Морской

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
ВСЕГО:	10,5493	-	10,5493
в т.ч. отходов производства	0,6721	-	0,6721
отходов потребления	9,8772	-	9,8772



Желтый уровень опасности			
Промасленная ветошь	0,1651	-	0,1651
Отработанные люминесцентные лампы	0,0044	-	0,0044
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы	9,8728	-	9,8728
Металлолом	0,507	-	0,507

Все отходы производства и потребления временно хранятся (не более шести месяцев), далее будут сдаваться специализированным организациям.

Оценка воздействия на почвенный покров

Влияние проектируемых работ на почвенные ресурсы по каждому из вариантов разработки будет следующим:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2)
- временной масштаб воздействия – многолетний (4)
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3).

Таким образом, интегральная оценка составляет 24 балла, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости присваивается средняя (9-27)

Оценка воздействия на растительный мир

Воздействие на растительность по каждому из вариантов разработки можно оценить как:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2)
- временной масштаб воздействия – многолетний (4)
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3)

Таким образом, интегральная оценка составляет 24 балла, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости присваивается средняя (9-27).

Оценка воздействия на животный мир

Оценка воздействия на животный мир по каждому из вариантов разработки можно оценить как:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2)
- временной масштаб воздействия – многолетний (4)
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3)

Таким образом, интегральная оценка составляет 24 балла, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости присваивается средняя (9-27).

Необходимо учесть особое мнение, сформированное экспертом государственной экологической экспертизы по объекту государственной экологической экспертизы согласно приложению 1 к настоящему заключению.

ВЫВОДЫ:

Рассмотрев представленный на государственную экологическую экспертизу «Проект разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.01.2020 г.» и «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду (ПредОВОС) к нему», Департамент экологии по Мангистауской области **СОГЛАСОВЫВАЕТ** данный проект.



Приложение №1

Особое мнение

По «Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.01.2020 г» и «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду (ПредОВОС) к нему»

Необходимо реализовать проект «Строительство дорог (подъездных путей) и площадок под скважины на контрактных территориях» ТОО «Бузачи Нефть», с дальнейшим получением положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы.

Срок исполнения: до разработки проекта по строительству 12 добывающих скважин из бурения (ПР- 1, ПР-2, ПР-3, ПР-4, ПР-5, ПР-6, ПР-7, ПР-8, ПР-9, ПР-10, ПР-11, ПР-12).

6

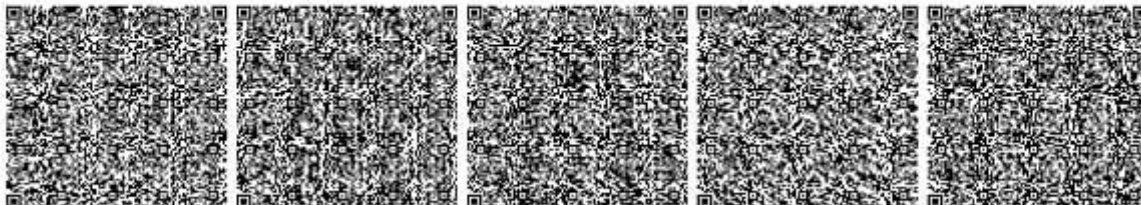
Бұл құжат КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сындық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағының сайтесі қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской»

Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

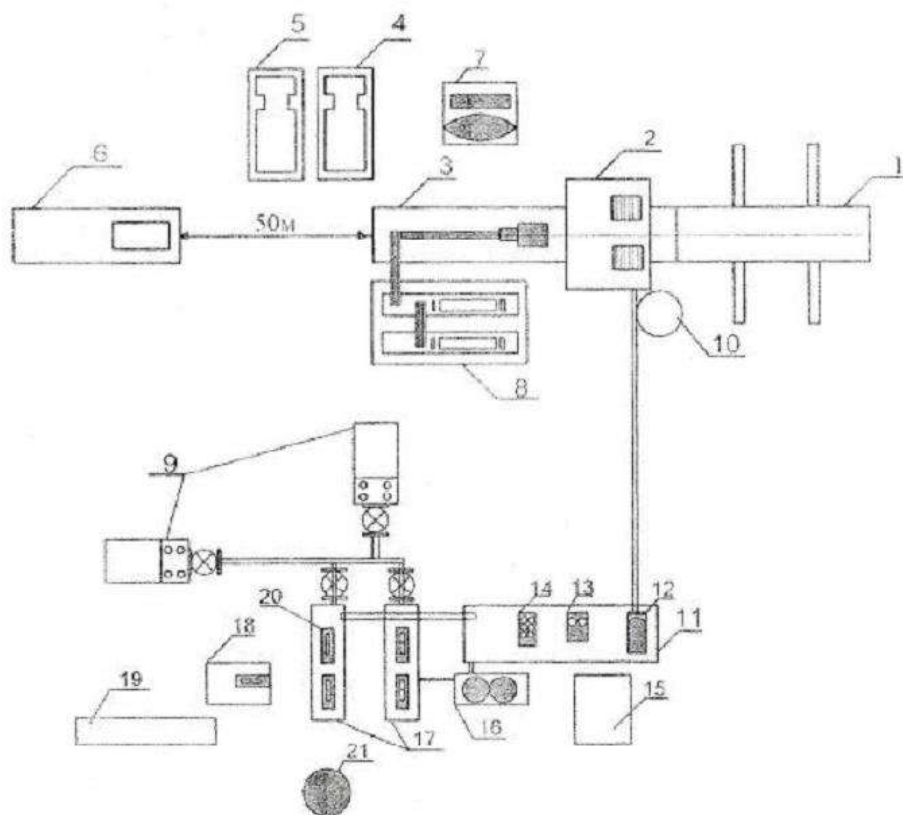


Бұл құжат КР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық қол қойы» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қол қойымен бекітіледі және тегін. Электрондық құжат



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской»

Фактическая схема расположения
бурового оборудования Р-80



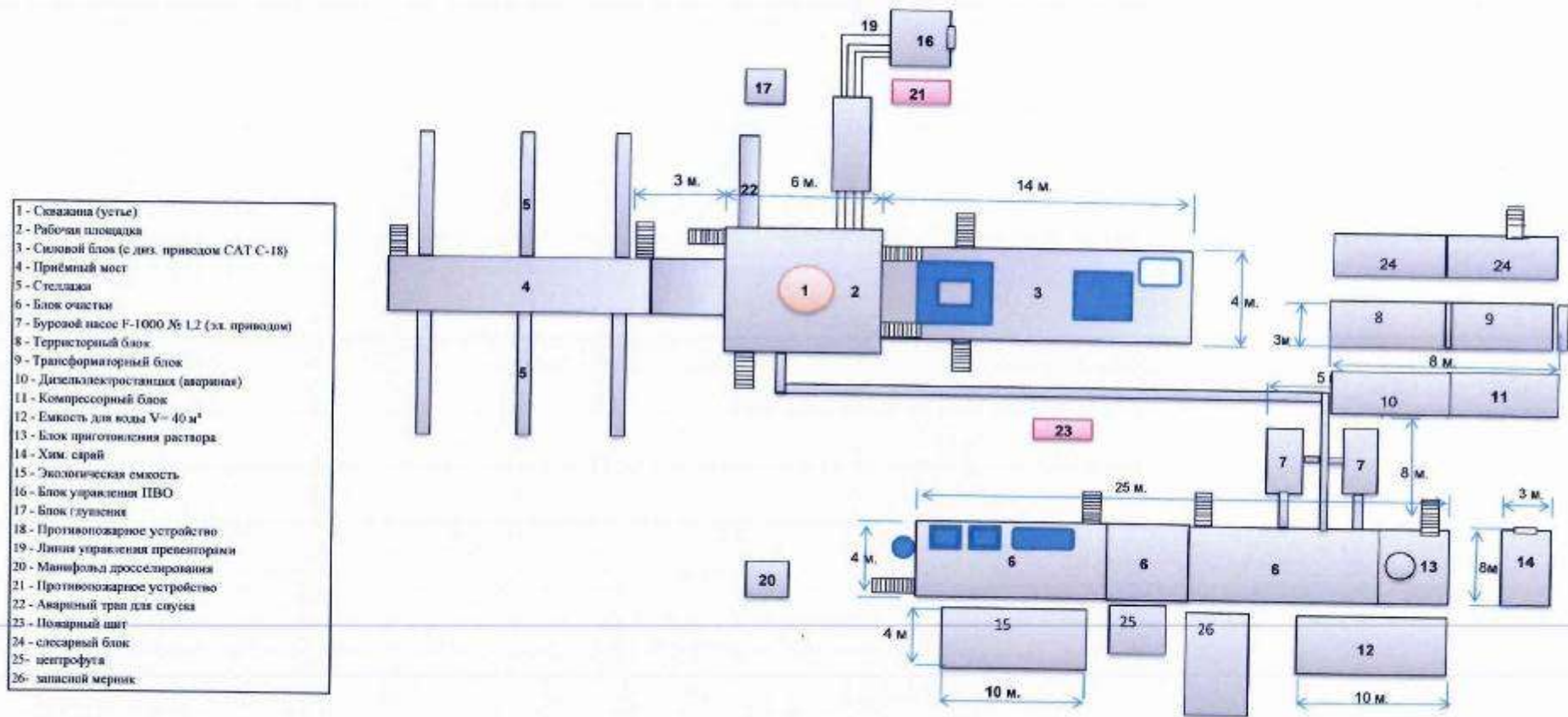
Спецификация буровой установки:

1. Приемный мост, с стеллажами - 1 шт.
2. Роторная площадка - 1 шт.
3. Вышечно-лебедочный блок - 1 шт.
4. ДЭС - 200 - 1 шт.
5. ДЭС - 100 - 1 шт.
6. ТМУ 50 м/куб - 1 шт.
7. Воздухосборник с ад. компрессором - 1 шт.
8. Силовой блок - 1 шт.
9. Насос НБТ - 600 - 2 шт.
10. Доливная емкость 6м/куб - 1 шт.
11. БОР 40м/куб - 1 шт.
12. Вибросито ВС - 1 - 1 шт.
13. Пескоделитель - 1 шт.
14. Илоотделитель - 1 шт.
15. Экологическая емкость - 1 шт.
16. Дегазатор ДВС - 3 - 1 шт.
17. Приемные емкости 50м/куб - 2 шт.
18. Емкость БПХР - 4 - 1 шт.
19. Сарай хим. реагентов - 1 шт.
20. Перемешиватели - 5 шт.
21. Емкость тех. воды 35 м/куб - 1 шт.

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской»



Схема расположение буровой установки ZJ-20



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской

Приложение №1
к договору № М-1
от «02» 08 2021 г.



«Утверждаю»
Генеральный директор
ТОО «Базачи Нефть»
Асанова С.Е.
2021 г.

Техническое задание
на разработку «Группового технического проекта на строительство эксплуатационных скважин 120,121,122,123,124,125,126,127,128,129 проектной глубиной 1200 м на месторождении Каратурун Морской» и проекта «ОВОС» к нему.

1. Основание для проектирования

- Контракт рег №793 от 02.11.2001 года на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Каратурун Морской в Мангистауской области с дополнениями.
- Проект: «Проект разработки месторождения «Каратурун Морской».

2. Основные исходные данные

Место проведения работ-

Мангистауская область,
м/р Каратурун Морской

Назначение-

эксплуатационная

Проектная глубина-

1200 м

Проектный горизонт-

средняя юра-триас

Цель бурения-

добыча УВС

Вид профиля-

вертикальный

Площадка скважины-

100х100 м, привозной грунт-известняк
(бутовый камень с м/я Байдак, Байдак-1)

Проектный разрез и его характеристика:

Интервал, м	Стратиграфия		Литологическая характеристика	Категория породы
	название	индекс		
0-160	Верхний мел	K ₂₃ -я-кп-п	Мергели, мел, известняки, глины	Мягкие.
160-230		K ₂₈	Алевриты, глины, песчаники	Мягкие, средние.
230-570	Нижний мел	K ₃₁ а	Глины, алевриты, пески, песчаник.	Средние.
570-700		K ₃₁ а	Глины, песчаники алевриты.	
700-830		K ₃₁ б	Глины, алевриты, песчаники.	Средние.
830-880		K ₃₁ г	Пески, глины, алевриты.	
880-890	Средняя юра	K ₃₁ г	Алевриты, глины, известняки.	Средние.
890-1200		Л ₃₁ а	Пески, глины, алевриты.	Средние.



Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №№120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской»

Примечание: предполагаемые углы падения пласта 1°-10°

Отбор керн, шлама и грунтов:

Отбор керн в продуктивной части разреза до 50 м. Отбор шлама в интервалах продуктивной толщи через каждые 5 м. В случае нефтегазопроявления предусмотреть отбор грунтов со стенок скважины. Глубина и число отборов устанавливается геологической службой компании.

Тип установки для бурения - Р-80, ZJ-20, или либо аналогичная установка.

Тип установки для испытания - Номинальная грузоподъемность не менее 60 тонн скважин

Конструкция скважины-

1. Направление 324х50 м
 2. Кондуктор 244,5х450м
 3. Экспл. колонна 168х1200 м
- Все колонны цементируются до устья.

Рекомендации по выбору бурильных труб и обсадной колонны

- Определяется проектом и расчетам на прочность труб.

Буровые растворы

- Направление
- Кондуктор
- Эксплуатационная

- Глины
- Полимерный КСІ
- Полимерный КСІ

Продолжительность цикла строительства скважины, сут.

- строительно-монтажные работы -7 суток
- подготовительные работы к бурению -2 суток
- бурение и крепление -25 суток
- испытание в открытом стволе -5 суток (2 объекта)
- испытание в эксплуатационной колонне -540 суток (6 объектов)

3. Оценка воздействия на окружающую среду (проект ОВОС)

Состав работы.

1. Состав разделов ОВОС и степень их проработки определить с учетом требований и рекомендаций:

- «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «28» июня 2007 года №201-п и действующим законодательством РК («О недрах и недропользовании» от 24 июня 2010 года и т.п.);

-Экологическому Кодексу РК от 09.01.07 г.;

-Водному кодексу РК от 9 июля 2003 года №481-ІІ;

-«Едиными правилами по рациональному и комплексному использованию недр» №239 от 15 июня 2018 года

-Расчет платежей за загрязнение окружающей среды, в соответствии с действующими методиками, в том числе объем сжигания газа в период испытания объектов (до 3-х месяцев по каждому объекту).

4. При необходимости самостоятельно получить справку о фоновых концентрациях и пр. документы, справки, карты, исследования и т.д., необходимые для разработки ОВОС, при отсутствии данных или недостающих документов у Заказчика.



5. Проведение общественных слушаний по данному проекту, надлежащим образом оформить и согласовать протокол, проведении ГЭЭ
6. Разработать и согласовать в составе Проектной документации Программу по предотвращению загрязнения моря.

4. Экспертная оценка и утверждение настоящего проектного документа

- Согласование отчета с Заказчиком.
- Подрядчик согласовывает проектную документацию во всех контролирующих и надзорных органах в соответствии с действующим Законодательством РК и с учетом нахождения проектируемого объекта в прибрежной части (соровой части), также в водоохранной зоне (мелководной части) Каспийского моря, обязательное согласование в Гос. органах регулирующих проведение строительных работ на море;
- Защита проектной документации в органах гос. экспертизы и утверждающих инспекциях.

5. Передача отчета Заказчику

- Передача Заказчику 3-х (трех) экземпляров настоящего проектного документа с графическими приложениями на бумажных носителях.
- Передача Заказчику 2 экземпляра электронной версии настоящего проектного документа, включая графические приложения.

6. Сроки выполнения работ

- Разработка проекта-2 месяца с даты получения геолого-геофизической и промысловой информации после заключения договора;
- Согласование и прохождение государственных экспертиз - 3 месяца.

7. Существенные условия для оказания работ

- Соответствие применимому действующему законодательству РК;
- Наличие всех необходимых разрешительных документов (лицензий) для оказания данных услуг/работ;
- Опыт работ в проектировании морских сооружений в мелководной и прибрежной части Каспийского моря, не менее 3-х лет.
Опыт работы потенциального поставщика подтверждается электронными копиями рекомендательных писем или положительных отзывов от организаций, для которых потенциальный поставщик выполнял работы, оказывал услуги, с приложением электронных копий соответствующих актов, подтверждающих прием-передачу выполненных работ (оказанных услуг);
- Оплата производится в течении 60- ти календарных дней на основании оригиналов счета-фактур, выставляемых на основании подписанных обеими сторонами актов выполненных работ по завершении работ/услуг.
- Исполнитель при исполнении настоящего Договора обязуется обеспечить не менее 90% долю местного содержания в услугах/работах с предоставлением по требованию Заказчика расчета согласно Единой методике расчета организациями местного содержания при закупке товаров, работ и услуг №260 от 20.04.2018 года.

Исполнительный директор по геологии

Кожикова Г.

Эколог

Тогтбаева О.

