

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
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 по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях» на проект «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке "Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11.2001г.»

Сведения об инициаторе: ТОО «Бузачи Нефть»
Юридический адрес: 050040, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район,
Проспект Аль-Фараби, дом № 108а, квартира 5.
БИН 931240001487

Материалы поступили на рассмотрение: 16.04.2026 г. вх. №KZ57RVX01848101.

Место осуществления намечаемой деятельности: Контрактная территория геологического отвода Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» в географическом отношении расположена в северо-восточной части полуострова Бузачи. В административном отношении она расположена на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются районный центр Шетпе (197 км), поселки Тушыкудук (109 км) и Акшимрау (100 км).

Рассматриваемый объект согласно пп. 1.3. п. 1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Общие сведения

Контрактная территория геологического отвода Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» в географическом отношении расположена в северо-восточной части полуострова Бузачи. В административном отношении она расположена на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются районный центр Шетпе (197 км), поселки Тушыкудук (109 км) и Акшимрау (100 км). Место выполнения работ находится в 277 километрах к северо-востоку от областного центра, города Ақтау. В орографическом отношении площадь представляет собой степь с наличием многочисленных соров, представляющих собой бессточные впадины, непроходимые для автотранспорта. По характеру почвенно-растительного покрова территория месторождения относится к пустынной зоне. Сеть грунтовых дорог в районе месторождения развита очень слабо. Движение автотранспорта в большинстве случаев затруднительно из-за плохого их состояния. Климат района месторождения полупустынный, резко континентальный, характеризуется значительным колебанием температуры. Лето сухое, жаркое, сопровождающееся сильными ветрами юго-восточного и северо-восточного направлений, температура воздуха достигает плюс 45°C, зима холодная, малоснежная, с незначительным



снежным покровом, с температурой воздуха до минус 30°C.

Краткое описание намечаемой деятельности

Порядок проведения работ. Перед началом ведения строительства скважины, отдельным проектом предусматриваются работы по обустройству площадки и подъездных дорог от существующих автодорог. На участке, отводимом под бурение, необходимо провести обваловку производственной площадки, гидроизоляцию мест размещения бурового оборудования, циркуляционной системы, емкостей для хранения химических реагентов, ГСМ, буровых стоков и шлама, установить лотки для сбора и аккумуляции и транспортировки жидких отходов к местам временного хранения, спланировать внутривозрадные и подъездные дороги.

Поверхность буровой площадки должны устанавливаться на таком уровне, чтобы предотвратить захлестывание волнами. Цикл строительства скважин включает в себя следующие этапы:

Строительно-монтажные работы. После завершения строительно-монтажных операций необходимо провести работы по окончательной подготовке основного и вспомогательного технологического оборудования к эксплуатации: оснастку талевого системы, установку ротора, соединение бурового шланга со стояком и вертлюгом, оснащение буровой механизмами и инструментами для выполнения спускоподъемных и других работ по проходке скважин, размещение бурового, слесарного и противопожарного оборудования на площадке, приготовление промывочной жидкости и т.д. Кроме того, в состав ВМР входят монтаж, демонтаж буровой установки.

Бурение скважин - состоит из 2-х технологических этапов:

- спускоподъемных работ (спуск бурильных труб с долотом в скважину до забоя и подъем бурильных труб с отработанным долотом из скважин);
- работы долота на забое (разрушение горных пород долотом).

Эти операции периодически прерываются для спуска обсадных труб в скважину, чтобы предохранить стенки скважин от обвалов и разобщить нефтяные (газовые) и водяные горизонты.

Одновременно с основными операциями проводятся вспомогательные операции: приготовление промывочной жидкости, каротаж, замер кривизны и т.п. Для повышения скорости бурения и предупреждения осложнений при бурении применяется буровой раствор, тип и состав которого подобраны с учетом геологических и гидрогеологических условий рассматриваемой территории.

Крепление скважины. На этапе крепления выполняются работы по укреплению стенок скважины обсадными трубами для разобщения нефтеносных и водоносных пластов и заполнение затрубного пространства цементным раствором посредством специального оборудования.

Данным проектом планируется в процессе крепления скважин задействовать цементировочные агрегаты ЦА-320М (ЦА–HaIiburton-mix/pump), применяемые для закачки и продавки раствора в скважину. Цементировочный агрегат ЦА-320М (ЦА HaIiburton-mix/pump) служит для приготовления цементного раствора на буровой.

Испытание скважин. Испытание и опробование в проектируемой скважине проводится с целью выяснения наличия нефти и газа в пластах коллекторах, определения дебитов, получения информации по энергетическим характеристикам пласта и др. Испытание будет проводиться в эксплуатационной колонне. Вскрытие пластов осуществляется путем перфорации (интервал испытания, тип перфораторов и количество отверстий уточняются после проведения окончательного ГИС). В проектных скважинах планируется:

- выполнение замеров пластового давления и отбор проб в определенных точках



открытого ствола скважин с использованием прибора MDT для оценки проницаемости пород и получения представительных проб, отражающие реальное состояние продуктивного пласта;

- опробование потенциально продуктивного пласта путем вторичного вскрытия пласта (перфорации колонны) для определения характера насыщения, положения контактов газ-нефть-вода, полной характеристики флюидонасыщения, статических уровней, пластовых и забойных давлений и пластовых температур;

- отбор глубинных проб нефти (не менее двух по каждому испытанному в скважине объекту). В случае значительной литологической изменчивости перспективных юрско-меловых пластов опробование должно выполняться по интервалам с различными геофизическими характеристиками.

Для определения максимально возможных дебитов нефти или газа в проектируемых скважинах опробование ведется по всей толщине продуктивного пласта. При получении слабых дебитов в поисково-разведочных скважинах следует проводить работы по интенсификации притоков нефти и газа.

Система размещения проектных поисковых скважин.

Скважина КМ-17 – поисковая, независимая проектируется на своде локальной структуры, выделенной по изогипсе минус 1175 м по горизонту ОГ IV с целью поисков залежей нефти и газа в юрских отложениях. Проектная глубина – 1200 м, проектный горизонт – юрский. Координаты скважины: 45° 25' 40,458" с.ш.; 52° 6' 44,1756" в.д.

Скважина КМ-20 – поисковая, зависимая от бурения скважин КМ-17 проектируется в...км на восток от скважины КМ-17 в пределах локальной структуры, выделенной по изогипсе минус 1175 м по горизонту ОГ IV с целью поисков залежей нефти и газа в юрских отложениях. Проектная глубина – 1200 м, проектный горизонт – юрский. Координаты скважины: 45° 25' 48,7776" с.ш.; 52° 7' 22,3716" в.д.

Скважина КМ-18 – поисковая, зависимая от бурения скважины КМ-17, проектируется в юго-восточной части изучаемого участка в пределах локальной структуры, выделенной по изогипсе минус 1145 м с целью поисков залежей нефти и газа юрских отложениях. Проектная глубина – 1200 м, проектный горизонт – юрский. Координаты скважины: 45° 24' 36,5688" с.ш.; 52° 8' 52,0188" в.д.

Скважина КМ-19 – поисковая, зависимая от бурения скважины КМ-17 проектируется северо-западнее скважины КМ-17, в пределах локальной структуры, выделенной по изогипсе минус 1155 м. Цель бурения – поиски залежей нефти и газа юрских отложениях. Проектная глубина – 1200 м, проектный горизонт – юрский. Координаты скважины: 45° 25' 29,568" с.ш.; 52° 7' 40,3752" в.д.

Скважина КМД-5 – поисковая, зависимая от бурения скважины КМ-17, проектируется на сейсмическом профиле Line 03_24 в своде поднадвигового поднятия с целью выявления залежей нефти и газа в юрских отложениях. Проектная глубина – 1200 м, проектный горизонт – юрский. Координаты скважины: 45° 25' 13,70" с.ш.; 52° 07' 41,10" в.д.

Скважина КМД-1 – поисковая, зависимая, от бурения скважин КМ-17 – КМ-20, проектируется в пределах локальной структуры, выделенной по изогипсе минус 1205 м по горизонту ОГ IV с целью поисков залежей нефти и газа в юрских отложениях. Проектная глубина – 1200 м, проектный горизонт – юрский. Координаты скважины: 45° 26' 10,91" с.ш.; 52° 6' 26,39" в.д.

Скважина КМД-2 – поисковая, зависимая, от бурения скважин КМ-17 – КМ-20, КМД-1, проектируется в пределах локальной структуры, выделенной по изогипсе минус 1225 м по горизонту ОГ IV с целью поисков залежей нефти и газа в юрских отложениях. Проектная глубина – 1200 м, проектный горизонт – юрский. Координаты скважины: 45° 26' 21,31" с.ш.; 52° 06' 41,87" в.д.

Скважина КМД-4 поисковая, зависимая, от бурения скважин КМ-17 – КМ-20, КМД-1, КМД-2, проектируется в пределах локальной структуры, выделенной по изогипсе минус 1175 м по



горизонту ОГ IV с целью поисков залежей нефти и газа в юрских отложениях. Проектная глубина – 1200 м, проектный горизонт – юрский. Координаты скважины: 45° 25' 50,56" с.ш.; 52° 5' 43,67" в.д.

Нефть геологические – 11431,2 тыс. т/извлекаемые - 3429,4 тыс. т. Растворенный газ геологические – 342,9 млн. м³/извлекаемые - 102,9 млн. м³. Для скважин на надсолевой комплекс проектными глубинами в пределах 2850+250 предусматривается следующая конструкция:

- Направление — Ø 323,9 мм спущено на глубину 100 м с целью предохранения устья скважины от размыва и цементируется до устья.
- Кондуктор Ø244,5 мм – спущен на глубину 800 м с целью перекрытия меловых, юрских, отложений и для установки противовыбросового оборудования. ВПЦ – до устья.
- Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спущена на глубину 1200 м с целью перфорирования перспективных горизонтов до устья. Все колонны будут зацементированы до устья.

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что суммарное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период СМР, бурения и испытания одной скважины, составит: 31,8690965 г/с, 96,00039555 т/период, при строительстве 8 скважин составит: 254,952772 г/с, 768,0031644 т/период.

При рассмотрении бурение разведочной скважин с проектной глубиной 1200 (±250) м были выделены всего 43 источников загрязнения, в том числе:

- организованные – 19 единиц;
- неорганизованные – 24 единиц.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось на персональном компьютере по программному комплексу ЭРА Версия 3.0,

Анализ расчета приземных концентраций показал, что на всех этапах проведения работ на границе жилой зоны превышение ПДК не наблюдается ни по одному ингредиенту.

Оценка воздействия на водные ресурсы

В период строительства для производственных целей используется привозная вода из водораздаточного пункта на месторождении Каламкас.

Питьевое водоснабжение завозится в пластиковых бутылках (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY, VITA). Хозяйственно-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются автоцистернами из пос. Каламкас, расположенного от точки на расстоянии в 30 км. Обеспечение буровой бригады бутилированной питьевой водой предполагается осуществлять доставкой автотранспортом из месторождения Каламкас АО «ММГ».

Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³.

Производственно-ливневые стоки собираются в емкость 10 куб/м. По мере накопления стоки откачиваются ассенизатором согласно договору со специализированной организацией. Объемы потребляемой воды на территории объектов с учетом продолжительности работ, представлены в таблице 5.1. Объемы потребляемой воды приведены на максимальное потребление.

Баланс водоотведения и водопотребления в период строительства гл. 1200(±250) составляет: водопотребление – от 1 скважин - 1290,523 м³, от 8 скважин - 10324,184м³. водоотведение – от 1 скважин - 674,90 м³, от 8 скважин – 5399,187 м³.

Оценка воздействия на почвенный покров

Проведение работ разведочных скважины на участке неизбежно оказывает негативное



воздействие на окружающую природную среду, и находится под пристальным вниманием природоохранных органов, экологических групп и др.

Характер нарушений и степень нарушенности природных комплексов под влиянием хозяйственной деятельности человека зависят от вида и тяжести нагрузок, а также от внутренней устойчивости самих экосистем.

Практика показывает, что вокруг буровой скважины в радиусе 500-800 м уничтожается до 70-80% растительности, при этом радиусе 100 м, в результате загрязнения глинистыми растворами и механических нарушений, наблюдается практически полное уничтожение растительности - эоцид. При сооружении дорог на каждые 100 м путей нарушается около 200 г земель. Устойчивость почв, как и экосистем в целом, при равных механических нагрузках, зависит от совокупности их морфогенетических и физико-химических характеристик, а также ведущих процессов, протекающих в них. Это, прежде всего механический состав почв, наличие плотных генетических горизонтов, степень покрытия поверхности почв растительностью, задернованность поверхностных горизонтов, содержание гумуса, наличие в профиле, особенно в поверхностных горизонтах, легкорастворимых солей и гипса, состав поглощенных катионов, прочность почвенной структуры, характер увлажнения (тип водного режима). Часто на роль ведущего фактора, определяющего устойчивость почв к механическим антропогенным воздействиям, выходит водный режим, выражающийся в характер их увлажнения.

Отходы производства и потребления Лимиты накопления отходов

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, т/год								
		на 2026-2027 гг			на 2026 год (Бурение 8 скв и испытание первых объектов разв.скважин)		ИТОГО на 2026г.	на 2027 год (Испытание второго объекта скв. и ликвидация/консервация и тех.рекультивация скважин)		ИТОГО на 2027г.
		СМР и подготовительные работы, бурение и крепление 1 скв.	Испытание 1-го объекта	Ликвид/консерв. и тех.рекультивация	СМР и подготовительные работы, бурение и крепление 8 скв.	Испытание первых объектов разв.скважин		Испытание вторых объектов разв.скважин	Ликвид/консерв. и тех.рекультивация	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Всего	-	530,84695	6,4296	0,37105	4246,7756	51,4368	4298,2124	51,4368	2,9684	54,4052
в т.ч. отходов производства	-	530,12495	4,6776	0,35905	4240,9996	37,4208	4278,4204	37,4208	2,8724	40,2932
отходов потребления	-	0,722	1,752	0,012	5,776	14,016	19,792	14,016	0,096	14,112
Опасные отходы										
Буровой шлам (01 05 05*)	-	251,6	0	0	2012,8	0	2012,8	0	0	0
Буровой раствор (01 05 06*)	-	267,56	0	0	2140,48	0	2140,48	0	0	0
Отработанные масла (13 02 08*)	-	5,3568	2,8272	0	42,8544	22,6176	65,472	22,6176	0	22,6176
Промасленная ветошь (15 02 02*)	-	0,0254	0,0254	0,01905	0,2032	0,2032	0,4064	0,2032	0,1524	0,3556



Использованная тара (15 01 10*)	-	1,875	1,045	0	15	8,36	23,36	8,36	0	8,36
Полиэтиленовая пленка (17 06 03*)	-	0,44	0,44	0	3,52	3,52	7,04	3,52	0	3,52
Неопасные отходы										
Металлолом (16 01 17)	-	1	0,34	0,34	8	2,72	10,72	2,72	2,72	5,44
Протекторы обсадных труб (металлические) 16 01 17	-	1,3265	0	0	10,612	0	10,612	0	0	0
Протекторы обсадных труб (пластиковые) 16 01 19	-	0,939	0	0	7,512	0	7,512	0	0	0
Огарки сварочных электродов (12 01 13)	-	0,00225	0	0	0,018	0	0,018	0	0	0
Пищевые отходы (20 01 08)	-	0,124	0,3	0,008	0,992	2,4	3,392	2,4	0,064	2,464
Твердые бытовые отходы (20 03 01)	-	0,598	1,452	0,004	4,784	11,616	16,4	11,616	0,032	11,648

Воздействия на почвенный покров

В целом воздействие в процессе строительства скважин на состояние почвенного покрова, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – **локальный (1)** – площадь воздействия до 1 км², воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта;
- временной масштаб воздействия – **средней продолжительности (2)** – от 6 месяцев до 1 года;
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – **слабый (2)** – изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости. Природная среда полностью самовосстанавливается.

Таким образом, интегральная оценка составляет 4 балла, категория значимости воздействия на земельные ресурсы присваивается низкой (1-8).

Оценка воздействия на животный мир

– В целом воздействие строительства скважин на животный мир, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – **локальный (1)** – площадь воздействия до 1 км², воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта;
- временной масштаб воздействия – **средней продолжительности (2)** – воздействие наблюдается от 6 месяцев до 1 года;
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – **слабый (2)** – изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости. Природная среда полностью самовосстанавливается.

Оценка воздействия на растительный мир

- пространственный масштаб воздействия – **ограниченный (2)** – площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта;
- временной масштаб воздействия – **средней продолжительности (2)** – от 6 месяцев до 1 года;



– интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабая (2) – изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью самовосстанавливается.

Интегральная оценка составляет 8 баллов, воздействия низкой значимости (1-8).

Мероприятия по сокращению выбросов.

В период планируемых работ для уменьшения влияния работающего технологического оборудования на состояние атмосферного воздуха, сокращения объемов выбросов загрязняющих веществ, снижения их приземных концентраций и предотвращения аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу проектом предусматривается комплекс технологических и специальных мероприятий:

– соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, а также внутренних документов и стандартов предприятия;

– тщательная технологическая регламентация проведения работ;

– обеспечение технологического контроля за соблюдением технологий при производстве планируемых работ, за эксплуатационными характеристиками оборудования во время ликвидации скважин;

– высокий уровень автоматизации производственного процесса;

– соответствие параметров применяемых дизельных двигателей в части состава отработавших газов в процессе эксплуатации установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя;

– применение высокопроизводительного отечественного и импортного оборудования по ликвидации скважин, силовых агрегатов в соответствии с требованиями нормативных документов, регламентирующих вопросы безопасности и охраны окружающей среды;

– применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах;

– укрытие тентами кузова автосамосвалов при перевозке сыпучих материалов;

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности ТОО «Бузачи Нефть» на «Дополнению №4 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке "Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11. 2001г.» № KZ67RVX01453616 от 19.08.2025 года.

2. Отчет о возможных воздействиях «Дополнению №4 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке "Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11. 2001г.».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания ТОО «Бузачи Нефть», «Дополнению №4 к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке "Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11. 2001г.».

4. В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

В соответствии с п.2 ст.77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о



воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1. Соблюдение требований экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК и действующего законодательства;

2. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно ст. 122 Экологического Кодекса РК;

3. Необходимо учесть экологические требования по охране атмосферного воздуха при возникновении неблагоприятных метеорологических условий, указанным в ст. 210 Кодекса;

4. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов;

5. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха, в том числе, мероприятия по пылеподавлению на всех этапах строительства и эксплуатации;

6. Необходимо соблюдать Экологические требования при проведении операций по недропользованию и при разведке и добыче на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне Республики Казахстан соответствии со ст. 397 и 398 Кодекса.

7. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу Республики Казахстан, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на подземные водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

8. В соответствии с п.3, 4 ст. 320 Кодекса накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).

Вывод: Представленный «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке "Каратурун Морской согласно контракту №793 от 02.11. 2001г.» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



