



ТОО «Ап-Нафта Оперейтинг»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жантерек согласно контракта №5255-УВС от 22.08.2023 г.»

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Кодекса от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности относится разведка и добыча углеводородов к объектам I категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ12VWF00265722 от 11.12.2024 г.

Общие сведения о месторождении

По административному делению участок Жантерек расположен в Кзылкогинском районе Атырауской области.

Площадь участка Жантерек составляет 255,887 кв.км за исключением 3 участков горного отвода месторождения Кемерколь, глубина геологического отвода - до кристаллического фундамента.

Населенные пункты и расстояния до них - г.Атырау в 210 км на ЮЗ, п.Макат в 80 км на ЮЗ. Ближайший населенный п.Жантерек расположено внутри контрактной территории, расстояние до блажащей скважины составляет более 6 км.

Объект находится за пределами водоохранной зоны. Ближайший водный объект река Сагиз расположено на расстоянии порядка 10 км от проектируемого участка.

Настоящим проектом предусматривается проведение бурение 3 разведочных скважин ЗН-1, ЗН-2 и ЗН-3 с целью поисков залежей углеводородов в отложениях триаса. Согласно проекту ближайшим поверхностным водным объектом является река Сагиз. Река Сагиз расположен на расстоянии 30 км от разведочной скважины ЗН-3: 47°59'13.6"СШ, 54°13'38.1"ВД, расстоянии от разведочной скважины ЗН-1: 47°59'54.5"СШ, 54°12'26.2"ВД составляет 28,63 км, так же 27,12 км составляет от разведочной скважины ЗН-2: 47°59'13.1"СШ, 54°10'52.4"ВД.

Предоставленные координаты угловых точек реализуемого проекта, находятся за пределами водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов.



Целевое назначение работы

ТОО «АП-Нафта Оперейтинг» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Жантерек на основании Контракта №5255-УВС от 22 августа 2023 г. Срок действия контракта – до 22 августа 2029 г.

Целью настоящей работы является:

- уточнение геологического строения контрактной территории;
- поиски залежей углеводородов в отложениях триаса;
- изучение литолого-стратиграфических, фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей;
- - изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов;
- оценка продуктивности пластов при помощи полноценной программы испытаний;
- оперативная оценка запасов нефти.

Настоящим проектным документом с целью уточнения геологического строения и поисков залежей углеводородов в триасовых отложениях предусматривается бурение трех разведочных скважин ЗН-1, ЗН-2 и ЗН-3 проектными глубинами 550 и 900 м.

Обоснование объемов и сроков проведения сейсморазведочных работ.

В 2006-2007 гг. на контрактной территории Кемерколь АО «Азимут Энерджи Сервисез» с использованием вибросейсмических источников выполнены сейсмические работы 3Д в объеме 116,55 кв.км.

Компания «Reservoir Evaluation Services» в 2024 г выполнила отчет «Выявление новых перспективных триасовых объектов по характерным признакам залежей нефти различного насыщения в различных коллекторах участка Жантерек путем сопоставления результатов ГИС и сеймики 3Д для выбора и обоснования новых скважин». Выполненная работа позволила установить особенности развития в пределах триасового разреза геологических тел, сложенных, по-видимому, нефтенасыщенными русловыми песчаниками.

Настоящим проектом предусматривается проведение комплексной переинтерпретации данных МОГТ 3Д, выполненных на участках Тайсойган, Кемерколь, Жантерек Северный и Карашказган с целью уточнения геологического строения контрактной территории и выявления нефтегазоперспективных объектов на участке Жантерек.

Разведочная скважина ЗН-1 закладывается на пресечении профилей InLine2439 и CrLine13556 с проектной глубиной 550 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Координаты точки заложения скважины ЗН-1: 47°59'54.5" СШ, 54°12'26.2" ВД. Местоположение скважины ЗН-1 будет уточнено по результатам переинтерпретации данных МОГТ 3Д.

Проектный стратиграфический разрез скважины ЗН-1 с проектной глубиной 550 м.

Проектный стратиграфический разрез	Интервал, м
Четвертичная, неогеновая, палеогеновая системы Q+N+P	0-20
Юрская система, J	20-350
Триасовая система, T	350-500
Нижняя пермь, сакмарский ярус, P _{1k}	500-550

Разведочная скважина ЗН-2 закладывается на пресечении профилей InLine2439 и CrLine13556 с проектной глубиной 900 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Координаты точки заложения



скважины ЗН-2: 47°59'13.1" СШ, 54°10'52.4" ВД. Местоположение скважины ЗН-2 будет уточнено по результатам переинтерпретации данных МОГТ ЗД.

Проектный стратиграфический разрез скважины ЗН-2 с проектной глубиной 900 м

Проектный стратиграфический разрез	Интервал, м
Четвертичная, неогеновая, палеогеновая системы Q+N+P	0-20
Меловая система, К	20-250
Юрская система, J	250-650
Триасовая система, Т	650-850
Нижняя пермь, сакмарский ярус, P _{1k}	850-900

Разведочная скважина ЗН-3 закладывается на пресечении профилей InLine2439 и CrLine13556 с проектной глубиной 900 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Координаты точки заложения скважины ЗН-3: 47°59'13.6" СШ, 54°13'38,1" ВД. Местоположение скважины ЗН-1 будет уточнено по результатам переинтерпретации данных МОГТ ЗД.

Проектный стратиграфический разрез скважины ЗН-3 с проектной глубиной 900 м.

Проектный стратиграфический разрез	Интервал, м
Четвертичная, неогеновая, палеогеновая системы Q+N+P	0-20
Меловая система, К	20-240
Юрская система, J	240-650
Триасовая система, Т	650-850
Нижняя пермь, сакмарский ярус, P _{1k}	850-900

Обоснование типовой конструкции скважин

Согласно проекта планируется бурение 3 разведочных скважин проектными глубинами 550 м и 900 м.

С учетом горно-геологических условий бурения и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан, для бурения разведочных скважин с целью изучения перспектив нефтеносности в отложениях триаса на участке Жантерек рекомендуется следующая конструкция вертикальных скважин:

Наименование колонн	Диаметр долота, мм	Диаметр колонны, мм	Глубина спуска, м	Высота подъема цемента от устья, м
Для скважины 550м.				
Направление	393,7	323,9	50	устье
Кондуктор	295,3	244,5	250	устье
Эксплуатационная колонна	215,9	168,3	550	устье
Для скважины 900м.				
Направление	393,7	323,9	50	устье
Кондуктор	295,3	244,5	400	устье
Эксплуатационная колонна	215,9	168,3	900	устье
Примечание: * - В таблице приведены усредненные глубины спуска обсадных колонн, на каждой проектной скважине глубины спуска обсадных колонн устанавливаются в соответствии с интервалами залегания перекрываемых ими отложений.				

Опробование, испытание и исследование скважин

Продуктивные горизонты ожидается вскрыть в отложениях нижней перми и карбона. Интервалы опробования и испытания будут уточнены по данным промыслово-геофизических исследований и другим данным.

Испытание в эксплуатационной колонне проводится снизу-вверх. Вскрытие перспективных горизонтов в эксплуатационной колонне производится



кумулятивными зарядами производства «Шлюмберже» или «Бейкер Хьюс» с плотностью отверстий 20 отверстий на 1 п.м. на кабеле или ПНКТ.

Перед перфорацией устье скважины оборудуется задвижкой высокого давления (противовыбросовая задвижка), которая до установки на устье тщательно проверяется и опрессовывается на давление, равное пробному давлению. После установки на устье скважины задвижка вновь опрессовывается на давление, не превышающее допустимое для спущенной эксплуатационной колонны. Результаты опрессовки оформляются актом.

После выполнения прострелочно-взрывных работ на каротажном кабеле (перфорация) производится спуск насосно-компрессорных труб до верхнего отверстия фильтра. Устье скважины оборудуется арматурой, которая до установки на устье подвергается гидравлическому испытанию на пробное давление, вдвое больше паспортного рабочего давления. После установки арматуры на устье скважины, при закрытых нижней стволовой и боковой задвижках, верхняя часть ее испытывается на давление, равное пробному давлению. Опрессовка «елки» осуществляется через отверстия для манометра на буфере с выдержкой давления в течение 10 минут.

Трубная головка фонтанной арматуры опрессовывается после установки на устье скважины на давление, допустимое для опрессовки эксплуатационной колонны. Обвязка устья скважины и наземного оборудования производится по утвержденной схеме.

Испытание каждого объекта производится методом снижения противодействия на пласт, для чего первоначально в скважине производится замена глинистого раствора на воду.

В зависимости от полученного характера притока флюида испытание скважины производится методом установившихся или неустойчивых отборов.

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха

В данном разделе рассмотрено воздействие загрязняющих веществ на атмосферный воздух при строительстве разведочных скважин ЗН-1, ЗН-2 и ЗН-3 проектными глубинами 550 и 900 м на участке «Жантерек».

Буровые работы по своей сути являются многоэтапным технологическим процессом, сопровождающимся значительными выбросами вредных веществ в атмосферу.

При строительстве скважин основное загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате:

- продуктов сгорания топлива в двигателях внутреннего сгорания агрегатов и спецтехники, применяемых при выполнении основных работ;
- газообразных, аэрозольных веществ при работе основного технологического оборудования;
- испарений из емкостей для хранения ГСМ и жидких отходов бурения.

При бурении скважин.

Проектом предусматривается бурение разведочных скважин ЗН-1, ЗН-2 и ЗН-3 проектными глубинами 550 и 900 м.

Бурение и опробование скважин ЗН-1, ЗН-2 и ЗН-3 закладывается на 2026 г. По календарному плану на монтаж буровой вышки, бурение скважины ЗН-1 проектной глубиной 550 м, проведение испытаний, демонтаж и переброску вышки отводится 302 суток, на скважины ЗН-2 и ЗН-3 – 312 суток.

Строительство скважин будет осуществляться с помощью буровых установок ZJ 30/3150.



На этапе проведения СМР и подготовительные работы, также при бурении и испытании скважин количество источников выделения загрязняющего вещества составит 35 единиц, расположенные на площадке бурения скважины, из них 15 – организованный и 20 - неорганизованных.

Источниками воздействия на атмосферный воздух **строительно-монтажные и подготовительные работы** являются:

Организованные источники:

Источник №0001, Сварочный агрегат;

Неорганизованные источники:

Источник №6001, Участок сварки;

Источник №6002, Погрузочно-разгрузочные работы;

Источник №6003, Разработка грунта

Источниками воздействия на атмосферный воздух **при бурении** являются:

Источник №0002, Дизельный двигатель САТ 3412 мощностью 485 кВт (силовой двигатель);

Источник №0003-0004, Дизельный двигатель «САТ 3406 », мощностью 460 кВт

Источник №0005, Дизельгенератор САТ DITA мощностью 400 кВт (освещение);

Источник №0006, Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъемник А-80) мощностью 158 кВт

Источник №0007, Дизельгенератор мощностью 100 кВт освещение;

Источник №0008, Цементировочный агрегат ЦА-320М;

Источник №0009, ППУ (передвижная паровая установка);

Источник №0010, Смесительная машина СМН-20;

Неорганизованные источники:

Источник №6004, Емкость для хранения дизельного топлива;

Источник №6005, Емкость для хранения масла;

Источник №6006, Емкость для хранения бурового раствора;

Источник №6007, Узел приготовления раствора;

Источник №6008, Насос для перекачки дизельного топлива;

Источник №6009, Емкость бурового шлама;

Источник №6010, Блок приготовления буровых растворов;

Источник №6011, Насос для бурового раствора;

Источник №6012, Буровой насос;

Источник №6013, Ремонтно-механическая мастерская.

Источниками воздействия на атмосферный воздух **при испытании** являются:

Организованные источники:

Источник №0011, Дизельный двигатель мощностью 485 кВт;

Источник №0012, Дизельгенератор VOLVO мощностью 200 кВт;

Источник №0013, Дизель-генератор резервный мощностью 60 кВт;

Источник №0014, Факельная установка;

Источник №0015, Паровой котел;

Неорганизованные источники:

Источник №6014, Емкость для хранения дизельного топлива;

Источник №6015, Насос для перекачки нефти;

Источник №6016, Насос для перекачки дизтоплива;

Источник №6017, Площадка налива нефти;

Источник №6018, Устье скважины;

Источник №6019, Емкость для нефти;

Источник №6020, Дренажная емкость.



Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: в период проведения проектируемых работ: при строительстве скважины ЗН - 1 глубиной 550 м будут иметь выбросы в объеме 73,733036395 г/сек или 243,925007866 тонн, при строительстве 1-ой скважины глубиной 900 м будут иметь выбросы в объеме 73,733036395 г/сек или 399,422740137 тонн (от 2-х скважин ЗН - 2 и ЗН - 3 будет составлять 798,845480274 тонн).

Воздействие на водные объекты.

При проведении буровых работ потребуется использование воды на следующие нужды:

- вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала;
- вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала;
- вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно-противопожарные нужды.

Снабжение питьевой водой буровых бригад, находящихся в степи, осуществляется привозной водой в бутылках блоками со ст. Мукур или Жантерек. Воду будут поставлять согласно договора подрядные организации.

Вода для хозяйственно-бытовых и технических нужд также привозится согласно договору специализированной организацией.

Вода для технических нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Для технических нужд вода привозная, со ст. Мукур или Жантерек. Воду будут поставлять согласно договора подрядные организации.

Водопотребления и водоотведения при бурении скважины

№ п п	Наименование работ	Кол-во чел.	Норма на 1 чел./сут.		Расход воды на скважину, м ³ , для:			
			питьевой	бытовой	Тех. нужд	питьевых нужд	хозбытовых нужд	Всего
1	Мобилизация (демобилизация), строительно-монтажные	30	20	25	-	6,0	7,50	13,50
2	Подготовительные работы к бурению	25	20	25	-	1,0	1,25	2,25
3	Бурение и крепление	25	20	25	262,6	15,0	18,8	296,4
4	Испытание в эксплуатационной колонне	12	20	25	61,3	64,8	81,0	207,1
	Итого:				324,0	86,8	108,5	519,3

Баланс водопотребления и водоотведения

Производство	Все го	Водопотребление, тыс.м3/сут.						Водоотведение, тыс.м3/сут.				
		На производственные нужды				На хозяйс ственно – бытов ые нужды	Безвоз вратно е потреб ление	Всего	Объем сточной воды повторно используе мой	Производ ственные сточные воды	Хозяйстве нно бытовые сточные воды	Примеча ние
		Свежая вода		Оборо тная вода	Повторно используе мая вода							
		всего	в т.ч. питьевог о качества									
Мобилизация (демобилизация), строительно- монтажные	13,50	13,50	6,0	-	-	7,50	-	13,5	-	-	13,5	-
Подготовительны е работы к бурению	2,25	2,25	1,0	-	-	1,25	-	2,25	-	-	2,25	-
Бурение и крепление	296,4	296,4	15,0	-	-	18,8	262,6	33,8	-	-	33,8	-
Испытание в эксплуатационной колонне	207,1	207,1	64,8	-	-	81,0	61,3	145,8	-	-	145,8	-
ВСЕГО:	519,3	519,3	86,8	-	-	108,5	323,9	195,35	-	-	195,35	-



Программа управления отходами.

Все образующиеся в процессе деятельности объектов предприятия отходы в установленном порядке собираются, размещаются в местах временного складирования, транспортируются по договорам в специализированные организации, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

Источниками образования отходов при осуществлении хозяйственной деятельности на объектах будут являться: эксплуатация техники и оборудования; функционирование производственных и сопутствующих объектов; жизнедеятельность персонала, задействованного в работах.

Отходы образуются:

Лимит накопления отходов (при строительстве скважины ЗН-1 глубиной 500 м):

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн
Всего	-	971,4454
в том числе отходов производства	-	967,7404
отходов потребления	-	3,705
Опасные отходы		
Промасленная ветошь	-	0,0635
Отработанные масла	-	6,475
Емкости из под масла	-	2,086
Тара из-под химреагентов	-	0,381
Буровой шлам	-	437,81
Отработанный буровой раствор	-	511,503
Отработанные аккумуляторы	-	0,437
Отработанные фильтры	-	1,437
Неопасные отходы		
Огарки сварочных электродов	-	0,0018
Смешанные коммунальные отходы	-	3,205
Металлолом	-	4,7461
Пищевые отходы	-	0,5
Остатки изоляционного материала	-	0,45
Изнюшенная спецодежда и СИЗ	-	0,1
Строительные отходы	-	2,25

Лимит накопления отходов (на период строительства 2-х скважин ЗН-2, ЗН-3 глубиной 900 м):

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн
Всего	-	2340,8183
в том числе отходов производства	-	2332,3183
отходов потребления	-	8,5
Опасные отходы		
Промасленная ветошь	-	0,2668
Отработанные масла	-	19,7
Емкости из под масла	-	4,172
Тара из-под химреагентов	-	1,161
Буровой шлам	-	1081,36
Отработанный буровой раствор	-	1191,3
Отработанные аккумуляторы	-	0,874
Отработанные фильтры	-	2,874
Неопасные отходы		
Огарки сварочных электродов	-	0,0045
Смешанные коммунальные отходы	-	7,5
Металлолом	-	25,0
Пищевые отходы	-	1,0
Остатки изоляционного материала	-	0,9
Изнюшенная спецодежда и СИЗ	-	0,2
Строительные отходы	-	4,506



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 № KZ12VWF00265722 от 11.12.2024 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жантерек согласно контракта №5255-УВС от 22.08.2023 г г».

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жантерек согласно контракта №5255-УВС от 22.08.2023 г». от 21.02.2025 г.

Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жантерек согласно контракта №5255-УВС от 22.08.2023 г» при дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жантерек согласно контракта №5255-УВС от 22.08.2023 г.» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жантерек согласно контракта №5255-УВС от 22.08.2023 г г» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 15.01.2025 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 08.01.2025 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов 15.01.2025 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Қызылқоға аудан тынысы» от 17.01.2025 г., «АТЫРАУ», Эфирная справка №5 от 14.01.2025 г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности тел.: 8-701 957 51 75, siseol@nss.kz,

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях –ga.arystanova@atyrau.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 23/09/2024 10:00, Атырауская область, Кзылкогинский район, Мукурский с.о., с.Жантерек, здание начальной школы №75.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

