

KZ71RYS01530820

26.12.2025 г.

## **Заявление о намечаемой деятельности**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Филиал компании "Buzachi Operating Ltd" (Бузачи Оперейтинг Лтд), 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 3, здание № 82, 041241001357, ЧЖУ АЙЦЗЮНЬ, +77292528197, INFO@BUZACHI.KZ

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Раздел «Охрана окружающей среды» к Рабочему Проекту «Оптимизация работы существующих 49 скважин на месторождении Северные Бузачи» Целью настоящего проекта является оптимизация работы существующих 49 скважин на месторождении Северные Бузачи. Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1 - разведка и добыча углеводородов. В соответствии п.3 ст. 49 Экологического кодекса необходимо провести экологическую оценку по упрощенному порядку. (Подробная информация представлена в РООС). Целью настоящего проекта является «Оптимизация работы существующих 49 скважин на месторождении Северные Бузачи».

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Оптимизация работы существующих 49 скважин на месторождении Северные Бузачи не повлечет существенных изменений в производственной деятельности ФК «Buzachi Operating Ltd» («Бузачи Оперейтинг Лтд»);

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) По проекту «Оптимизация работы существующих 49 скважин на месторождении Северные Бузачи» заключение о результатах скрининга не выдавалось. По проекту «Оптимизация работы существующих 49 скважин на месторождении Северные Бузачи» существенные изменения в деятельности предприятия отсутствуют.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Северные Бузачи расположено на севере

полуострова Бузачи в прибрежной зоне Каспийского моря и находится в 245 км к северу от г. Актау. Административно месторождение входит в состав Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Северо-западная часть полуострова представляет собой равнину с отметками поверхности от -19 м до -28 м. Характерной особенностью ландшафта является развитая четвертичные отложения, представленные морскими и континентальными песчано-глинистыми породами. Ближайшая жилая зона от месторождения Северные Бузачи - вахтовый поселок ФК «Buzachi Operating Ltd» («Бузачи Оперейтинг Лтд») и вахтовый поселок подрядчиков расположены на расстоянии примерно 7 км.. Расстояние от месторождения до с. Таушик – 173 км (ближайший населенный пункт), Жынгылды – 191 км, Шетпе – 202 км. Областной центр – г. Актау находится от месторождения в 248 км. Автомобильные дороги соединяют месторождение Северные Бузачи с промыслами Каламкас и Каражанбас, с поселками Шетпе и городами Форт-Шевченко и Актау.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Объём проектирования по данному объекту: Оптимизация способов эксплуатации 49 существующих скважин с применением насосного оборудования (УШВН, УЭВН, УЭЦН, УШГН), а также унификация устьевой обвязки скважин в соответствии с типовыми решениями, разработанными в ранее выполненных проектах. Производство работ предусмотрено в границах существующих скважин месторождения. Существующая территория спланирована, дополнительной планировки территории под проектируемые объекты проектом не предусмотрено. Слово «да» в графе «Способ добычи нефти» означает выбранный вариант, рассматриваемый как один из способов эксплуатации скважины. Конкретный способ определяется Заказчиком исходя из его эффективности, экономической целесообразности и других показателей, направленных на снижение эксплуатационных затрат. На выбор способа эксплуатации также оказывают влияние состав нефти и газа, степень обводнённости, напор жидкости в стволе скважины и ряд других факторов. № скважин: NB3Y-2H (NB3), NB31-4H, NB40-1, NB106-1H, NB106-4H, NB602-2H, NB602-3H, NB605-3H, NB608-1, NB610-2H, NB614-1H, NB614-2H, NB614-3H, NB640-3, NB644-2, NB646-4H, NB650-1, NB664-1H, NB684-4H, NB689-2H, NB736-3, NB738-3, NB1003-1H, NB1008-1H, NB1016-4V (NB1016-4H), NB1017-1H, NB1044-3H, NB1052-4H, NB1074-1H, NB1074-2H, NB1078-4H, NB6100-2H, NB6109-3H, NB6119-2H, NB6122-2H, NB6131-1H, NB6131-4H, NB6136-3H, NB6137-2H, NB6146-1H, NB6146-4H, NB6152-2H, NB6152-3H, NB6154-4H, NB6161-3H, NB6162-2H, NB6368H, NB10104-1H, NB10482-2H. Технологические параметры добычи нефти представлены в таблице 1.3.1. Таблица 1.3.1. НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРОВ ЕДИНИЦА ИЗМЕРЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЬ Дебит нефти т/сут 0,8-5,5 Дебит жидкости т/сут 6,8-125,3 Добыча газа м³/т 41,2 Количество оптимизируемых способов эксплуатации существующих скважин скв. 49 Наименование параметров Единица измерения Показатель Плотность нефти при 15 °С кг/м³ 943,5 при 20 °С кг/м³ 940,2 Вязкость динамическая при 20 °С мПа·с 1052,0 при 30 °С мПа·с 463,9 при 40 °С мПа·с 233,8 Температура застывания °С -15 Температура вспышки °С 96 Содержание воды % об 4,4 Содержание серы % вес 2,08.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектными решениями предусматривается модернизация и оптимизация способов эксплуатации 49 существующих скважин с применением насосного оборудования (УШВН, УЭВН, УЭЦН, УШГН), а также сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу и транспорт продукции скважин. По проекту все скважины, существующие и обустроены в ранее выполненных проектах «Обустройство месторождения Северные Бузачи». Проектом предусматривается: № скважин: NB3Y-2H (NB3), NB31-4H, NB40-1, NB106-1H, NB106-4H, NB602-2H, NB602-3H, NB605-3H, NB608-1, NB610-2H, NB614-1H, NB614-2H, NB614-3H, NB640-3, NB644-2, NB646-4H, NB650-1, NB664-1H, NB684-4H, NB689-2H, NB736-3, NB738-3, NB1003-1H, NB1008-1H, NB1016-4V (NB1016-4H), NB1017-1H, NB1044-3H, NB1052-4H, NB1074-1H, NB1074-2H, NB1078-4H, NB6100-2H, NB6109-3H, NB6119-2H, NB6122-2H, NB6131-1H, NB6131-4H, NB6136-3H, NB6137-2H, NB6146-1H, NB6146-4H, NB6152-2H, NB6152-3H, NB6154-4H, NB6161-3H, NB6162-2H, NB6368H, NB10104-1H, NB10482-2H. Оптимизация способов эксплуатации 49 существующих скважин с применением насосного оборудования (УШВН, УЭВН, УЭЦН, УШГН), а также унификация устьевой обвязки скважин в соответствии с типовыми решениями, разработанными в ранее выполненных проектах. На месторождении Северные Бузачи проектом предусмотрено использование четырёх способов добычи нефти для существующих скважин. Скважины оснащаются: винтовыми насосами (УШВН); электровинтовыми насосами (УЭВН); электроцентробежными винтовыми насосами (УЭЦН); глубинно-штанговыми насосами (УШГН) с применением станков-качалок. Фундамент под станок-качалку, а также сетчатое ограждение станка-качалки при эксплуатации УШГН

поставляются в комплекте с установкой штангового глубинного насоса. Станок-качалка С320-173-144ТН

Наименование параметра	Единица измерения	Значение	Тип (марка)
С320-173-144ТН	Номинальная нагрузка на устьевой шток(lbs)	lbs17300	Длина хода (in)
in 144.120.100,79,59	Частота хода (min <sup>-1</sup> )	min <sup>-1</sup> 5,6,7,8	Способ балансирования
Кривошипное балансирование	Передаточное отношение	28.807	Номинальный крутящий момент (in·lb)
320000	Тип электродвигателя	УВХЗ 200L2- 6	Мощность электродвигателя кВт
22	Резиновый ремень типа	С-Л5000 1 ком.	Масса противовеса, кг
кг 900*4кг	Масса кривошипа,	кг 1358*2кг	Габаритные размеры (длина*ширина*высота) м
11137×2420×7951	(справочный размер)	Станок-качалка С320D-213-120	Тип (марка)
С320D-213-120	Ном. нагрузка точки подвески (Lbs )	lbs21300	Такт (in)
120 100 85	Тактовая частота 1/min	1/min 5-8	Способ балансирования
С помощью кривошипа	Редуктор	Тип JS-950H	Коэффициент трансформации
28.81	Номинальный момент (in·lbs)	320000	Центральный момент
37.4	Узкий клиновый ремень	С5000-5 ZV15J-4570	Тип электродвигателя
Асинхронный	Y200L2-6	Мощность электродвигателя кВт	22
Номинальная частота вращения вала двигателя об/мин	1000	Габариты (длина*ширина*высота) (in)	394.685×98.18×300.787
Станок-качалка Балансирного типа	СYJ7-4.2-37НУ	Модель СК	СYJ7-4.2-37НУ
Номинальная нагрузка на точку подвески кН	70	Длина хода м	4.2 , 3.6 , 3
Число качаний, (min <sup>-1</sup> ) (min <sup>-1</sup> )	3, 4, 5	Модель электродвигателя	YE2-225M-8
Мощность кВт	22	Габариты (длина*ширина*высота) м	11.9×2.5×9.3
Масса кг	11400	Lufkin Pump Unit	C456D-305-168
Тип (марка)	C456D-305-168	Нагрузка на полированный шток Фунт	30500
Длина хода, Дюйм	168,145,124	Балансир Фунт 33"x201	Подвеска для каната Дюйм 1 1/4"x 16"CTRS
Кривошип 94110C	Подшипник кривошипа 1SC	Подшипник балансира 0R	Центральный подшипник 0TGA
Тип (марка)	C320D-256-144	Нагрузка на полированный шток Фунт	25600
Длина хода, Дюйм	144,124,106	Балансир Фунт 33"x173	Подвеска для каната Дюйм 1 1/4"x 16"CTRS
Кривошип 94110C	Подшипник кривошипа 1SC	Подшипник балансира 0R	Центральный подшипник 1TGA
Тип (марка)	C320D-256-120	Нагрузка на полированный шток Фунт	25600
Длина хода, Дюйм	120,102,85	Балансир Фунт 27"x146	фунт Подвеска для каната Дюйм 1 1/8"x 12"CTRS
Кривошип 8495C	Подшипник кривошипа 2SC	Подшипник балансира 0R	Центральный подшипник 2TGB
ПШН 6-3-2800 (тумбовый)	Тип (марк.		

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительно-монтажных работ – 4 месяца.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. Необходимость в изъятии земельных ресурсов, почвы, полезных ископаемых, растительности при реализации намечаемой деятельности отсутствует;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Пресная Волжская вода подается по трубопроводу из полиэтиленовых труб диаметром 3" от магистрального водовода Астрахань–Мангистау. Диаметр водовода Астрахань–Мангистау 400 мм. Точка подключения осуществлена на 248 км магистрального водовода на участке Сай-Утес–Бузачи. Диаметр врезки 100 мм. Рабочее давление в точке врезки 5,5 МПа. Производительность промышленного водовода составляет 144 м<sup>3</sup>/сут. Пресной водой обеспечивается вахтовый поселок и ЦППН для бытовых и производственных целей соответственно. Для сбора дождевых стоков на площадках предусмотрены монолитные железобетонные приемки, которые перекрываются металлическими просечно-вытяжными листами. Водопотребление и расчетные расходы воды на хозяйственные нужды рабочих определены исходя из норм водопотребления, принятых в соответствии со СНИПиРК 4.01- 02-2009 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений»;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Общее водопользование. Вода питьевая и непитивая (техническая). В компании имеется два разрешения на специально водопользование 1) сброс очищенных сточных вод в пруды испарители

собственных локальных очистных сооружений и 2) закачка в пласт пресно-технической воды на БКНС территории ЦППН На период СМР все водообеспечение и отведение за счет подрядчиков и собственными силами (согласно договорным отношениям и условиям);

объемов потребления воды Водопотребление Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л;  $20 \times 2,0 / 1000 = 0,04$  м<sup>3</sup>/сут. \*120 дн = 4,8 м<sup>3</sup>/период. Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на хоз-бытовые нужды – 25 л;  $20 \times 25,0 / 1000 = 0,5$  м<sup>3</sup>/сут. \*120 дн = 60 м<sup>3</sup>/период. Технические нужды, согласно сметным данным, составят 484,524581 м<sup>3</sup> Период эксплуатации Эксплуатация не предусматривает использование водных ресурсов для персонала, в связи с этим, расчет водопотребления и водоотведения не целесообразен;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водопотребление Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л;  $20 \times 2,0 / 1000 = 0,04$  м<sup>3</sup>/сут. \*120 дн = 4,8 м<sup>3</sup>/период. Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на хоз-бытовые нужды – 25 л;  $20 \times 25,0 / 1000 = 0,5$  м<sup>3</sup>/сут. \*120 дн = 60 м<sup>3</sup>/период. Технические нужды, согласно сметным данным, составят 484,524581 м<sup>3</sup> Период эксплуатации Эксплуатация не предусматривает использование водных ресурсов для персонала, в связи с этим, расчет водопотребления и водоотведения не целесообразен;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Основным видом деятельности ФК "Buzachi Operating Ltd" (Бузачи Оперейтинг Лтд) является недропользование на основании Контракта на добычу углеводородов на месторождении Бузачи Северные в Мангистауской области РК №4974-УВС от 25 октября 2021 г. Срок действия – до 25 октября 2046 года. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородов. Географические координаты: 1. 45°11'00" сев долготы, 51°34'07" вост широты 2. 45°11'09" сев долготы, 51°41'46" вост широты 3. 45°10'33" сев долготы, 51°51'31" вост широты 4. 45°08'45" сев долготы, 51°50'25" вост широты 5. 45°07'50" сев долготы, 51°48'20" вост долг. 6. 45°09'01" сев долготы, 51°44'32" 7. 45°07'38" сев долготы, 51°37'50" 8. 45°07'24" сев долготы, 51°34'22" в.д. 9. 45°07'53" сев д., 51°31'18" в.д.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На рассматриваемом участке зеленые насаждения, подлежащих вырубке отсутствуют, все работы будут проводиться на существующих объектах;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Местные источники ресурсов;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При строительстве: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) 3 Класс опасности 0,00499 г/с 0,01132 т/год Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 2 Класс опасности 0,000486 г/с 0,0011356 т/год Азота (IV) диоксид (Азота

диоксид) (4) 2 Класс опасности 0,010042556 г/с 0,043362687 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 Класс опасности 0,001631778 г/с 0,003908534 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 Класс опасности 0,000777778 г/с 0,005451696 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 Класс опасности 0,001222222 г/с 0,003634464 т/год Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) 4 Класс опасности 0,01421 г/с 0,043054 т/год Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 Класс опасности 0,0003504 г/с 0,0003785 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 Класс опасности 0,001542 г/с 0,001665 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 Класс опасности 0,051575 г/с 0,1376744433 т/год Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0,0704561111 г/с 0,07609942 т/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 Класс опасности 1,4400000E-09 г/с 6,6300000E-09 т/год Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) 4 Класс опасности 0,0136366667 г/с 0,01472892 т/год Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс опасности 0,000166667 г/с 0,000726893 т/год Пропан-2-он (Ацетон) (470) 4 Класс опасности 0,0295461111 г/с 0,03191266 т/год Уайт-спирит (1294\*) 0,0266546875 г/с 0,0310031617 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 Класс опасности 0,00596388889 г/с 0,01887932 т/год Взвешенные частицы (116) 3 Класс опасности 0,0036 г/с 0,000389 т/год Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 Класс опасности 0,14435575 г/с 4,2971608896 т/год Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027\*) 0,002 г/с 0,000216 т/год В С Е Г О : 0,383207618 г/с 4,722701195 т/год При эксплуатации на 49 скважин: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 0,310174 г/с 9,781633 т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) 0,117531 г/с 3,706432 т/год Бензол (64) 2 Класс опасности 0,000068 г/с 0,002153 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 Класс опасности 0,000043 г/с 0,001353 т/год Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0,000021 г/с 0,000677 т/год В С Е Г О : 0,427837 г/с 13,492248 т/год При эксплуатации на 1 скважину: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 0,006513 г/с 0,205385 т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) 0,002467 г/с 0,077777 т/год Бензол (64) 2 Класс опасности 0,000002 г/с 0,000072 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 Класс опасности 0,000001 г/с 0,000045 т/год Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0,000001 г/с 0,000023 т/год В С Е Г О : 0,008984 г/с 0,283302 т/год.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс загрязняющих веществ в водные объекты проектом не предусматривается. Сточная вода будет собираться в специальные емкости и своевременно передаваться в специализированные организации по договору на утилизацию.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей При модернизации 49 скважин образуется 8 видов отходов Опасные отходы: Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) (08 01 11\*) 0,046110825 Промасленная ветошь (15 02 02\*) 0,0635т Неопасные отходы: Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) (17 01 07) 5,0т Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (12 01 13) 0,013447т Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) 0,48т Металлолом (02 01 10) 3т Пластиковая тара из-под питьевой воды (20 01 39) 0,1138т Деревянные поддоны (03 01 05) 0,3т Из них количество отходов при модернизации по 1 скважине составят: Опасные отходы: Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) (08 01 11\*) 0,00094103т Промасленная ветошь (15 02 02\*) 0,0012954т Неопасные отходы: Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) (17 01 07) 0,10204т Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (12 01 13) 0,0002744т Металлолом (02 01 10) 0,06122т Ветошь загрязненная нефтепродуктами не более чем на 15% позволяет произвести дальнейшую обработку ветоши. После сортировки текстиль подвергается стирке, очистке химическими реагентами и расщепляется на волокна. Переработка материала преобразует отходы во вторичное сырьё, пригодное для повторного использования Тара ЛКМ Предварительная сортировка, использование как вторсырьё, при невозможности использования - вывоз на переработку/утилизацию в специализированную компанию для сжигания в специализированных

установках — наиболее часто применяемый метод для сильно загрязнённой тары (высокотемпературное обезвреживание) ТБО Раздельный сбор перерабатываемых фракций коммунальных отходов на месте их образования с последующим вывозом в специализированные компании для переработки. Термическая обработка на специальных мусоросжигательных печах. Где после образующую золу можно применить в строительно-монтажных работах Строительные отходы Раздельный сбор перерабатываемых фракций коммунальных отходов на месте их образования с последующим вывозом в специализированные компании для переработки. Неутилизируемые фракции отходов – уничтожение термическим методом. Метод разборки (дробления) Огарки сварочных электродов Термический метод утилизации, путем переплавки в повторного использования Пластиковая тара из-под питьевой воды передаётся на переработку. Используется во вторичном производстве пластиковой продукции. Захоронению не подлежит Металлолом Термический метод утилизации, путем переплавки в повторного использования Деревянные поддоны Разборка и очистка: непригодные для ремонта поддоны разбирают на части, извлекают металлические элементы. 2. Измельчение: Деревянные части отправляются в шредер, где измельчаются в щепу. 3. Сепарация: Щепа проходит через магнитные установки для удаления остатков металл.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Получение экологического разрешения на воздействие в РГУ Департамент экологии по Мангистауской области.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Результаты производственного контроля состояния окружающей среды показывают, что воздействие производственных объектов не превышает установленных санитарных нормативов. Необходимости проведения полевых исследований нет.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Оптимизация работы существующих 49 скважин на месторождении Северные Бузачи при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на территории расположения, проектируемого месторождения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничных воздействий на окружающую среду не намечается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: -Соблюдение технологического регламента работ; - Своевременное прохождение техобслуживания оборудования, регулировка топливной аппаратуры, применение качественного топлива; -Проверка технического состояния техники; -Хранение сыпучих материалов и химических реагентов в герметичных упаковках; Мероприятия по снижению воздействия, обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов: - раздельный сбор различных видов отходов; - для временного накопления отходов использование промаркированных контейнеров, установленных на оборудованных площадках; -вывоз всех отходов в спецмашинах - наличие паспортов отходов.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативы достижению целей намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют и не рассматриваются в данном проекте.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Чжу Айцзюнь

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

