

**НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ
ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ К «ПРОЕКТУ РАЗРАБОТКИ
МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЛЕБЯЖЬЕ»**

1. Описание предполагаемого места деятельности, план с изображением его границ

Административно рассматриваемая территория находится на стыке Мангистауской (Бейнеуский район) и Атырауской (Жылыойский район) областей. Ближайшими населенными пунктами являются село Майкомген Жылыойского района Атырауской области, расположенное в 115 км от месторождения и село Боранкул Бейнеуского района Мангистауской области, расположенное в 108 км к северо-востоку от месторождения.

Железнодорожная магистраль ст. Мангистау – Макат, связывающая Мангистаускую область с другими областями Казахстана и России, проходит к востоку от площади. Ближайшей железнодорожной станцией является Опорная.

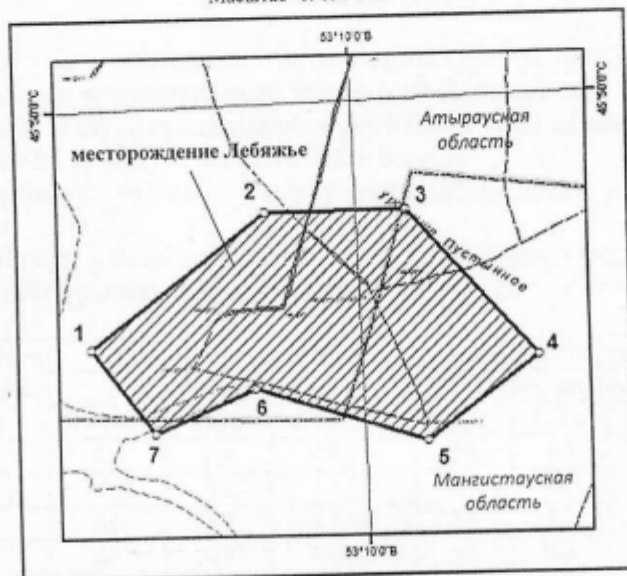
Автомобильные дороги на контрактной территории редки и не имеют твердого покрытия, а обилие солончаков значительно затрудняет движение автотранспорта, особенно в период дождей и таяния снега.

Таблица 1.1 Координаты угловых точек

Месторождение Лебяжье		
Угловые точки	Координаты угловых точек	
	Северная широта	Восточная долгота
1.	45°46'06,0"	53°03'38,0"
2.	45°48'14,0"	53°07'50,0"
3.	45°48'11,0"	53°11'11,0"
4.	45°45'44,0"	53°14'08,0"
5.	45°44'22,0"	53°11'28,0"
6.	45°45'21,0"	53°07'26,0"
7.	45°44'40,0"	53°05'04,0"
Площадь участка недр 61,26 кв.км		
Глубина участка гндр – по площадке триасовых отложений.		

Приложение № _____
 по Контракту № _____ от _____
 на право недропользования
углеводороды
 (вид полезного ископаемого)
добыча
 (вид недропользования)
 от ____ марта 2023 г. Рег. № Д-УВ

**Картограмма расположения участка недр для добычи
 месторождения Лебяжье**
 Масштаб 1:150 000



Условные обозначения

- контур участка недр для добычи месторождения Лебяжье
- нефтяные и газовые промыслы
- улучшенные грунтовые дороги
- полевые дороги
- береговые линии (непостоянные)
- областные границы

г. Астана,
 март, 2023 г.

Рис. 1. – Картограмма геологического отвода

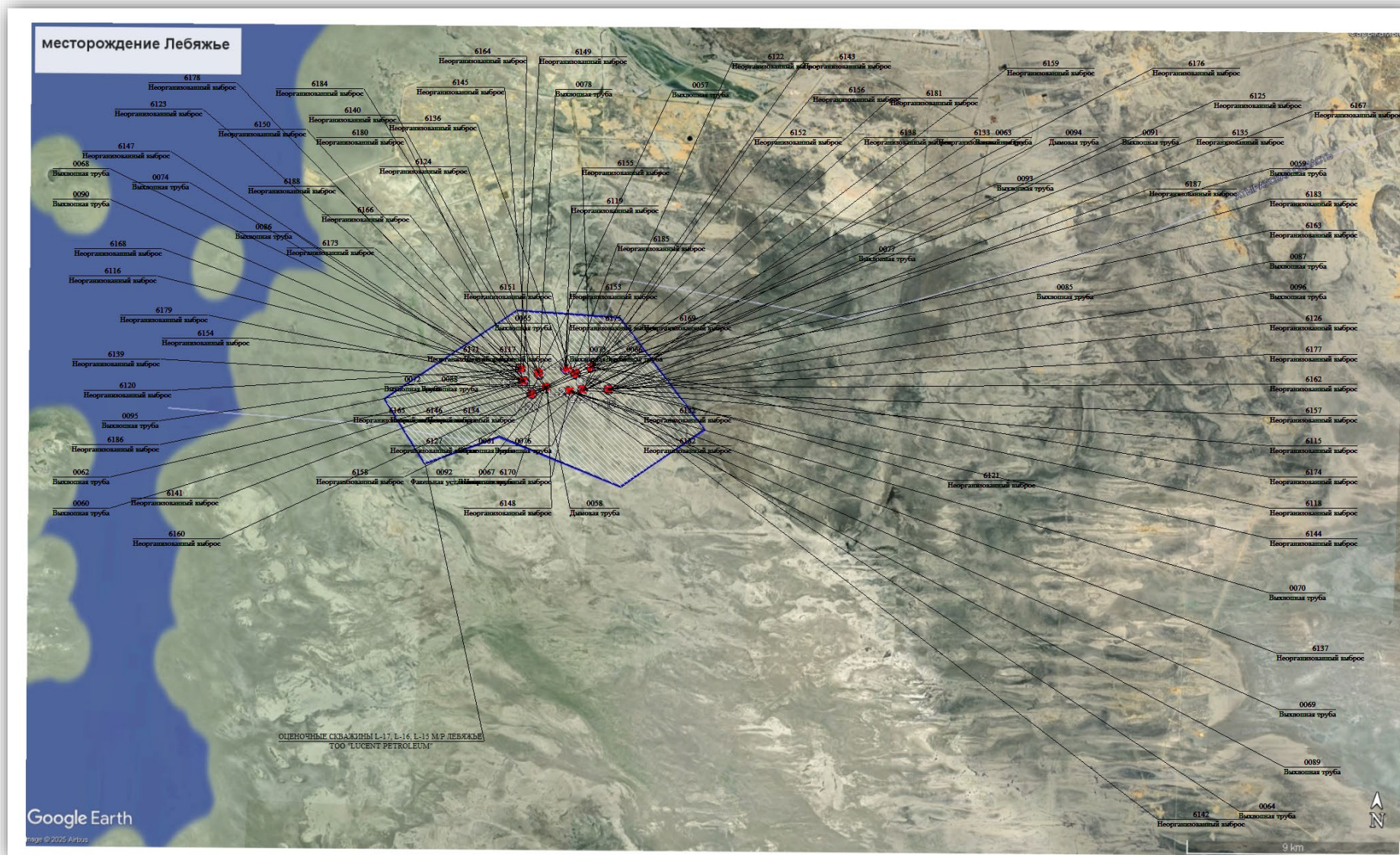


Рис. 3. – Карта схема расположения ИЗ

2. Краткое описание намечаемой деятельности

В административном отношении основная часть пробуренных скважин относится к Жылыойскому району Атырауской области, остальная – Бейнеускому району Мангистауской области.

Атырауская область:

Пробуренные скважины в количестве 7 шт. – Ю-1, Ю-3, Ю-11, Л-1, Л-2, Л-3, Л-14.

Проектные скважины в количестве 7 шт. – Л-15, Л-16, Л-18, Л-19, Л-20, Л-21, Л-22.

Продолжительность:

Расконсервация и ликвидация скважин Ю-13, Л-14, Ю-1, Ю-11

- при расконсервации оценочных скважин Ю-13
- при расконсервации добывающих скважин Л-14
- при выводе из ликвидации добывающих скважин Ю-1
- при выводе из ликвидации нагнетательной скважины Ю-11
 - 1 оценочная скв. (расконсервация) Ю-13 в 2026 году
 - 1 добывающая скв. (расконсервация) Л-14 в 2027 году
 - 1 добывающая скв. (вывод из ликвидации) Ю-1 в 2027 году
 - 1 нагнетательная скв. (вывод из ликвидации) Ю-11 в 2029 году

Строительство добывающих скважин (бурение) Л-18, Л-19, Л-20, Л-21, Л-22, Л-23, Л-24 И Л-25

- 2 добывающие скв. Л-18, Л-19 в 2029 году
- 2 добывающие скв. Л-20, Л-21 в 2030 году
- 2 добывающие скв. Л-22, Л-23 в 2031 году
- 2 добывающие скв. Л-24, Л-25 в 2032 году

Строительство оценочных скважин (бурение) Л-16, Л-15

- 1 оценочная скв. Л-16 в 2027 году
- 1 оценочная скв. Л-15 в 2028 году

Также планируется обустройство и эксплуатация месторождения. За весь плановый период разработки планируется добыть 948,8 тыс. т. нефти. Рентабельный коэффициент извлечения нефти составит 0,301 доли ед.

Продолжительность:

Расконсервация и ликвидация скважин Ю-13, Л-14, Ю-1, Ю-11

- при расконсервации оценочных скважин Ю-13
- при расконсервации добывающих скважин Л-14
- при выводе из ликвидации добывающих скважин Ю-1
- при выводе из ликвидации нагнетательной скважины Ю-11
- 1 оценочная скв. (расконсервация) Ю-13 в 2026 году
- 1 добывающая скв. (расконсервация) Л-14 в 2027 году
- 1 добывающая скв. (вывод из ликвидации) Ю-1 в 2027 году
- 1 нагнетательная скв. (вывод из ликвидации) Ю-11 в 2029 году

строительно-монтажные работы - 25 сут.

- подготовительные работы - 25 сут.
 - бурение скважины - 25 сут.
 - крепление скважины - 35 сут.
 - КРС (расконсервация) - 25 сут.
 - демонтаж бурового оборудования – 25 сут.
 - подготовительные работы к испытанию – 25 сут.
 - испытания объекта: ноябрь 2026 – январь 2027 года
 - продолжительность испытания - 90 дней
- демонтаж, вывоз оборудования, проведение рекультивации участка – 30 сут.
- вахтовый городок

Строительство добывающих скважин (бурение) Л-18, Л-19, Л-20, Л-21, Л-22, Л-23, Л-24 И Л-25

- 2 добывающие скв. Л-18, Л-19 в 2029 году
- 2 добывающие скв. Л-20, Л-21 в 2030 году
- 2 добывающие скв. Л-22, Л-23 в 2031 году
- 2 добывающие скв. Л-24, Л-25 в 2032 году
- строительно-монтажные работы - 20 сут.
- подготовительные работы - 10 сут.
- бурение скважины - 60 сут.
- крепление скважины - 10 сут.
- демонтаж оборудования, рекультивация – 20 сут.
- вахтовый городок

Строительство оценочных скважин (бурение) L-16, L-15

- 1 оценочная скв. Л-16 в 2027 году
- 1 оценочная скв. Л-15 в 2028 году
- строительно-монтажные работы - 25 сут.
- подготовительные работы - 15 сут.
- бурение скважины - 70 сут.
- крепление скважины - 12 сут.
- демонтаж бурового оборудования – 25 сут.
- подготовительные работы к испытанию – 25 сут.
- испытания первого объекта: сентябрь-ноябрь 2027 года
- испытание второго объекта: первый квартал 2028 года

Продолжительность испытания - 90 + 90 дней (Продолжительность испытания первого объекта – до 90 дней.

Продолжительность испытания второго объекта – до 90 дней.)

Количество объектов к испытанию в экспл. Колонне – 2 (Первый объект испытания – Т-V газоконденсатный горизонт. Второй объект испытания – Т-II нефтяной горизонт.)

- демонтаж, вывоз оборудования, проведение рекультивации участка – 30 сут.
- вахтовый городок

Обустройство месторождения

- продолжительность обустройства – 200 сут.
- вахтовый городок

Эксплуатация месторождения

- при эксплуатации месторождения – 365 сут.
- вахтовый городок при эксплуатации месторождения – 365 сут.

3. Краткое описание существенных изменений деятельности на окружающую среду, включая воздействия природные компоненты и иные объекты

Учитывая прогнозные концентрации химического загрязнения атмосферы, результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, существенных воздействий на жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности при осуществлении проектируемых работ оказывать не будет. В связи с тем, что территория участка расположена на значительном расстоянии от селитебных зон воздействия на биоразнообразие района (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы) оказываться не будет. Не значительное воздействия будет оказываться на техногенные нарушенные земли, расположенные смежно с рассматриваемой территорией в результате химического воздействия предприятия на атмосферный воздух. Изъятие земель не предусматривается.

В результате производственной деятельности воздействие на поверхностные и

подземные воды оказываться не будет. Сброса сточных вод не предусмотрено.

Воздействия на атмосферный воздух будет оказываться в пределах области воздействия источниками выбросов предприятия, а также в меньшей степени источниками звукового давления. Организация на предприятии мониторинга предельных выбросов и мониторинга воздействия на атмосферный воздух позволит предупредить риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него.

Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) в районе намечаемых работ отсутствуют.

4. Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности.

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты: железо оксиды, марганец, углеводороды, оксид углерода, сажа, оксид азота, диоксид азота, метан и другие.

Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха.

Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик.

По проведенным расчетным данным стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274),Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327),Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4),Азот (II) оксид (Азота оксид) (6),Углерод (Сажа, Углерод черный) (583),Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516),Сероводород (Дигидросульфид) (518),Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584),Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617),Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615),Пентан (450),Метан (727*),Изобутан (2-Метилпропан) (279),Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*),Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*),Бензол (64),Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203),Метилбензол (349),Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54),Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110),Формальдегид (Метаналь) (609),Пропан-2-он (Ацетон) (470),Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*),Уайт-спирит (1294*),Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10),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),Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)Итого: При расконсервации оценочных скважин Ю-13 в 2026 году - 54,29407105г/с, 1214,567987 т/год. При расконсервации добывающих скважин Л-14 в 2027 году - 54,29407105г/с, 1214,567987 т/год. При выводе из ликвидации добывающих скважин Ю-1 в 2027 году- 54,29407105г/с, 1214,567987 т/год. При выводе из ликвидации нагнетательной скважины Ю-11 в 2029 году - 54,29407105 г/с,1214,567987 т/год.При строительство добывающих скважин на 1скв. - 47,89607302 г/с,914,6691426 т/год. При

2 добывающие скв. Л-18, Л-19 в 2029 году - 95,79214604 г/с, 1829,338285 т/год. **При 2 добывающие скв. Л-22, Л-23 в 2031 году** - 95,79214604 г/с, 1829,338285 т/год. **При 2 добывающие скв. Л-24, Л-25 в 2032 году** - 95,79214604 г/с, 1829,338285 т/год. **При строительстве оценочных скважин Л-16 в 2027 году** - 69,79006808 г/с, 1479,19455 т/год. **При строительстве оценочных скважин Л-15 в 2028 году** - 69,79006808 г/с, 1479,19455 т/год. **При обустройство месторождения** - 13,11100529 г/с, 703,2729359 т/год. **При эксплуатации месторождения, вахтовый городок при эксплуатации месторождения** - 113,3151559 г/с, 142,3408127 т/год.

В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Возможные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления

При расконсервации оценочных скважин Ю-13 в 2026 году - Буровой шлам - 2665,674 т/год; Отработанный буровой раствор - 137722,584 т/год; Промасленная ветошь - 0,1724 т/год; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) - 1,8 т/год; Промасленные фильтры - 0,143 т/год; Отработанное масло по дизель-электростанциям - 4,602 т/год; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,114 т/год; Медицинские отходы - 0,135 т/год; Отработанная оргтехника и картриджи - 20,0 т/год; Макулатура бумажная и картонная - 0,8 т/год; Ртутьсодержащие отходы - 0,06 т/год; Тара загрязненная нефтепродуктами - 0,575 т/год; Отработанных аккумуляторных батарей - 0,290 т/год; Отработанные батарейки - 0,00125 т/год; Шлам от мойки авто - 0,1248 т/год; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами - 0,736 т/год; Использованная спецодежда - 0,5 т/год; Огарки электродов - 0,02 т/год; Смешанные коммунальные отходы (Твердые бытовые отходы) - 18,530 т/год; Отработанные автошины - 6,583 т/год; Строительные отходы - 10,0 т/год; Металлолом - 10,0 т/год; Пищевые отходы - 8,455 т/год; Итого: 140471,8995 т/год. **При расконсервации добывающих скважин Л-14 в 2027 году** - 140471,8995 т/год. **При выводе из ликвидации добывающих скважин Ю-1 в 2027 году** - 140471,8995 т/год. **При выводе из ликвидации нагнетательной скважины Ю-11 в 2029 году** - 140471,8995 т/год.

При строительстве 2 добывающие скв. Л-18, Л-19 в 2029 году - 280931,4256 т/год. **При строительстве 2 добывающие скв. Л-20, Л-21 в 2030 году** - 280931,4256 т/год. **При строительстве 2 добывающие скв. Л-22, Л-23 в 2031 году** - 280931,4256 т/год. **При строительстве 2 добывающие скв. Л-24, Л-25 в 2032 году** - 280931,4256 т/год.

При строительстве 1 оценочная скв. Л-16 в 2027 году - 140472,7495 т/год. **При строительстве 1 оценочная скв. Л-15 в 2028 году** - 140472,7495 т/год.

При обустройстве месторождения - 77,03945 т/год.

При эксплуатации месторождения - 83,79945 т/год.

Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

5. Информации о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений; о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;

При проведении проектных работ требования при проведении операций по недропользованию были предусмотрены согласно статьи 397 Экологического Кодекса РК направленные на охрану окружающей среды. Также были учтены требования согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса.

1. Охрана атмосферного воздуха:

1) проведение работ по пылеподавлению на объектах недропользования и строительных площадках, в том числе на внутрипромысловых дорогах;

2) выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2. Охрана водных объектов:

1) проведение мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения подземных вод вследствие межпластовых перетоков нефти, воды и газа, при освоении и последующей эксплуатации скважин, а также утилизации отходов производства и сточных вод.

3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы:

Мероприятия в рамках работ не предусмотрены.

4. Охрана земель:

1) рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных в результате антропогенной деятельности земель: восстановление, воспроизводство и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот, снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;

5. Охрана недр:

1) внедрение мероприятий по предотвращению загрязнения недр при проведении работ по недропользованию;

6. Охрана животного и растительного мира:

1) озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территориях предприятий и освобождаемых территориях, землях, подверженных опустыниванию и другим неблагоприятным экологическим факторам;

2) Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны не менее указанного процента площади для соответствующего класса опасности, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

7. Обращение с отходами:

1) проведение мероприятий по ликвидации бесхозяйных отходов и исторических загрязнений, недопущению в дальнейшем их возникновения, своевременному проведению рекультивации земель, нарушенных в результате загрязнения производственными, твердыми бытовыми и другими отходами;

8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность:

1) проведение радиоэкологических обследований территорий с целью выявления радиоактивного загрязнения объектов окружающей среды;

9. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий:

Мероприятия в рамках работ не предусмотрены

10. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки:

1) проведение экологических исследований для определения фоновое состояние окружающей среды, выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на экосистемы и разработка программ и планов мероприятий по снижению загрязнения окружающей среды;

Мероприятия по снижению экологического риска

Оценка риска аварии необходима постоянно, так как ее возникновение зависит не только от проектных параметров, но и от текущей ситуации, сочетание управленческих решений, параметров процесса, состояния оборудования и степени подготовленности персонала, внешних условий. Предупреждение аварии возможно при постоянном контроле за процессом и прогнозировании риска.

Важную роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и местного населения и охраны окружающей природной среды во время проведения строительства на участке играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всеми сотрудниками компании и подрядчиков. При проведении работ необходимо уделять внимание монтажу, проверке и техническому обслуживанию всех видов оборудования, требуемых в соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда, обучение персонала и проведение практических занятий.

На ликвидацию аварий затрачивается много времени и средств. Значительно легче предупредить аварию, чем ее ликвидировать. Поэтому при производстве планируемых работ необходимо уделять первоочередное внимание предупреждению аварий, а именно:

- своевременный ремонт нефтепроводов, выкидных линий, сточных коллекторов, осевых коллекторов;
- осуществление мер по гидроизоляции грунта под буровым оборудованием;
- химические реагенты и запасы буровых растворов должны храниться в металлических емкостях, материалы для бурения – на бетонных площадках на специальных складах;
- отделение твердой фазы и шлама из бурового раствора и сточных вод при помощи центрифуги, нейтрализации токсичных шламов, других отходов и транспортировка их;
- регенерация бурового раствора на заводе приготовления, повторное использование сточных вод в бурении;
- бурение эксплуатационных скважин буровыми установками на электроприводе;
- сокращение валового выброса продукции скважин за счет;
- проведение рекультивации нарушенных земель, в том числе в соответствии с типовым проектом;
- обеспечение движения транспортных средств в соответствии с разработанной транспортной схемой.

Считаем, что принятые проектные решения достаточны для уменьшения вероятности возникновения аварийных ситуаций.

При соблюдении предусмотренных проектных решений при эксплуатации участка, а также при условии выполнения всех предложенных данным проектом природоохранных мероприятий отрицательное влияние на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности исключается.

6. Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2.01.2021г.
- Классификатор отходов, утвержден приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314,
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63,
- Инструкция по организации и проведению экологической оценки Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280