



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3
этаж правое крыло
Тел. 55-75-49

АО «СНПС - Ақтөбемұнайгаз»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях к «Индивидуальному техническому проекту на строительство разведочной скважины ВАК-5 и испытание пластов на блоке Терескен-2»

Инициатор намечаемой деятельности: АО «СНПС - Ақтөбемұнайгаз», 030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Ақтөбе Г.А., г.Ақтөбе, район Алматы, проспект 312 Стрелковой дивизии, 3, 931240001060, Буркитбаев Д.М., 8-(7132)-966-513.

Блок Терескен-2 в административном отношении расположено в пределах Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан.

Относительно нефтегазозносного потенциала блока предполагается возможность наличия глубокозалегающих рифовых тел каменноугольного и возможно девонского возраста с благоприятными геологическими условиями для накопления и сохранения залежей углеводородов.

Скважина ВАК-5 –разведочная, вертикальная. Проектная глубина – 3040м, проектный горизонт – Девонская система. Скважина проектируется в центральной части разведочного блока Терескен-2 и расположена юго-восточнее от скважины ВАК-2 на расстоянии 14,5км.

Прогнозный стратиграфический разрез проектной скважины ВАК-5 был взят по данным проведенной на структуре сейсморазведки и представлен следующими отложениями: Кайнозойско-Мезозойская группа: мощностью до 980м, литологически представлена серо-зелёными глинами и переслаиванием песков, песчаников, алевритов. Отложения верхней перми (P2), нижней перми Кунгурского (P1kg), Сакмарского и Ассельского (P1s-a) ярусов, а также отложения каменноугольной системы КТ-I, МКТ, КТ-II в районе заложения скважины выклиниваются вследствие тектонических нарушений по данным сейсморазведочных работ. Визейский ярус (C1v): предположительно залегает с глубины 980м до глубины 1440м и литологически представлен серыми, тёмно-серыми аргиллитами с переслаиванием песчаниками, алевролитами. Турнейский ярус (C1t): залегает предположительно с глубины 1440м до глубины 2800м и литологически представлен песчано-аргиллитовыми осадениями, на локальных поднятиях развиты карбонатные породы. Девонская система (D): залегает предположительно с глубины 2800м и литологически представлен карбонатными и обломочными породами. Забой в данной скважине проектируется в отложениях Девонской системы на глубине 3040м. Перспективными объектами могут являться отложения каменноугольной системы Визейского и Турнейского ярусов, а также отложения Девонской системы. Цель бурения и назначение разведочной скважины ВАК-5 - изучение геологического строения и выявления перспектив нефтегазозности на блоке Терескен-2. Проектный горизонт заканчивания – Девонская система (D)

Проектная глубина – 3040м.



Географические координаты: северная широта – 47°28'53,71" восточная долгота – 57°31'59,53"

Календарный план бурения: Бурение скважины будет осуществляться 2024 году.

Продолжительность строительства скважины - 112 суток, монтаж – 10 суток, подготовительные работы - 2 суток, бурение под направление Ø 508мм x 30м – 2 суток, крепление (работа цементировочного агрегата) – 0,5 суток, бурение под кондуктором Ø 339,7мм x 300м - 10 суток, крепление (работа цементировочного агрегата) – 1,5 суток бурение под техническую колонну Ø 244,5мм x 980м – 30 суток, крепление (работа цементировочного агрегата) – 3 суток, бурение под эксплуатационную колонну Ø 168,3 мм - 3040м – 40 суток, крепление (работа цементировочного агрегата) – 3 суток. Итого на бурение и крепление - 90 суток, демонтаж – 10 суток.

Скважина ВАК-5 находится от поселка Оймауыт на расстоянии 126500м в северо-восточном, от поселка Жаркамьыс на расстоянии 95300 м, от поселка Кожасай на расстоянии 87380 м в юго-восточном направлении и от вахтового поселка Жанажол на расстоянии 106880 м в юго-западном направлении, а по всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5 км отсутствуют.

До начало работ по бурению прокладывается внутрипромысловая дорога с гравийной отсыпкой, которая будет осуществляться другим проектом. Ширина земляного полотна 6,5м, ширина проезжей части 3,5м, ширина обочин 3м, проезжая часть дороги однополостная с двухсторонним движением.

Основной целью бурения проектируемых поисковых скважин на изучаемых площадях является изучение геологического строения и оценка нефтегазонасыщенности подсолевых нижнепермских и каменноугольных отложений. Оценка вскрытого разреза на нефтегазонасыщенность производится геологической и геофизической группой на основании данных исследований, проведенных в процессе бурения скважин, показаний газового каротажа станции ГТИ, признаков нефти в керне, нефтегазопроявлений и разгазирования промывочной жидкости и комплексной интерпретации промыслово-геофизических материалов.

Атмосферный воздух

Предварительные стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении ВАК - 5: источник №1100 Дизель генератор САТ-3512; источник №1101 Дизель генератор САТ-3512; источник №1102 Цементировочный агрегат ЦА-400м; источник №1103 Резервуар для хранения дизтоплива; источник №1104 Паровой котел WNS 1.0; источник №6100 Подготовка площадки.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при испытании (эксплуатации) скважины ВАК-5: источник №1001 – Дизель генератор силового устройства ХJ-550; источник №1002 – Емкость для хранения нефти V=50м³; источник №1003 – Емкость для хранения нефти V=50м³; источник №1004 – Емкость для хранения нефти V=50м³; источник №1005 – Емкость для хранения нефти V=50м³; источник №1006 – Насосная установка для перекачки нефти ЦА-320; источник №1007 – Емкость для хранения дизтоплива; источник №1008 – ДЭС; источник №1009 – ПРС (Лебедочный блок); источник №1010 – Факельная установка; источник №1011 – Дизельный генератор азотной установки компрессора №1 (САТ-3412) - 10 сут; источник №1012 – Дизельный генератор азотной установки компрессора №2 (САТ-3456) - 10 сут; источник №7001 – Фонтанная арматура; источник №7002 – Установка автономного газлифта; источник №7003 – Нефтегазосепаратор; источник №7004 – Блок манифольд; источник №7005 – ПРС(Лубрикаторы марки "35 МПа").

При строительстве скважины ВАК-5 выбрасываются загрязняющие вещества: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 29,4068 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) -



4,69248 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 2,0048 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 4,863 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,00000648 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 26,0724 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000044132 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,4812 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) - 12,03111 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 1,93358 т/год. Итого: 81,485420612 т/год.

При испытании скважины ВАК-5 выбрасываются загрязняющие вещества: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - 9,0531456 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) - 1,47113616 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 4,787688 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) - 64,9923628026 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) - 0,06300831446 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - 48,59808 т/год; Бутан - 0,0255885 т/год; Пентан - 0,0079968 т/год; Метан - 2,652892 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,20432 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,0756 т/год; Этен (Этилен) - 0,120564 т/год; Бензол - 0,0009872 т/год; Диметилбензол - 0,0003104 т/год; Метилбензол - 0,0006208 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - 0,000006038 т/год; Формальдегид (Метаналь) - 0,0546 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) - 1,323708 т/год. Итого: 133,4326146 т/год.

Водная среда

Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой.

Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Качество воды должно отвечать Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов "Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года №26. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 20 февраля 2023 года №31934. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.

Число персонала, привлекаемого для бурения, обслуживания строительно-монтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит максимально 30 человек. Проживать члены буровой бригады будут на участке проведения работ (вагончики с душем, умывальником).

Водоотведение. Сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Сброс воды в поверхностные, подземные воды и на рельеф местности не планируется. В связи с тем, что вывоз сточных вод будет осуществляться подрядной организацией, очистка и повторное использование не планируется. Более детальное описание процесса будет на этапе получения экологического разрешения на воздействие в проекта нормативов допустимых сбросов.

Специальное водопользование на период проведенных работ АО «СНПС-Актобемунайгаз» Терескен-2 не предусмотрено.

Согласно Требованиям ПБ в случае проявления на буровой должен быть 2 кратный запас бурового раствора – $49,7 \times 2 = 99,4 \text{ м}^3$.



Обеспечение скважин глубокого бурения технической водой при строительстве также осуществляется на договорной основе. Строительство скважин производится подрядной буровой компанией.

Вблизи промышленной площадки водные объекты не расположены. Скважина ВАК-5 от реки Манысай на расстоянии 11200 м. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют.

Отходы производства и потребления

При строительстве скважины будут образовываться отходы: Буровой шлам - 509,23 т/год; ОБР - 141,46 т/год; Отработанные масла - 5,95 т/год; Промасленная ветошь - 0,127 т/год; Твердо-бытовые отходы – 0,69 т/год; Мешкотара - 0,15 т/год; Пластмассовые бочки - 0,35 т/год. Всего отходов: 657,957 т/год.

На период испытания будут образовываться отходы: Промасленная ветошь - 0,254 т/год; Твердо-бытовые отходы – 0,44 т/год; Люминесцентные лампы - 0,0006 т/год. Всего отходов: 0,69406 т/год.

В процессе проведения оценочного бурения скважин образуются бытовые и производственные отходы.

К отходам производства относятся остатки сырья, материалов, веществ, предметов, изделий, образовавшиеся в процессе производства продукции, выполнения работ (услуг) и утратившие полностью или частично исходные потребительские свойства. К отходам производства относятся как отходы, образующиеся при основном производстве, так и отходы вспомогательного производства.

К отходам потребления относятся остатки веществ, материалов, предметов, изделий, товаров частично или полностью утративших свои первоначальные потребительские свойства для использования по прямому или косвенному назначению в результате физического или морального износа в процессах общественного и личного потребления (жизнедеятельности), использования и эксплуатации.

Размещение отходов потребления на объектах предприятия не предусмотрено. Отходы потребления временно хранятся в контейнерах и по мере накопления сдаются в специализированные предприятия по договору.

Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществляется подрядной организацией согласно договора.

Буровые отходы своевременно вывозится подрядной организацией на основе договора. Бурение скважин будет осуществляться безамбарным методом. Сбор и хранение буровых отходов не предусмотрено.

Почвенный покров и растительность

Предполагаемое воздействие проектируемого объекта на почвенно-растительный покров будет сведено к следующему:

- деградация растительного покрова в результате проведения земельных работ;
- временное повышение уровня шума, искусственного освещения в результате работы специальной и автотранспортной техники;
- сокращение площади местообитания;
- незначительная гибель животных, ведущих подземный образ жизни (пресмыкающиеся и млекопитающие), в результате проведения земляных работ.

Также возможны непредвиденные воздействия в результате ненадлежащего обращения с отходами и ГСМ.



На основании анализа проектной документации, при соблюдении технологии выполнения предусмотренных мероприятий по защите и восстановлению почвенного покрова, можно сделать следующие выводы:

На период строительства проектируемых объектов возможное воздействие на почвенный покров оценивается в пространственном масштабе как локальное; во временном масштабе - как кратковременное и по интенсивности воздействия - как слабое.

Животный мир

Хозяйственная деятельность на участке работ приведет к усилению фактора беспокойства. Плотность населения пресмыкающихся групп животных при обустройстве участка в радиусе 1 км может снизиться в 2-3 раза. В радиусе 3-5 км снизится численность степного орла, а дрофа-красотка переместится в более отдаленные пустынные участки. Произойдет вытеснение из ближайших окрестностей лисицы, корсака, летучих мышей, большинства тушканчиков. На миграцию птиц производимые работы существенного влияния не окажут. В связи со значительной отдаленностью участков планируемых работ от мест обитания редких видов животных, внесенных в Красную Книгу, реализация проекта не отразится на сохранности и площади их мест обитания.

Для снижения негативного воздействия на животных и на их место обитания при проведении проектных работ, складировании производственно-бытовых отходов и в период эксплуатации скважин необходимо учитывать наличие на территории самих животных, их гнезд, нор и избегать их уничтожения или разрушения. Учитывая, что на территории планируемых работ, большая часть млекопитающих, пресмыкающихся и некоторых видов птиц, ведут ночной образ жизни, необходимо до минимума сократить передвижение автотранспорта в ночное время. При планировании транспортных маршрутов и передвижениях по территории следует использовать ранее проложенные дороги и избегать внедорожных передвижений автотранспорта. Важно обеспечить контроль за случайной (не планируемой) деятельностью нового населения (нелегальная охота и т. п.). На весь период работ необходимо проведение постоянных мероприятий по восстановлению нарушенных участков местности и своевременному устранению неизбежных загрязнений и промышленно-бытовых отходов со всей площади, затронутой хозяйственной деятельностью.

Физические воздействия

Шум. Технологические процессы проведения сейсморазведочных работ являются источником сильного шумового воздействия на здоровье людей, непосредственно принимающих участие в технологических процессах, а также на флору и фауну. Интенсивность внешнего шума зависит от типа оборудования, его рабочего органа, вида привода, режима работы и расстояния от места работы. Во время проектных работ на месторождениях внешний шум может создаваться при работе механических агрегатов, автотранспорта. Для оценки суммарного воздействия производственного шума используется суточная доза. Суточная доза состоит из 3 парциальных доз, соответствующих 3 восьмичасовым периодам суток, отражающим основные виды жизнедеятельности человека: труд, деятельность и отдых в домашних условиях, сон.

Парциальные дозы определяют отдельно для каждого восьмичасового периода с учетом соответствующих им допустимых уровней шума. Расчет парциальных доз шума для 3 периодов жизнедеятельности проводят по разности между фактическими и допустимыми уровнями звука в дБА. Для этого находят три значения разностей уровней и по таблице соответствующие им превышения допустимых доз для каждого периода. Среднесуточную дозу определяют делением суммы парциальных доз на 3 (количество периодов суток).



Общее воздействие производимого шума на территории промысла в период проведения строительства, эксплуатации технологического оборудования будет складываться из двух факторов:

- воздействие производственного шума (автотранспортного, специальной технологической техники и передвижных дизель-генераторных установок);
- воздействие шума стационарных оборудований, расположенных на соответствующих площадках.

На контрактной территории оборудование буровых установок является источником шума широкополосного спектра с постоянным уровнем звука.

При удалении от источника шума на расстоянии до двухсот метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение звука происходит медленнее. Проектом производства работ следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, наличия звукоотражающих и поглощающих сооружений и объектов, рельефа местности.

Мероприятия по снижению уровня шума при выполнении технологических процессов сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте.

Шумовое воздействие автотранспорта. Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям строительных работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука – 89дБ (А); грузовые автомобили с дизельным двигателем мощностью 162кВт и выше – 91 дБ (А). Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ (А). Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток конструктивных особенностей дорог и т.д.

В условиях транспортных потоков планируемых при проведении намечаемых работ, будут преобладать кратковременные маршрутные линии. Использование автотранспорта для обеспечения работ, перевозки персонала, технических грузов и др. с учетом создания звуковых нагрузок, не будет превышать допустимых нормированных шумов – 80дБ (А), а использование мероприятий по минимизации шумов при работах на месторождении, даст возможность значительно снизить последние.

Электромагнитные излучения. Влияние электромагнитных полей на биосферу разнообразно и многогранно. Взаимодействие электромагнитных полей с биологическим объектом определяется:

- параметрами излучения (частоты или длины волны, когерентностью колебания, скоростью распространения, поляризацией волны);
- физическими и биохимическими свойствами биологического объекта, как среды распространения ЭМП (диэлектрической проницаемостью, электрической проводимостью, длиной электромагнитной волны в ткани, глубиной проникновения, коэффициентом отражения от границы воздух-ткань).

Для оценки воздействия ЭМП на человеческий организм с целью выбора способа защиты проводится сравнение фактических уровней излучателей с нормативными документами. Измерение уровней излучений производится в порядке текущего санитарного надзора, при сдаче в эксплуатацию новых или реконструированных источников ЭМП и общественных зданий и сооружений, расположенных на прилегающей к электромагнитным излучателям территории.



Источниками электромагнитных излучений будут являться высоковольтные линии электропередач после ввода их в эксплуатацию, и трансформаторные подстанции с силовыми трансформаторами.

Эти объекты устанавливаются и эксплуатируются только в соответствии с требованиями электробезопасности (высота опор, количество проводов и изоляторов на них). Поэтому ЛЭП не будет представлять опасности, как для населения, так и для ОС. Аналогичные условия предъявляются и к трансформаторным подстанциям, которые также не будут являться источниками неблагоприятного электромагнитного воздействия на ОС.

Вибрация. Действие вибрации на организм проявляется по – разному в зависимости от того, как действует вибрация. Общая вибрация воздействует на весь организм. Этот вид вибрации проявляется в проведения буровых работ.

Локальная (местная) вибрация воздействует на отдельные части тела (например, при работе с ручным пневмоинструментом, виброуплотнителями и т.д.).

В зависимости от продолжительности воздействия вибрации, частоты и силы колебаний возникает ощущение сотрясения (паллестезия). При длительном воздействии возникают изменения в опорно-двигательной, сердечно-сосудистой и нервной системах.

Методы защиты от вибраций включают в себя способы и приемы по снижению вибрации как в источнике их возникновения, так и на путях распространения упругих колебаний в различных средах. Эффективным методом снижения вибраций в источнике является выбор оптимальных режимов работы, состоящий, главным образом, в устранении резонансных явлений в процессе эксплуатации механизмов.

Радиационное воздействие

Основные требования радиационной безопасности предусматривают:

- исключение всякого необоснованного облучения населения и производственного персонала предприятий;
- не превышение установленных предельных доз радиоактивного облучения;
- снижения дозы облучения до возможно низкого уровня.

Все участки работ расположены в малонаселенной полупустынной местности. Исходя из геолого-геоморфологических условий района исследований, первично природная радиационная обстановка соответствует относительно низкому уровню радиоактивности, характерному для селитебных территорий равнинных ландшафтов.

Социально-экономическая среда

В административно-территориальном отношении АО «СНПС-Актобемунайгаз» расположено в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Районным центром является село Карауылкелды.

Ближайшими разрабатываемыми нефтегазовыми месторождениями к площади работ являются Северная Трува, Жанажол, Кенкияк, которые обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке добычи нефти и газа. Нефть этих месторождений по нефтепроводу подается в магистральный нефтепровод Атырау-Орск. Нефтепромыслы указанных месторождений связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г.Актобе. Месторождение Такыр расположено на расстоянии 30 км к северо-востоку от площади работ.

Ближайшей железнодорожной станцией и районным центром является ст. Эмба. Нефтепромыслы месторождений Жанажол и Кенкияк связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г.Актобе. Несколько севернее от изучаемой площади проходит асфальтированная дорога Жанажол-Эмба-Актобе.

Оценка аварийных ситуаций

Вероятность возникновения аварий оценивается по результатам анализа причин аварийности на конкретных объектах-аналогах примерно равной мощности. Для этого на



объекте-аналоге проводят отбор и описание сценариев выбранных аварийных ситуаций, имевших экологические последствия, определяют размеры зон и характер их воздействия.

Аварийность на объектах-аналогах следует оценивать по показателям риска их неблагоприятного воздействия на ОС, объекты инфраструктуры и население. При этом используют статистические данные по аварийности объекта-аналога за последние 5 лет и показатели экологического ущерба от зарегистрированных аварий.

При анализе аварийности следует указывать наименование объекта-аналога, название производства или технологического процесса, причину возникновения аварии, виды и количество загрязняющих или токсичных веществ, попадающих в ОС в результате аварии, другие виды нарушений, а также последствия аварий и проводившиеся мероприятия по их ликвидации.

При превышении допустимых выбросов в результате аварии предприятие безотлагательно сообщает об этом в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и принять меры по уменьшению выбросов вредных веществ в атмосферу вплоть до остановки предприятия и ликвидации последствий загрязнения атмосферы, а также передает информацию об аварии и принятых мерах.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство разведочной скважины ВАК-5 и испытание пластов на блоке Терескен-2» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1 п.1 ст.12, пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

В отчете предусмотрены замечания и предложения, предусмотренные в Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности (Номер KZ24VWF00101770, Дата: 27.06.2023 г.).

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

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.
2. Отчет о возможных воздействиях.
3. Протокол общественных слушаний, проведенных посредством открытых собраний.

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 Экологического законодательства:

1. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК).

2. Необходимо предусмотреть выполнение экологических требований по охране водных объектов (ст. 220, 223 Кодекса, раздел 15 «Охрана водных объектов» Кодекса): физические и юридические лица, деятельность которых вызывает или может вызвать загрязнение, засорение и истощение водных объектов, обязаны принимать меры по предотвращению таких последствий; требования по установлению водоохраных зон и



полос водных объектов, зон санитарной охраны вод и источников питьевого водоснабжения устанавливаются водным законодательством РК.

3. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». При проведении строительных работ и эксплуатации объекта необходимо учитывать указанные требования законодательства РК.

4. Согласно ст. 381 Кодекса, при строительстве (возведении, создании) которых предполагается образование отходов, необходимо предусматривать места (бетонированные площадки) для сбора таких отходов в соответствии с правилами, нормативами и требованиями в области управления отходами, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

5. При дальнейшем проектировании необходимо, предоставить предложение по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного и животного мира.

6. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 настоящего Кодекса.

Представленный «Отчет о возможных воздействиях к «Индивидуальному техническому проекту на строительство разведочной скважины ВАК-5 и испытание пластов на блоке Терескен-2» соответствует Экологическому законодательству.

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

