

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2023 года

АО «ПетроКазахстанКумколь Ресорсиз»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 31.05.2023 г. вх. №KZ14RYS00395297.

Общие сведения. Месторождение Майбулак расположено в северной части Арыскупского прогиба Южно-Тургайской впадины, являющейся северо-восточной частью Туранской плиты и приурочено к сводовой части удлиненной полуантиклинали субмеридианального простирания, примыкающей на северо-востоке к Главному Каратаускому разлому. В административном отношении месторождение относится к Улытаускому району Карагандинской области Республики Казахстан.

Ближайшим населенным пунктом является железнодорожная станция Жусалы, расположенная в 200 км к югу, также ближайшими населенными пунктами являются города Кызылорда и Жезказган. На юге в 40 км от месторождения Майбулак находится месторождение Арыскуп. На юго-востоке в 100 км расположено месторождение Кумколь, промышленное освоение которого начато в 1990 году.

Климат района резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом +30° +35°С, минимальная зимой -35°-40°С. Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает – 150 мм. Для района месторождения характерны сильные ветры: летом западные и юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные. Непосредственно в районе месторождения отсутствуют населенные пункты и сельскохозяйственные угодья.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусмотрена разработка месторождения Майбулак. Рассмотрены 3 варианта разработки, рекомендуемый к реализации – вариант №2 разработки.

В качестве базового варианта (вариант I) принята существующая система разработки, пересчитанная с учетом нового знания геологического строения и продуктивности нефтяных залежей. Разработка месторождения предусмотрена существующим фондом добывающих скважин в количестве 15 ед. и фондом нагнетательных скважин в количестве 5 ед.

Вторым вариантом (вариант II) является вариант разработки, включающий все положения первого (базового) варианта плюс переводы добывающих скважин между объектами, а также переводы скважин из наблюдательного фонда в добывающий фонд.



I объект. (Ю-IVа, Ю-IVб). Разработка объекта предусмотрена существующим фондом добывающих скважин в количестве 2 ед. (1, 9), также предусмотрен перевод 3 ед. (20, 38, 40) добывающих скважин со II объекта, ввод из наблюдательного фонда 1 ед. скважин (12) в добывающий фонд. Разработка на VIII и X блоках предусматривается на естественном режиме истощения, блоки VII и IX с применением ППД 2-мя скважинами. Максимальный фонд скважин 8 ед. (добывающие – 6 ед., нагнетательные – 2 ед.).

II объект. (Ю-V, Ю-VI, Ю-VII, Ю-VIII, Ю-IXа, Ю-IXб, Ю-X). Разработка объекта предусмотрена с ППД существующим фондом добывающих скважин в количестве 11 ед. (17, 21, 26, 27, 31, 35, 36, 38, 40, 45, 46), а также вводом 2 ед. (34, 41) из наблюдательного фонда. ППД продолжается с существующими 4 ед. нагнетательными скважинами. Максимальный фонд скважин 15 ед. (добывающие – 11 ед., нагнетательные – 4 ед.).

Третьим вариантом (вариант III) является вариант разработки, включающий все положения второго варианта, отличающий уплотнением сетки скважин дополнительным бурением 2 новых добывающих скважин.

I объект. (Ю-IVа, Ю-IVб). Разработка объекта предусмотрена существующим фондом добывающих скважин в количестве 2 ед. (1, 9), 3 ед. (20, 38, 40) добывающих скважин со II объекта, ввод из наблюдательного фонда 1 ед. скважин (12) в добывающий фонд, бурение 1 добывающей скважины. Разработка на VIII и X блоках предусматривается на естественном режиме истощения, блоки VII и IX с применением ППД существующими 2-мя скважинами. Максимальный фонд скважин 9 ед. (добывающие – 7 ед., нагнетательные – 2 ед.).

II объект. (Ю-V, Ю-VI, Ю-VII, Ю-VIII, Ю-IXа, Ю-IXб, Ю-X). Разработка объекта предусмотрена с ППД существующим фондом добывающих скважин в количестве 11 ед. (17, 21, 26, 27, 31, 35, 36, 38, 40, 45, 46), а также вводом 2 ед. (34, 41) из наблюдательного фонда, бурение одной добывающей скважины. ППД продолжается с существующими 4 ед. нагнетательными скважинами. Максимальный фонд скважин 16 ед. (добывающие – 12 ед., нагнетательные – 4 ед.).

На месторождении Майбулак добываемый сырой газ используется на собственные нужды в виде топлива на печах подогрева нефтепромысла, на выработку электроэнергии.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Эксплуатация. При реализации базового варианта разработки №1 в 2023 г. при фондескважин 13 ед. в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид – 0,02679 т/г, Азот (II) оксид – 0,004353375 т/г, Углерод – 0,022325 т/г, Серодиоксид – 0,07773299786 т/г, Сероводород – 0,00074420613 т/г, Углерод оксид – 0,22325 т/г, Метан – 0,00558125 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 6,3723 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,303 т/г, Бензол – 0,003954 т/г, Диметилбензол – 0,001242 т/г, Метилбензол – 0,002487 т/г, Метанол – 0,0003044 т/г. Всего: 7,044064251 т/г.

При реализации варианта разработки №2 в 2023 г. при фонде скважин 13 ед. в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид – 0,026790002 т/г, Азот (II) оксид – 0,004353375 т/г, Углерод – 0,022325002 т/г, Сера диоксид – 0,07773299786 т/г, Сероводород – 0,00074420613 т/г, Углерод оксид – 0,223250018 т/г, Метан – 0,00558125 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 6,3723 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,303 т/г, Бензол – 0,003954 т/г, Диметилбензол – 0,001242 т/г, Метилбензол – 0,002487 т/г, Метанол – 0,0003044 т/г. Всего: 7,044064251 т/г. В 2030 г. при фонде скважин 15 ед. в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид – 0,02679 т/г, Азот (II) оксид – 0,004353375 т/г, Углерод – 0,022325 т/г, Сера диоксид – 0,07773299786 т/г, Сероводород – 0,00048470613 т/г, Углерод оксид – 0,22325 т/г, Метан – 0,00558125 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 6,0588 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,1869 т/г, Бензол – 0,002442 т/г, Диметилбензол – 0,000768 т/г, Метилбензол – 0,001536 т/г, Метанол – 0,0001848 т/г. Всего: 6,611148151 т/г.

Отходы. Опасные отходы – 1009,41184 т, в т.ч. отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 336 т, буровые сточные воды (БСВ) – 78,83568 т, использованная тара из-под хим.реагентов образуется при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 1,44 т, промасленная ветошь образуется при



обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0254 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 1,64 т, отходы ГРП – 302,4 т, медицинские отходы – 0,0066 т; неопасные отходы – 1,7802 т, в т.ч. огарки сварочных электродов – отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,0042 т; металлолом – отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,65 т, смешанные коммунальные отходы – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,126 т.

Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намеряемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намеряемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

4. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

5. Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намеряемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Вр. и.о. руководителя

Е.Жайназаров

Исп. Болатова Ж., тел. 230019





120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2023 года

АО «ПетроКазахстанКумколь Ресорсиз»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 31.05.2023 г. вх. №KZ14RYS00395297.

Общие сведения. Месторождение Майбулак расположено в северной части Арыскупского прогиба Южно-Тургайской впадины, являющейся северо-восточной частью Туранской плиты и приурочено к сводовой части удлиненной полуантиклинальной субмеридианальной простирания, примыкающей на северо-востоке к Главному Каратаускому разлому. В административном отношении месторождение относится к Улытаускому району Карагандинской области Республики Казахстан.

Ближайшим населенным пунктом является железнодорожная станция Жусалы, расположенная в 200 км к югу, также ближайшими населенными пунктами являются города Кызылорда и Жезказган. На юге в 40 км от месторождения Майбулак находится месторождение Арыскуп. На юго-востоке в 100 км расположено месторождение Кумколь, промышленное освоение которого начато в 1990 году.

Климат района резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом +30° +35°С, минимальная зимой -35°-40°С. Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает – 150 мм. Для района месторождения характерны сильные ветры: летом западные и юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные. Непосредственно в районе месторождения отсутствуют населенные пункты и сельскохозяйственные угодья.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусмотрена разработка месторождения Майбулак. Рассмотрены 3 варианта разработки, рекомендуемый к реализации – вариант №2 разработки.

В качестве базового варианта (вариант I) принята существующая система разработки, пересчитанная с учетом нового знания геологического строения и продуктивности нефтяных залежей. Разработка месторождения предусмотрена существующим фондом добывающих скважин в количестве 15 ед. и фондом нагнетательных скважин в количестве 5 ед.

Вторым вариантом (вариант II) является вариант разработки, включающий все положения первого (базового) варианта плюс переводы добывающих скважин между объектами, а также переводы скважин из наблюдательного фонда в добывающий фонд.

I объект. (Ю-IVa, Ю-IVб). Разработка объекта предусмотрена существующим фондом добывающих скважин в количестве 2 ед. (1, 9), также предусмотрен перевод 3 ед. (20, 38, 40)



добывающих скважин со II объекта, ввод из наблюдательного фонда 1 ед. скважин (12) в добывающий фонд. Разработка на VIII и X блоках предусматривается на естественном режиме истощения, блоки VII и IX с применением ППД 2-мя скважинами. Максимальный фонд скважин 8 ед. (добывающие – 6 ед., нагнетательные – 2 ед.).

II объект. (Ю-V, Ю-VI, Ю-VII, Ю-VIII, Ю-IXа, Ю-IXб, Ю-X). Разработка объекта предусмотрена с ППД существующим фондом добывающих скважин в количестве 11 ед. (17, 21, 26, 27, 31, 35, 36, 38, 40, 45, 46), а также вводом 2 ед. (34, 41) из наблюдательного фонда. ППД продолжается с существующими 4 ед. нагнетательными скважинами. Максимальный фонд скважин 15 ед. (добывающие – 11 ед., нагнетательные – 4 ед.).

Третьим вариантом (вариант III) является вариант разработки, включающий все положения второго варианта, отличающий уплотнением сетки скважин дополнительным бурением 2 новых добывающих скважин.

I объект. (Ю-IVа, Ю-IVб). Разработка объекта предусмотрена существующим фондом добывающих скважин в количестве 2 ед. (1, 9), 3 ед. (20, 38, 40) добывающих скважин со II объекта, ввод из наблюдательного фонда 1 ед. скважин (12) в добывающий фонд, бурение 1 добывающей скважины. Разработка на VIII и X блоках предусматривается на естественном режиме истощения, блоки VII и IX с применением ППД существующими 2-мя скважинами. Максимальный фонд скважин 9 ед. (добывающие – 7 ед., нагнетательные – 2 ед.).

II объект. (Ю-V, Ю-VI, Ю-VII, Ю-VIII, Ю-IXа, Ю-IXб, Ю-X). Разработка объекта предусмотрена с ППД существующим фондом добывающих скважин в количестве 11 ед. (17, 21, 26, 27, 31, 35, 36, 38, 40, 45, 46), а также вводом 2 ед. (34, 41) из наблюдательного фонда, бурение одной добывающей скважины. ППД продолжается с существующими 4 ед. нагнетательными скважинами. Максимальный фонд скважин 16 ед. (добывающие – 12 ед., нагнетательные – 4 ед.).

На месторождении Майбулак добываемый сырой газ используется на собственные нужды в виде топлива на печах подогрева нефтепромысла, на выработку электроэнергии.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Эксплуатация. При реализации базового варианта разработки №1 в 2023 г. при фонде скважин 13 ед. в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид – 0,02679 т/г, Азот (II) оксид – 0,004353375 т/г, Углерод – 0,022325 т/г, Сера диоксид – 0,07773299786 т/г, Сероводород – 0,00074420613 т/г, Углерод оксид – 0,22325 т/г, Метан – 0,00558125 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 6,3723 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,303 т/г, Бензол – 0,003954 т/г, Диметилбензол – 0,001242 т/г, Метилбензол – 0,002487 т/г, Метанол – 0,0003044 т/г. Всего: 7,044064251 т/г.

При реализации варианта разработки №2 в 2023 г. при фонде скважин 13 ед. в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид – 0,026790002 т/г, Азот (II) оксид – 0,004353375 т/г, Углерод – 0,022325002 т/г, Сера диоксид – 0,07773299786 т/г, Сероводород – 0,00074420613 т/г, Углерод оксид – 0,223250018 т/г, Метан – 0,00558125 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 6,3723 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,303 т/г, Бензол – 0,003954 т/г, Диметилбензол – 0,001242 т/г, Метилбензол – 0,002487 т/г, Метанол – 0,0003044 т/г. Всего: 7,044064251 т/г. В 2030 г. при фонде скважин 15 ед. в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид – 0,02679 т/г, Азот (II) оксид – 0,004353375 т/г, Углерод – 0,022325 т/г, Сера диоксид – 0,07773299786 т/г, Сероводород – 0,00048470613 т/г, Углерод оксид – 0,22325 т/г, Метан – 0,00558125 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 6,0588 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,1869 т/г, Бензол – 0,002442 т/г, Диметилбензол – 0,000768 т/г, Метилбензол – 0,001536 т/г, Метанол – 0,0001848 т/г. Всего: 6,611148151 т/г.

Отходы. Опасные отходы – 1009,41184 т, в т.ч. отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 336 т, буровые сточные воды (БСВ) – 78,83568 т, использованная тара из-под хим.реагентов образуется при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 1,44 т, промасленная ветошь образуется при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0254 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-



генераторов – 1,64 т, отходы ГРП – 302,4 т, медицинские отходы – 0,0066 т; неопасные отходы – 1,7802 т, в т.ч. огарки сварочных электродов – отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,0042 т; металлолом – отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,65 т, смешанные коммунальные отходы – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,126 т.

Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI (далее – Кодекс).

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намеряемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы. При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намеряемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намеряемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Кодексу.

10. Согласно п.1, п.2 и п.3 ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;



2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

11. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Вр. и.о. руководителя

Е.Жайназаров

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019



И.о. руководителя департамента

Жайназаров Ертай Кунтуарович

