

«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

## ТОО "Совместное предприятие "Казгермунай"

### Закключение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Восточный»

Материалы поступили на рассмотрение 26.01.2023 г. вх. №KZ49RYS00343936.

#### **Общие сведения.**

Недропользователями месторождения являются ТОО СП «Казгермунай», имеющее Государственную Лицензию серии МГ №2а (нефть) от 19.03.1997г на право пользования недрами, проведение разведки и добычи УВ на месторождениях в Кызылординской области РК и ТОО «Саутс Ойл», имеющий Контракт №668 от 10.05.2001 г со сроком на 25 лет. Площадь горного отвода ТОО СП «Казгермунай» составляет 5,88 км<sup>2</sup>, глубина горного отвода в вертикальных разрезах до кристаллического фундамента. Площадь горного отвода ТОО «Саутс Ойл» составляет 2,96 км<sup>2</sup>, глубина горного отвода в вертикальных разрезах – минус 1970м. Расположение месторождения - Кызылординская область Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш, Жусалы, расположенные на расстоянии 135 и 145 км, соответственно от месторождения.

Месторождение находится в 10 км северо-восточнее от разрабатываемого месторождения Акшабулак Центральный и в 55 км южнее крупного разрабатываемого месторождения Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, от которого до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога.

#### **Краткое описание намечаемой деятельности.**

С учетом результатов фактической реализации проектных документов и анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации системы разработки месторождения в настоящем проекте по контрактной территории КГМ рассмотрены 3 варианта, по СО – 2 варианта. Предусмотренные варианты различаются между собой порядком и количеством проводимых ГТМ и технологий по интенсификации добычи.

I вариант (базовый) предусматривает продолжение разработки при сложившейся системе текущим фондом добывающих скважин на искусственно-водонапорном (по I объекту) и естественном режиме (по II и возвратному объектам) по всем выделенным эксплуатационным объектам.



II вариант (рекомендуемый по СО) на основе базового варианта предусматривает дополнительно проведение прострелочно-взрывных работ (ПВР) – приобщение неопробованных коллекторов по ГИСИ объекта по 4 добывающим скважинам месторождения. В качестве скважин-кандидатов на проведение ПВР рассмотрена скважина №33 по территории «КГМ» и скважины №№19,20,22 на территории «СО», как малодебитные скважины с наиболее мощными нефтенасыщенными толщами, улучшенными гидродинамическими свойствами.

III вариант (рекомендуемый по КГМ) также предусматривает проведение прострелочно-взрывных работ (ПВР) по 4 добывающим скважинам и дополнительно ко II варианту ввод в эксплуатацию на объект ранее пробуренную оценочную скважину №70.

*Описание существующей системы сбора ТОО «СП «Казгермунай»*

Технология промыслового сбора и транспорта скважинной продукции на месторождении Акшабулак Восточный осуществляется следующим образом: продукция добывающих скважин по выкидным трубопроводам с Ø114x7 мм, проложенным в подземном исполнении, поступает на автоматизированные замерные установки типа ОЗНА-Импульс 40-14-400 (1-ед).

По состоянию на 01.07.2022 год фонд добывающих скважин месторождения Акшабулак Восточный составляет 5 ед. №39, 34, 2, 33 и 42.

Выкидные трубопроводы добывающих скважин являются стальными. Стальные трубопроводы имеют такие недостатки как, небольшой срок эксплуатации и высокую коррозионную активность. При частых порывов (Свищей) стальных выкидных трубопроводов рекомендуется рассмотреть возможность замены трубопроводов на трубы стекловолоконного материала (СВТ).

Газожидкостная смесь эксплуатационных скважин по выкидным линиям Ø114x7 мм поступает в автоматизированную групповую замерную установку АГЗУ-101 марки «ОЗНА-МАССОМЕР 400-14» для замера дебита скважинной продукции. На автоматизированных групповых замерных установках добывающие скважины подключены к измерительному устройству, где производится поочередной замер дебита нефти, воды и газа.

После замера нефтегазовая смесь по сборному трубопроводу с условным Ø159x6 мм направляется на ГУ-1.

Сооружения групповой установки месторождения «Акшабулак» предназначен для сбора, дегазации и откачки пластовой жидкости для дальнейшей подготовки нефти на ЦППН «Акшабулак».

ТОО «Саутс Ойл» По состоянию на 01.07.2022 год фонд добывающих скважин составляет 3 ед.: 18, 19, 20 и 22. В настоящее время на месторождении Акшабулак Восточный территории компании ТОО «Саутс Ойл» обустроены все скважины добывающего фонда.

УПСВ предназначено для приема нефтяной эмульсии от скважин и отделения пластовой воды от нефти на установке предварительного сброса, сбора и подготовки пластовой воды с последующей закачкой в нагнетательные скважины для системы ППД и подачи отделившейся нефти в резервуары для временного хранения нефти с последующей разгрузкой в автоцистерны.

Установка предварительного сброса воды предназначено для герметизированной системы сбора нефти от скважин м/р Акшабулак Восточный и отделения пластовой воды от нефти на установке предварительного сброса, сбора и подготовки пластовой воды с последующей закачкой в нагнетательные скважины для системы ППД и подачи отделившейся нефти резервуары для временного хранения нефти. Предварительно подготовленная продукция с УПСВ направляется на ЦППН месторождения Кенлык.

Скважинаая продукция поступает в отстойник, где разделяется нефть с остаточной обводненностью 1-5%. Для обезвоживания нефти перед УПСВ в коллектор жидкости подается деэмульгатор от блока дозирования химреагента. Отстоявшаяся нефть из отстойника раздела фаз под давлением поступает в резервуары для хранения нефти. Резервуар для хранения нефти предназначен для приёма, отстоя и с последующей



перевозкой автоцистерной на ЦППН м/р Кенлык.

Вода из отстойника поступает в резервуары для хранения пластовой воды. Резервуар пластовой воды предназначен для приёма, отстоя и выдачи пластовой воды. Для снижения коррозионного воздействия пластовой воды на материал трубопроводов и оборудования, а также для предотвращения накипеобразования в коллектор подачи пластовой воды дозируется «Ингибитор коррозии марки «Пральт-11 марка Б». Дозировка ингибиторов осуществляется автоматизированными блочными установками БДР-10.

Предусмотрена очистка и учёт пластовой воды перед высоконапорными насосами в блоке фильтров с фильтрами 2-ед. (1раб., 1 рез.) и турбинными счётчиками воды.

Завершить период пробной эксплуатации планируется до 2031 года (согласно рекомендуемому варианту).

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды.**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: при эксплуатации месторождения ТОО СП «Казгермунайгаз» за 2023-2025гг по 1 варианту 48,088 т/год. при эксплуатации месторождения ТОО СП «Казгермунайгаз» за 2023-2025гг по 2 варианту 49,165 т/год. при эксплуатации месторождения ТОО СП «Казгермунайгаз» за 2023-2025 гг. по 3 варианту (рекомендуемый) 63,143 т/год. при эксплуатации месторождения ТОО «Саутс Ойл» за 2023-2025гг по 1 варианту – 30,038 т/год при эксплуатации месторождения ТОО «Саутс Ойл» за 2023-2025гг по 2 вариант (рекомендуемый) - 39,948 т/год.

На месторождения Акшабулак Восточный вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. Питьевые и хоз-бытовые нужды-1095 м<sup>3</sup> в год. Водоотведение - 876 м<sup>3</sup>.

Отходы производства и потребления. Отходы при эксплуатации месторождения за 1 год - 2,516т/год, за 3 года - 7,547 т/год. Все виды отходов будут вывозиться специализированной организацией согласно договору. Промасленная ветошь-0,3378 т/год, отработанные аккумуляторы-0,000075, огарки сварочных электродов-0,0045т/год, металлолом-0,4551т/год, ТБО-6,75 т/год.

С учетом результатов фактической реализации проектных документов и анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации системы разработки месторождения в настоящем проекте по контрактной территории КГМ рассмотрены 3 варианта, по СО – 2 варианта. Предусмотренные варианты различаются между собой порядком и количеством проводимых ГТМ и технологий по интенсификации добычи.

Результаты расчетов показывает, что по КГМ рентабельный период работы составляет по первому варианту 2022-2028гг, по второму составляет 2022-2029гг, по третьему варианту рекомендуемому варианту составляет 2022-2029гг. По СО составляет по первому варианту 2022-2031 гг, по второму рекомендуемому варианту составляет 2022-2035гг.

Выполненный прогноз загрязнения атмосферы позволяет рекомендовать реализацию 3-го рекомендуемого варианта по ТОО СП «КазгерМГ» и 2-го рекомендуемого варианта ТОО «Саутс Ойл».

Намечаемая деятельность согласно «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Восточный» 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 намечаемой 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 намечаемой 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 намечаемой 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».

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Тусмагамбетова М  
Тел. 230038





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

## ТОО "Совместное предприятие "Казгермунай"

### *Заключение*

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Восточный»

Материалы поступили на рассмотрение 26.01.2023 г. вх. №KZ49RYS00343936.

#### **Общие сведения.**

Недропользователями месторождения являются ТОО СП «Казгермунай», имеющее Государственную Лицензию серии МГ №2а (нефть) от 19.03.1997г на право пользования недрами, проведение разведки и добычи УВ на месторождениях в Кызылординской области РК и ТОО «Саутс Ойл», имеющий Контракт №668 от 10.05.2001 г со сроком на 25 лет. Площадь горного отвода ТОО СП «Казгермунай» составляет 5,88 км<sup>2</sup>, глубина горного отвода в вертикальных разрезах до кристаллического фундамента. Площадь горного отвода ТОО «Саутс Ойл» составляет 2,96 км<sup>2</sup>, глубина горного отвода в вертикальных разрезах – минус 1970м. Расположение месторождения - Кызылординская область Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш, Жусалы, расположенные на расстоянии 135 и 145 км, соответственно от месторождения.

Месторождение находится в 10 км северо-восточнее от разрабатываемого месторождения Акшабулак Центральный и в 55 км южнее крупного разрабатываемого месторождения Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, от которого до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога.

#### **Краткое описание намечаемой деятельности.**

С учетом результатов фактической реализации проектных документов и анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации системы разработки месторождения в настоящем проекте по контрактной территории КГМ рассмотрены 3 варианта, по СО – 2 варианта. Предусмотренные варианты различаются между собой порядком и количеством проводимых ГТМ и технологий по интенсификации добычи.

I вариант (базовый) предусматривает продолжение разработки при сложившейся системе текущим фондом добывающих скважин на искусственно-водонапорном (по I



объекту) и естественном режиме (по II и возвратному объектам) по всем выделенным эксплуатационным объектам.

II вариант (рекомендуемый по СО) на основе базового варианта предусматривает дополнительно проведение прострелочно-взрывных работ (ПВР) – приобщение неопробованных коллекторов по ГИСI объекта по 4 добывающим скважинам месторождения. В качестве скважин-кандидатов на проведение ПВР рассмотрена скважина №33 по территории «КГМ» и скважины №№19,20,22 на территории «СО», как малодебитные скважины с наиболее мощными нефтенасыщенными толщами, улучшенными гидродинамическими свойствами.

III вариант (рекомендуемый по КГМ) также предусматривает проведение прострелочно-взрывных работ (ПВР) по 4 добывающим скважинам и дополнительно ко II варианту ввод в эксплуатацию на объект ранее пробуренную оценочную скважину №70.

#### **Описание существующей системы сбора ТОО «СП «Казгермунай»**

Технология промыслового сбора и транспорта скважинной продукции на месторождении Акшабулак Восточный осуществляется следующим образом: продукция добывающих скважин по выкидным трубопроводам с Ø114x7 мм, проложенным в подземном исполнении, поступает на автоматизированные замерные установки типа ОЗНА-Импульс 40-14-400 (1- ед).

По состоянию на 01.07.2022 год фонд добывающих скважин месторождения Акшабулак Восточный составляет 5 ед. №39, 34, 2, 33 и 42.

Выкидные трубопроводы добывающих скважин являются стальными. Стальные трубопроводы имеют такие недостатки как, небольшой срок эксплуатации и высокую коррозионную активность. При частых порывов (Свищей) стальных выкидных трубопроводов рекомендуется рассмотреть возможность замены трубопроводов на трубы стекловолоконного материала (СВТ).

Газожидкостная смесь эксплуатационных скважин по выкидным линиям Ø114x7 мм поступает в автоматизированную групповую замерную установку АГЗУ-101 марки «ОЗНА-МАССОМЕР 400-14» для замера дебита скважинной продукции. На автоматизированных групповых замерных установках добывающие скважины подключены к измерительному устройству, где производится поочередной замер дебита нефти, воды и газа.

После замера нефтегазовая смесь по сборному трубопроводу с условным Ø159x6 мм направляется на ГУ-1.

Сооружения групповой установки месторождения «Акшабулак» предназначен для сбора, дегазации и откачки пластовой жидкости для дальнейшей подготовки нефти на ЦППН «Акшабулак».

ТОО «Саутс Ойл» По состоянию на 01.07.2022 год фонд добывающих скважин составляет 3 ед.: 18, 19, 20 и 22. В настоящее время на месторождении Акшабулак Восточный территории компании ТОО «Саутс Ойл» обустроены все скважины добывающего фонда.

УПСВ предназначено для приема нефтяной эмульсии от скважин и отделения пластовой воды от нефти на установке предварительного сброса, сбора и подготовки пластовой воды с последующей закачкой в нагнетательные скважины для системы ППД и подачи отделившейся нефти в резервуары для временного хранения нефти с последующей разгрузкой в автоцистерны.

Установка предварительного сброса воды предназначено для герметизированной системы сбора нефти от скважин м/р Акшабулак Восточный и отделения пластовой воды от нефти на установке предварительного сброса, сбора и подготовки пластовой воды с последующей закачкой в нагнетательные скважины для системы ППД и подачи отделившейся нефти резервуары для временного хранения нефти. Предварительно подготовленная продукция с УПСВ направляется на ЦППН месторождения Кенлык.

Скважинная продукция поступает в отстойник, где разделяется нефть с остаточной обводненностью 1-5%. Для обезвоживания нефти перед УПСВ в коллектор жидкости подается деэмульгатор от блока дозирования химреагента. Отстоявшаяся нефть из



отстойника раздела фаз под давлением поступает в резервуары для хранения нефти. Резервуар для хранения нефти предназначен для приёма, отстоя и с последующей перевозкой автоцистерной на ЦППН м/р Кенлык.

Вода из отстойника поступает в резервуары для хранения пластовой воды. Резервуар пластовой воды предназначен для приёма, отстоя и выдачи пластовой воды. Для снижения коррозионного воздействия пластовой воды на материал трубопроводов и оборудования, а также для предотвращения накипеобразования в коллектор подачи пластовой воды дозируется «Ингибитор коррозии марки «Пралът-11 марка Б». Дозировка ингибиторов осуществляется автоматизированными блочными установками БДР-10.

Предусмотрена очистка и учёт пластовой воды перед высоконапорными насосами в блоке фильтров с фильтрами 2-ед. (1раб., 1 рез.) и турбинными счётчиками воды.

Завершить период пробной эксплуатации планируется до 2031 года (согласно рекомендуемому варианту).

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды.**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: при эксплуатации месторождения ТОО СП «Казгермунайгаз» за 2023-2025гг по 1 варианту 48,088 т/год. при эксплуатации месторождения ТОО СП «Казгермунайгаз» за 2023-2025гг по 2 варианту 49,165 т/год. при эксплуатации месторождения ТОО СП «Казгермунайгаз» за 2023-2025гг по 3 варианту (рекомендуемый) 63,143 т/год. при эксплуатации месторождения ТОО «Саутс Ойл» за 2023-2025гг по 1 варианту – 30,038 т/год при эксплуатации месторождения ТОО «Саутс Ойл» за 2023-2025гг по 2 вариант (рекомендуемый) - 39,948 т/год.

На месторождения Акшабулак Восточный вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. Питьевые и хоз-бытовые нужды-1095 м<sup>3</sup> в год. Водоотведение - 876 м<sup>3</sup>.

Отходы производства и потребления. Отходы при эксплуатации месторождения - за 1 год -2,516т/год, за 3 года - 7,547 т/год. Все виды отходов будут вывозиться специализированной организацией согласно договору. Промасленная ветошь-0,3378 т/год, Отработанные аккумуляторы-0,000075, Огарки сварочных электродов-0,0045т/год, Металлолом-0,4551т/год, ТБО-6,75 т/год.

С учетом результатов фактической реализации проектных документов и анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации системы разработки месторождения в настоящем проекте по контрактной территории КГМ рассмотрены 3 варианта, по СО – 2 варианта. Предусмотренные варианты различаются между собой порядком и количеством проводимых ГТМ и технологий по интенсификации добычи.

Результаты расчетов показывает, что по КГМ рентабельный период работы составляет по первому варианту 2022-2028гг, по второму составляет 2022-2029гг, по третьему варианту рекомендуемому варианту составляет 2022-2029гг. По СО составляет по первому варианту 2022-2031 гг, по второму рекомендуемому варианту составляет 2022-2035гг.

Выполненный прогноз загрязнения атмосферы позволяет рекомендовать реализацию 3-го рекомендуемого варианта по ТОО СП «КазгерМГ» и 2-го рекомендуемого варианта ТОО «Саутс Ойл». Проектируемые работы не окажут измеряемого воздействия на качество атмосферного воздуха в ближайших населенных пунктах в виду локального характера воздействия указанных источников выбросов, так как максимальные концентрации загрязняющих веществ сосредоточены только на отведенной производственной площадке.

Концентрации загрязняющих веществ на территории вахтового поселка в пределах нормативных требований к предельно-допустимым концентрациям в рабочей зоне.

Намечаемая деятельность согласно «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Восточный» 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 намечаемой 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 намечаемой 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, намечаемая 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. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Тусмагамбетова М  
Тел. 230038

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



