

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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, ГЕОЛОГИИ  
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

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 года

ТОО «Кумколь Ойл»

## 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 12.07.2022 г. вх. №KZ56RYS00266695.

### Общие сведения.

В административном отношении площадь проектируемых работ расположена на территории Улытауского района Карагандинской области и Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан.

Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам Центрального Казахстана с типичными для них растительным и животным миром. Абсолютные отметки поверхности варьируют от 200 м до 230 м. Площадь геологического отвода участка недр «вблизи Кумколь» составляет 1631,7 км<sup>2</sup>.

Климат резко-континентальный с жарким, сухим продолжительным летом +27°С (до +42°С) и холодной малоснежной зимой -12°С (до -40°С). Частые и сильные ветры северо-восточного и восточного направления, летом – западные и северо- западные.

Дорожная сеть представлена автодорогой с твердым покрытием Кумколь-Кызылорда и грейдерной дорогой до месторождения Кызылкия.

Ближайшими населенными пунктами являются: пос. Кумколь (до 15 км), г. Жезказган (250 км). Областной центр г. Кызылорда находится на юг 190-220 км.

Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит на расстоянии 60 км к северо-востоку.

Дорожная сеть развита слабо, в основном они грунтовые низкого качества, в период распутицы непроходимы автотранспортом.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л.

### Краткое описание намечаемой деятельности.

«Дополнением №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контакта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.» предусматривается разведка залежей углеводородов на участке недр вблизи Кумколь в антиклинальных литологически, стратиграфически и тектонически-ограниченных ловушках, в палеозойских, юрских и нижнемеловых отложениях.



Основанием для составления «Дополнения №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь» послужили результаты переобработки и переинтерпретации геолого-сейсмических данных, проведенных в 1986-1993 г.г. геофизических работ по методике 2Д, а также данных объемной сейсморазведки 3Д, проведенной в 2005 г., и результаты поисково-разведочного бурения, проведенного на контрактной территории №4919.

Согласно основного «Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь...», ТОО «Кумколь Ойл» в 2022 году выполнило бурение независимой поисковой скважины Кумкольская-1 глубиной 1201 м, в юго-восточной части контрактной территории. В этой скважине в отложениях нижнего мела и палеозоя были отмечены проявления нефти по керну и по ГИС.

Целевым назначением проектируемых работ является дальнейшее проведение разведочных работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр «вблизи Кумколь», изучения перспективных залежей нефти и газа, выявленных пробуренной скважиной Кумкольская-1, определение границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств, получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологической модели структур и оценки их нефтеносности.

Основными задачами разведочных работ являются обнаружение и прослеживание залежей нефти и газа с оценкой их ресурсов, определение целесообразности постановки дальнейшей разведки.

Для решения поставленных задач предусматривается:

- бурение 8-ми независимых разведочных скважин Кумкольская: 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 и 9 с проектными глубинами 1200, 1700 и 2200 м, проектным горизонтом PZ, при этом скважины №2 и №3 Кумкольская являются переходящими с основного «Проекта разведочных работ»;

- предусматривается восстановление и испытание ранее пробуренной в пределах разведочного блока скважины Донгелек-1, проведение сейсморазведки 2Д в объеме 500 пог. км, обработка и интерпретация 2Д сейсморазведочных работ;

- отбор керновых материалов по продуктивным горизонтам отложений палеозоя, юры и мела на основании результатов ГТИ, выполнения полного комплекса ГИС;

- при выявлении продуктивных объектов изучение эффективных толщин, открытой и эффективной пористости, проницаемости, нефтегазонасыщенности, на основе изучения кернового материала и материалов ГИС;

- изучение продуктивности перспективных нефтегазоносных горизонтов;

- при обнаружении залежей нефти и газа изучение свойств пластовых флюидов по данным опробования и анализа поверхностных и глубинных проб;

- получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа по палеозойским, юрским и нижнемеловым отложениям.

Скважины будут буриться в 2022-2023 годах.

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

На этапе строительно-подготовительных работ, а также бурения скважины глубиной 1200, 1700 и 2200 ( $\pm 250$ ) м от 1-ой скважины будут иметь место выбросы в объеме 47.026 г/сек и 264.998 т/год, в том числе: твердые – 6.609 т/год, газообразные, жидкие – 258.389 т/год. На этапе испытания 1-ой скважины будут иметь место 8,2 г/сек и 239.22 т/год, в том числе: твердые – 6,788 т/год, газообразные – 132,432 т/год. Перечень загрязняющих веществ: Титан диоксид, Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/, Калий хлорид, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/, диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат), Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид), Сероводород (Дигидросульфид), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/, Пентан, Метан, Изобутан (2-Метилпропан), Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь



углеводородов предельных С6-С10, Бензол, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров), Метилбензол, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид), Формальдегид (Метаналь), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.), Алканы С12-19 /в пересчете на С/, Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П), 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).

Строительство и бурение скважин характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Суточный расход технической воды на производственные нужды определяется согласно техническому проекту на строительство скважин. Для питьевых целей – вода привозная и бутилированная. Объем потребления воды: строительство и монтаж – 17,6 м<sup>3</sup>, подготовительные работы – 132,38 м<sup>3</sup>, бурение и крепление – 1455,24 (2241,07) м<sup>3</sup>, испытание в эксплуатационной колонне – 688,1 (1129,7) м<sup>3</sup> (значение в скобках для скважины глубиной 2200м). Водоотведение: 42,38 (59,88) + 33,8 (47,9) = 76,18 м<sup>3</sup> (107,78). Значение в скобках от скважин глубиной 2200 м. Сточные воды (включая буровые сточные воды) временно будут собираться в емкость, по мере заполнения предусмотрен вывоз специализированной организацией. На буровой площадке предусмотрен гидроизолированный септик. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Отходы производства и потребления. Для скважин глубиной 1200 (1700) м: буровой шлам 204,575т, отработанный буровой раствор 219,6 т, буровые сточные воды 48,09 т, отходы соляно-кислотной обработки 13,632 т, промасленная ветошь 0,03 т, отработанные масла 0,975 т, металлолом 1,25 т, огарки сварочных электродов 0,0035 т, ТБО 2,62 т, использованная тара из-под химических реагентов 0,7 т. Для скважин глубиной 2200 м: буровой шлам 247,45 т, отработанный буровой раствор 250,44 т, буровые сточные воды 54,81 т, отходы соляно-кислотной обработки 13,632 т, промасленная ветошь 0,05 т, отработанные масла 1,125 т, металлолом 1,75 т, огарки сварочных электродов 0,0035 т, ТБО 4,25 т, использованная тара из-под химических реагентов 0,95 т. Все отходы вывозятся согласно договора со специализированной организацией.

Использование растительных ресурсов, объектов животного мира непредусматривается.

Намечаемая деятельность согласно «Дополнению №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контакта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.» 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. Повлечёт 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, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Болатова Ж.  
Тел. 230207





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

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 года

ТОО «Кумколь Ойл»

## Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 12.07.2022 г. вх. №KZ56RYS00266695.

### Общие сведения.

В административном отношении площадь проектируемых работ расположена на территории Улытауского района Карагандинской области и Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан.

Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам Центрального Казахстана с типичными для них растительным и животным миром. Абсолютные отметки поверхности варьируют от 200 м до 230 м. Площадь геологического отвода участка недр «вблизи Кумколь» составляет 1631,7 км<sup>2</sup>.

Климат резко-континентальный с жарким, сухим продолжительным летом +27°C (до +42°C) и холодной малоснежной зимой -12°C (до -40°C). Частые и сильные ветры северо-восточного и восточного направления, летом – западные и северо- западные.

Дорожная сеть представлена автодорогой с твердым покрытием Кумколь-Кызылорда и грейдерной дорогой до месторождения Кызылкия.

Ближайшими населенными пунктами являются: пос. Кумколь (до 15 км), г. Жезказган (250 км). Областной центр г. Кызылорда находится на юг 190-220 км.

Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит на расстоянии 60 км к северо-востоку.

Дорожная сеть развита слабо, в основном они грунтовые низкого качества, в период распутицы непроходимы автотранспортом.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л.

### Краткое описание намечаемой деятельности.

«Дополнением №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контакта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.» предусматривается разведка залежей углеводородов на участке недр вблизи Кумколь в антиклинальных литологически, стратиграфически и тектонически-ограниченных ловушках, в палеозойских, юрских и нижнемеловых отложениях.

Основанием для составления «Дополнения №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь» послужили результаты переработки и



переинтерпретации геолого-сейсмических данных, проведенных в 1986-1993 г.г. геофизических работ по методике 2Д, а также данных объемной сейсморазведки 3D, проведенной в 2005 г., и результаты поисково-разведочного бурения, проведенного на контрактной территории №4919.

Согласно основного «Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь...», ТОО «Кумколь Ойл» в 2022 году выполнило бурение независимой поисковой скважины Кумкольская-1 глубиной 1201 м, в юго-восточной части контрактной территории. В этой скважине в отложениях нижнего мела и палеозоя были отмечены проявления нефти по керну и по ГИС.

Целевым назначением проектируемых работ является дальнейшее проведение разведочных работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр «вблизи Кумколь», изучения перспективных залежей нефти и газа, выявленных пробуренной скважиной Кумкольская-1, определение границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств, получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологической модели структур и оценки их нефтеносности.

Основными задачами разведочных работ являются обнаружение и прослеживание залежей нефти и газа с оценкой их ресурсов, определение целесообразности постановки дальнейшей разведки.

Для решения поставленных задач предусматривается:

- бурение 8-ми независимых разведочных скважин Кумкольская: 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 и 9 с проектными глубинами 1200, 1700 и 2200 м, проектным горизонтом PZ, при этом скважины №2 и №3 Кумкольская являются переходящими с основного «Проекта разведочных работ»;
- предусматривается восстановление и испытание ранее пробуренной в пределах разведочного блока скважины Донгелек-1, проведение сейсморазведки 2Д в объеме 500 пог. км, обработка и интерпретация 2Д сейсморазведочных работ;
- отбор керновых материалов по продуктивным горизонтам отложений палеозоя, юры и мела на основании результатов ГТИ, выполнения полного комплекса ГИС;
- при выявлении продуктивных объектов изучение эффективных толщин, открытой и эффективной пористости, проницаемости, нефтегазонасыщенности, на основе изучения кернового материала и материалов ГИС;
- изучение продуктивности перспективных нефтегазоносных горизонтов;
- при обнаружении залежей нефти и газа изучение свойств пластовых флюидов по данным опробования и анализа поверхностных и глубинных проб;
- получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа по палеозойским, юрским и нижнемеловым отложениям.

Скважины будут буриться в 2022-2023 годах.

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

На этапе строительно-подготовительных работ, а также бурения скважины глубиной 1200, 1700 и 2200 (±250) м от 1-ой скважины будут иметь место выбросы в объеме 47.026 г/сек и 264.998 т/год, в том числе: твердые – 6.609 т/год, газообразные, жидкие – 258.389 т/год. На этапе испытания 1-ой скважины будут иметь место 8,2 г/сек и 239.22 т/год, в том числе: твердые – 6,788 т/год, газообразные – 132,432 т/год. Перечень загрязняющих веществ: Титан диоксид, Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/, Калий хлорид, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/, диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат), Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид), Азот (II) оксид (Азота оксид), Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид), Сероводород (Дигидросульфид), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/, Пентан, Метан, Изобутан (2-Метилпропан), Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров), Метилбензол, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид), Формальдегид (Метаналь),



Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.), Алканы C12-19 /в пересчете на C/, Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П), 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).

Строительство и бурение скважин характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Суточный расход технической воды на производственные нужды определяется согласно техническому проекту на строительство скважин. Для питьевых целей – вода привозная и бутилированная. Объем потребления воды: строительство и монтаж – 17,6 м<sup>3</sup>, подготовительные работы – 132,38 м<sup>3</sup>, бурение и крепление – 1455,24 (2241,07) м<sup>3</sup>, испытание в эксплуатационной колонне – 688,1 (1129,7) м<sup>3</sup> (значение в скобках для скважины глубиной 2200м). Водоотведение: 42,38 (59,88) + 33,8 (47,9) = 76,18 м<sup>3</sup> (107,78). Значение в скобках от скважин глубиной 2200 м. Сточные воды (включая буровые сточные воды) временно будут собираться в емкость, по мере заполнения предусмотрен вывоз специализированной организацией. На буровой площадке предусмотрен гидроизолированный септик. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Отходы производства и потребления. Для скважин глубиной 1200 (1700) м: буровой шлам 204,575т, отработанный буровой раствор 219,6 т, буровые сточные воды 48,09 т, отходы соляно-кислотной обработки 13,632 т, промасленная ветошь 0,03 т, отработанные масла 0,975 т, металлолом 1,25 т, огарки сварочных электродов 0,0035 т, ТБО 2,62 т, использованная тара из-под химических реагентов 0,7 т. Для скважин глубиной 2200 м: буровой шлам 247,45 т, отработанный буровой раствор 250,44 т, буровые сточные воды 54,81 т, отходы соляно-кислотной обработки 13,632 т, промасленная ветошь 0,05 т, отработанные масла 1,125 т, металлолом 1,75 т, огарки сварочных электродов 0,0035 т, ТБО 4,25 т, использованная тара из-под химических реагентов 0,95 т. Все отходы вывозятся согласно договора со специализированной организацией.

Использование растительных ресурсов, объектов животного мира непредусматривается.

### **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. Болатова Ж.  
Тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

