

«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 СП «Казгермунай»

Заклучение

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 Аксай»

Материалы поступили на рассмотрение 03.05.2023 г. вх. №KZ08RYS00383765.

Общие сведения. Площадь горного отвода ТОО СП «Казгермунай» составляет 80,74 км². Месторождение Аксай находится на территории Теренузекского района Кызылординской области. Месторождение Аксай в административном отношении расположено в Теренузекском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (120 км), в 25 км к востоку от месторождений Аксай и Южный Аксай расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, к северо-востоку на расстоянии 55 км находится месторождение Кумколь. Месторождение Кумколь с г. Кызылорда связывает асфальтированная дорога, остальные дороги грунтовые, труднопроходимые в период весенней распутицы и пригодные для передвижения в летне-осенний период автотранспортом. В зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов.

В орографическом отношении месторождение расположено в южной части Тургайской низменности в пределах Арыскупского прогиба. Местность района месторождения представляет низменную равнину с отметками рельефа 165-190м, осложненную возвышенными плато с отметками рельефа 200-230 м., пересекающими равнину от хребта Улутуа в юго-западном направлении.

Краткое описание намечаемой деятельности.

В 2021 году составлена работа «Проект разработки месторождения Аксай» с проектом «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду», ПРМ была вынесена на заседание ЦКРР от 24.02.2022г (Протокол №23/2), ПредОВОС согласован ГЭЭ ДЭ по Кызылординской области (Заключение № KZ24VCY00971204 от 29.09.2021г). В 2022г на основе новых геолого-геофизических и геолого-промысловых данных по результатам бурения скважины №72 на Юго-западном участке месторождения, проектным институтом «Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг» был составлен «Перевод запасов нефти и растворенного газа Юго-западного поднятия месторождения Аксай Кызылординской области РК (по состоянию изученности 02.01.2022г)», утвержденный Протоколом ГКЗ РК №2448-22-У от 23.08.2022 г.

Система внутрпромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового



транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти до товарной кондиции и сдачи потребителю. Поток нефтяной и газоконденсатной смеси со скважин по выкидным линиям поступает на замерный сепаратор, где производится замер дебита по каждому шлейфу. После чего газ подается на центральный пункт сбора, где происходит отделение нефти от пластовой воды и капельной влаги от газа. Часть сырого газа подается на печь подогрева, а основная часть направляется на узел регулирования УПГ-1/2 на месторождении Акшабулак Центральный по межпромысловому газопроводу «Аксай-Акшабулак». Система сбора и транспортировки нефти и газа месторождения Аксай представляет собой непрерывный поток для последующей переработки и потребления:

- устье скважины–ГЗУ–ЦПС–нефтепровод «Аксай-Нуралы»–УПН-Нуралы;
- устье скважины–ГЗУ–ЦПС–газопровод «Аксай-Акшабулак»–УПГ-2-Акшабулак.

ЦПСАксай Общий поток нефтяной эмульсии из замерной установки «Озна-Массомер» ЗУЦПС-01 и манифольда М-ЦПС-01, направляется в нефтегазовый сепаратор С-ЦПС-01А объемом 100 м³, в котором происходит разделение продукции скважин. Проходя через ряд специальных устройств сепаратора, газонефтяная эмульсия разделяется на водонефтяную жидкость и газ. После сепарации на С-ЦПС-01А отделившийся попутный газ направляется в компрессорный блок, К-ЦПС-01. Отделившаяся водонефтяная жидкость из сепаратора С-ЦПС-01А поступает на площадку мультифазных насосов Н-ЦПС-01А/В. Для очистки водонефтяной жидкости от механических примесей, перед насосами Н-ЦПС-01А/В установлены фильтры Ф-ЦПС-01А/В. После площадки мультифазных насосов Н-ЦПС-01А/В поток водонефтяной жидкости подается на подогреватели П-ЦПС-01А/В (печи ПП-0,63 и ПП-1,6А – одна резервная). В подогревателях водонефтяная жидкости нагревается до температуры 60°С, а затем пройдя узел учета, перекачивается на УПН месторождение Нуралы.

Перед сепаратором С-ЦПС-01А расположен блок реагентов БР-ЦПС-01А, между мультифазными насосами Н-ЦПС-01А/В и подогревателями П-ЦПС-01А/В, также расположен блок реагентов БР-ЦПС-01В. С блока автоматической подачи реагентов БРЦПС-01В в осеннезимний период дозируется диспергатор асфальтосмолистых и парафиновых отложений РДН-4060. Далее подготовленная до товарного качества нефть для сдачи потребителю, по нефтепроводу «Нуралы-Акшабулак» протяженностью L-32 км при помощи магистральных насосов KSB №1 и №2 откачивается на ЦППН промысла Акшабулак. Нефтяной поток после замера в узле учета перекачивается по МН «Акшабулак-Кумколь», на узел сдачи товарной нефти месторождения Кумколь.

Намечаемая деятельность предполагает два альтернативных варианта разработки месторождения Аксай. Предусмотренные варианты различаются между собой порядком и количеством проводимых ГТМ по переводу скважин между объектами и бурением дополнительных скважин для уплотнения сетки, подходом к системе разработки эксплуатационных объектов и методами интенсификации добычи в целях достижения максимального значения конечных коэффициентов извлечения УВ.

I вариант (базовый) предусматривает реализацию проектных решений, принятых в действующем проектом документе «Проекта разработки ...», не выполненных на текущую дату составления настоящего проекта, включающие в себя ввод из бурения всего 6 добывающих скважин (№№82,83, 101, 102, 105, 107), вод 7 скважин на разработку газоконденсатных залежей I и III эксплуатационных объектов, перевод 1 скважины между объектами, расконсервацию 1 скважины (№39), перевод под закачку 5 скважин для организации системы ППД на I эксплуатационном объекте и увеличения фонда нагнетательных скважин на III эксплуатационном объекте.

II вариант (рекомендуемый) на основе базового Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): варианта предусматривает проведение дополнительных мероприятий по вводу из бурения



добывающих скважин в количестве 4 ед. (№№103, 104, 106, 108) на всех эксплуатационных объектах и вводу дополнительно 2 скважин на разработку газоконденсатных залежей I эксплуатационного объекта с целью достижения утвержденных значений коэффициентов извлечения УВ. С целью вовлечения в разработку неохваченных зон пробуренными скважинами, по двум вариантам разработки предусматривается фонд резервных скважин в количестве 10% от общего пробуренного фонда скважин (50 ед.), что составит 5 ед.

В рамках проекта планируется начало реализации работы - 2023г. Завершение- 2040 г.

Согласно **II (рекомендуемому) варианту** на основе базового варианта предусматривается дополнительно ввод из бурения 2 добывающих скважин (№103 в 2024г и №106 в 2028г) с целью достижения утвержденного значения КИН 0,252 доли ед. Увеличение КИН объекта, в свою очередь, связано с приростом запасов Юго-западного поднятия в рамках утвержденного «Перевода запасов ...» [36] при переводе запасов ранее оцененных по непромышленной категории в категорию промышленных запасов в объеме 1648 / 494 тыс. т.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при строительстве 10 скважин на месторождении Аксай составят 18,658 г/с и 335,01 т/год; при расконсервации одной скважины составит 4,78144 г/с и 2,35637 т/год. Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации за 2023 год месторождения Аксай составит 26,968 г/с и 82,1439 т/год; за 2024 год составит 33,818 г/с и 95,49 т/год; за 2025 год составит 49,876 г/с и 122,55 т/год; при бурении 5 резервных скважин составит 18,6583 г/с и 167,505 т/год.

Для хозяйственно бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Аксай используется привозная вода. Хозяйственно бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся на площадку очистных сооружений вахтового поселка Нуралы. Проживание персонала осуществляется на территории вахтового поселка Нуралы.

Предположительный объем водопотребления при строительстве 10 скважин составит 2106. м3/цикл, при эксплуатации за 2023 год составит 1642,5 м3/цикл, за 2024 год составит 1647 м3/цикл, за 2025 год 1642,5 м3/цикл.

В процессе проведения работ будут образовываться коммунальные и производственные отходы. Отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения. Лимит накопления отходов при строительстве 10 скважин составляет 4718,16 т/год. Из них буровой шлам - 2240,65524 т/год, отработанный буровой раствор - 2453,16191 т/год, промасленные отходы - 1,126 т/год. Отработанные масла - 20,3120928 т/год, коммунальные отходы -2,88493151 т/год.

Отходы по мере их накопления собирают в емкости и передаются на договорной основе сторонним организациям имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Срок временного складирования отходов на месте образования до 6-ти месяцев.

Использование растительных ресурсов, объектов животного мира не предусматривается.

Намечаемая деятельность согласно «Дополнению к Проекту разработки месторождения Аксай» 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 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 Кызылорди**

Н.Өмірсерікұлы





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 СП «Казгермунай»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

Общие сведения. Площадь горного отвода ТОО СП «Казгермунай» составляет 80,74 км². Месторождение Аксай находится на территории Теренузекского района Кызылординской области. Месторождение Аксай в административном отношении расположено в Теренузекском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (120 км), в 25 км к востоку от месторождений Аксай и Южный Аксай расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, к северо-востоку на расстоянии 55 км находится месторождение Кумколь. Месторождение Кумколь с г. Кызылорда связывает асфальтированная дорога, остальные дороги грунтовые, труднопроходимые в период весенней распутицы и пригодные для передвижения в летне-осенний период автотранспортом. В зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов.

В орографическом отношении месторождение расположено в южной части Тургайской низменности в пределах Арыскупского прогиба. Местность района месторождения представляет низменную равнину с отметками рельефа 165-190 м, осложненную возвышенными плато с отметками рельефа 200-230 м., пересекающими равнину от хребта Улутау в юго-западном направлении.

Краткое описание намечаемой деятельности.

В 2021 году составлена работа «Проект разработки месторождения Аксай» с проектом «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду», ПРМ была вынесена на заседание ЦКРР от 24.02.2022г (Протокол №23/2), ПредОВОС согласован ГЭЭ ДЭ по Кызылординской области (Заключение № KZ24VCY00971204 от 29.09.2021г). В 2022г на основе новых геолого-геофизических и геолого-промысловых данных по результатам бурения скважины №72 на Юго-западном участке месторождения, проектным институтом «Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг» был составлен «Перевод запасов нефти и растворенного газа Юго-западного поднятия месторождения Аксай Кызылординской области РК (по состоянию изученности 02.01.2022г)», утвержденный Протоколом ГКЗ РК №2448-22-У от 23.08.2022 г.

Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти до товарной кондиции и сдачи потребителю. Поток нефтяной и газоконденсатной смеси со скважин по выкидным линиям поступает на замерный сепаратор, где производится замер дебита по каждому шлейфу. После чего газ подается на центральный пункт сбора, где происходит отделение нефти от пластовой воды и капельной влаги от газа. Часть сырого газа подается на печь подогрева, а



основная часть направляется на узел регулирования УПГ-1/2 на месторождении Акшабулак Центральный по межпромысловому газопроводу «Аксай-Акшабулак». Система сбора и транспортировки нефти и газа месторождения Аксай представляет собой непрерывный поток для последующей переработки и потребления:

- устье скважины–ГЗУ–ЦПС–нефтепровод «Аксай-Нуралы»–УПН-Нуралы;
- устье скважины–ГЗУ–ЦПС–газопровод «Аксай-Акшабулак»–УПГ-2-Акшабулак.

ЦПСАксай Общий поток нефтяной эмульсии из замерной установки «Озна-Массомер» ЗУЦПС-01 и манифольда М-ЦПС-01, направляется в нефтегазовый сепаратор С-ЦПС-01А объемом 100 м³, в котором происходит разделение продукции скважин. Проходя через ряд специальных устройств сепаратора, газонефтяная эмульсия разделяется на водонефтяную жидкость и газ. После сепарации на С-ЦПС-01А отделившийся попутный газ направляется в компрессорный блок, К-ЦПС-01. Отделившаяся водонефтяная жидкость из сепаратора С-ЦПС-01А поступает на площадку мультифазных насосов Н-ЦПС-01А/В. Для очистки водонефтяной жидкости от механических примесей, перед насосами Н-ЦПС-01А/В установлены фильтры Ф-ЦПС-01А/В. После площадки мультифазных насосов Н-ЦПС-01А/В поток водонефтяной жидкости подается на подогреватели П-ЦПС-01А/В (печи ПП-0,63 и ПП-1,6А – одна резервная). В подогревателях водонефтяная жидкости нагревается до температуры 60°С, а затем пройдя узел учета, перекачивается на УПН месторождение Нуралы.

Перед сепаратором С-ЦПС-01А расположен блок реагентов БР-ЦПС-01А, между мультифазными насосами Н-ЦПС-01А/В и подогревателями П-ЦПС-01А/В, также расположен блок реагентов БР-ЦПС-01В. С блока автоматической подачи реагентов БРЦПС-01В в осеннезимний период дозируется диспергатор асфальтосмолистых и парафиновых отложений PDH-4060. Далее подготовленная до товарного качества нефть для сдачи потребителю, по нефтепроводу «Нуралы-Акшабулак» протяженностью L-32 км при помощи магистральных насосов KSB №1 и №2 откачивается на ЦППН промысла Акшабулак. Нефтяной поток после замера в узле учета перекачивается по МН «Акшабулак-Кумколь», на узел сдачи товарной нефти месторождения Кумколь.

Намечаемая деятельность предполагает два альтернативных варианта разработки месторождения Аксай. Предусмотренные варианты различаются между собой порядком и количеством проводимых ГТМ по переводу скважин между объектами и бурением дополнительных скважин для уплотнения сетки, подходом к системе разработки эксплуатационных объектов и методами интенсификации добычи в целях достижения максимального значения конечных коэффициентов извлечения УВ.

I вариант (базовый) предусматривает реализацию проектных решений, принятых в действующем проектом документе «Проекта разработки ...», не выполненных на текущую дату составления настоящего проекта, включающие в себя ввод из бурения всего 6 добывающих скважин (№№82,83, 101, 102, 105, 107), вод 7 скважин на разработку газоконденсатных залежей I и III эксплуатационных объектов, перевод 1 скважины между объектами, расконсервацию 1 скважины (№39), перевод под закачку 5 скважин для организации системы ППД на I эксплуатационном объекте и увеличения фонда нагнетательных скважин на III эксплуатационном объекте.

II вариант (рекомендуемый) на основе базового Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): варианта предусматривает проведение дополнительных мероприятий по вводу из бурения добывающих скважин в количестве 4 ед. (№№103, 104, 106, 108) на всех эксплуатационных объектах и вводу дополнительно 2 скважин на разработку газоконденсатных залежей I эксплуатационного объекта с целью достижения утвержденных значений коэффициентов извлечения УВ. С целью вовлечения в разработку неохваченных зон пробуренными скважинами, по двум вариантам разработки



предусматривается фонд резервных скважин в количестве 10% от общего пробуренного фонда скважин (50 ед.), что составит 5 ед.

В рамках проекта планируется начало реализации работы - 2023г. Завершение- 2040 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при строительстве 10 скважин на месторождении Аксай составят 18,658 г/с и 335,01 т/год; при расконсервации одной скважины составит 4,78144 г/с и 2,35637 т/год. Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации за 2023 год месторождения Аксай составит 26,968 г/с и 82,1439 т/год; за 2024 год составит 33,818 г/с и 95,49 т/год; за 2025 год составит 49,876 г/с и 122,55 т/год; при бурении 5 резервных скважин составит 18,6583 г/с и 167,505 т/год.

Для хозяйственно бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Аксай используется привозная вода. Хозяйственно бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся на площадку очистных сооружений вахтового поселка Нуралы. Проживание персонала осуществляется на территории вахтового поселка Нуралы.

Предположительный объем водопотребления при строительстве 10 скважин составит 2106. м3/цикл, при эксплуатации за 2023 год составит 1642,5 м3/цикл, за 2024 год составит 1647 м3/цикл, за 2025 год 1642,5 м3/цикл.

В процессе проведения работ будут образовываться коммунальные и производственные отходы. Отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения. Лимит накопления отходов при строительстве 10 скважин составляет 4718,16 т/год. Из них буровой шлам - 2240,65524 т/год, отработанный буровой раствор - 2453,16191 т/год, промасленные отходы - 1,126 т/год. Отработанные масла - 20,3120928 т/год, коммунальные отходы -2,88493151 т/год.

Отходы по мере их накопления собирают в емкости и передаются на договорной основе сторонним организациям имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Срок временного складирования отходов на месте образования до 6-ти месяцев.

Использование растительных ресурсов, объектов животного мира не предусматривается.

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. No280, 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

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

