

«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 «СНПС – Ай Дан Мунай»

**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 Юго-Западный Сарыбулак»

Материалы поступили на рассмотрение 13.04.2023 г. вх. №KZ64RYS00375579.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Юго-Западный Сарыбулак расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области. Ближайшим населенным пунктом является областной центр г. Кызылорда, находящийся в 112 км к югу от месторождения, районный центр пос. Теренозек - в 123 км, железнодорожная станция Жусалы - в 164 км. Населенные пункты связаны между собой железной и шоссейной дорогами, с месторождением – грунтовыми и полевыми дорогами.

В 35 км к северо-западу расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, связанное нефтепроводом Акшабулак - Кумколь - Каракойын с магистральным нефтепроводом Шымкент - Павлодар.

В геоморфологическом отношении район представлен слабовсхолмленной равниной, пересеченной уступом, относительная высота которого достигает 80 м. Равнина к югу от уступа имеет почти ровную поверхность, местами прерываемую котловинами разной величины, дно, многих из которых занято такырами или солончаками. Относительно уровня моря отметки поверхности варьируют в пределах 80-110 м.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Объект исследования – система разработки месторождения Юго-Западный Сарыбулак. Экономическая оценка проводилась по 3 вариантам разработки. Оценка осуществлялась с применением финансовых и экономических допущений, перечисленных и обоснованных затрат.

Для расчета технологических показателей разработки в целом по месторождению выбраны 3 расчетных варианта.

Вариант 1. Предусматривает бурение 9 добывающих скважин и внедрение системы поддержания пластового давления путем закачки воды в нагнетательные скважины на I объекте. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать приконтурное заводнение.



Вариант 2. Основан на 1 варианте и дополнительно предусматривает разработку газоконденсатной части месторождения. В целом по газоконденсатной части предусмотрен ввод 4 раннее пробуренных скважин и бурение 4 газодобывающих скважин.

Разработка газоконденсатной части месторождения предусмотрена с 2035 года. Бурение газодобывающих скважин, предусматривается в период с 2036-2039гг.

Вариант 3. Предусматривает внедрение технологии по увеличению нефтеотдачи, и для этой цели выбран вариант с бурением наклонно-направленных скважин, который успешно апробирован на соседнем месторождении Арысское. Сроки и количество скважин, вводимых из бурения аналогичны со первым вариантом.

В результате технико-экономической оценки вариантов разработки к реализации предлагается 1 вариант разработки, как наиболее рентабельный и позволяет достичь утвержденные запасы нефти. Предусматривает бурение 9 добывающих скважин и внедрение системы поддержания пластового давления путем закачки воды в нагнетательные скважины на I объекте. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать приконтурное заводнение.

При разработке месторождения Юго Западный Сарыбулак источниками воздействия на атмосферный воздух будет технологическое оборудование, установки, системы и сооружения основного и вспомогательного производства, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции.

Предусматривает бурение 9 добывающих скважин и внедрение системы поддержания пластового давления путем закачки воды в нагнетательные скважины на I объекте. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать при контурное заводнение.

Цель работы обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении.

Согласно утвержденному варианту разработки, является вариант, предполагающий поддержание пластового давления путем закачки воды.

В данном Дополнении к проекту разработки согласно рекомендуемому варианту разработки рассмотрен вариант, предусматривающий разработку залежей месторождения с поддержанием пластового давления путем закачки воды.

В связи с этим, из за возможной слабой приемистости нагнетательных скважин, при нагнетании воды должны выполняться следующие требования: в связи со слабой приемистостью обеспечить плавное нагнетание; для защиты от прорыва воды обеспечить, чтобы давление нагнетания было ниже давления разрыва пласта.

В проекте разработки приведены сведения о геологическом строении и характеристике продуктивных горизонтов. Проанализированы результаты геолого геофизических и промысловых исследований всех пробуренных скважин.

Даны сведения о коллекторских свойствах пород, свойствах нефти, газа и воды. Проведение обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчётных вариантов разработки. На основе анализа технико экономических показателей выбран рекомендуемый вариант реализации развития месторождения. График работы круглосуточно, режим работы персонала вахтовый.

Вариант 1. Предусматривает бурение 9 добывающих скважин и внедрение системы поддержания пластового давления путем закачки воды в нагнетательные скважины на I объекте. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать приконтурное заводнение.

Вариант 2. Основан на 1 варианте и дополнительно предусматривает разработку газоконденсатной части месторождения. В целом по газоконденсатной части предусмотрен ввод 4 раннее пробуренных скважин и бурение 4 газодобывающих скважин. Разработка газоконденсатной части месторождения предусмотрена с 2035 года. Бурение газодобывающих скважин, предусматривается в период с 2036-2039гг.



Вариант 3. Предусматривает внедрение технологии по увеличению нефтеотдачи, и для этой цели выбран вариант с бурением наклонно-направленных скважин, который успешно апробирован на соседнем месторождении Арысское.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Рентабельный срок разработки месторождения составит 47 лет (2023-2069 гг.).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Основные источники воздействия на окружающую среду при строительстве скважин согласно расчетам будут задействованы 11 источников загрязнения воздушного бассейна, 8 из которых являются организованными источниками и 3 неорганизованными источниками.

Бурение 1 ой скважины 2025 год	3.94230349 г/сек	18.9432184 т/год
Бурение 1 ой скважины 2026 год	3.94230349 г/сек	18.9432184 т/год
Бурение 1 ой скважины 2027 год	3.94230349 г/сек	18.9432184 т/год
Бурение 2 х скважины 2028 год	3.94230319 г/сек	37.87650072 т/год
Бурение 4 х скважины 2029 год	3.94230319 г/сек	75.76983856 т/год
Поддержание пластового давления 2032 год	1.7470474 г/сек	17.8201825 т/год
Испытание скважин не предусматривается.		

Персонал и режим работы Количество рабочих составит 35 человек, срок строительства одной скважины 25 дней. Режим работы вахтовый.

При разработке месторождения Юго-Западный Сарыбулак на территории будут задействованы 12 источников выбросов загрязняющих веществ, 3 из которых являются организованными. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются: Печь ПП 0,633 ед. Скважины 9ед.

К остальным скважинам будут подключены электрические печи подогрева. Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации составят 0.1533 г/сек, 4.053 т/год. Выявленные источники выбросов загрязняющих веществ являются ориентировочными, уточнение будет производиться при разработке проекта НДВ.

Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Снабжение водой для технических нужд осуществляется привозной водой.

Ежегодный объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников составит: - водопотребление – 7,98 м3/сут, 1787,52 м3/год; - водоотведение – 7,98 м3/сут, 1787,52 м3/год. Ежегодный объем воды на технологические нужды при строительстве скважин – 700 м3.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться для хоз- бытовых нужд работников и технологические нужды.

Хозяйственно бытовые сточные воды от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной будут отводиться во временную герметичную, водонепроницаемую емкость и откачиваться подрядной организацией согласно договору.

В процессе проведения работ будут образовываться коммунальные и производственные отходы. Отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения.

Основными отходами в процессе выполнения работ являются: - буровой шлам - 1 скв. - 288,52 т; 2 скв. - 577,04 т; 4 скв.- 1502,27 т. -отработанный буровой раствор - 1 скв. - 139,38 т; 2 скв. - 278,76 т; 4 скв.- 675,352 т. - буровые сточные воды - 1 скв. - 56,24 т; 2 скв. - 112,48 т; 4 скв.- 364 т. - ТБО – 1 скв. – 0,2 т; 2 скв. – 0,8 т; 4 скв. – 1,61 тонны, поддержание ПД – 0,86 т.. - огарки сварочных электродов – 1 скв. – 0,003 т; 2 скв. – 0,006 т; 4 скв. - 0,012 т, поддержание ПД – 0,0075 т. - металлолом – 0,4 тонны.

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. Временное хранение отходов бурения не



предусмотрено. На период эксплуатации объекта будет работать существующий персонал предприятия, который будет проживать в существующем вахтовом поселке на м/р Арыское.

Использование растительных ресурсов, объектов животного мира не предусматривается.

Намечаемая деятельность согласно «Дополнению к Проекту разработки месторождения Караколь» 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. Намеряемая 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».

**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

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Дополнение к проекту разработки месторождения Юго-Западный Сарыбулак»

Материалы поступили на рассмотрение 13.04.2023 г. вх. №KZ64RYS00375579.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Юго-Западный Сарыбулак расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области. Ближайшим населенным пунктом является областной центр г. Кызылорда, находящийся в 112 км к югу от месторождения, районный центр пос. Теренозек - в 123 км, железнодорожная станция Жусалы - в 164 км. Населенные пункты связаны между собой железной и шоссейной дорогами, с месторождением – грунтовыми и полевыми дорогами.

В 35 км к северо-западу расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, связанное нефтепроводом Акшабулак - Кумколь - Каракойын с магистральным нефтепроводом Шымкент - Павлодар.

В геоморфологическом отношении район представлен слабовсхолмленной равниной, пересеченной уступом, относительная высота которого достигает 80 м. Равнина к югу от уступа имеет почти ровную поверхность, местами прерываемую котловинами разной величины, дно, многих из которых занято такырами или солончаками. Относительно уровня моря отметки поверхности варьируют в пределах 80-110 м.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Объект исследования – система разработки месторождения Юго-Западный Сарыбулак. Экономическая оценка проводилась по 3 вариантам разработки. Оценка осуществлялась с применением финансовых и экономических допущений, перечисленных и обоснованных затрат.

Для расчета технологических показателей разработки в целом по месторождению выбраны 3 расчетных варианта.

Вариант 1. Предусматривает бурение 9 добывающих скважин и внедрение системы поддержания пластового давления путем закачки воды в нагнетательные скважины на I объекте. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать приконтурное заводнение.

Вариант 2. Основан на 1 варианте и дополнительно предусматривает разработку газоконденсатной части месторождения. В целом по газоконденсатной части предусмотрен ввод 4 раннее пробуренных скважин и бурение 4 газодобывающих скважин.

Разработка газоконденсатной части месторождения предусмотрена с 2035 года. Бурение газодобывающих скважин, предусматривается в период с 2036-2039 гг.



Вариант 3. Предусматривает внедрение технологии по увеличению нефтеотдачи, и для этой цели выбран вариант с бурением наклонно-направленных скважин, который успешно апробирован на соседнем месторождении Арысское. Сроки и количество скважин, вводимых из бурения аналогичны со первым вариантом.

В результате технико-экономической оценки вариантов разработки к реализации предлагается 1 вариант разработки, как наиболее рентабельный и позволяет достичь утвержденные запасы нефти. Предусматривает бурение 9 добывающих скважин и внедрение системы поддержания пластового давления путем закачки воды в нагнетательные скважины на I объекте. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать приконтурное заводнение.

При разработке месторождения Юго Западный Сарыбулак источниками воздействия на атмосферный воздух будет технологическое оборудование, установки, системы и сооружения основного и вспомогательного производства, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции.

Предусматривает бурение 9 добывающих скважин и внедрение системы поддержания пластового давления путем закачки воды в нагнетательные скважины на I объекте. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать при контурное заводнение.

Цель работы обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении.

Согласно утвержденному варианту разработки, является вариант, предполагающий поддержание пластового давления путем закачки воды.

В данном Дополнении к проекту разработки согласно рекомендуемому варианту разработки рассмотрен вариант, предусматривающий разработку залежей месторождения с поддержанием пластового давления путем закачки воды.

В связи с этим, из за возможной слабой приемистости нагнетательных скважин, при нагнетании воды должны выполняться следующие требования: в связи со слабой приемистостью обеспечить плавное нагнетание; для защиты от прорыва воды обеспечить, чтобы давление нагнетания было ниже давления разрыва пласта.

В проекте разработки приведены сведения о геологическом строении и характеристике продуктивных горизонтов. Проанализированы результаты геолого геофизических и промысловых исследований всех пробуренных скважин.

Даны сведения о коллекторских свойствах пород, свойствах нефти, газа и воды. Проведение обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчётных вариантов разработки. На основе анализа технико экономических показателей выбран рекомендуемый вариант реализации развития месторождения. График работы круглосуточно, режим работы персонала вахтовый.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Рентабельный срок разработки месторождения составит 47 лет (2023-2069 гг.).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Основные источники воздействия на окружающую среду при строительстве скважин согласно расчетам будут задействованы 11 источников загрязнения воздушного бассейна, 8 из которых являются организованными источниками и 3 неорганизованными источниками.

Бурение 1 ой скважины 2025 год	3.94230349 г/сек	18.9432184 т/год
Бурение 1 ой скважины 2026 год	3.94230349 г/сек	18.9432184 т/год
Бурение 1 ой скважины 2027 год	3.94230349 г/сек	18.9432184 т/год
Бурение 2 х скважины 2028 год	3.94230319 г/сек	37.87650072 т/год
Бурение 4 х скважины 2029 год	3.94230319 г/сек	75.76983856 т/год
Поддержание пластового давления 2032 год	1.7470474 г/сек	17.8201825 т/год

Испытание скважин не предусматривается.

Персонал и режим работы Количество рабочих составит 35 человек, срок строительства одной скважины 25 дней. Режим работы вахтовый.



При разработке месторождения Юго-Западный Сарыбулак на территории будут задействованы 12 источников выбросов загрязняющих веществ, 3 из которых являются организованными. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются: Печь ПП 0,633 ед. Скважины 9 ед.

К остальным скважинам будут подключены электрические печи подогрева. Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации составят 0.1533 г/сек, 4.053 т/год. Выявленные источники выбросов загрязняющих веществ являются ориентировочными, уточнение будет производиться при разработке проекта НДВ.

Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Снабжение водой для технических нужд осуществляется привозной водой.

Ежегодный объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников составит: - водопотребление – 7,98 м³/сут, 1787,52 м³/год; - водоотведение – 7,98 м³/сут, 1787,52 м³/год. Ежегодный объем воды на технологические нужды при строительстве скважин – 700 м³; операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Вода будет использоваться для хозяйственно-бытовых нужд работников и технологические нужды.

Хозяйственно бытовые сточные воды от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной будут отводиться во временную герметичную, водонепроницаемую емкость и откачиваться подрядной организацией согласно договору.

В процессе проведения работ будут образовываться коммунальные и производственные отходы. Отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения.

Основными отходами в процессе выполнения работ являются: - буровой шлам - 1 скв. - 288,52 т; 2 скв. - 577,04 т; 4 скв. - 1502,27 т. -отработанный буровой раствор - 1 скв. - 139,38 т; 2 скв. - 278,76 т; 4 скв. - 675,352 т. - буровые сточные воды - 1 скв. - 56,24 т; 2 скв. - 112,48 т; 4 скв. - 364 т. - ТБО – 1 скв. – 0,2 т; 2 скв. – 0,8 т; 4 скв. – 1,61 тонны, поддержание ПД – 0,86 т.. - огарки сварочных электродов – 1 скв. – 0,003 т; 2 скв. – 0,006 т; 4 скв. - 0,012 т, поддержание ПД – 0,0075 т. - металлолом – 0,4 тонны.

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. Временное хранение отходов бурения не предусмотрено. На период эксплуатации объекта будет работать существующий персонал предприятия, который будет проживать в существующем вахтовом поселке на м/р Арыское.

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. №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

