

Қазақстан Республикасының  
Экология және Табиғи ресурстар  
министрлігі Экологиялық реттеу  
және бақылау комитетінің Ақтөбе  
облысы бойынша экология  
Департаменті



Департамент экологии по  
Актюбинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии  
и природных ресурсов Республики  
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1  
3 қабат, оң қанат  
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.  
3 этаж, правое крыло  
Тел.: 55-75-49

## ТОО «TUMAR PETROL»

### Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ27RYS01008297 20.02.2025 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Егизкара в Актюбинской области РК.

Продолжительность цикла строительства скважин ЖВ-1: - строительно-монтажные работы – 3 сут; - подготовительные работы к бурению – 2 сут; - бурение и крепление – 17 сут; - испытание – 90 суток на 3 объекта. Продолжительность цикла строительства скважин ЖС-1: - строительно-монтажные работы – 3 сут; - подготовительные работы к бурению – 2 сут; - бурение и крепление – 17 сут; - испытание – 90 суток на 4 объекта. Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Отработка новой сейморазведки МОГТ 3Д с обработкой и интерпретацией (Структуры – Жолдысай Северный, Жолдысай Восточный), 150 кв. км – в 2026-2027 гг. На бурение и испытание независимой скважины ЖС-1 глубиной 900м – в 2027-2028гг. На бурение и испытание независимой скважины ЖВ-1 глубиной 900м - в 2027-2028 гг. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству.

Участок Егизкара в административно-территориальном отношении расположен на территории Уилского района Актюбинской области. ТОО «TUMAR PETROL» в соответствии с Контрактом №5319-УВС от 09 февраля 2024 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Егизкара в Актюбинской области РК с периодом разведки – 6 лет. Площадь геологического отвода участка Егизкара, за вычетом исключаемых контуров месторождений подземных вод Кумжарган и Уилское составляет – 1641,59 (одна тысяча шестьсот сорок одна целая пятьдесят девять сотых) кв.км, глубина геологического отвода - до кристаллического фундамента.

Областной центр г. Ақтөбе находится в 320 км к северо-востоку, а ближайшая железнодорожная станция Сагиз в 80 км к югу от площади работ. Ближайшим населённым пунктом является Уил, который располагается на расстоянии около 32 км от проектируемых скважин.

Географические координаты: 49°30'00" с.ш 54°50'00" в.д; 49°20'00" с.ш 54°50'00" в.д; 49°20'00" с.ш 54°59'00" в.д; 49°01'00" с.ш 54°59'00" в.д; 49°01'00" с.ш 54°30'00" в.д; 49°30'00" с.ш 54°30'00" в.д.

#### Краткое описание намечаемой деятельности

На этапе поисков предусмотрено решение следующих основных задач: уточнение геологического строения осадочного чехла перспективного участка; установление



продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов бурением и качественным опробованием; уточнение площади распространения залежей нефти и газа; изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС; изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород; оценка нефтегазонасыщенного потенциала надсолевых и подсолевых отложений разведочного блока. В связи с вышеизложенным настоящим "Проектом разведочных работ по поиску ..." для уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазонасыщенности надсолевого комплекса закладывается следующий объем геологоразведочных работ: сбор и систематизация геолого-геофизической информации; сейморазведочные исследования МОГТ 3Д в объеме 150 кв. км на северной части контрактной территории с целью изучения подсолевого и надсолевого комплекса отложений (площадь Жолдысай Северный с охватом Жолдысай Восточный); обработка и интерпретация материалов 3Д; бурение двух разведочных независимых скважин с проектными глубинами по 900 м ( $\pm 250$  м); Сейморазведочные работы 2Д/3Д. Несмотря на проведенные на рассматриваемой территории участка Егизкара комплекса геолого-геофизических исследований остаются районы, которые требуют детализационных работ. С целью дальнейшего исследования и детального изучения геологического строения, в 2026-2027 гг. планируется проведение новых сейморазведочных работ 3Д на северной части контрактной территории в объеме 150 кв. км. с целью изучения подсолевого и надсолевого комплекса отложений. А также обработка и интерпретация этих сейморазведочных работ.

В настоящем проекте проектируется бурение двух разведочных независимых скважин бурение которых запланировано на период 2027-2028 гг. Сейморазведочные работы 2Д/3Д запланированы на 2026–2027 гг. Скважина ЖС-1 - поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом профиле SG-08-07. Закладывается на структуре Жолдысай Северный с целью определения нефтегазонасыщенности пород мела, юры и среднего триаса. Проектная глубина - 900 м ( $\pm 250$  м), проектный горизонт – P1k. Скважина ЖВ-1 - поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом профиле SG-08-06. Закладывается на структуре Жолдыбай Восточный с целью выяснения перспектив нефтегазонасыщенности пород мела, юры и среднего триаса. Проектная глубина – 900 м ( $\pm 250$  м), проектный горизонт – P1k. Для двух разведочных независимых скважин ЖС-1 и ЖВ-1 с проектной глубиной 900 м принята следующая конструкция скважин: Направление диаметром 339,7 мм спускается на глубину 20 м. Затрубное пространство до устья заполняется цементным раствором для предотвращения размыва и эрозии устья скважин при бурении верхнего слоя. Техническая колонна диаметром 244,5 мм спускается на глубину 200 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа противовыбросового оборудования перед вскрытием продуктивных горизонтов, высота подъема цементного раствора - до устья; Эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм спускается на глубину 900 м для перекрытия отложений мела, юры, триаса и кунгура, перфорации выявленных продуктивных интервалов, их испытания и опробования. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья. Сейморазведочные работы 2Д/3Д: Рекомендованные параметры 3Д МОГТ сейморазведки для изучения подсолевого и надсолевого комплекса на участке Егизкара. Для обеспечения качественного охвата подсолевого горизонта (глубина 7–9 км) при сохранении высокой разрешающей способности по надсолевым структурам, необходимо учитывать следующие ключевые параметры сейморазведки: Параметры системы наблюдений: Глубина цели: 8–9 км (подсолевые горизонты), 0,5–4 км (надсолевые структуры). Кратность наблюдения:  $\geq 80$ –120 (с приоритетом на 100+ в центральной зоне). Размер бина: 25 x 25 м (для надсолевых структур) с возможностью рекомпоновки до 50 x 50 м для глубинных интерпретаций. Шаг пунктов приема (ПП): 25 м. Интервал между линиями приема (ЛП): 200–300 м. •Интервал между линиями возбуждения (ЛВ): 200–300 м.

Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Вблизи промышленной площадки водные объекты не расположены. Ближайшим водным объектом является река Уил, от скважины ЖВ-1 на расстоянии около 3 км, от



скважины ЖС-1 около 7 км. До песков Баркын от скважины ЖВ-1 около 32 км, от скважины ЖС-1 около 35 км.

Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при строительстве скважины в общем ЖВ – 1: Водопотребление – 238,6093 м<sup>3</sup>/цикл, Водоотведение - 211,0039 м<sup>3</sup>/цикл. При испытании скважины в общем ЖВ – 1: Водопотребление – 2042,73 м<sup>3</sup>/цикл, Водоотведение - 1921,35 м<sup>3</sup>/цикл. При строительстве скважины в общем ЖС – 1: Водопотребление – 238,6093 м<sup>3</sup>/цикл, Водоотведение - 211,0039 м<sup>3</sup>/цикл. При испытании скважины в общем ЖС – 1: Водопотребление – 4133,034 м<sup>3</sup>/цикл, Водоотведение - 3669,8823 м<sup>3</sup>/цикл. При проведении сейсморазведки 2Д МОГТ: Водопотребление – 2610 м<sup>3</sup>/цикл, Водоотведение – 2052 м<sup>3</sup>/цикл.

Координаты разведочных работ согласно данным РГКП «Казахское лесостроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭИП расположено в кварталах 1-56, 67-70 Екпетальского лесничества КГУ «Уилское учреждение по охране лесов и животного мира».

Кроме того, координаты разведочных работ расположены на землях государственного природного заказника местного значения «Уил», утвержденного постановлением акимата Актюбинской области от 10 марта 2020 года № 96.

В осенне-весенний период, происходит миграция водоплавающих птиц.

Кроме того на территории обитают дикие животные: лиса, волк, хорек, заяц и грызуны.

Период строительства скважины ЖВ-1: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 кл.оп. 0,000401576 г/с 0,0233832592 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 кл.оп. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан (727\*) 0,02634 г/с 0,02536503552 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 0,015804 г/с 0,00693448128 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) 0,016726 г/с 0,01371478752 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл.оп. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл.оп. 5,624526757 г/с 24,2715843408 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 кл.оп. 6,666982222 г/с 2,635602 т/год. **Всего: 44,9045088 г/с 121,6309447 т/год;**

Период испытания 1 объекта скважины ЖВ-1: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 кл. оп. 3,469199999 г/с, 18,778088 т/год; Азот (II) оксид 3 кл. оп. 0,563745001 г/с, 3,0514393 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 кл. оп. 0,145 г/с, 1,14848 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,347999999 г/с, 2,8712 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,00020916 г/с, 0,003943688 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 12,148 г/с, 18,28364 т/год; Метан (727\*) 0,25875 г/с, 0,083835 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 0,007332 г/с, 0,1065996288 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) 0,004888 г/с, 0,0710664192 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000003479 г/с, 0,000031584 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл. оп. 0,034799999 г/с, 0,28712 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 кл. оп. 0,91549084 г/с, 8,295396312 т/год. **Всего: 17,895418 г/с, 52,9808399 т/год.**

Период испытания 3х объектов скважины ЖВ-1: **всего: 53,68625543 г/с, 158,9425198 т/год.**

Период строительства скважины ЖС-1 в 202 году: **всего: 44,9045088 г/с 121,6309447 т/год.**

Период испытания 1 объекта скважины ЖС-1: **всего: 17,895418 г/с, 52,9808399 т/год.**

Период испытания 4х объектов скважины ЖС-1: **всего: 71,58167391 г/с, 211,9233597 т/год.**



Период обработки новой сейсморазведки МОГТ 3Д в объеме 150 кв. км.: Железо (II, III) оксиды) 0,002848 г/с 0,0010728 т/год; Марганец и его соединения 0,00021566 г/с 0,0000833 т/год; Никель оксид 0,00000056 г/с 0,0000002 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 5,07239472 г/с 12,6483499 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0,823423613 г/с 2,05510214 т/год; Углерод 0,331305558 г/с 0,813294 т/год; Сера диоксид 0,790138887 г/с 1,952517 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0,0000011972 г/с 0,000011281 т/год; Углерод оксид 4,096294445 г/с 10,331 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 0,00008496 г/с 0,00003325 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 0,0000639 г/с 0,000025 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0,000007917 г/с 0,000021626 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 0,079358332 г/с 0,1992876 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0000018 г/с 0,0000596 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 1,9180365328 г/с 4,803063536 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3,3239539 г/с 2,178811 т/ год. **Всего: 16,43812998 г/с 34,98273223 т/год.**

При строительстве 1 скважины: Буровой шлам 010505\* - 87,1931т; Отработанный буровой раствор 010505\* - 141,2525 т; Отработанные масла 130206\* - 2,73 т; Промасленная ветошь 150202\* - 0,1524 т; Металлолом 020110 - 0,7584 т; Огарки электродов 120113 - 0,0015 т; Коммунальные отходы (ТБО) 200108 - 0,650958 т. **Всего: 232,7389 т.**

При строительстве 2 скв.: **всего: 465,4747 т.**

При испытании ЖВ-1 1 объект: Коммунальные отходы (ТБО) – 2,66 т; Промасленная ветошь – 0,127 т; Люминесцентные лампы – 0,0003 т. **Всего: 2,78703 т.**

На 3 объектов скв.ЖВ-1: **Всего: 8,36109 т.** При испытании ЖС-1 1 объект: Коммунальные отходы (ТБО) – 2,66 т; Промасленная ветошь – 0,127 т; Люминесцентные лампы – 0,0003 т. **Всего: 2,78703 т.**

На 4 объектов скв. ЖС-1. **Всего: 11,14812 т.**

При сейсморазведке МОГТ 3Д: Коммунальные отходы (ТБО) – 6,75 т; Огарки сварочных электродов - 0,0003 т; Металлолом – 0,6067 т; Отработанные масла – 0,0786 т; Промасленная ветошь - 0,038 т. **Всего: 7,4736 т.**

Намечаемая деятельность - «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Егизкара в Актюбинской области РК» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающее значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

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

При проведении работ выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций.

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей



зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК.

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

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. На особо охраняемых природных территориях (в том числе в случаях, когда для осуществления намечаемой деятельности законодательством Республики Казахстан допускается перевод земель особо охраняемых природных территорий в земли запаса) или их охранных зонах; (подпункт 2, пункт 29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Министром экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280) (*Координаты разведочных работ согласно данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭИП расположено в кварталах 1-56, 67-70 Екпетальского лесничества КГУ «Уилское учреждение по охране лесов и животного мира». Кроме того, координаты разведочных работ расположены на землях государственного природного заказника местного значения «Уил», утвержденного постановлением акимата Актюбинской области от 10 марта 2020 года № 96).*

#### **В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:**

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду,



связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

**5.** Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

**6.** Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

**7.** Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

**8.** Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

**9.** При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934).

**10.** Представить информацию по контролю и мониторингу состояния: водных ресурсов (поверхностные, подземные воды), почвенных ресурсов с учетом требований ст.185, ст.186 Кодекса. Согласно ст.64 Кодекса: Под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух; 2) поверхностные и подземные воды; 3) поверхность дна водоемов; 4) ландшафты; 5) земли и почвенный покров; 6) растительный мир; 7) животный мир; 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг; 9) биоразнообразие; 10) состояние здоровья и условия жизни населения; 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

**11.** В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238,397 Кодекса.

**12.** При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

**13.** В соответствии со ст. 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно п. 1 ст. 12 Закона деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира,



среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного. Также согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона.

Необходимо определить участки с местообитанием краснокнижных животных и растений в целях исключения ведения строительных работ. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции этих видов с компенсацией потерь по биоразнообразию в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст. 241 Кодекса, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции.

Кроме того, осуществлять мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды, включая местообитания краснокнижных видов животных и птиц с организацией экоплощадок.

**14.** Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивации нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

**15.** Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

**16.** В соответствии с п.9 ст. 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

**17.** Необходимо предусмотреть отдельный сбор с обязательным указанием срока хранения и передачи отходов, согласно статье 320, 321 Кодекса.

**18.** Согласно заявления о намечаемой деятельности на объекте образуются опасные отходы. Согласно п.1 статьи 336 Экологического кодекса РК субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Исходя из этого, при дальнейшем разработке проектных материалов необходимо представить лицензию предприятия на проведение вышеуказанных работ либо представить договор со специализированной организацией, имеющей лицензию для проведения операций с опасными отходами. А также, учесть требования при транспортировке опасных отходов согласно статье 345 Кодекса.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



