

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, А.Қосжанов к-сі,

9 үй

030012 г.Актобе, ул. А.Косжанова,

дом 9

ТОО «Berkut Petroleum»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ71RYS01087821 11.04.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается бурение 3 разведочных скважин: разведочные Berkut-1 и Berkut-2 проектными глубинами 6200 м и 5100 м на нефтегазоперспективном объекте Беркут; скважина Shotykol-2 закладывается проектной глубиной 1500 м на нефтеперспективном объекте Шотыколь, также проведение восстановительных работ, исследований и испытаний в скважине Кар-42.

Общая продолжительность цикла реконструкцией и восстановлением скважины №42 структуре Каратобе на участке Жаркамыс Восточный – 450сут., с учетом бурения, крепления и испытания, запланированные на 2025-2026 годы. Общая продолжительность цикла строительства скважины Shotykol-2 на структуре Шотыколь с проектной глубиной 1500м составляет 236 суток, с учетом бурения, крепления и испытания, запланировано на 2025-2026 годы. Общая продолжительность цикла строительства скважины Berkut-1 глубиной 6200 м на структуре Беркут – 398сут., с учетом бурения, крепления и испытания, запланировано на 2026-2027 годы. Общая продолжительность цикла строительства скважины Berkut-2 глубиной 5100 м на структуре Беркут составляет – 367сут., с учетом бурения, крепления и испытания, запланировано на 2027-2028 годы.

В административном отношении контрактная территория Жаркамыс Восточный находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан в непосредственной близости от разрабатываемых месторождений Каратобе, Каратобе Южный, Лактыбай, Акжар, Акжар Восточный и Жанатан. Ближайший населенный пункт поселок Жаркамыс расположен в пределах контрактной территории, железнодорожная станция Сагиз - 120 км к северо-западу и областной центр г.Актобе в 300 км к северу. Районный центр Байганин в 160 км на западе от Контрактной территории.

Общая площадь контрактной территории составляет 846,59 км².

Координаты контрактной территории: 1) 47°55'00" СШ, 56°12'00" ВД, 2) 48°05'00" СШ, 56°20'00" ВД, 3) 47°45'00" СШ, 56°55'00" ВД, 4) 47°40'00" СШ, 56°50'00" ВД.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целями и задачами проектируемых геологоразведочных работ являются: уточнение геологического строения контрактной территории; оценка перспектив нефтегазоносности подсолевых и надсолевых отложений, предусматривающая разведочное бурение на структурах Беркут и Шотыколь. Проектом закладывается бурение 2 разведочных скважин Berkut-1 и Berkut-2. Также проектом предусматривается реконструкция и восстановление



скважины №42 структуре Каратобе на участке Жаркамыс Восточный. Разведочная скважина Berkut-1 закладывается на структуре Беркут на расстоянии 1700 м от скважины Кар-35 с проектной глубиной 6200 м, проектный горизонт – отложения верхнего девона с целью детального изучения геологического строения и оценки нефтегазоперспективности подсолевых отложений. Местоположение скважины: 47°55'09,3", СШ 56°28'10,1" ВД. Разведочная скважина Berkut-2 закладывается на структуре Беркут на расстоянии 2000 м от скважины П-25 с проектной глубиной 5100 м, проектный горизонт – отложения нижней перми с целью детального изучения геологического строения и оценки нефтегазоперспективности нижнепермских отложений. Местоположение скважины: 47°58'58", СШ 56°30'48,7" ВД. Разведочная скважина Shotykol-2 закладывается на структуре Шотыколь с проектной глубиной 1500 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми с целью детального изучения геологического строения и оценки нефтегазоперспективности надсолевых отложений. Местоположение скважины: 47°52'21,7", СШ 56°40'49,4" ВД. Скважины проектируются на максимально приподнятых в гипсометрическом отношении точках структурных элементов, а также на участках с максимально повышенными значениями толщин потенциально продуктивных горизонтов. Целью разведочного бурения является уточнение глубинного геологического строения вскрываемого разреза, изучение литологии, стратиграфии, коллекторских свойств и других особенностей разреза, прослеживание и оконтуривание залежей нефти, оценка продуктивности пластов при помощи полноценной программы испытаний. Проводка скважин Berkut-1, Berkut-2, Shotykol-2 предусматривается исходя из стратиграфического разреза и опыта бурения с применением современной технологии и техники бурения глубоких скважин. Поисковая скважина Кар-42 пробурена в точке пересечения сейсмических профилей А-І и 597 с целью поисков залежей углеводородов в подсолевых отложениях. Начало бурения 07.06.1990 г, окончание бурения – 21.09.1991 г. Фактическая глубина - 5509 м, забой в нижнем карбоне. Фактическая конструкция скважины: направление - 426 мм x 40,6 м, зацементировано, кондуктор – 299 мм x 1057,49 м, подъем цемента до устья, техническая колонна 219 мм x 4282,23 м, подъем цемента до устья. В процессе бурения по керну отмечены признаки нефти в виде выпота, разорванных налетов, запахов по трещинам в интервалах 4873-4878 м, 4926-4932 м, 5323-5330 м. Местоположение скважины №42 структуре Каратобе координатами 47°55'29,5" СШ 56°36'10,3" ВД. Дебит скважины от 20 до 100 м³/сут. Гф – газовый фактор от 2,84 до 184 м³/т.

Реконструкция и восстановление поисковой скважины Кар-42 будет осуществляться с помощью буровых установок ZJ -70 (или аналогичные по грузоподъемности). Строительство поисково-разведочных скважин глубиной 6200 и 5100 м будет осуществляться с помощью буровых установок ZJ-70 (или аналогичные по грузоподъемности). Тип установки для испытаний ZJ-30 или аналог. Исходя из этого, для бурения проектной скважины глубиной 1500м, при максимальном весе бурильной колонны 64,4 тн. и обсадной колонны 54,2тн, а также исходя из наличия буровых установок у Бурового подрядчика, выбраны буровая установка ZJ-20 с номинальной грузоподъемностью 147 тн. Согласно настоящему проекту планируется бурение 3 вертикальных скважин Berkut-1, Berkut-2, Shotykol-2. С учетом горно-геологических условий бурения и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан для бурения разведочных скважин Berkut-1, Berkut-2 с целью изучения перспектив нефтеносности в подсолевых отложениях для вертикальных скважин предлагается следующая конструкция: Направление 630,0мм x 30 м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. Кондуктор 426,0мм x 400 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Первая промежуточная колонна 339,7мм x 2100 м. Перекрытие неустойчивых и прихватоопасных отложения мела, юры, триаса и верхней перми. Устанавливается на кровле соли. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Вторая промежуточная колонна 244,5 мм x 4400 (4350) м. Устанавливается на подошве соли. На устье скважины



устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна 177,8 мм х 6200 (5100) м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. для бурения разведочных скважин Berkut-1, Berkut-2 с целью изучения перспектив нефтеносности в подсоловых отложениях для вертикальных скважин предлагается следующая конструкция: Направление 323,9 мм х 30 м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. Кондуктор 244,5 мм х 250 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна 168,3 мм х 1500 м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Типовая конструкция скважины глубиной 1500 м разработана в соответствии с действующими нормативно-методическими документами исходя из горно-геологических условий бурения, а также с учетом опыта строительства поисковых скважинах на данной площади. Направление 323,9 мм х 30 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия палеогеновых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор 244,5 мм х 250 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия поглощающих горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных газоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну и установки ПВО. Эксплуатационная колонна 168,3мм спускается на глубину 1500м. Спускается и цементируется до устья, с целью обсадки продуктивной части скважины и добычи УВС. Для качественного крепления ствола скважины на колонне устанавливаются центраторы.

При строительстве скважин и проведении буровых работ потребуется использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно-противопожарные нужды. Ближайший водный объект река Эмба находится на расстоянии более 7 км. Река имеет постоянный водоток, хорошо выработанную долину, затапливаемую в период весеннего паводка. Ширина долины достигает 1,0 км при ширине русловой части 3,0-30,0м и глубине 0,5-2,0м. Водоохранная зона реки Эмба 500м. (Постановление акимата Актюбинской области от 6 марта 2013 года №60 "Об установлении водоохранных зон и полос водохранилищ Актюбинское, Саздинское, Каргалинское и малых водохранилищ, включая реку Каргалы и основные озера Урало-Каспийского бассейна Актюбинской области"). Использование воды с водных ресурсов не предусматривается.

Водопотребление и водоотведение: Реконструкция и восстановление поисковой скважины Кар-42, общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $154,5+193,1=347,6\text{ м}^3$. В т.ч. воды питьевого качества: $154,5\text{ м}^3$. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 5509,7 м составит: $977,6\text{ м}^3$. Для скважины Berkut-1 глубиной 6200 м: общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $168,4+210,5=378,9\text{ м}^3$. В т.ч. воды питьевого качества: $210,5\text{ м}^3$. На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 6200 м составит: $2807,6\text{ м}^3$. Для скважины Berkut-2 глубиной 5100 м, общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $150,6+188,2=338,8\text{ м}^3$. В т.ч. воды питьевого качества: $188,2\text{ м}^3$. Производственные нужды. На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем



потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 5100 м составит: 2504,8 м³. Для скважины Shotykol-2 на структуре Шотыколь с проектной глубиной 1500 м: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 92,3+115,4= 207,7 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 92,3 м³. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 1500 м составит: 571,9 м³. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

По данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие», координаты месторождения находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В данной зоне может происходить миграция сайгаков популяции Устюрт, кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: дикая свинья, волк, заяц, лиса, корсак, степной хорек, барсук и грызуны. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орел, журавль-красавка, чернобрюхий рябок и стрепет.

В осеннее и весеннее время года на указанных территориях происходит перелетная миграция водоплавающих птиц.

При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу **при реконструкции и восстановления поисковой скважины Кар-42 будет составлять: на 2025-2026 годы общий 41,3180487025 г/сек и 314,300799623 тонн.**

При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу **при бурении скважины Berkut-1 глубиной 6200 м составляет структуре Беркут на 2026-2027 годы, составляют: 54,1436380925 г/сек и 377,844627266 тонн.**

При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу **при бурении скважины Berkut-2 глубиной 5100 м составляет структуре Беркут, на 2027-2028 годы составляют: 54,1436380925 г/сек и 332,901094715 тонн.**

При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу **при бурении поисковой скважины Shotykol-2 на структуре Шотыколь с проектной глубиной 1500 м на 2025-2026 годы будет составлять: общее 32.6543960907 г/сек или 98.820692849 тонн.**

При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (на самый максимальный выброс скважины глубиной 6200 м): Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 75,604676866 т/год, Азот оксид 3 класс – 6.0401432 т/год, Углерод 3 класс- 5.348799622 т/год, Сера диоксид 3 класс – 127.027316223 т/год, Сероводород 2 класс – 0.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 71.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 Метан – 126.620698751 т/год, Изобутан (4 класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 28.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.269 т/год, Бензол (2 класс) 0.003513 т/год, Диметилбензол (3 класс) 0.0011027 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.0022054 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0.0000474058, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.439741436 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 62.143686862 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год.

При реконструкции и восстановления поисковой скважины Кар-42 при бурении скважины на 2025-2026 годы образуются: Промасленная ветошь (опасные) 0,1334 т, Отработанные масла (опасные) 6,9 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0107 т, Металлические емкости из под масла (опасные) 2,086 т, Тара из-под химреагентов (опасные)



0,3805 т, Буровой шлам (опасные) 84,525т, Отработанный буровой раствор (опасные) 120,4 т, Огарки сварочных электродов(неопасные) 0,0075 т, Твердо-бытовые отходы(неопасные) 3,268 т, Металлолом(неопасные) 12,5 т. **Всего: 230,2111 тонн.**

При бурении скважины Berkut-1 глубиной 6200 м на 2026-2027 годы образуются: Промасленная ветошь (опасные) 0,1334 тонн, Отработанные масла (опасные) 12,8775 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0107 тонн, Металлические емкости из-под масла (опасные) 2,086 тонн, Тара из-под химреагентов (опасные) 1,3805 тонн, Буровой шлам (опасные) 1286,425 тонн, Отработанный буровой раствор (опасные) 374,8 тонн, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,00975 тонн, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 2,4534 тонн, Металлолом (неопасные) 15,0 тонн. **Всего: 1695,17625 тонн.**

При бурении скважины Berkut-2 глубиной 5100 м на 2027-2028 годы образуются: Промасленная ветошь (опасные) 0,1334 тонн, Отработанные масла (опасные) 11,97 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0107 тонн, Металлические емкости из-под масла (опасные) 2,086 тонн, Тара из-под химреагентов (опасные) 0,3805 тонн, Буровой шлам (опасные) 1164,975 тонн, Отработанный буровой раствор (опасные) 345,2 тонн, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,00975 тонн, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 2,2623 тонн, Металлолом (неопасные) 12,5 тонн. **Всего: 1539,52765 тонн.**

При бурении поисковой скважины Shotykol-2 глубиной 1500 м: Промасленная ветошь (опасные) 0,1334 т, Отработанные масла (опасные) 6,75т, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0107 т, Металлические емкости из-под масла (опасные) 2,086 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 0,3805 т, Буровой шлам (опасные) 115,575 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 40,4 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 2,0153 т, Металлолом (неопасные) 10,5 т. **Всего: 217,8554тонн.**

Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Намечаемая деятельность - «Бурение 3 разведочных скважин: разведочные Berkut-1 и Berkut-2 проектными глубинами 6200 м и 5100 м на нефтегазоперспективном объекте Беркут; скважина Shotykol-2 закладывается проектной глубиной 1500 м на нефтеперспективном объекте Шотыколь, также проведение восстановительных работ, исследований и испытаний в скважине Кар-42» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Системный мониторинг экологического состояния воздушного бассейна, включает наблюдение за качеством воздуха, оценку концентрации загрязняющих веществ и анализ воздействия антропогенных факторов на окружающую среду. В регионе, как и в других регионах Казахстана, экологические проблемы обусловлены промышленной деятельностью, транспортом и климатическими особенностями. Мониторинг позволяет своевременно реагировать на угрозы здоровью населения и разрабатывать меры для улучшения состояния окружающей среды. Земель особо охраняемых природных территорий, государственного



лесного фонда на проектируемой территории не имеются. Вместе с тем, зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно по пути отсутствуют. При строительстве и испытании скважины 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 № КР 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. Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния производственных объектов предприятия оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка проектируемых работ предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекаателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противодиффузионных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопроявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.



Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

