Номер: KZ23VWF00520634
Дата: 27.02.2026

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
030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9		030007 г.Актобе, улица А.Косжанова 9

АО «Транснациональная компания «Казхром»

Заключение 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: **№KZ11RYS01566723 30.01.2026 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется проект на бурение водопонизительных и наблюдательных скважин в целях осушения массива горных пород и снижения водопритоков в стволы «Вентиляционный» и «Скиповой» на промышленной площадке КС-5 Хромтауского района Актюбинской области.

Начало – 2 квартал 2026 года. Окончание – 3 квартал 2026 года, срок 3 мес.

В административном отношении рассматриваемая территория расположена в г. Хромтау Актюбинской области. Донской горно-обогатительный комбинат, шахта имени «10-летия независимости Казахстана», промышленная площадка КС-5. Шахта располагается на расстоянии более 3,6 км к северо-западу от г.Хромтау. Выбор места осуществления намечаемой деятельности обусловлен расположением границ и сложившейся инфраструктурой действующего производства.

Координаты проектных водопонизительных и наблюдательных скважин: 1-В. 50°13'17.67"– северная широта 58°23'05.29" – восточная долгота 2-В. 50°13'23.47"– северная широта 58°23'13.34" – восточная долгота 3-В. 50°13'23.08"– северная широта 58°23'18.59" – восточная долгота 1-НВ. 50°13'22.86"– северная широта 58°23'12.97" – восточная долгота 2-НВ. 50°13'22.51"– северная широта 58°23'18.09" – восточная долгота.

Краткое описание намечаемой деятельности

Цель разработки данного проекта с последующим выполнением комплекса полевых работ (буровые работы, опытные откачки, лабораторные и камеральные) является снижение водопритоков в шахтные стволы путём создания скважинных водозаборов, непрерывный водоотбор из них и мониторинг уровня подземных вод в наблюдательных скважинах. Для достижения этой цели предусмотрено выполнение комплекса работ, включающего: - проектирование - буровые работы; - геофизические исследования в скважинах; - опытно-фильтрационные работы; - топогеодезические работы; - опробование и лабораторные работы; - камеральные работы; - установка в скважины системы мониторинга (регистраторы уровня и температуры). Буровые и сопутствующие работы. Содержание работ при проходке скважины: собственно бурение, техническое обслуживание, ремонт и чистка бурового и вспомогательного оборудования, дефектоскопия бурильных труб и инструмента для спускоподъемных операций, ведение геолого-технической документации и ежедневной отчетности, предварительная камеральная обработка материалов. Буровая бригада должна быть укомплектована необходимым составом рабочих соответствующей квалификации и разрядов, обеспечена необходимым оборудованием, приспособлениями и инструментом.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

контрольно-измерительной аппаратурой, транспортными средствами, материалами, защитными приспособлениями и спецодеждой. На основании рекомендаций НИР «Разработка комплекса» для снижения водопритока в шахтные стволы «Вентиляционный» и «Скиповой» будет выполнено бурение 3 водопонизительных (№№1-В, 2-В, 3-В) и 2 наблюдательных скважин (№№1-НВ и 2-НВ) глубиной по 200м каждая, общим объёмом 1000 п.м. Бурение скважин будет произведено вращательным способом станком БА-15Н. Проходка ствола проектных водопонизительных скважин (№№1-В, 2-В и 3-В) до глубины 15м будет осуществляться диаметром 490мм с установкой глухих труб диаметром 426мм и цементацией затрубного пространства с целью закрепления рыхлых пород. Далее ствол водопонизительных скважин в интервале 0–80м планируется проходить долотом диаметром 395 мм до глубины 80м. После достижения указанной глубины, предусматривается спуск обсадной колонны диаметром 325мм с щелевым фильтром и гравийной обсыпкой. Интервалы перфорации обсадной колонны будут определены по результатам буровых работ и геофизических исследований скважины (ГИС). Дальнейшая проходка ствола скважины до проектной глубины 200м предполагается долотом диаметром 295мм. Фильтровая колонна диаметром 219мм устанавливается «впотай» на пеньковом сальнике с заходом на 5–10 м внутрь ранее установленной обсадной колонны диаметром 325 мм. Интервалы перфорации фильтровой колонны будут заданы по всей мощности зоны трещиноватости скального массива и уточнены на основании данных ГИС. Процесс бурения ствола наблюдательных скважин (№№1-НВ, 2-НВ) до 15м будет производиться долотом диаметром 295мм, с установкой глухих труб диаметром 219мм и цементированием затрубного пространства для закрепления верхних рыхлых отложений. Дальнейшая проходка ствола наблюдательных скважин в интервале 0–80м выполняется долотом диаметром 190мм. После завершения бурения данного участка осуществляется спуск обсадной колонны диаметром 146мм, оснащённой щелевым фильтром и гравийной обсыпкой. Интервалы перфорации будут уточнены по результатам буровых работ и геофизических исследований (ГИС). До проектной глубины (200м) бурение ствола предусматривается долотом диаметром 130мм. Фильтровая колонна диаметром 89мм устанавливается «впотай» на пеньковом сальнике с заходом 5–10 м внутрь ранее смонтированной обсадной колонны диаметром 146мм. Интервалы перфорации фильтровой колонны определяются по полной мощности трещиноватой зоны скального массива и корректируются с учётом данных ГИС. Фактические конструкции и глубины скважин могут отличаться от проектных в зависимости от индивидуальных геолого-гидрогеологических особенностей встреченного разреза. Изменения конструкции и глубин в процессе работ должны согласовываться с Заказчиком по мере получения результатов поле.

Для хозяйственно-питьевого водоснабжения будет использоваться бутилированная питьевая вода. Вода для технических целей будет использована с производственного водопровода В-3. Речная часть региона представлена верховьями рек Ойсылкара, Катынадыр и их притоками. Среднегодовой расход воды — в 61 км от устья 21,3 м³/сек. Эти водотоки являются левобережными притоками р. Орь, длина которой составляет 332 км, площадь бассейна 18,6 тыс. км^2. Образуется при слиянии рек Шийли и Терисбутак, берущих начало на западных склонах Мугоджар. Водная артерия района представлена реками Жарлыбутак и р.Усыл-Кара на которых сооружены водохранилища объемом 3,1 млн/м^3 и 22,02 млн/м^3 соответственно. Однако, в 2025г. были проведены работы по ликвидации, чтобы исключить риск прорыва подземных вод в подземные горные выработки ШДНК-2. Ширина русел от 2,0 до 30 м. средняя скорость водного потока 0,2-0,4 м. Становление рек происходит в октябре-ноябре, а вскрытие в первой половине апреля. Относятся к бассейну р.Орал. Основную часть водного баланса территории составляют атмосферные осадки. Участок строительства расположен за пределами водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов и вне зон санитарной охраны (ЗСО) источников хоз-питьевого водоснабжения; Близлежащий поверхностный водный объект р. Жарлыбутак расположена в юго-западном направлении на расстоянии 400м. Водопотребление на хоз-бытовые нужды. Согласно Рабочему проекту питьевая вода для персонала – привозная, бутилированная. Водопотребление и расчетные расходы воды на хозяйственные нужды работающих определены исходя из норм водопотребления, принятых в соответствии со СНиП РК 4.01-02-2009 Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Период строительства – 3 месяца (90 дней) Количество работников – 9 человек. Расчетные расходы воды при строительстве составляют: на

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7-бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

хозяйственно-питьевые нужды - 203 м³/период. На технические нужды объем потребляемой воды согласно исходных данных составляет – 30 м³/период. Водоотведение. Сброс хоз-бытовых сточных вод будет осуществляться в водонепроницаемую емкость. По мере наполнения будет вывозиться специализированной техникой согласно заключенного договора. По завершению строительства объекта, после демонтажа надворных туалетов проводятся дезинфекционные мероприятия. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 203 м³/период. Отвод откачиваемой воды с водопонизительных скважин будет осуществляться в существующую систему очистки вод на промышленной площадке КС-5.

Место строительства по проекту расположено на территории Хромтауского района Актюбинской области. Сообщаем, что координаты проекта находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. В данной зоне могут встречаться следующие виды диких животных, являющихся видами охоты: заяц, лиса, корсак, степной хорек и грызуны.

Иные ресурсы. Доставка оборудования, материалов осуществляется автотранспортом по дорогам общего пользования. Для складирования материалов и оборудования используются временные площадки и склады. Заправка строительных машин и механизмов осуществляется при помощи топливозаправщика. Пожаротушение строящихся объектов планируется с помощью поливомоечных и пожарных машин. Обеспечение объекта электроэнергией планируется от дизельного генератора.

Выбросы. При строительстве Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 1.0507555 г/сек, 0.338686 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.1609002 г/сек, 0.050804 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) – класс опасности 3, 0.0773977 г/сек, 0.0286244 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый) (516)– класс опасности 3, 0.1520623 г/сек, 0.0446328 т/год; Углерод оксид (584) – класс опасности 4, 0.9381 г/сек, 0.31743 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) – класс опасности 1, 0.0000016 г/сек, 0.000000521 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) – класс опасности 2, 0.0167586 г/сек, 0.00558044 т/год; Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) – класс опасности 4, 0.02076 г/сек, 0.0051353 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (10) – класс опасности 4, 0.40296 г/сек, 0.137865 т/год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – класс опасности 3, 1.819 г/сек, 1.1373 т/год. **Всего: 4.6386959 г/сек, 2.066058461 т/год**.

Отходы. При СМР Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,17 тонн; Буровой шлам и другие отходы бурения (Отходы, не указанные иначе) код 01 05 99 – 75,1 тонн; Промасленная ветошь код 15 02 03 – 0,0127 тонн; Отработанное масло код 13 02 06* - 0,12 тонн; Отработанные масляные фильтры код 16 01 07* - 0,008 тонн.

Намечаемая деятельность - «Проект на бурение водопонизительных и наблюдательных скважин в целях осушения массива горных пород и снижения водопритоков в стволы «Вентиляционный» и «Скиповой» на промышленной площадке КС-5 Хромтауского района Актюбинской области» *(накопление на объекте отходов: для неопасных отходов - от 10 до 100 000 тонн в год, для опасных отходов - от 1 до 5 000 тонн в год)* относится к III категории, оказывающей незначительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункту 7 пункта 12 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 «Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду».

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия. Климат района резко континентальный с суровой холодной зимой и жарким летом. Температурный режим характеризуется значительными как сезонными, так и суточными колебаниями. Наиболее жаркий месяц июль со средней температурой +23.8ºС (при максимальной +42ºС). Наиболее холодный месяц январь со средней температурой -13.5ºС (при минимальной -41ºС). Зима начинается со второй половины октября, реже с середины ноября и продолжается до начала или середины апреля. Зима малоснежная с сильными ветрами и снежными буранами. На отдельных участках ветра полностью сметают снеж-ный покров, в оврагах и около различных препятствий сугробы снега имеют высоту 1.5-2.0м. Глубина промерзания земли 2.0-2.5 м. Суходолы среди положительных форм рельефа сильно задернованы, пятнами заросли кустарниками (чилига). Травы представлены ковылем, типчаком, полынь. К середине лета травы обычно выгорают. Среднегодовое количество осадков 200-250 мм.

Для снижения пылеобразования предусматриваются следующие мероприятия: - систематическое водяное орошение забоя, внутрикарьерных дорог, а также поверхности отвалов, - предупреждать перегруз автосамосвалов для исключения просыпов горной массы, - снижение скорости движения автотранспорта и землеройной техники до оптимально-минимальной. Полив автодорог и забоя будет производиться в теплое время года (май-сентябрь), учитывая интенсивность движения, будет проводиться два раза в смену. Необходимости в дополнительных мерах и/или внедрении малоотходных и безотходных технологий нет.

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://ecoportal.kz/).

Табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы ММ (Ақтөбе облысы Табиғи ресурстар Г.У.

Руководитель департамента Ербол Қуанов Бисенұлы

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.