



ТОО «Capital Stroy V»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено Заявление о намечаемой деятельности, за № KZ06RYS01925131 от 21.09.2026 года.

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается «...Строительство ВЛ-110кВ со строительство подстанции ПС-110/10кВ в Баянаульском районе Павлодарской области, месторождение Жуантобе...».

Координаты начала и окончания трассы ВЛ-110 и подстанции: №1 51°07'03,58" с.ш. и 76°11'00,26" в.д.; №2 51°01'34,49" с.ш. и 75°49'21,79" в.д. Баянаул расположен на расстоянии 26 км от проектируемого объекта в юго-западном направлении, Бирлик (Егинды) на расстоянии 14,5 км в северо-западном направлении.

Вид деятельности принят согласно пп.10.2. п.10 раздела 2 Приложения 1 к Экологическому Кодексу РК (далее - ЭК РК) - передача электроэнергии воздушными линиями электропередачи от 110 киловольт (кВм).

Согласно пп.7 п.12 главы 2 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» (приложение к приказу Министр экологии и природных ресурсов РК от 13.11.2023 года №317), накопление на объекте отходов: для неопасных отходов – от 10 до 100 000 тонн в год, для опасных – от 1 до 5 000 тонн год.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектируемая ВЛ-110 кВт и Подстанция 110/10 кВ «Жуантобе» планируется для электроснабжения технологических нагрузок обогатительной фабрики, дробильно-сортировочного комплекса, главного корпуса, вспомогательных объектов, котельной, лаборатории, складов, систем водоснабжения, вахтового посёлка, хвостохранилища и карьерного комплекса месторождения Жуантобе. ПС 110/10 кВ «Жуантобе» предусматривается тупиковой, однотрансформаторной, с одним силовым трансформатором номинальной мощностью 10 МВА. Питание подстанции осуществляется по проектируемой одноцепной ВЛ-110 кВ, присоединяемой ответвлением к существующей ВЛ-110 кВ Л-140Б «Майкаин - Баянаул». Протяжённость участка ВЛ-110 кВт от точки ответвления до линейного портала ПС составляет 30,715 км. Разрешенная мощность по ТУ, 8,0 МВт. Тип провода АС120/19. В качестве промежуточных опор на условия проектируемой ВЛ принята железобетонная опора типа ПБ110-15 на стойке СК 22.1-1.3. В качестве анкерных опор проектируемой ВЛ принята железобетонная опора типа УБ110-11 на стойке СК 22.3-1.3. Для больших углов поворота проектируемой ВЛ принята двухстоечная железобетонная опора типа 1,2УБ110-3 на стойке СК 22.3-1.3. ПС 110/10 кВ. В состав электротехнической части ПС входят: открытое распределительное устройство 110 кВ; силовой трансформатор 110/10 кВ; комплектное распределительное устройство 10 кВ; кабельное присоединение силового трансформатора к КРУ-10 кВ; отходящие присоединения 10 кВ; установка компенсации реактивной мощности 10,5 кВ; трансформатор и щит собственных нужд; резервный источник



питания собственных нужд (ДГУ 60 кВа/ 48 кВт со встроенной емкостью); система оперативного постоянного тока 220 В; релейная защита и автоматика; противоаварийная автоматика; дуговая и логическая защита шин КРУ-10 кВ; автоматизированная система управления и телемеханика; автоматизированная система коммерческого учёта электроэнергии; средства диспетчерской и технологической связи; силовые и контрольные кабельные сети; заземляющее устройство; молниезащита электрооборудования; рабочее, аварийное и наружное освещение; электрическое питание отопления, вентиляции, обогрева шкафов и вспомогательных систем оборудования, маслосборники маслоприемники объемом 11 куб.м. для сбора масла в случае утечки. В период строительства планируется осуществлять организационно-подготовительные, земляные, сварочные, изоляционные, покрасочные работы.

Начало строительно-монтажных работ в 2026 году, завершение в 2027 году. Период строительства 8 месяцев. Начало эксплуатации 2027 году.

Источником водоснабжения на период проведения работ предусматривается привозная вода. В период строительно-монтажных работ потребность в воде для хозяйственно-бытовых нужд персонала подрядной организации составит ориентировочно 250 м³, для производственных нужд - 300 м³.

Для естественных нужд работников в период СМР устанавливаются биотуалеты, в непосредственной близости от места проведения работ. По мере их заполнения, образующиеся бытовые сточные воды будут вывозиться спецавтомобилями на действующие очистные сооружения по договору со спец организациями. При проведении земляных работ, в случае образования дренажных грунтовых вод, вода будет откачиваться и временно храниться до передачи на утилизацию по договору с действующими очистными сооружениями в чистых, не ржавых, герметичных ёмкостях, не содержащих остатков нефтепродуктов и химических веществ. Сбросов загрязняющих веществ в период строительства и эксплуатации в подземные и поверхностные воды не намечается.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: раздельный сбор и временное хранение отходов в контейнерах на непроницаемых площадках. Пылеподавление. Рациональное водопотребление. С целью минимизации возможных негативных последствий антропогенного влияния на животный и растительный мир необходимо избегать: беспорядочного передвижения автотранспорта по естественным ландшафтам, надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для животных, контроль и недопущение бесконтрольного слива горюче-смазочных материалов на грунт. Установка биотуалетов или использование существующих мест общего пользования. Строгое соблюдение принятых технологий и требований внутренних нормативных документов при проведении работ сведет к минимуму вероятность возникновения аварий, связанных с техногенными факторами.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предполагаемый объем выбросов на период проведения работ 2026-2027 г.г. - 1,84054022 тонн.

Предполагаемый объем отходов на период работ 2026-2027 г.г.- 14,767 т/год.

В период эксплуатации с 2027 года возможно образование отработанного масла в объеме 20,088 т/год в случае пролива и сбора в маслосборнике. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

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

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (*Утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №280. Далее - Инструкция*), не прогнозируются.

Воздействия на окружающую среду, при реализации намечаемой деятельности не приведёт к случаям предусмотренных в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.



Таким образом, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку в соответствии с пп.2 п.3 ст.49 ЭК РК. Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией по организации и проведению экологической оценки.

В соответствии с пп.2 п.2 ст.88 ЭК РК, государственная экологическая экспертиза в отношении проектной документации по строительству и (или) эксплуатации объектов III категории при подготовке декларации о воздействии на окружающую среду, организуется и проводится местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения, столицы.

Вышеуказанные выводы основаны на данных, представленных в Заявлении и действительны при условии их достоверности.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения, отраженные в протоколе от 01.07.2026 года, размещенного на сайте <https://ecoportal.kz/>.

Руководитель Департамента

К. Мусапарбеков

*Исп.: Мустахим К.Н.
тел.: 532354*

Руководитель

Мусапарбеков Канат Жантуякович

