



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

№ \_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2025 года

**Филиал АО «Казахстанская компания по  
управлению электрическими сетями»  
(Kazakhstan Electricity Grid Operating Company)  
«KEGOC» «Южные межсистемные электрические сети»**

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 28.05.2025 г. вх. №KZ31RYS01171864.

**Общие сведения.** Намечаемая деятельность реконструкция ОРУ-220 кВ с изменением схемы на ПС 220кВ "Жалагаш", а также строительство двух одноцепных ВЛ-220 кВ и демонтаж существующей линии 220 кВ.

Реконструируемая подстанция располагается в Кызылординской области, Жалагашский район, п. Жалагаш, ул. Н.Мырзалиева. Координаты угловых точек участка расположения ПС: 1) 45°5'28.32" сш 64°40'44.04" вд 2) 45°5'28.12" сш 64°40'47.87" вд 3) 45°5'23.83" сш 64°40'47.45" вд 4) 45°5'24.30" сш 64°40'43.64" вд.

Трассировка ВЛ представлена следующими координатами: начало 45°5'28.27" сш 64°40'45.15" вд конец 45°6'18.01" сш 64°40'54.56" вд (прямая линия).

Выбор данного места обусловлен необходимостью реконструкции существующего объекта электроснабжения.

**Краткое описание намечаемой деятельности.**

Трансформаторы оборудуются системой аварийных маслосборников и маслостоков. Маслоуловитель с полезным объемом 19,0 м<sup>3</sup>, что позволяет обеспечить приём масла при аварии от всех маслосодержащих аппаратов, применяемый на подстанции.

Оборудование ОРУ-220 и ОРУ-35; 10кВ смонтировано на унифицированных транспортабельных блоках заводского изготовления, представляющих собой металлические каркасы, которые монтируются на фундаменты. На стороне 10 кВ предусматривается, установка ТСНЗ. Питание собственных нужд предусматривается от трансформатора 10/0,4 кВ мощностью по 250 кВА, до ввода 10 кВ.

Защита территории от прямых ударов молнии осуществляется отдельностоящими молниеотводами высотой 27,45 м на территории ПС. Наружное освещение территории ПС прожекторное. Прожектора устанавливаются на прожекторных площадках отдельностоящих молниеотводов. Для защиты трансформатора для вновь устанавливаемого трансформатора 2Т используется шкаф с терминалами 7UT(ДЗТ), 7SJ6 (терминал резервных защит стороны 220 кВ), производства Siemens.

На стороне 35 кВ трансформатора используется 7SJ6 со встроенным блоком управления с функциями управления и резервных защит, производства Siemens.



Для защиты стороны 10 кВ трансформатора используется 7SJ6 терминал защиты и управления установленный в ячейке ввода 10 кВ трансформатора, производства Siemens.

На ПС подлежат реконструкции система безопасности и связи. ВЛ-220 кВ: по всей трассе приняты к установке промежуточные железобетонные опоры типа 1.2ПБ220-1 (исп. 01), унифицированные анкерно-угловые металлические опоры типа 1У220-3+5, 1У220-3+5. Трасса ВЛ проходит на высоте до 1000 метров в V районе по степени загрязненности атмосферы. Изоляция ВЛ принята обычной.

Общий срок строительства составит 9 месяцев. Предполагаемый срок начала осуществления намечаемой деятельности – 2025 год.

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

*Выбросы.* В ходе реализации намечаемой деятельности предусматривается выброс загрязняющих веществ 26 наименований (1-4 классов опасности) в объеме до 9,5 т/год: Железо (II, III) оксиды (3 класс), Кальций оксид (Негашеная известь) (без класса), Марганец и его соединения (2 класс), Олово оксид (3 класс), Свинец и его неорганические соединения (1 класс), Азота (IV) диоксид (2 класс), Азот (II) оксид (3 класс), Углерод (Сажа) (3 класс), Сера диоксид (3 класс), Углерод оксид (4 класс), Фтористые газообразные соединения (2 класс), Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс), Диметилбензол (Ксилол) (3 класс), Метилбензол (Толуол) (3 класс), Хлорэтилен (Винилхлорид) (1 класс), Бутилацетат (4 класс), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) (2 класс), Формальдегид (2 класс), Пропан-2-он (Ацетон) (4 класс), Бензин (4 класс), Уайт-спирит (без класса), Алканы C12-19 (4 класс), Взвешенные частицы (3 класс), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс), Пыль абразивная (без класса).

*Водные ресурсы.* Хозяйственное и техническое водоснабжение на период СМР обеспечивается привозной водой. На период эксплуатации схема водоснабжения и водоотведения остаётся неизменной по отношению к существующему положению.

Привозная вода питьевого качества – около 300 м<sup>3</sup>/год, вода технического качества – около 1500,0 тыс.м<sup>3</sup>/год. Привозная вода для хозяйственно-питьевых, хозяйственно-бытовых нужд сотрудников и технических нужд – осуществления пылеподавления на участках проведения работ и приготовления растворов.

*Описание отходов.* В ходе осуществления намечаемой деятельности прогнозируется образование: ТБО от жизнедеятельности персонала (20 03 01) в ориентировочном объеме 5,5 т/год, которые будут временно храниться в закрытых металлических контейнерах и по мере их заполнения будут вывозиться для передачи специализированным организациям для проведения процедур переработки, утилизации или захоронения; строительный мусор (17 09 04) – до 20,0 т/год (не хранится, с места образования загружается в транспортное средство и вывозится для передачи специализированной организации); остатки и огарки сварочных электродов (код 12 01 13) до 0,5 т/год (временно хранятся в металлической ёмкости и передаются специализированной организации); тара из-под ЛКМ (код 15 01 10\*) – до 1,5 т/год (временно хранятся в металлической ёмкости и передаются специализированной организации); отходы кабеля (17 04 11) – до 15,0 т/год (передаются специализированной организации).

В соответствии с пп.1.1. п.1 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу РК, намечаемая деятельность Филиала Акционерного Общества "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) "KEGOC" "Южные межсистемные электрические сети" относится к II-ой категории.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой 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 намечаемой 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.

- деятельность планируется осуществлять в черте населенного пункта или его пригородной зоны;



- деятельность окажет косвенное воздействие на состояние земель, ареалов, объектов, указанных в вышеуказанном пункте;
- 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;
- может оказывать воздействие на населенные или застроенные территории;
- имеются факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

Согласно пп.8 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Вр.и.о Руководителя  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**А. Искаков**

Исп. Кауменов Н.  
Тел. 230019





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

№ \_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2025 года

**Филиал АО «Казахстанская компания по  
управлению электрическими сетями»  
(Kazakhstan Electricity Grid Operating Company)  
«KEGOC» «Южные межсистемные электрические сети»**

**Заключение  
об определении сферы охвата оценки воздействия  
на окружающую среду**

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 28.05.2025 г. вх. №KZ31RYS01171864.

**Общие сведения.** Намечаемая деятельность реконструкция ОРУ-220 кВ с изменением схемы на ПС 220кВ "Жалагаш", а также строительство двух одноцепных ВЛ-220 кВ и демонтаж существующей линии 220 кВ.

Реконструируемая подстанция располагается в Кызылодинской области, Жалагашский район, п. Жалагаш, ул. Н.Мырзалиева. Координаты угловых точек участка расположения ПС: 1) 45°5'28.32" сш 64°40'44.04" вд. 2) 45°5'28.12" сш 64°40'47.87" вд. 3) 45°5'23.83" сш 64°40'47.45" вд 4) 45°5'24.30" сш 64°40'43.64" вд.

Трассировка ВЛ представлена следующими координатами: начало 45°5'28.27" сш 64°40'45.15" вд конец 45°6'18.01" сш 64°40'54.56" вд (прямая линия).

Выбор данного места обусловлен необходимостью реконструкции существующего объекта электроснабжения.

**Краткое описание намечаемой деятельности.**

Трансформаторы оборудуются системой аварийных маслосборников и маслостоков. Маслоуловитель с полезным объемом 19,0 м<sup>3</sup>, что позволяет обеспечить приём масла при аварии от всех маслосодержащих аппаратов, применяемый на подстанции.

Оборудование ОРУ-220 и ОРУ-35; 10кВ смонтировано на унифицированных транспортабельных блоках заводского изготовления, представляющих собой металлические каркасы, которые монтируются на фундаменты. На стороне 10 кВ предусматривается, установка ТСНЗ. Питание собственных нужд предусматривается от трансформатора 10/0,4 кВ мощностью по 250 кВА, до ввода 10 кВ.

Защита территории от прямых ударов молнии осуществляется отдельностоящими молниеотводами высотой 27,45 м на территории ПС. Наружное освещение территории ПС прожекторное. Прожектора устанавливаются на прожекторных площадках отдельностоящих молниеотводов. Для защиты трансформатора для вновь устанавливаемого трансформатора 2Т используется шкаф с терминалами 7УТ(ДЗТ), 7SJ6 (терминал резервных защит стороны 220 кВ), производства Siemens.



На стороне 35 кВ трансформатора используется 7SJ6 со встроенным блоком управления с функциями управления и резервных защит, производства Siemens.

Для защиты стороны 10 кВ трансформатора используется 7SJ6 терминал защиты и управления установленный в ячейке ввода 10 кВ трансформатора, производства Siemens.

На ПС подлежат реконструкции система безопасности и связи. ВЛ-220 кВ: по всей трассе приняты к установке промежуточные железобетонные опоры типа 1.2ПБ220-1 (исп. 01), унифицированные анкерно-угловые металлические опоры типа 1У220-3+5, 1У220-3+5. Трасса ВЛ проходит на высоте до 1000 метров в V районе по степени загрязненности атмосферы. Изоляция ВЛ принята обычной.

Общий срок строительства составит 9 месяцев. Предполагаемый срок начала осуществления намечаемой деятельности – 2025 год.

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

*Выбросы.* В ходе реализации намечаемой деятельности предусматривается выброс загрязняющих веществ 26 наименований (1-4 классов опасности) в объёме до 9,5 т/год: Железо (II, III) оксиды (3 класс), Кальций оксид (Негашеная известь) (без класса), Марганец и его соединения (2 класс), Олово оксид (3 класс), Свинец и его неорганические соединения (1 класс), Азота (IV) диоксид (2 класс), Азот (II) оксид (3 класс), Углерод (Сажа) (3 класс), Сера диоксид (3 класс), Углерод оксид (4 класс), Фтористые газообразные соединения (2 класс), Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс), Диметилбензол (Ксилол) (3 класс), Метилбензол (Толуол) (3 класс), Хлорэтилен (Винилхлорид) (1 класс), Бутилацетат (4 класс), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) (2 класс), Формальдегид (2 класс), Пропан-2-он (Ацетон) (4 класс), Бензин (4 класс), Уайт-спирит (без класса), Алканы C12-19 (4 класс), Взвешенные частицы (3 класс), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс), Пыль абразивная (без класса).

*Водные ресурсы.* Хозяйственное и техническое водоснабжение на период СМР обеспечивается привозной водой. На период эксплуатации схема водоснабжения и водоотведения остаётся неизменной по отношению к существующему положению.

Привозная вода питьевого качества – около 300 м<sup>3</sup>/год, вода технического качества – около 1500,0 тыс.м<sup>3</sup>/год. Привозная вода для хозяйственно-питьевых, хозяйственно-бытовых нужд сотрудников и технических нужд – осуществления пылеподавления на участках проведения работ и приготовления растворов.

*Описание отходов.* В ходе осуществления намечаемой деятельности прогнозируется образование: ТБО от жизнедеятельности персонала (20 03 01) в ориентировочном объёме 5,5 т/год, которые будут временно храниться в закрытых металлических контейнерах и по мере их заполнения будут вывозиться для передачи специализированным организациям для проведения процедур переработки, утилизации или захоронения; строительный мусор (17 09 04) – до 20,0 т/год (не хранится, с места образования загружается в транспортное средство и вывозится для передачи спецорганизации); остатки и огарки сварочных электродов (код 12 01 13) до 0,5 т/год (временно хранятся в металлической ёмкости и передаются спецорганизации); тара из-под ЛКМ (код 15 01 10\*) – до 1,5 т/год (временно хранятся в металлической ёмкости и передаются спецорганизации); отходы кабеля (17 04 11) – до 15,0 т/год (передаются спецорганизации).

В соответствии с пп.1.1. п.1 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу РК, намечаемая деятельность Филиала Акционерного Общества "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) "KEGOC" "Южные межсистемные электрические сети" относится к II-ой категории.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.



**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. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

6. 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.

7. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Кодексу.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Вр.и.о Руководителя  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**А. Искаков**

Исп. Кауменов Н.  
Тел. 230019



И.о. руководителя департамента

Искаков Алмас Ильясович

