

Протокол общественных слушаний

1. Наименование местного исполнительного органа административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения) или аппарата акима соответствующей административно-территориальной единицы (сел, поселков, сельских округов), на территории которого осуществляется деятельность, или на территорию которого будет оказано влияние:

КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области».

2. Предмет общественных слушаний:

(полное, точное наименование рассматриваемых проектных документов)

Отчет о возможных воздействиях «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» «Алматинские МЭС», «Центральные МЭС», «Южные МЭС».

(полное, точное наименование рассматриваемых проектных материалов)

3. Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения) или аппарата акима соответствующей административно-территориальной единицы (сел, поселков, сельских округов), в адрес которого направлены документы, выносимые на общественные слушания.

РГУ Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК

РГУ "Департамент экологии по Кызылординской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан"

КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области».

4. Местонахождение намечаемой деятельности:

(полный, точный адрес, географические координаты территории участка намечаемой деятельности)

Кызылординская область (Жалагашский, Кармакчинский, Сырдарьинский, Шиелійский, Жанакорганский районы г. Кызылорда). Реконструируемые ВЛ (воздушные линии) 220 кВ являются линейными объектами большой протяженности, в связи с этим, географические координаты по каждой ВЛ приведены в разделе 1.1. Отчета о возможном воздействии (географические координаты определены по месту нахождения существующих анкерных опор).

5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности:

Территории реализации проектируемых работ по реконструкции, помимо Кызылординской области (слушания в г. Кызылорда), затрагивает область Жетісу(слушания в г. Талдыкорган), Жамбылскую область(слушания в г. Тараз), Туркестанскую область(слушания в г. Туркестан), Алматинскую область(слушания в г. Конаев), город Шымкент(слушания в г. Шымкент), город Алматы (слушания в городе Алматы), область Ұлытау(слушания в г. Жезказган), Карагандинскую область(слушания в г. Караганда). Поскольку, намечаемая деятельность

охватывает территории семи областей и двух городов республиканского значения, то в соответствии с пп.2 п.7 Правил проведения общественных слушаний, слушания проводятся в каждом административном центре областей, городах республиканского значения и (или) столице, если затронута территория нескольких областей, городов республиканского значения и (или) столицы.

(перечень административно-территориальных единиц, на территорию которых может быть оказано воздействие в результате осуществления намечаемой деятельности и на территории которых будут проведены общественные слушания)

6. Реквизиты и контактные данные инициатора:

Акционерное общество "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) "KEGOC", Z00T2D0, Республика Казахстан, г.Астана, район "Алматы", Проспект Тәуелсіздік, здание № 59, БИН 970740000838, председатель правления АО «KEGOC» Айтжанов Н.Е., тел. +77711361010, ibrayeva@kegoc.kz

(в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)

7. Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы.

ТОО «Институт Казсельэнергопроект», БИН 050240005204, Государственная лицензия № 01895Р на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, выданная 07.02.2017 г. РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан», адрес: г. Алматы, пр. Абая 151, 9 этаж, тел. +7 (727) 339-83-44, e-mail: info@kazsep.kz

(в том числе точное название, юридический и фактический адрес, БИН, телефоны, факсы, электронные почты, сайты)

8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата (-ы) и время открытого собрания общественных слушаний):

08 июля 2025 года:

Дата, время начала регистрации участников-09.50.

Время начала общественных слушаний-10.00 часов.

по адресу: Кызылординская область, г. Кызылорда, ул. Айтеке би, 25 (здание АО «КРЭК»), актовый зал.

(дата, время начала регистрации участников, время начала общественных слушаний, полный и точный адрес места проведения слушаний. В случае продления общественных слушаний указываются все даты)

9. Копия письма-запроса от инициатора намечаемой деятельности и копия письма-ответа местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), о согласовании условий проведения общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний. Приложение 1. Приложение 2.

10. Регистрационный лист участников общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний. Приложение 3.

11. Информация о проведении общественных слушаний распространена на государственном и русском языках следующими способами:

1) на портале: <https://ndbecology.gov.kz>

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylorda-tabigat/documents/1?directions=_3572&lang=ru

Дата публикации-27 мая 2025 г.

(наименование и ссылки на официальные интернет-ресурсы и даты публикации)

3) в средствах массовой информации, в том числе, не менее чем в одной газете, и посредством не менее чем одного теле- или радиоканала, распространяемых на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), полностью или частично расположенных в пределах затрагиваемой территории, не позднее чем за двадцать рабочих дней до даты начала проведения общественных слушаний:

- газета «Сыр Табиғаты» №18 (496) дата публикации 28.05.2025 года.

(название, номер и дата публикации объявления в газете, с приложением сканированного объявления: сканированные титульная страница газеты и страница с объявлением о проведении общественных слушаний)

-эфир телеканала ТОО «Той Думан» дата объявления с 27 по 31 мая 2025 года.

(название теле или радиоканала, дата объявления: электронный носитель с видео- и аудиозаписью объявления о проведении общественных слушаний на теле или радиоканале подлежит приобщению (публикации) к протоколу общественных слушаний).

Приложение 4.

4) в местах, доступных для заинтересованной общественности на территории соответствующих административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов), в количестве 1.

Объявления в местах доступных для заинтересованной общественности города Кызылорда.

Фотоматериалы прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний.

(Приложение 5.)

12.Решения участников общественных слушаний:

В результате голосования секретарём слушаний выбрана: Делимбетова Асель

Количество участников «за» - 29 человек (единогласно)

Количество участников «против» - 0.

Количество участников «воздержались» - 0.

(о выборе секретаря. Указать количество участников общественных слушаний "за", "против", "воздержались").

Утверждение регламента общественных слушаний:

Ознакомление с технической частью проекта «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» «Алматинские МЭС», «Центральные МЭС», «Южные МЭС». Регламентированное время – 10 мин.

Ознакомление с проектом: Отчет о возможных воздействиях «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» «Алматинские МЭС», «Центральные МЭС», «Южные МЭС»(на казахском и русском языках). Регламентированное время – 20 мин.

- Вопросы, предложения и замечания представителей общественности:

- Подведение итогов проведения общественных слушаний - 5 мин.

Количество участников «за» - 29 человек (единогласно)

Количество участников «против»- 0.

Количество участников «воздержались» - 0.

(об утверждении регламента. Указать количество участников общественных слушаний "за", "против", "воздержались").

Общественные слушания признаны состоявшимися путем голосования:

Проголосовали «за» - 29 человек;

Проголосовали «против» - 0 человек;

Воздержавшиеся - 0 человек.

Проект рекомендован к прохождению государственной экологической экспертизы.

13. Сведения о всех заслушанных докладах:

(фамилия, имя и отчество (при наличии) докладчика, должность, наименование представляемой организации)

-Докладчик технической части проекта «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» «Алматинские МЭС», «Центральные МЭС», «Южные МЭС» – **Нуртанов Ербол Оразбекович** – представитель АО " KEGOC ".

Количество страниц -2; слайдов- 8.

-Докладчик на государственном языке – **Абдукадыров Рамиль** – главный инженер проекта ТОО " Институт Казсельэнергопроект ".

Доклад на общественные слушания по материалам Отчёта о возможных воздействиях «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC», «Алматинские МЭС», «Центральные МЭС», «Южные МЭС»» (Кызылординская область).

Количество страниц - 5; слайдов-21.

- Докладчик на русском языке **Хилова Надежда Викторовна** -инженер-эколог ТОО " Институт Казсельэнергопроект ".

Доклад на общественные слушания по материалам Отчёта о возможных воздействиях «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC», «Алматинские МЭС», «Центральные МЭС», «Южные МЭС»» (Кызылординская область)

Количество страниц - 5; слайдов-21.

(тема доклада, количество страниц, слайдов, файлов, плакатов, чертежей)

Тексты докладов по документам, выносимым на общественные слушания, прилагаются к настоящему протоколу общественных слушаний. **Приложение 6.**

14. Сводная таблица, которая является неотъемлемой частью протокола общественных слушаний, и содержит все замечания и предложения заинтересованных государственных органов и общественности, представленные в письменной форме в соответствии с пунктом 18 настоящих Правил или озвученные в ходе проведения общественных слушаний; ответы и комментарии Инициатора по каждому замечанию и предложению. Замечания и предложения, явно не имеющие связи с предметом общественных слушаний, вносятся в таблицу с отметкой «не имеют отношения к предмету общественных слушаний».

Сводная таблица замечаний и предложений, полученных во время проведения общественных слушаний

№	Замечания и предложения участников (фамилия, имя и отчество (при его наличии), должность, наименование организации, представляющей участника)	Ответы на замечания и предложения (фамилия, имя и отчество (при его наличии) и/или должность ответчика, наименование организации, представляющей)	Предупреждение (исключенное предложение/примечание)
1.	Каныбетов Т. (житель города) Вопрос: Предусмотрены ли работы по замене опор в местах подтопления?	Нуртанов Е.О. (представитель АО «KEGOC») Ответ: Да, проект предусматривает данный вопрос.	Принято
2.	Дарибаев С. (житель города) Вопрос: как повлияют на	Нуртанов Е.О. (представитель АО «KEGOC») Ответ: Предусмотренные работы не повлияют на	Принято

	тарифы на электроэнергию предусмотренные работы?	изменение тарифа на электроэнергию	
3.	Алиев Қалдан (житель города) Вопрос: В каком году начнется реконструкция?	Нуртанов Е.О. (представитель АО «KEGOC») Ответ: Проект реконструкции начнется в 2027 году.	Принято
4	Абильханов О. (житель города) Вопрос: как долго будут работать электрические сети в период реконструктивных работ и как будет обеспечена бесперебойная работа электрических сетей?	Абдильбаев Р.Б. (представитель АО «KEGOC») Ответ: Работы по реконструкции рассчитаны на 10 лет и будет обеспечена бесперебойная работа электрических сетей.	Принято

15. Мнение участников общественных слушаний о проекте и качестве рассматриваемых документов (с обоснованием), заслушанных докладов на предмет полноты и доступности их понимания, рекомендации по их улучшению:

Не было озвучено.

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование представляемой организации, мнения и рекомендации)

16. Обжалование протокола общественных слушаний возможно в судебном и досудебном порядке согласно Административному процедурно-процессуальному кодексу Республики Казахстан.

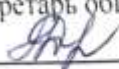
17. Председатель общественных слушаний:

 /08.07.2025 г./ Косжанова Алма Сейсенбековна

методист отдела экологического регулирования КГУ «Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области».

(фамилия, имя, отчество (при наличии), должность, наименование организации, представителем которой является, подпись, дата)

18. Секретарь общественных слушаний:

 /08.07.2025 г./ Делимбетова Асель

(фамилия, имя, отчество (при наличии), должность, наименование организации, представителем которой является, подпись, дата) — представитель филиала АО «KEGOC», «Южные МЭС».

Приложение 1.Копия письма-запроса от инициатора намечаемой деятельности

Приложение 3.1.
к Приказу проведения
общественных слушаний

Форма письма-запроса от инициатора общественных слушаний на проведение общественных слушаний в местные исполнительные органы административно-территориальных единиц (района, города)

исходящий номер: 25262043001, Дата: 20/05/2025

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

Информацию Вы о: Проведение оценки воздействия на окружающую среду (в том числе экологической оценки трансграничных воздействий)

(наименование и соответствие с пунктом 12 постановления Правил)

Будет осуществляться на следующей территории: Кызылординская область, Кызылорда Г.А.

(территория воздействия, географические координаты участка)

Предоставлю перечень административно-территориальных единиц, на территории которых может быть оказано воздействие, и на территории которых будут проводиться общественные слушания: Предназначенные для реконструкции ВЛ 220-500 кВ являются существующими и некоторые из них имеют значительную протяженность более чем на территории 1 области.

Предмет общественных слушаний: Отчет о возможных воздействиях «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «КЕГСОС», «Алматыские МЭС», «Центральные МЭС», «Южные МЭС»»

(наименование общественных слушаний, предмет общественных слушаний в обязательном случае должен содержать полное наименование, место осуществления, срок намечаемой деятельности и наименование инициатора намечаемой деятельности)

Прошу согласовать предлагаемые условия проведения общественных слушаний: г. Кызылорда ул. Айтык би 25 здания АО «КРЭК» автономный код: 0803/2025 1060

(адрес, дата и время начала проведения общественных слушаний)

Место проведения общественных слушаний в населенном (+на) пункте (-на) обосновано из ближайшим расположением к территории намечаемой деятельности (см).

Обязуюсь о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках будет распространено следующим образом:

«Казгостелеком портал»: «Гол Думам»

(наименование газеты, теле- и радиоканала, где будет размещено объявление)

информационные доски в г. Кызылорда

(расположение мест, где будет размещено объявление для размещения печатных объявлений (доски объявлений))

Прошу также подтвердить наличие технической возможности организации видеоконференции в ходе проведения общественных слушаний.

В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и Правилами проведения общественных слушаний, общественные слушания проводятся под председательством представителя местного исполнительного органа соответствующей административно-территориальной единицы (района, города). Местный исполнительный орган обеспечивает видео- и аудиозапись открытого собрания общественных слушаний. Электронный носитель с видео- и аудиозаписью всего хода открытого собрания общественных слушаний с начала регистрации до закрытия общественных слушаний и подписанием итогов слушаний, подлежит публичному (публикации) и протоколу общественных слушаний.

В соответствии с требованиями законодательства прошу обеспечить регистрацию участников общественных слушаний и видео- и аудиозапись общественных слушаний.»

Акционерное общество "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) "KEGOC" (БИН: 970740000838), +7(771)-136-10-10, bryezov@kegoc.kz.

Представитель: зинат Халива Н.В.

Составитель отчета о возможных воздействиях: ТОО «Институт Каскельэнергопроект»

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителями которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

Приложение 2. Копия письма-ответа местных исполнительных органов.

Приложение 3.
к Приказу проведения
общественных слушаний

Форма письма-ответа инициатору общественных слушаний от местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (района, города) на проведение общественных слушаний

исходящий номер: 25262043001, Дата: 22/05/2025

(регистрационные данные письма, исходящий номер, дата)

«В ответ на Ваше письмо (исх. №25262043001, от 20/05/2025 (дата)) о согласовании предлагаемых Вами условий проведения общественных слушаний, сообщаем следующее:

«Согласовываем проведение общественных слушаний по предмету Отчет о возможных воздействиях «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «КЕГСОС», «Алматыские МЭС», «Центральные МЭС», «Южные МЭС»», в предлагаемую Вами 08/07/2025 10:00, г. Кызылорда ул. Айтык би 25 здания АО «КРЭК» автономный код: 0803/2025 1060, место, время начала проведения общественных слушаний»

(с приложением несогласования указывается: место проведения не относится к территории административно-территориальной единицы, на которую может быть оказано воздействие и в результате осуществляться намечаемой деятельности; дата и время проведения выпадает на выходные или праздничные дни, нерабочее время. "Подтверждается, предложенные Вами способы распространения объявлений о проведении общественных слушаний" или "Предлагается дополнить (изменить) следующим способом, для более эффективного информирования общественности").

«Подтверждаем наличие технической возможности организации видеоконференции в ходе проведения общественных слушаний»

«Перечень заинтересованных государственных органов: 1, 2»

Акционерное общество "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями" (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) "KEGOC" (БИН: 970740000838), +7(771)-136-10-10, bryezov@kegoc.kz.

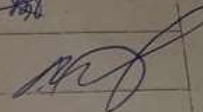
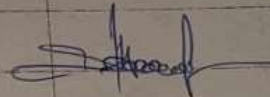
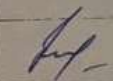
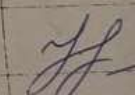
Представитель: зинат Халива Н.В.

Составитель отчета о возможных воздействиях: ТОО «Институт Каскельэнергопроект»

(фамилия, имя и отчество (при наличии), должность, наименование организации представителями которой является, подпись, контактные данные инициатора общественных слушаний).

Приложение 3. Регистрационный лист участников общественных слушаний

3-қосымша. Қоғамдық тыңдауларға қатысушылардың тіркеу парағы

№ р/с	Қатысушының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)	Қатысушы санаты (мүддені жұртшылықтың, жұртшылықтың, мемлекеттік органның, басқарушының өкілі)	Байланыс телефон нөмірі	Қатысу форматы (жеке немесе конференциялық байланыс арқылы)	Қолтаңба (аппак жиналысқа қатысқан жағдайда)
1	2	3	4	5	6
1	Қашыбебет Тілеуберді	Қызылорда қаласы ақпарат	8705 2011059	жеке	
2	Абильханов Омарбай	Қызылорда қаласы тұрғыны	8777 3621622	телефон	
3					
4	Алиев Бағдат Байназаров	Қызылорда қаласы тұрғыны	8777 2721184	жеке	
5					
6	Махамбетов Дәурен Моманов	Қызылорда қаласы тұрғыны	8708 5145505	телефон	Мам.
7					
8	Бадаев Бақыржан Мұратбекұлы	Қызылорда қаласы тұрғыны	8706 693 0727	жеке	
9					
10	Камалов Мекенбай	Қызылорда қаласы тұрғыны	8702 500 0067	телефон	
11	Абдулмухаммедов				
12	Мадрасов Курман	Қызылорда қаласы тұрғыны	877 56200120	телефон	
13					

14	Исмаилов Б. Р.	1. К-Орг житель	7051420430	жесткий	Р
15	Турецбаев А.	2. К-Орг житель	7771614098	жесткий	Р
16	Дарматов С. А.	2. К-Орг житель	77016207423	жесткий	Д
17	Мамедов Д. С.	2. К-Орг житель	74073833925	жесткий	С
18	Аристанов М.	2. К-Орг житель	87772659618	жесткий	М
19	Ахмедов Р.	1. К-Орг житель	8773157921	жесткий	А
20	Ахмедов Р. С.	2. К-Орг житель	8-705-652-00-09	жесткий	А
21	Керимов Н. К.	2. К-Орг житель	8-707-916-36-35	жесткий	К
22	Ахмедов Д. М.	1. К-Орг житель	8-771-233-52-23	жесткий	А
23	Ахмедов Д. К.	2. К-Орг житель	87054677275	жесткий	А

Приложение 3. Регистрационный лист участников общественных слушаний

№ п /п	Фамилия, имя, отчество (при его наличии) участника	Категория участника (представитель заинтересованной общественности, обществен ности, государственного органа, Инициатора)	Контактный номер телефона	Формат участия (очно или посредством конференцсвязи)	Подпись (в случае участия на открытом собрании)
1	2	3	4	5	6
1	Дришмулов Т.М.	жители	702 559 72 99	мекс	
2	Пирмухан А.	жители	70 18 253 293	мекс	Пирму
3	Кулмахан Ф.	жители	747 946 75 40	мекс	Кул
4	Ермизанбет А.	жители	777 178 87 35	мекс	Ерм
5	Достанов Т.У.	жители	777 451 29 95	мекс	Дост
6	Косманова А.С.	жители	8777 452 21 46	мекс	Кос
7	Одильбаев Р.Б.	Представитель АО "КЕБС" /	8747 894 66 40	очно	Одиль
8	Алимулметова А.Б.	Секретарь Представитель АО "КЕБС" /	8701 730 116	очно	Али
9	Куртманов Э.О.	Оператор	8747 590 70 46	мекс	Кур
10	Абдукадаров Р.Р.	Представитель проек	8702 812 1001	очно	Абду
11	Досман Б.А.	организации Представитель АО "КЕБС" /	8747 712 14 81	мекс	Дос
12	Лимова Н.В.	Представитель проектировщика	8705 978 36 63	очно	Лим

13	iPhone (Габиден)	участник ОС	700m	
14	Алия, Шиели	участник ОС	700m	
15	Алия Жалаган	участник ОС	700m	
16	Рана, житель Шиелинского района	участник ОС	700m	
17	Жалаган	участник	700m	
18	Житель пос. Шиели	участник	700m	
19	Мухтар Абдражаков	участник	700m	
20	Муселис Жалаган	участник	700m	
21				
22				
23				

КОҒАМДЫК - ЭКОЛОГИЯЛЫК ГАЗЕТ

ОБЩЕСТВЕННО-ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ГАЗЕТА

2013 жылдан бастап шығалы

Апта сайын жарык көреді

E-mail: svr.tabigatv@gmail.com

www.syrtabigaty.kz

12+ №18(496)
28 мамыр 2025
Сәрсенбі • Среда • Wednesday



Қалықтарды болес жону - бұл қалықтарды пайда болу себептен, яғни турбина, компрессорлар мен механизмдер шаштын, қызы, ашыны, металл, орғанжықтан және қауып қалықтар түрлері бойынша адрин деп сұрыптау үдерісі. Бұл жүйе қалықтарды пайда нүдету немесе қауып жонға мол ашыны, пайыздарға тасталтын қымыс қылын сұру ағылтай. Сонын жонжықалық томынатар жонжық.

Зоологиялык	турмуш	атанды
калкыстарды	бизнес жөнү	парикетте
гааларды,	эсресс	метамын
гаалды.	Организмизм	бөлүгүн
политикада	оттегист	айлайда
метан	туралды.	Ира
гаалын	салыштырды	парикетте
жарыган	28	ес
жолунду	суюгу	жасды.
датар,	батаралар,	аккинистте
мен	мектепте	кыргыздар
калкыстарды	укуктуу	болот
анакы	жүр	металлы
	мен	ушунан
		татпанды

INTERVIEW WITH ALEX STARR

[illegible]

Осыған байланысты ықпалдәлелділік саралығы қапта өңдеу саласын қолдауға сұрыптау стандарттарын әзірлеуге және кәсіпорындарды тұрақты даму принциптерін енгізіп, ESG стандарттарын ұстауға ықпалдауға бағытталу керек. Сонымен қатар, халық арасында экологиялық мәдениетті қалыптастыруға аса мәнделі, бұл үшін мемлекеттің экологиялық сарбас маңызымен бірге, экологиялық мәдениеттің бастандауының ролі зор.

[illegible]

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар Министрлігі
www.gov.kz материалдар бойынша



ЧИТАЙТЕ НА 3-Й СТРАНИЦЕ



ЧИТАЙТЕ НА 5-Й СТРАНИЦЕ



ЧИТАЙТЕ НА 8-Й СТРАНИЦЕ

Более 34 тысячи деревьев высадили в Институте истории Казанской области с начала года. Оказание проводят в рамках экологической акции «Там, где Казань», передает ИА «4472». Сегодня здесь сажают плодовые и декоративные деревья перед школой села Койтерек. Здесь же проходила экскурсия по новому экопоселению «Жемчужина», где учащиеся представили выставку изделий из переработанных материалов. Акция проводится у плеса «Рукавицы» в поселке Индле, где волонтеры привезли в парадном порядке плодовые саженцы.

К микропривлечению приспособились и местные жители, объединившись ради чистоты и благоустройства родного края. Алтай Карелии, лесокотельники с. Кайтерек - в специальном комплексе наши школьники учатся улаживать за жизнью наслаждением и выращивать растения.

В будущем они смогут стать специалистами в этой области. Также ребята занимаются научной деятельностью в экологическом направлении, участвуют в проектах и даже получают призовые места.

По материалам www.14.lv,
то же изображение историческое.

[illegible]

ОБЪЯВЛЕНИЯ

ya. Kanafox Oa, U. Papanoforvanc: 101 «KASHHAK» OCHH
vnc: 8-701-112-60-99, e-mail: nadya_smo@mail.ru.

ХАБАРЛАНДЫРУЛАР

ОБЪЯВЛЕНИЯ

KP Экологияга келгенде 96 б. таптырманы сөйсө: «Тесис» ЖШС 03.07.2025 жылы сағ. 11:00-да Кулсунов аймағында, Шнел ауданында, Еңбекші ауылы, I АТБайрагы №24 мекен-жайы бойынша «Кеңгелек» облысының Шнел ауданында орналасқан, көлемі 40 МВт «Тесис» күн электр станциясының құрылысындағы облыста қажетті жолының бойынша ашық және/же нысандың қоғамдық тасуы өтетіннің бағытшасы. Жоғалық құжаттама пәкеті <https://infobecology.gov.kz/>. Қорғаған орта мен табиғи ресурстардың жай - күйі туралы Уттық дерестер бані (УДБ) сайтында, сондай-ақ жергілікті атқарушы оргн (ЖАО) сайтында көлетімі.

Експерттүзусыналар қоғамдық тыңдаулар өткізгілетін күнге дейін 3 жұмыс күнінен көпкешірімсізетін мерзімде ҰБД сайтында, сондай-ақ ЖАО Қызылорда қаласы, Байбөріс Сұттан көшесі бойында 1. «Қызылорда облысы табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы» ММ қабылданады, тел. 8 (7242) 605339, Т.Ж және (немесе) ішкі-шаралары енгізілген жағдайда қоғамдық тыңдаулар онлайн режимде өткізіледі.

Қосалту нөмірі: Конференция сайкестендіргіші: 843 9064 6821;
Қосалту коды: 539229. Сонымен қатар белгесізді елтеме ВБД және ЖАО «Қызылорда
табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу Басқармасы» ММ сайттарында
ұсынылады.

Белгіленген қызметтің бастамашысы - «Тестис» ЖШС. БСН: 210940029628.
Мекен-жайы: ҚР, Астана қ., Есіл ауд., Шұбар тұрғын алабы, Александр Княгинини к-сі, 11.

Жобалаушы - «Сидякин Е.А.» ЖК, БСН:120140005583, Өскемен қ-сы, Стахановская к-сі 70/1, тел. 8 (7232) 402-842, +7 708 440 28 42, +7 707 256 26 84, email: ofis@een2.kz.

ТОО «Тесис», в соответствии с требованиями ст.96 Экологического кодекса РК, сообщает, что 03.07.2025 года в 11:00 ч. по адресу Кызылордская область, Шиндигский район, с.Еңбекші, ул.Алтайбаева 26/24 состоится общественое слушание в форме открытого собрания к комплексу документов по проекту «О реализации стратегии развития территории населенной 40 МНУ «Тесис», расположенной в Шиндигском районе Кызылордской области». Пакет проектной документации доступен на сайте Национального банка данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов (НБД) <https://ndb.eco.gov.kz/>, в также сайте МНО. Замечания/предложения принимаются в срок не позднее 3 рабочих дней до даты проведения общественных слушаний на сайте НБД, а также по адресу МНО: Кызылорда, ул.Бейбітшік Суттан, 1. ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылордской области», тел. 8 77342 603539. В случае введения ЧС и (или) ограничительных мероприятий общественные слушания проводятся в онлайн-режиме. Данные для подключения: Идентификатор конференции: 843 9064 6821.

Код доступа: 539229. Активная ссылка также будет предоставлена на сайтах ИБД и МНО ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области».

АҚ «Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) "KEGOC" «Алматы ЖЭТ», «Орталық ЖЭТ», «Оңтүстік ЖЭТ» АҚ «KEGOC» филиалдарының 220-500 кВ ЖЭР реконструкциялау жұмысы аяқталма әсерлері туралы есебін беру бойынша қоғамдық тыңдаулар өткізіледі. Есеп ету аумағы: Қызылорда облысы. Тыңдаулар 2025 жылғы 08 шілдеге сағат 10:00-де Қызылорда облысы, Қызылорда қ., Өтпеге ба көшесі, (АҚ ғимараты), ақ ыңалды мекемесінің бойынша өткізіледі.

Қатысушыларды тіркеу: жеке куәлігін қорықпестен келіп, тыңдау басталғанға дейін 10 минут бұрын жүргізіледі. Zoom-ға сілтеме: <https://us04web.zoom.us/j/72184355414?pwd=xz8ERgJp958pMlpmQDZEXXh3OTlFClpS.1> Конференция идентификаторы: 721 8435 5414 Кіру коды: 6bf9ur1

Жобаның құрамына және қоғамдық тыңдаулар хаттамасы бойынша ақпарат <https://ndbcheology.gov.kz>, сондай-ақ <https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylorda-taigindagib/documents/?directions=3572&lang=ru> интернет-ресурстарына жарияландырылатын болады, сол жерде барлық үнемшістер мен есептүзету қыбылдамалары Қоршаған ортаны қорғау саласындағы жергілікті атқарушы органның бұйрықтарымен: Қызылорда облысының Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы, тел. 8724-6605369, а.kosholnagib@korda.gov.kz. Пошта мекемесі: Қызылорда облысы, 120003, Қызылорда қ. Беғбасыр Сүттанкүмбет, №1.

Оператор: «KEGOC» АҚ, БИН 970740000838, ibraeva@kegoc.kz, телефон 8-771-136-10-10,
Жобалық құжаттамамызды алудың: «Институт Казеләһиерпроект» ЖШС,
БИН 050240005204, maderzhda.khilova@kazseps.kz, телефон 8-705-978-3663.

АО «Казхастанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» проводит общественные слушания по проекту. Ответа о возможных воздействиях «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» «Алматынские МЭС», «Центральные МЭС», «Южные МЭС». Территория воздействия: Кызылординская область. Слушания будут проводиться 08 июля 2025 года в 10:00 по адресу: Кызылординская область, г. Кызылорда, ул. Айтеке би, 25 (здание АО «КЭРЭС»), актовый зал. Регистрация участников производится за 10 минут до начала слушаний, при предъявлении удостоверения личности.

Ссылка на zoom: <https://us04web.zoom.us/j/72184355414?pwd=xz8Er9i958pMemqdZEXXh3QTlFCPS.1> Идентификатор конференции: 721 8435 5414 Код доступа: 66949

Информация по проектной документации и протоколу общественных слушаний будет размещена на сайте <https://infobecology.gov.kz>, а также <https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzyorda-tabigat/documents/1?directions=-3572&lang=ru>, там же принимаются все предложения и замечания.

Контакты местного исполнительного органа в области охраны окружающей среды: Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области, тел. 87242605369, а.koshanova@koeda.gov.kz.

Почтовый адрес: Кызылординская область, 120003, г. Кызылорда, улица Бейбарыс Султан, № 1.
Опенатон: АО "KEGOC" б. БИН 9707400000838, ibrahayev@kegoc.kz, телефон 8-771-136-10-10

Разработчик проектной документации: ТОО «Наституз Казселенергопроект»,
БНП 05024000052004, nadezhda.khilyova@kazselen.kz, телефон 8-705-978-3663.

БННН 030240005204, nazirzoda.khalilova@kazwep.kz, телефон 8-705-9778-3663.

«ПЕТРО КАЗАКСТАН КҮМКӨЛ РЕСОРСЫЗ» АК Қазақстан Республикасы экологиялық кодексінің 96-бабының талаптарына сәйкес 2025 жылғы 4 шілде сағат 15:00-ға Қызылорда облысы, Жалағаш ауданы, Жалағаш ауылдында М.Шаменов к-сі 72 мекемесінің бойынша «ПЕТРОКАЗАКСТАН КҮМКӨЛ РЕСОРСЫЗ» АК Қызылорда облысы Жалағаш ауданындағы Араскөл ш/а №93 және №99 мұнай ұңғымасын сұйылту құбырын салу және пайдалану үшін бұзылатын (бұзылуға жатпайтын) жерлер қалыңа келтіру және қалыңа келтірілуіне қатынасты мұнай және газ кенінін кештіңін хабарлдың. Географиялық координаттары: 64.261° ш.с; 64.682° д.з.

Учаскенін географиялық координаттары (бойлық және ендік) - 46.4261 с. Е. - 64.6882 ш. Б.

Бірінші жағдайларды порталға және жергілікті атқарушы органдың ресми интернет-ресурсына сілтеме: <https://ndbecology.gov.kz/> және ЖАО веб-сайты <https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylorda-tabigat/activities/directions/?lang=ru>

Zoom конференция: <https://us06web.zoom.us/j/6790674661?pwd=wjdbwdpxlrhhlv962uciallbcv60.1&omn=88415047130>

Жергілікті атқарушы органды электрондық мекенжайы және почтасы

Жергілікті атқарушы органның электрондық мекенжайы және кишілалық мекенжайы: Қызылорда облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу Басқармасы: prd@korda.gov.kz, Қызылорда қаласы, Бейбітшілік Сұлтан көшесі, № 1, тел: 8-(7232)-60-53-62

Барлық ескертулер немесе ұсыныстар бірыңғай экологиялық порталында қоғамдық тыңдаулар өткізілетін күнге дейін 3 жұмыс күнінен кешіктірмейтін мөтіміле қабылданады.

Төтенше жағдай немесе шектеу іс-шаралары, оның ішінде карантиндік, әлеуметтік, табиғи және техногендік сипаттағы төтенше жағдайлар енгізілген жағдайда қоғамдық тыңдаулар ондай режимінде өткізіледі.

Белсенді сиптеме бірыңғай экологиялық порталда және <http://tabigat.kyzylorda.gov.kz> сайтында беріледі.

Жоспарланған іс-шараның бастамашысы: «ПЕТРО КАЗАҚСТАН КҮМКӨЛІ РЕСОРСИЗ» АҚ ЖШС.

Қызылорда облысы, Қызылорда қ. 13

Жоба құрастырушы: «КАЗИНЖЭКОПРОЕКТ» ЖК, тел: 8-701-112-60-99,
e-mail: nastva_seta@mail.ru.

КФ «ОПЕТРО КАЗАХСТАН КУМКОЛЬ РЕСОРСИЗ» в соответствии с

КФ «ОДТЕТРОКАЗАХАСТАН КҰМҚОЛЫБ РЕСОРСИЗ» в соответствии с требованиями статьи 96 Экологического кодекса Республики Казахстан, сообщает, что 4 июля 2025 года в 15:00 по адресу: Кызылординская область,

сообщает, что ч. 111111 2023 года в 13:00 по адресу: Кызылординская область, Жалағашский район, Жалағашский с.о., с.Жалағаш, ул. М.Шаменов №72 состоится общественные слушания в форме открытого собрания по проекту



ЭФИРНАЯ СПРАВКА.

Настоящей справкой ТОО «Той Думан» подтверждает, что в эфире телеканала «Той Думан» было размещение баннерной рекламы следующего содержания:

Дата выхода: с 27 по 31 мая 2025 г.

Хронометраж: 10 сек

Количество выходов в день: не менее 200 выходов.

Время выходов: 07:00-24:00

	Текст баннерной рекламы
	Хабарландыру! АҚ «Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) "KEGOC" «Алматы ЖЭТ», «Орталық ЖЭТ», «Оңтүстік ЖЭТ» АҚ «KEGOC» филиалдарының 220-500 кВ ӘЖ реконструкциялау» жобасына ықтимал әсерлері туралы есеп беру бойынша қоғамдық тыңдаулар өткізеді. Әсер ету аумағы: Қызылорда облысы. Тыңдаулар 2025 жылғы 08 шілдеде сағат 10:00-де Қызылорда облысы, Қызылорда қ., Әйтеке би көшесі, (АҚ ғимараты), акт залында мекенжайы бойынша өткізіледі. Қатысушыларды тіркеу: жеке куәлігін көрсеткен кезде, тыңдау басталғанға дейін 10 минут бұрын жүргізіледі. Zoom-ға https://us04web.zoom.us/j/72184355414?pwd=xz8ERgi958pMemqdZEXXh3QTIFCPqS.1 сілтеме: Конференция идентификаторы: 721 8435 5414 Кіру коды: 6n9urJ Жобалық құжаттама және қоғамдық тыңдаулар хаттамасы бойынша ақпарат https://ndbecology.gov.kz , сондай-ақ https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylorda-tabigat/documents/1?directions=_3572&lang=ru интернет-ресурстарына орналастырылатын болады, сол жерде барлық ұсыныстар мен ескертулер қабылданады. Қоршаған ортаны қорғау саласындағы жергілікті атқарушы органның байланыстары: Қызылорда облысының Табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы, тел. 87242605369, a.koszhanova@korda.gov.kz . Пошта мекенжайы: Қызылорда облысы, 120003, Қызылорда қ., Бейбарыс Султан көшесі, №1. Оператор: «KEGOC» АҚ, БИН 970740000838, ibrayeva@kegoc.kz . телефон 8-771-136-10-10. Жобалық құжаттаманы әзірлеуші: «Институт Казсельэнергопроект» ЖШС, БИН 050240005204, nadezhda.khilova@kazsep.kz , телефон 8-705-978-3663.
07:00-24:00 часов	

	Объявление! АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) "KEGOC" проводит общественные слушания по проекту Отчета о возможных воздействиях «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» «Алматынские МЭС», «Центральные МЭС», «Южные МЭС». Территория воздействия: Кызылординская область. Слушания будут проводиться 08 июля 2025 года в 10:00 по адресу: Кызылординская область, г. Кызылорда, ул. Айтеке би, 25 (здание АО «КРЭК»), актовый зал. Регистрация участников производится за 10 минут до начала слушаний, при предъявлении удостоверения личности. Ссылка на zoom: https://us04web.zoom.us/j/72184355414?pwd=xz8ERgi958pMemqdZEXXh3QTI FCPqS.1 Идентификатор конференции: 721 8435 5414 Код доступа: 6n9urJ Информация по проектной документации и протоколу общественных слушаний будет размещена на сайте https://ndbecology.gov.kz, а также https://www.gov.kz/memleket/entities/kyzylorda-tabigat/documents/1?directions=_3572&lang=ru, там же принимаются все предложения и замечания. Контакты местного исполнительного органа в области охраны окружающей среды: Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области, тел. 87242605369, a.koszhanova@korda.gov.kz. Почтовый адрес: Кызылординская область, 120003, г. Кызылорда, улица Бейбарыс Султан, № 1. Оператор: АО "KEGOC", БИН 970740000838, ibrayeva@kegoc.kz, телефон 8-771-136-10-10 Разработчик проектной документации: ТОО «Институт Казсельэнергопроект», БИН 050240005204, nadezhda.khilova@kazsep.kz, телефон 8-705-978-3663.
--	---

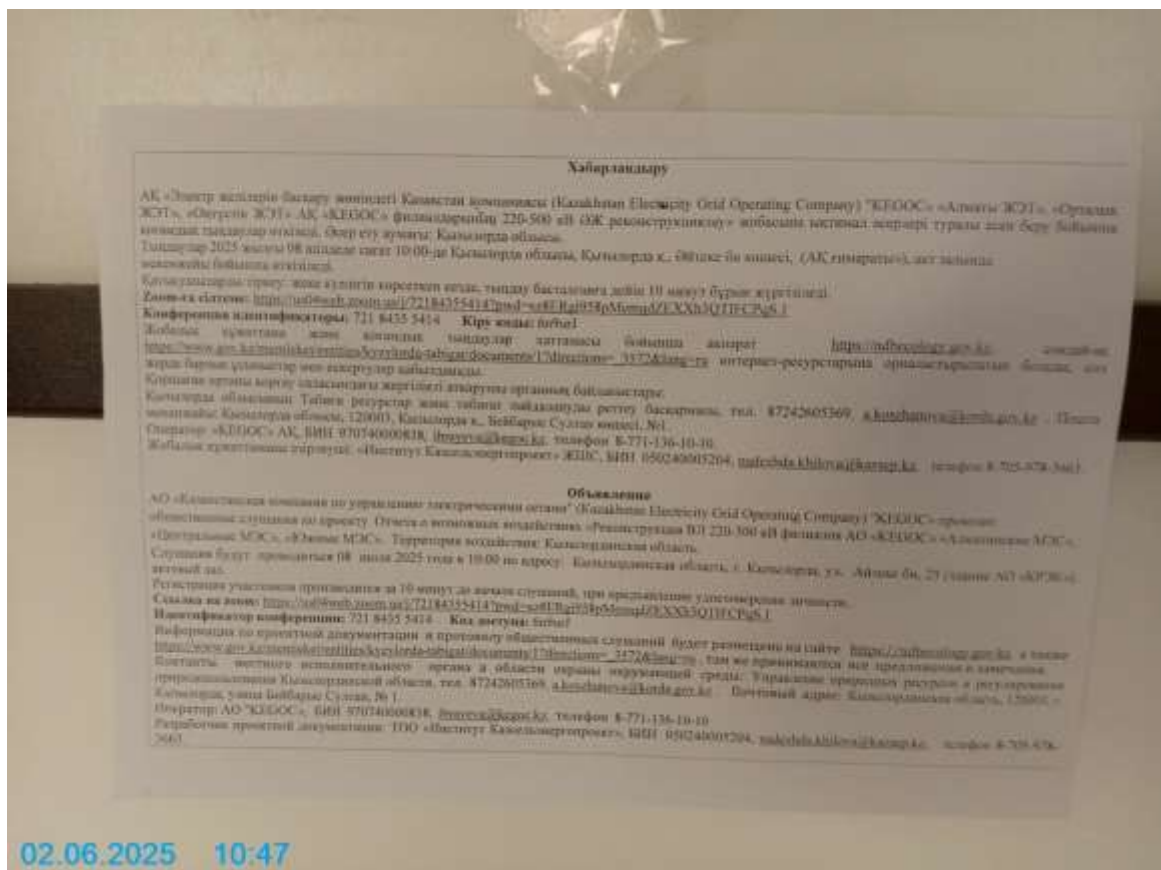
Программы: Передачи, Программы, Клипы.

Язык: казахский и русский
Директор
ТОО "Той Думан"



Инакынова У.Н.

Приложение 5. Фотоматериалы объявлений о проведении общественных слушаний.



Приложение 6. Тексты докладов по документам, выносимым на общественные слушания.

Техникалық аспектілер бойынша баяндама

Қайырлы күн құрметті тыңдауға қатысушылар!

«KEGOC» АҚ-ның «Алматы ЖЭТ», «Орталық ЖЭТ», «Оңтүстік ЖЭТ» филиалдарының 220-500 кВ ӘЖ-сін реконструкциялау» жобасы туралы қысқаша баяндауға рұқсат етіңіздер.

Аталған жоба «KEGOC» АҚ-ның 2023-2032 жылдарға арналған даму стратегиясы» шеңберінде іске асырылуда.

Жобаның негізгі мақсаты ресурсын кемінде 30 жыл келешекке ұзарту және тұтынушыларды электрмен жабдықтау сенімділігін арттыру мақсатында 220-500 кВ кернеудегі электр беру желілерінің техникалық сипаттамаларын қалпына келтіру болып табылады.

Жоба іске асырылатын аудандар Қазақстан Республикасының бірқатар облыстарын: Алматы, Жетісу, Қарағанды, Ұлытау, Түркістан, Жамбыл, Қызылорда облыстарын, сондай-ақ Алматы және Шымкент қалаларын қамтиды.

Жоба шеңберінде қолданыстағы 220-500 кВ электр беру желілерін реконструкциялау жоспарлануда.

Реконструкциялауға жататын 500 кВ ӘЖ-нің жалпы ұзындығы **777,92 км** құрайды, оның ішінде «KEGOC» АҚ-ның «Орталық ЖЭТ» филиалы бойынша 500 кВ 2 ӘЖ – **666,32 км**, «KEGOC» АҚ-ның «Оңтүстік ЖЭТ» филиалы бойынша 500 кВ 1 ӘЖ – **111,6 км**.

Реконструкциялауға жататын 220 кВ ӘЖ-нің жалпы ұзындығы **4114,322 км**, оның ішінде «KEGOC» АҚ-ның «Алматы ЖЭТ» филиалы бойынша 220 кВ 12 ӘЖ **775,521 км**, «Орталық ЖЭТ» филиалы бойынша 220 кВ 11 ӘЖ – **809,87 км** және «Оңтүстік ЖЭТ» филиалы бойынша 220 кВ 18 ӘЖ – **1751,011 км** құрайды.

ӘЖ техникалық оңалтудың өзектілігі мен қажеттілігі қолданыстағы электр желілерінің физикалық және моральдық тозуынан, олардың сенімділігін, тұрақты жұмыс істеу қабілеттілігін арттыру қажеттілігінен туындап отыр. Моральдық тозу нормативтік базаның өзгеруі, климаттың және қоршаған орта жай-күйінің өзгеруі (атмосфераның ластануы) нәтижесінде техникалық ескіру салдарынан, ал физикалық тозу – ӘЖ пайдалану мерзімінің аяқталуынан болады. Моральдық тозу проблемалары техникалық қайта жарақтандыру, ал физикалық тозу – реконструкциялау және күрделі жөндеу арқылы шешіледі.

Реконструкциялау үшін жоспарланған ӘЖ-220кВ әуе желілерінің 40 жылдан астам уақыт жұмыс істеп тұрғандықтан, көп жағдайда желінің жекелеген элементтерін жөндеу мәселесі өзектілігін жоғалтады. Қазіргі уақытта электр желілерін түбегейлі жаңарту, экономикалық-экологиялық талаптарға және беріктік пен сенімділік тұрғысынан заманауи техникалық деңгейге жауап беретін жаңа буын желілерін құру қажеттілігі туындап отыр.

Қонаев қаласында қоғамдық тыңдаулар өткізудің себебі жоғарыда аталған жоба шеңберінде Қызылорда облысының аумағы арқылы өтетін 220 кВ төрт әуе желісін «КТЭЦ-6, Жалағаш, Жусалыға тармақ. Қызылорда – ГПП-1Байқоңыр» Л-2019, «Жаңақорған – РҮ-6» Л-2529, «Мырғалымсай – Жаңақорған 220 кВ ӘЖ» Л-2539, «Шиеліге тармақ. РҮ-6 – Қызылорда ӘЖ» Л-2589 реконструкциялау жоспарланып отыр.

Бұл жобаны іске асырудың экологиялық аспектілері бойынша біздің әріптестеріміз баяндап береді.

Назарларыңызға рақмет.

**«KEGOC» АҚ филиалдары – «Алматы ЖЭТ», «Орталық ЖЭТ», «Оңтүстік ЖЭТ»
(Қызылорда облысы) 220-500 кВ ӘЖ-сін реконструкциялау»**

**ықтимал әсерлері туралы есеп материалдары бойынша
қоғамдық тыңдауларға арналған баяндама**

Ықтимал әсерлер туралы есеп Қазақстан Республикасының 2021 жылғы 2 қаңтардағы Экология кодексіне және республикада қолданылып жүрген басқа да нормативтік және әдістемелік құжаттарға сәйкес, оның ішінде қоршаған ортаға әсерді бағалауды қамту аясын айқындау туралы 29.03.2024 ж. № № KZ91VWF00148870 қорытындысының нұсқамасы негізінде орындалды.

1. Жалпы мәліметтер.

Реконструкция аумағы: Қызылорда облысы. Облыс аумағы арқылы реконструкцияға арналған 220 кВ 4 әуе желісі өтеді. Шолу картасы – қолданыстағы 220 кВ ӘЖ орналасу схемасы 2-слайдта көрсетілген. Әрбір 220 кВ ӘЖ карта-схемалары №№3-6 слайдтарда берілген.

Жоспарланатын жобалық шешімдер

«KEGOC», «Орталық ЖЭТ» АҚ филиалында пайдаланудағы қолданыстағы 220 кВ электр беру желілерінің (ЭБЖ) ресурсын кемінде 30 жыл мерзімге ұзарту мақсатында оларға қажетті қалпына келтіру және жөндеу жұмыстарының кешенін жүргізу көзделеді, бұл өз кезегінде қарастырылып отырған өңірлерді энергиямен жабдықтаудағы авариялық жағдайлар мен үзілістерді азайтуды қамтамасыз етеді.

Қолданыстағы ӘЖ ресурсын ұзарту мақсатында 2 нұсқа ұсынылады (№7 слайд):

- №1 нұсқа. Ескі трасса шекарасында жаңа ӘЖ салу.
- №2 нұсқа. Жаңа ӘЖ салу жән реконструкциялау (аралас).

Бұрынғы трассаның шекарасында жаңасын салуға техникалық шешімдерге сәйкес келесі 220 Кв ӘЖ жатады: КТЭЦ-6, Жалағаш, Жусалыға тармақ, Қызылорда – ГПП-1 Байқоңыр» (дисп.№2019); Жаңақорған – РУ-6 (дисп.№2529).

Аралас нұсқа: Мырғалымсай – Жаңақорған 220 кВ ӘЖ (дисп.№2539); Шиеліге тармақ, РУ-6 – Қызылорда ӘЖ (дисп.№ 2589).

Сондай-ақ, апатқа дейінгі және нашарлаған күйдегі металл және темірбетон тіректерді, сондай-ақ іргетастар, плиталарды және олардың тартпаларын бөлшектеу қарастырылған. Сонымен бірге қолданыстағы нормативтік құжаттарға сәйкес келмейтін конструкциялар да бөлшектеуге жатады. Бөлшектелген тіректердің орнына кернеу класына, климат жағдайларына, сондай-ақ сымдар мен найзағайдан қорғайтын арқансымдардың өлшемдеріне сәйкес келетін металл тіректер (анкерлік және анкерлік-бұрыштық, аралық металл және темірбетон) қарастырылған. Барлық тіректер жерге тұйықталады. Тіректердің жерге тұйықтау құрылғыларының кедергі шамалары топырақтың меншікті кедергісіне байланысты таңдалған және диаметрі 16 мм дөңгелек болаттан жасалған ұзын жерге тұйықтағыштармен орындалады.

Ұзақ пайдалану мерзіміне (40 жылдан астам) байланысты және ӘЖ техникалық жай-күйін бағалау туралы қорытындыларға сәйкес қарастырылып отырған объектілердегі сымдар мен найзағай арқансымдары толық көлемде ауыстырылуға жатады.

Реконструкциялау жобасы шеңберінде сыйымдылығы 24 талшықтан кем емес біріктірілген оптикалық-талшықты кабелі (ОКГТ) бар найзағайдан қорғайтын арқансымдарды қолдана отырып, релелік қорғаныс және аварияға қарсы автоматиканы қабылдау-беру функциясы бар деректерді беруге және АСКБҚ арналған MPLS-TP технологиясы бойынша телекоммуникациялық жабдықта талшықты-оптикалық байланыс желілерін және деректерді беруді (ТОБЖ) ұйымдастыру көзделеді.

Атмосфералық ауаға әсері

Реконструкциялау жүргізу кезеңінде атмосфералық ауаға әсер ету ластаушы заттардың шығарындыларымен байланысты. Жеке алынған желіні реконструкциялаудың болжамды ұзақтығы оның ұзындығына және қазіргі жай-күйіне байланысты 10 айдан (ең аз) 36 айға дейін. Реконструкциялаудың жалпы ұзақтығы кемінде 10 жылды құрайды.

Әсері – уақытша, ұйымдастырылған құрылыс алаңдарының аумағымен шектеледі, атмосфералық ауаға айтарлықтай теріс әсері күтілмейді. Реконструкция кезеңіне 33 шығарындыларының жалпы болжамды мөлшері **199.25963653 тонна/кезең** құрайды. Қабылданған жобалық шешімдерді іске асыру кезінде қоршаған ортаның жай-күйі айтарлықтай өзгеріске ұшырамайды, өйткені құрылыс және қалпына келтіру жұмыстары уақытша болып

табылады, 33 шығарындылары кеңістік пен уақытта таралады, қолайсыз әсер құрылыс алаңдарының аумағымен шектеледі. 220 кВ әуе желілерінің басым бөлігі қоныстану аумақтарынан тысқары орналасқан, осы жағдайға байланысты халықтың денсаулығы мен әл-ауқатына айтарлықтай әсер етпейді. ӘЖ пайдалану шығарындылар көздерінің болуын көздемейді.

Қолданыстағы ӘЖ реконструкциялау жобасын іске асыру адамдардың денсаулығы мен мүдделеріне, олардың шаруашылық қызметке немесе демалысқа құқығына теріс әсер етпейді.

Жалпы алғанда, қоршаған ортаға әсері қолайлы деп бағаланады.

Атмосфераны қорғау жөніндегі іс-шаралар:

- Жұмыстар жүргізу технологиясының дәл сақталуын бақылау;
- көлік қозғалысын ұйымдастыру;
- пайдаланылатын құрылыс техникасы мен көлігінің жарамды техникалық жай-күйі;
- қызметкерлерді төтенше жағдайларда әрекет етуге үйрету;
- өртке қарсы қауіпсіздік нормалары мен ережелерін сақтау;
- шаң басатын инертті материалдарды сақтау мерзімдерін қысқарту, қатаң бөлінген орындарда сақтау және оларды пленкамен жабу;
- өндірістік қалдықтарды қатаң белгіленген жерлерде сақтау;
- Жылдың жылы мезгілінде шаңды басу бойынша іс-шаралар.

2. Су ресурстарына әсері

Реконструкция кезеңіндегі сумен жабдықтау көзі – әкелінетін ауыз су және техникалық су. Жер үсті және жер асты су объектілерінен су алынбайды. Ағынды суларды ағызу жүзеге асырылмайды.

Іске асырылатын жоба шеңберінде Арал-Сырдария бассейнінің өзендері мен су объектілерінің су қорғау аймақтары мен белдеулерінде инженерлік-құрылыс жұмыстарын жүзеге асыруға болады. Жобалық деректерге сәйкес, Қызылорда облысының шегінде қолданыстағы әуе желілерінің (ӘЖ) трассалары мынадай ірі өзендер мен олардың салаларын кесіп өтеді: *Талап өз., Қараөзек өз., Бала би, Бірлік каналдары және басқалар*. Аталған өзендердің қиылысы әуе арқылы жүзеге асырылады.

Арал-Сырдария БСИ-на Қазақстан Республикасы Су кодексінің 125-бабының 7-тармағына сәйкес қолданыстағы электр беру әуе желілерін реконструкциялау жөніндегі жұмыстарды келісу үшін құжаттама жіберілді.

Пайдалану кезеңінде 220 кВ ӘЖ барлық объектілері су тұтыну және су бұру жүйелеріне мұқтаж емес. Су объектілеріне әсері - минималды.

Гидросфераны қорғау жөніндегі іс-шаралар

- БСИ органдарынан су қорғау аймақтары мен су объектілерінің белдеулерінде қалпына келтіру жұмыстарын жүргізуге рұқсат алу;
- Жұмыстар жүргізу басталғанға дейін ауыз су мен техникалық су жеткізуге, сарқынды суларды әкетуге шарт жасасу.
- Құрылыс алаңдары аумағында ұйымдастырылмаған қоқыс үйінділеріне және басқа да қалдықтарға жол бермеу.
- Жасалған шарттарға сәйкес сарқынды суларды уақтылы әкетуді жүзеге асыру.
- Су объектілерінде автокөлікті жууға жол бермеу.
- Су қорғау аймақтары мен белдеулері шегінде су объектісінің бітелуін және ластануын болдырмайтын пайдалану режимі сақталуы тиіс.

3. Физикалық факторлардың әсері

Жоспарланған қызметті жүзеге асыру кезінде физикалық факторлардың әсер ету деңгейі жергілікті және уақытша болып табылады. Құрылыс кезінде техника қысқа мерзімге пайдаланылады, ал құрылыс жұмыстары жүргізілетін орындар көбінесе елді мекендерден жеткілікті алыс орналасқан, бұл халықты шудың және дірілдің әсерінен қорғауға мүмкіндік береді. Шу мен діріл шығаратын қалған жабдықтың жұмысы қысқа уақыттық сипатқа ие және жұмыс істейтін қызметкерлер мен халықтың денсаулығына айтарлықтай әсер етпейді.

220 кВ ӘЖ пайдалану кезінде шу әсері болмайды. Объектілерді пайдалану кезеңінде ЭМП мен ЭМИ әсері ҚР Электр қондырғыларын пайдалану кезіндегі қауіпсіздік техникасы қағидаларымен реттеледі.

Жалпы халық пен персоналдың денсаулығына 220 кВ ӘЖ объектілерін реконструкциялау және пайдалану жөніндегі жұмыстарды жүргізу кезіндегі физикалық әсер рұқсат етілген деп бағаланады.

Физикалық факторлардың әсерін азайту жөніндегі іс-шаралар

- қолданылатын жабдықтар мен техниканың шу сипаттамаларының өндіруші кәсіпорынның белгіленген стандарттары мен техникалық шарттарына сәйкестігі;
- дизельді қозғалтқыштарда шуды сөндіргіштерді қолдану;
- дыбыс сіңіретін конструкцияларды қолдану (дыбыс сіңіретін қаптама, былғары тым, т.б.);

Дірілді азайту жөніндегі іс-шаралар

- діріл оқшаулағыш тіректер, серпімді төсемдер, құрылымдық үзілістер, резонаторлар, қаптамалар және басқалардың көмегімен дірілді оқшаулау;
- қолданыстағы құрылыстар үшін діріл-акустикалық тұрғыдан ұтымды құрылыс және көлемдік-жоспарлау шешімдері;
- құрылымдар мен материалдардың қаттылығы мен діріл демпферлік қасиеттерін арттыру, беріктігін және бөлшектердің басқа қасиеттерін тұрақтандыру арқылы дірілді азайту.

4. Жер қойнауына әсері

Қолданыстағы 220 кВ ӘЖ реконструкциялау және пайдалану кезінде жер қойнауына теріс әсері күтілмейді. Жалпы құрылыс және қалпына келтіру жұмыстарының кешенін жүргізу экзогендік геологиялық процестердің дамуына әсер етпейді, өйткені жобалау шешімдері реконструкциялау объектілерін орналастыру аумақтарының инженерлік-геологиялық ерекшеліктерін ескереді және тәуекелді барынша азайтады. Реконструкцияның уақытша кезеңін, сондай-ақ жобаға енгізілген технологиялық іс-шаралардың орындалуын ескере отырып, су және жел эрозиясы процестерінің даму ықтималдығы шамалы. Пайдалану кезеңінде жер қойнауына 220 кВ ӘЖ әсері жоқ.

5. Топырақ пен өсімдік жамылғысына әсері

Топырақ-өсімдік жамылғысына әсері қолданыстағы 220 кВ ӘЖ үшін жалпы құрылыс және қалпына келтіру жұмыстарының кешенін жүргізу кезінде жүзеге асырылады, пайдалану кезеңінде топырақ-өсімдік жамылғысына әсері болмайды. Әсердің негізгі түрлерінен мыналарды бөліп көрсету керек:

- объектілерді салу үшін жерді алып қою мүмкіндігі;
- құрылыс алаңдарында, түрлі материалдарды, конструкцияларды, жабдықтарды уақытша сақтау аудандарында жер жұмыстарымен байланысты топырақ-өсімдік жамылғысының механикалық бұзылуы, жолдан тыс техниканың ретсіз қозғалысы.
- пайдаланылған газдардың әсері;
- топырақ субстратының құрылыс қоқыстарымен, оларды сақтау орындарында жанар-жағармай материалдарының төгілуімен ластануы арқылы әсер ету.

Реконструкциялау объектілері бар болып табылады және тиісті нысаналы мақсаты бар жер бөлу құжаттары бар. Осылайша, 220 кВ ӘЖ реконструкциялау және пайдалану кезінде жер ресурстарына айтарлықтай әсері болмайды, өйткені жер мәртебесін өзгерту, жерді пайдалану жағдайларын өзгерту жоспарланбайды. Барлық құрылыс жұмыстары қатаң белгіленген учаскелердің шегінде жүргізілетін болады. ЭБӘЖ учаскелерін шығару/трассаны өзгерту қажет болған жағдайда, жер бөлу ҚР заңнамасына сәйкес ресімделеді, жер пайдаланушылар мен жер иелеріне өтемақы төлеу көзделеді. Топырақтың құнарлы қабатын 10-15 см кесу және көпжылдық шөптерді егу арқылы бұзылған жерлерді қалпына келтіру міндетті түрде жүзеге асырылады.

Топырақ-өсімдік жамылғысын қорғау жөніндегі іс-шаралар

- Қуаты 0,10 м құнарлы топырақ қабатын кесу, содан кейін топырақтың бұл қабаты арнайы бөлінген жерде сақталады, содан кейін аумақты абаттандыру кезінде қолданылады.
- Құрылыс жұмыстарын жүргізу технологиясын сақтау.
- Бұзылған топырақ-өсімдік қабатының аумағын барынша азайту.
- Құрылыс алаңдары мен оларға іргелес алаңдардың аумақтарын таза ұстау.
- Қалдықтарды арнайы бөлінген орындарда жинау;
- Жолсызбен жүруге тыйым салу.
- Мұнай өнімдері мен мотор отынының төгілуін барынша азайту;
- Топырақтың химиялық заттармен ластануын барынша азайту;
- Аумақтарды қоқыстардан және құрылыс материалдарының қалдықтарынан тазарту.
- Көпжылдық шөптерді егумен бұзылған учаскелерді биологиялық қалпына келтіру қарастырылған.

6. Жануарлар дүниесіне әсері

Белгіленген қызмет жабайы жануарлардың табиғи популяцияларына тікелей елеулі әсер етпейді, өйткені қолданыстағы 220 кВ ӘЖ-нің орналасуы бағалы жануарлардың жаппай көбеюіне,

коректенуіне, тынығу орындарына айтарлықтай зиян келтірмейді. «ҚР Экология және табиғи ресурстар министрлігі Орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі комитетінің Қызылорда облыстық орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі аумақтық инспекциясы» РММ 08.04.2024 ж. №02-15/304-и деректеріне сәйкес жоспарланатын реконструкциялау аумағының шегінде сирек кездесетін, жойылу қаупі бар өсімдіктер мен жануарлардың, сондай-ақ Қызыл кітапқа енгізілген өсімдіктер мен жануарлардың түрлері жоқ.

Реконструкциялау кезеңінде жергілікті фауна өкілдеріне әсер етудің маңызды факторлары:

- Құрылыс алаңдары шегінде мекендеу орындарын бұзу;
- Құрылыс жұмыстары мен механизмдердің жұмысындағы физикалық факторлардың әсері;
- Зиянды заттардың шығарындылары;
- Аумақта адамдардың жүріп-тұруы болып табылады.

Пайдалану кезеңінде жергілікті фауна өкілдеріне әсер етудің маңызды факторлары:

- 220 кВ ӘЖ пайдалану кезінде физикалық факторлардың әсері;
- Электр желілік объектілерде құстарды қорғау құрылғыларының болмауы нәтижесінде жергілікті фауна өкілдерінің қаза табу ықтималдылығы болып табылады.

Жануарлар дүниесін қорғау жөніндегі іс-шаралар

- ұялардың бұзылуына және бүлінуіне, жұмыртқа жинау, мекендеу орындарының жойылуына жол бермеуді бақылау;
- жойылудан қорғау мақсатында көктемде (сәуір-мамыр) және күзде (қазан-қараша) құстардың көші-қоны кезеңінде көлік қозғалысының жылдамдығын шектеу;
- браконьерлік жағдайларын болдырмау;
- жабайы жануарларды азықтандыруға және қызықтырып шақыруға тыйым салу;
- көліктің жолсыз жерлермен жүруіне тыйым салу;
- құрылыс алаңдары мен жолдардан тыс жерде адамның болуын барынша азайту;
- құстар мен жануарлардың азық-түлік және өндірістік қалдықтарды сақтау орындарына кіруін болдырмау;
- өндіріс және тұтыну қалдықтарын полигондарға және/немесе мамандандырылған кәсіпорындарға контейнерлер мен уақытша қойма орындарын толтыруға қарай жинауды және шығаруды ұйымдастыру;
- құрылыс алаңдары мен іргелес аумақтарды таза ұстау;
- электр беру желілерінің трассаларында құстарды қорғау құрылғыларын орнату және оларға тұрақты профилактикалық қызмет көрсету;
- құстар мен жабайы жануарларға теріс әсерін анықтау үшін алаң ішіндегі электр желілерін тұрақты тексеру және қажет болған жағдайда оны төмендету жөнінде шаралар қабылдау.

Реконструкциялау жұмыстары «Қызылорда орман шаруашылығы аумақтық инспекциясы» РММ-мен міндетті түрде келісілетін болады.

7. Өндіріс және тұтыну қалдықтары

220 кВ ӘЖ реконструкциялауды жүргізу кезіндегі негізгі қалдықтар құрылыс қалдықтары (іргетастарды, тіректерді бөлшектеудің темір/бетон қалдықтары), металл сынықтары (тіректерді, сымдарды, арқансымдарды, металл конструкцияларды бөлшектеу қалдықтары және т.б.), коммуналдық-тұрмыстық қалдықтар, дәнекерлеу электродтарын жағу, лак-бояу материалдарынан босаған ыдыс, майланған шүберек болып табылады. Реконструкция кезеңінде пайда болатын барлық қалдықтар түрлері бойынша сұрыпталады, арнайы бөлінген алаңдарда уақытша жиналады немесе жеке таңбаланған жабық контейнерлерде орналастырылады. Қалдықтар жинақталуына қарай тиісті ұйымдармен жасалған шарттарға сәйкес кәдеге жаратуға шығарылады. Қалдықтарды жинақтау мерзімі 6 айдан аспауға тиіс.

Реконструкция кезеңіндегі қалдықтардың болжамды мөлшері: **20486,00608 т/кезең**. Оның ішінде қауіпті емес қалдықтар (құрылыс қалдықтары, металл сынықтары, ҚТҚ) **20481,10608 т/кезең** құрайды. Қауіпті қалдықтардың (ЛБМ қалдықтары, майланған шүберек) мөлшері **4,9 т/кезең** құрайды.

Қалдықтардың мәртебесін жоғалтатын және дайын өнім немесе қайталама ресурс (материалдық немесе энергетикалық) санатына ауысатын қалдықтардың жекелеген түрлерінің тізбесін бекіту туралы Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрінің 2024 жылғы 26 тамыздағы № 192 бұйрығына, сондай-ақ «Қалдықтарды түзгендеу жөніндегі есептің нысанын және оны толтыру жөніндегі нұсқаулықты бекіту туралы» Қазақстан

Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрінің міндетін атқарушының 2022 жылғы 18 қаңтардағы № 14 бұйрығына өзгерістерге сәйкес қалдықтардың мәртебесін жоғалтатын және дайын өнім немесе қайталама ресурс (материалдық немесе энергетикалық) санатына ауысатын қалдықтардың жекелеген түрлерінің тізбесі әзірленді. Жоғарыда баяндалғанды ескере отырып, «KEGOC» АҚ дайын өнім немесе қайталама ресурс (материалдық немесе энергетикалық) санатына қалдықтардың мынадай түрлерін аудара алады: металл сынықтары, құрылыс қалдықтары.

220 кВ ӘЖ пайдалану кезеңінде қалдықтар түзілмейді.

Қалдықтарды басқару жөніндегі іс-шаралар

- қалдықтар мен қайталама шикізаттарды жинақтау тек осы үшін арнайы арналған алаңдар мен сыйымдылықтарда жүзеге асырылады;
- өндірісте пайдаланылатын шикізат пен материалдарды ұтымды пайдалану есебінен қалдықтардың түзілу көлемін барынша төмендету;
- сұйық шикізат пен отынның ағып кетуін және төгілуін болдырмау үшін сақтық шараларын қабылдау және күнделікті профилактикалық жұмыстарды жүргізу;
- өндіріс қалдықтарын қайта пайдалану, бұл шикізат материалдарын пайдалануды азайтуға қол жеткізеді;
- қоқыс жәшіктерін барлық жолдар мен демалыс орындарының бойына орналастыруды қамтамасыз ету, олардың конструкциясы олардан қоқыстардың желмен таралуына жол бермеуі тиіс;
- аумақты қоқыстан тазалауды жүзеге асыру;
- қоқыс жәшіктерін, қоқыс контейнерлерін және қоқыс жинайтын контейнерлерді орналастыруға арналған алаңдарды таза ұстау және уақтылы санитариялық өңдеу;

8. Қорытынды

Белгіленген қызметті іске асыру кезінде қоршаған ортаның жай-күйі айтарлықтай өзгеріске ұшырамайды, өйткені қалпына келтіру жұмыстары уақытша болып табылады, объектілерді пайдалану шығарындылар көздерінің болуын көздемейді.

Реконструкциялау объектілері – 220 кВ ӘЖ орналастыру шегінде курорттық аймақтар, ерекше қорғалатын табиғи аумақтар жоқ. Жобаны іске асыру реконструкциялау аумағында тұратын адамдардың мүдделеріне, олардың шаруашылық қызметке немесе демалу құқығына теріс әсер етпейді.

Жалпы алғанда, қоршаған ортаға әсер қолайлы деп бағаланады. Полигондар мен аумақтың санитарлық-эпидемиологиялық жағдайына әсер ететін басқа объектілерді орналастыру жоспарланбайды. Жергілікті халықтың әлеуметтік-экономикалық өмір сүру жағдайларында оң өзгерістер күтілуде, жоспарланған қызмет Қызылорда облысының энергетика және өнеркәсіптік өндірісінің дамуына ықпал ететін болады.

Есепті дайындау шеңберінде жүргізілген зерттеулер мен есептеулер осы нұсқада іске асыруға ұсынылатын жоспарланған қызметтің барлық кезеңдері Қазақстан Республикасының, оның ішінде қоршаған ортаны қорғау саласындағы заңнамаға сәйкес келетіндігін көрсетеді. Осыған байланысты көзделіп отырған қызметті іске асырудың осы нұсқасын қолдану мүмкін еместігіне әкеп соғатын мән-жайлар жоқ.

**Доклад на общественные слушания
по материалам Отчёта о возможных воздействиях
«Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC», «Алматинские МЭС»,
«Центральные МЭС», «Южные МЭС»» (Кызылординская область)**

Отчет о возможных воздействиях выполнен в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 года и другими действующими в республике нормативными и методическими документами, в том числе на основании предписания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № KZ91VWF00148870 от 29.03.2024 г.

1. Общие сведения.

Территория реконструкции: Кызылординская область. По территории области проходят 4 воздушных линий 220 кВ, предназначенных для реконструкции. Обзорная карта – схема расположения существующих ВЛ 220 кВ представлена на слайде 2. Карты-схемы каждой ВЛ 220 кВ представлены на слайдах №№3-6).

Планируемые проектные решения

Предусматривается проведение комплекса необходимых восстановительных и ремонтных работ для существующих воздушных линий электропередач (ВЛЭ) 220 кВ, находящихся в эксплуатации у филиала АО «KEGOC», «Южные МЭС с целью продления их ресурса на срок не менее 30 лет, что в свою очередь обеспечит уменьшение аварийных ситуаций и перебоев в энергоснабжении рассматриваемых регионов.

С целью продления ресурса существующих ВЛ предлагаются 2 варианта (Слайд №7):

- Вариант №1. Новое строительство ВЛ в границах старой трассы;
- Вариант №2. Новое строительство и реконструкция ВЛ (комбинированный).

Новому строительству в границах прежней трассы, согласно технических решений подлежат следующие ВЛ 220 кВ: Кызылординская – ГПП-1 Байконыр, с отв. на КТЭЦ-6, Жалагаш, Жусалы (дисп. №2019); Жанакорган – РУ-6 (дисп. №2529).

Комбинированный вариант: ВЛ 220 кВ Миргалымсай-Жанакорган (дисп. №2539); ВЛ РУ-6 - Кызылординская с отв. на Шиели (дисп. №2589).

В рамках намечаемых работ планируется вынос локальных участков ВЛ Кызылординская – ГПП-1 Байконыр, с отв. на КТЭЦ-6, Жалагаш, Жусалы (дисп. №2019) - рекомендуется вынос участка оп.№3 – оп.№29 (L = 5500 м) и переустройство ВЛ в подземную кабельную линию (КЛ) для исключения влияния эл.поля на людей. (Слайд №8).

Также предполагается демонтаж металлических и железобетонных опор, которые находятся в предаварийном и ухудшенном состоянии, а также фундаментов, плит и оттяжек к ним. Демонтажу подлежат также конструкции, не соответствующие действующим нормативным документам. Вместо демонтированных опор предусмотрены металлические опоры (анкерные и анкерно-угловые, промежуточные металлические и железобетонные) соответствующие классу напряжения, климатическим условиям, а также габаритам подвески проводов и грозозащитных тросов. Все опоры заземляются. Величины сопротивлений заземляющих устройств опор выбраны в зависимости от удельного сопротивления грунтов и выполняются протяженными заземлителями из круглой стали диаметром 16 мм.

В связи с длительным сроком эксплуатации (более 40 лет) и в соответствии с заключениями об оценке технического состояния ВЛ, провода и грозотросы на рассматриваемых объектах подлежат замене в полном объеме.

В рамках проекта реконструкции предусматривается организация волоконно-оптических линий связи и передачи данных (ВОЛС) на телекоммуникационном оборудовании по технологии MPLS-TP для передачи данных и УПАСК с функцией приема-передачи релейной защиты и противоаварийной автоматики, с применением грозозащитного троса со встроенным оптико-волоконным кабелем (ОКГТ), емкостью не менее 24 волокон.

Воздействие на атмосферный воздух

На этапе ведения реконструкции воздействие на атмосферный воздух связано с эмиссиями загрязняющих веществ. Ориентировочная продолжительность реконструкции отдельно-взятой линии, в зависимости от ее протяженности и текущего технического состояния составляет от 10 месяцев (минимальная) до 36 месяцев. Общая продолжительность реконструкции составляет не менее 10 лет.

Воздействие - временное, ограничивается территорией организованных строительных площадок, существенного негативного влияния на атмосферный воздух не ожидается. Общее ориентировочное количество выбросов ЗВ на период реконструкции составляет **199.25963653 тонн/период**. Состояние окружающей среды при реализации принятых проектных решений не подвергнется значительному изменению, поскольку строительные и восстановительные работы являются временными, выбросы ЗВ рассредоточены в пространстве и времени, неблагоприятное воздействие ограничивается территорией строительных площадок. Большая часть воздушных линий 220 кВ, находится за пределами селитебных территорий, в связи с данным обстоятельством значительного воздействия на здоровье и благополучие населения не оказывается. Эксплуатация ВЛ не предусматривает наличие источников выбросов.

Реализация проекта реконструкции существующих ВЛ не отразится отрицательно на здоровье и интересах людей, их праве на хозяйственную деятельность или отдых.

В целом воздействие на окружающую среду оценивается как допустимое.

Мероприятия по охране атмосферы:

- Контроль за точным соблюдением технологии производства работ;
- организация движения транспорта;
- исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта;
- обучение персонала реагированию на аварийные ситуации;
- соблюдение норм и правил противопожарной безопасности;
- сокращение сроков хранения пылящих инертных материалов, хранение в строго отведенных местах и укрытие их пленкой;
- хранение производственных отходов в строго определенных местах;
- Мероприятия по пылеподавлению в теплый период года.

2. Воздействие на водные ресурсы

Источник водоснабжения на этапе реконструкции – привозная питьевая и техническая вода. Забор воды из поверхностных и подземных водных объектов производиться не будет. Сбросы сточных вод не осуществляются.

В рамках реализуемого проекта возможно осуществление инженерно-строительных работ в водоохранных зонах и полосах рек и водных объектов Арало-Сырдарьинского бассейна.

Согласно проектным данным, в пределах Кызылординской области существующие трассы воздушных линий (ВЛ) пересекают следующие водные объекты *р. Талап, р. Кара-озек, каналы Бала би, Бирлик и другие*. Пересечения указанных водоемов осуществляется воздушным способом.

В Арало-Сырдарьинскую БВИ будет направлена документация для согласования работ по реконструкции существующих воздушных линий электропередач в соответствии с п. 7 статьи 125 Водного Кодекса Республики Казахстан.

На этапе эксплуатации все объекты ВЛ 220 кВ не нуждаются в системе водопотребления и водоотведения. Воздействие на водные объекты – минимальное.

Мероприятия по охране гидросферы

- Получить в органах БВИ разрешение на ведение восстановительных работ в водоохранных зонах и полосах водных объектов;
- До начала производства работ заключить договора на поставку питьевой и технической воды, вывоз сточных вод.
- Не допускать неорганизованных свалок строительного мусора и других отходов на территории стройплощадок.
- Осуществлять своевременный вывоз сточных вод, согласно заключенным договорам.
- Не допускать мойку автотранспорта на водных объектах.
- В пределах водоохранных зон и полос должен соблюдаться режим пользования, исключающий засорение и загрязнение водного объекта.

3. Воздействие физических факторов

Уровень воздействия физических факторов, при реализации намечаемой деятельности носит локальный и временный характер. Использование техники при строительстве будет краткосрочным, а места проведения строительных работ, по большей части, достаточно далеко расположены от населенных мест, что позволит защитить население от шумового и вибрационного воздействия. Работа остального оборудования, являющегося источником шума и вибрации, носит кратковременный характер и не может существенно влиять на здоровье работающего персонала и населения.

При эксплуатации ВЛ 220 кВ шумовое воздействие отсутствует. Воздействие ЭМП и ЭМИ в период эксплуатации объектов регулируется Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок РК.

В целом физическое воздействие при ведении работ по реконструкции и при эксплуатации объектов ВЛ 220 кВ на здоровье населения и персонала оценивается как допустимое.

Мероприятия по снижению воздействия физических факторов

- соответствие шумовых характеристик применяемого оборудования и техники установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя;
- применением глушителей шума в дизельных двигателях;
- применением звукопоглощающих конструкций (звукопоглощающих облицовок, кожухов, и.т.д);

Мероприятия по снижению вибрации

- виброизоляция с помощью виброизолирующих опор, упругих прокладок, конструктивных разрывов, резонаторов, кожухов и других;
- рациональные с виброакустической точки зрения строительные и объемно-планировочные решения для существующих сооружений;
- снижение вибрации путем увеличения жесткости и вибро-демпфирующих свойств конструкций и материалов, стабилизации прочности и других свойств деталей.

4. Воздействие на недра

При реконструкции и эксплуатации существующих ВЛ 220 кВ негативного воздействия на недра не ожидается. Ведение комплекса общестроительных и восстановительных работ не повлияет на развитие экзогенных геологических процессов, поскольку проектные решения учитывают инженерно-геологические особенности территорий размещения объектов реконструкции и сводят риск до крайне малого. Принимая во внимание временный период реконструкции, а также выполнение заложенных в проекте технологических мероприятий, вероятность развития процессов водной и ветровой эрозии незначительна. Воздействие ВЛ 220 кВ на недра, в период эксплуатации отсутствует.

5. Воздействие на почвенный и растительный покров

Воздействие на почвенно-растительный покров осуществляется при ведении комплекса общестроительных и восстановительных работ для существующих ВЛ 220 кВ, в период эксплуатации воздействие на почвенно-растительный покров отсутствует. Из основных видов воздействия следует выделить следующие:

- возможное изъятие земель под строительство объектов;
- механические нарушения почвенно-растительного покрова, связанные с земляными работами на строительных площадках, в районах временного складирования различных материалов, конструкций, оборудования, неупорядоченное движение техники вне дорог.
- воздействие выхлопных газов;
- воздействие через загрязнение почвенного субстрата строительным мусором, проливами горюче-смазочных материалов в местах их хранения.

Объекты реконструкции являются существующими и имеют документы землеотвода с соответствующим целевым назначением. Таким образом, существенное воздействие на земельные ресурсы при реконструкции и эксплуатации ВЛ 220 кВ исключено поскольку, изменения статуса земель, изменения условий землепользования не планируется. Все строительные работы будут проводится строго в границах отведенных участков. В случае необходимости выноса участков ВЛЭ/изменение трассы, отвод земли будет оформлен в соответствии с законодательством РК, предусматриваются выплаты компенсаций землепользователям и землевладельцам. В обязательном порядке производится срез 10-15 см плодородного слоя почв и рекультивация нарушенных участков с посевом многолетних трав.

Мероприятия по охране почвенно-растительного покрова

- Срезка плодородного слоя почвы мощностью 0,10 м, после чего данный слой грунта складывается в специально отведенном месте, а затем используется при благоустройстве территории.
- Соблюдение технологии ведения строительных работ.
- Максимальное уменьшение площадей нарушенного почвенно-растительного слоя.
- Поддержание в чистоте территорий строительных площадок и прилегающих к ним площадей.
- Складирование отходов в специально-отведенных местах;

- Запрет езды по бездорожью.
- Сведение к минимуму проливов нефтепродуктов и моторного топлива;
- Максимально возможное снижение загрязнения почв химическими веществами;
- Очистка территорий от мусора и остатков строительных материалов.
- Предусмотрена биологическая рекультивация нарушенных участков с посевом многолетних трав.

6. Воздействие на животный мир

Прямого существенного воздействия на естественные популяции диких животных намечаемая деятельность не оказывает, т.к. расположение существующих ВЛ 220 кВ не связано с местами массового размножения, питания, отстоя ценных животных. Согласно данным, РГУ «Кызылординская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов РК №02-15/304-и от 08.04.2024 г. в пределах территории планируемой реконструкции отсутствуют редкие, находящиеся под угрозой исчезновения виды растений и животных, а также растения и животные, занесенные в Красную книгу.

Важнейшими факторами воздействия на представителей местной фауны в период реконструкции являются:

- Нарушение местообитаний в пределах площадок строительства;
- Воздействие физических факторов при ведении строительных работ и работе механизмов;
- Выбросы вредных веществ;
- Физическое присутствие людей на территории.

Важнейшими факторами воздействия на представителей местной фауны в период эксплуатации являются:

- Воздействие физических факторов при эксплуатации ВЛ 220 кВ;
- Возможная гибель представителей фауны в результате отсутствия птицезащитных устройств на электросетевых объектах.

Мероприятия по охране животного мира

- контроль за недопущением разрушения и повреждения гнезд, сбор яиц, разрушением мест обитаний;
- ограничить скорость движения транспорта в периоды миграции птиц весной (апрель-май) и осенью (октябрь-ноябрь), в целях защиты от гибели;
- исключение случаев браконьерства;
- запрещение кормления и приманки диких животных;
- запрет передвижения транспорта по бездорожью;
- максимально возможное снижение присутствия человека за пределами строительных площадок и дорог;
- исключить доступ птиц и животных к местам складирования пищевых и производственных отходов;
- организовать сбор и вывоз отходов производства и потребления на полигоны и/или специализированные предприятия по мере заполнения контейнеров и мест временного складирования;
- поддержание в чистоте территории строительных площадок и прилегающих площадей;
- установка птицезащитных устройств на трассах линий электропередач и их регулярное профилактическое обслуживание;
- регулярное обследование внутриплощадочных электрических сетей для выявления их негативного влияния на птиц и других диких животных и в случае необходимости принятия мер по его снижению.

Работы по реконструкции в обязательном порядке будут согласованы с РГУ «Кызылординская территориальная инспекция лесного хозяйства».

7. Отходы производства и потребления

Основными отходами при проведении реконструкции ВЛ 220 кВ будут являться строительные отходы (ж/бетонные отходы демонтажа фундаментов, стоек), металлолом (отходы демонтажа опор, проводов, тросов, металлоконструкций, итд), коммунально-бытовые отходы, огарки сварочных электродов, тара от лакокрасочных материалов, промасленная ветошь. Все отходы, образующиеся в период реконструкции, сортируются по видам, временно складываются

на специально отведенных площадках, либо размещаются в отдельных промаркированных закрытых контейнерах. По мере накопления отходы вывозятся на утилизацию, согласно договорам, заключенным с соответствующими организациями. Срок накопления отходов не должен превышать 6 месяцев.

Ориентировочное количество отходов на период реконструкции: **20486,00608 т/период**. Из них неопасные отходы (строительные отходы, металлолом, ТБО) составляют **20481,10608 т/период**. Количество опасных отходов (отходы ЛКМ, промасленная ветошь) составляет **4,9 т/период**.

Согласно Приказу Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 августа 2024 года № 192 *Об утверждении Перечня отдельных видов отходов, которые утрачивают статус отходов и переходят в категорию готовой продукции или вторичного ресурса (материального или энергетического)*, а также изменениям в приказ исполняющего обязанности Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 18 января 2022 года № 14 *«Об утверждении формы отчета по инвентаризации отходов и инструкции по ее заполнению»* разработан Перечень отдельных видов отходов, которые утрачивают статус отходов и переходят в категорию готовой продукции или вторичного ресурса (материального или энергетического). Учитывая вышеизложенное, АО "KEGOC" может перевести в категорию готовой продукции или вторичного ресурса (материального или энергетического) следующие виды отходов: металлолом, строительные отходы.

В период эксплуатации ВЛ 220 кВ отходов не образуется.

Мероприятия по управлению отходами

- накопление отходов и вторичного сырья осуществлять только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях;
- максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве;
- принимать меры предосторожности и проводить ежедневные профилактические работы для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива;
- повторное использование отходов производства, этим достигается снижение использования сырьевых материалов;
- предусмотреть размещение урн для мусора вдоль всех дорожек и мест для отдыха, конструкция которых должна предотвращать разнос ветром мусора из них;
- осуществлять уборку территории от мусора;
- содержать в чистоте и производить своевременную санитарную обработку урн, мусорных контейнеров и площадки для размещения мусоросборных контейнеров;

8. Выводы

Состояние окружающей среды при реализации намечаемой деятельности не подвергнется значительному изменению, поскольку, восстановительные работы являются временными, эксплуатация объектов не предусматривает наличие источников выбросов.

Курортные зоны, особо охраняемые природные территории в пределах размещения объектов реконструкции - ВЛ 220 кВ, отсутствуют. Реализация проекта не отразится отрицательно на интересах людей, проживающих в пределах территории реконструкции, их праве на хозяйственную деятельность или отдых.

В целом воздействие на окружающую среду оценивается как допустимое. Не планируется размещение свалок и других объектов, влияющих на санитарно-эпидемиологическое состояние территории. Ожидаются позитивные изменения социально-экономических условий жизни местного населения, намечаемая деятельность будет способствовать развитию энергетики и промышленного производства Кызылординской области.

Исследования и расчеты, проведенные в рамках подготовки отчета показывают, что все этапы намечаемой деятельности предлагаемые к реализации в данном варианте соответствуют законодательству Республики Казахстан, в том числе в области охраны окружающей среды. В связи с чем отсутствуют обстоятельства, влекущие невозможность применения данного варианта реализации намечаемой деятельности.

Слайды к ОС



Қоғамдық тыңдаулар

«KEGOC» АҚ «Алматы ЖЭТ», «Орталық ЖЭТ», «Оңтүстік ЖЭТ» филиалдарының 220-500 кВ ӘЖ-сін реконструкциялау»

Қызылорда қаласы
2025ж



Общественные слушания

«Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» «Алматинские МЭС», «Центральные МЭС», «Южные МЭС»

город Кызылорда
2025



Основная цель проекта восстановление технических характеристик линий электропередачи напряжением 220-500 кВ с целью продления их ресурса на перспективу не менее 30 лет и повышение надёжности электроснабжения потребителей.

Районы реализации проекта охватывает ряд областей Республики Казахстан: Алматинская, Жетысуйская, Карагандинская, Улытауская, Туркестанская, Жамбылская, Кызылординская, а также города Алматы и Шымкент.

По территории Кызылординской области проходят **ВЛ 220 кВ**: Кызылординская – ГПП-1 Байконыр, с отв. на КТЭЦ-6, Жалағаш, Жусалы (дисп. №2019); Жанакорган – РУ-6 (дисп. №2529.) : ВЛ 220 кВ Мирғалимсай-Жанакорган (дисп. №2539); ВЛ РУ-6 - Кызылординская с отв. на Шиелі (дисп. №2589).

Протяженность ВЛ, проходящей по территории Кызылординской области, составляет 590,26 км.

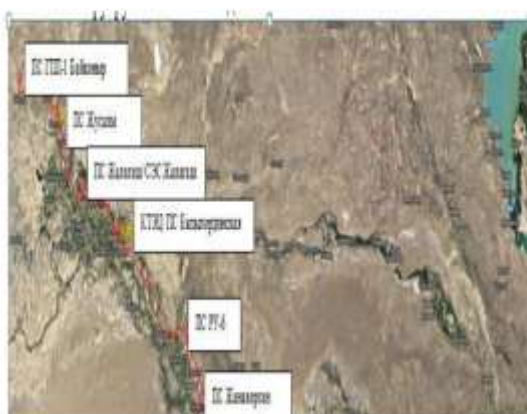


Жобаның негізгі максаты ресурсын кемінде 30 жыл келешекке ұзарту және тұтынушыларды электрмен жабдықтау сенімділігін арттыру максатында 220-500 кВ кернеудегі электр беру желілерінің техникалық сипаттамаларын қалпына келтіру.

Жоба іске асырылатын аудандар Қазақстан Республикасының бірқатар облыстарын: Алматы, Жетісу, Қарағанды, Ұлытау, Түркістан, Жамбыл, Қызылорда облыстарын, сондай-ақ Алматы және Шымкент қалаларын қамтиды.

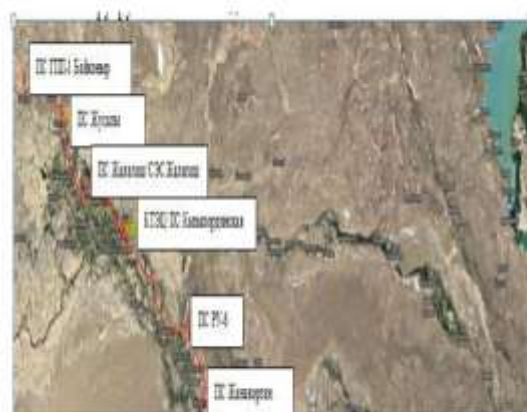
Осы жоба аясында реконструкциялауға жататын **220 кВ ӘЖ**: КТЭЦ-6, Жалағаш, Жусалыға тармақ. Қызылорда – ГПП-1 Байконыр» (дисп.№2019); Жанакорған – РУ-6 (дисп.№2529) Мырғалимсай – Жанакорған 220 кВ ӘЖ (дисп.№2539); Шиеліге тармақ. РУ-6 – Қызылорда ӘЖ (дисп.№ 2589).

Қызылорда облысының аумағы арқылы өтетін ӘЖ-нің ұзындығы 590,26 км құрайды.



- Техникалық шешімдерге сәйкес **бұрынғы трасса шекарасында** мынадай **220 кВ ӘЖ жаңадан салынуға жатады**: КТЭЦ-6, Жалағаш, Жусалыға тармақ. Қызылорда – ГПП-1 Байқоңыр» (дисп.№2019); Жанақорған – РУ-6 (дисп.№2529).
- Аралас нұсқа: 220 кВ ӘЖ**: Мырғалымсай – Жанақорған 220 кВ ӘЖ (дисп.№2539); Шиеліге тармақ. РУ-6 – Қызылорда ӘЖ (дисп.№ 2589).

Показатели проекта



- Новому строительству в границах прежней трассы**, согласно технических решений, подлежат следующие **ВЛ 220 кВ**: Кызылординская – ГПП-1 Байқоңыр, с отв. на КТЭЦ-6, Жалағаш, Жусалы (дисп. №2019); Жанақорған – РУ-6 (дисп. №2529).
- Комбинированный вариант: ВЛ 220 кВ**: ВЛ 220 кВ Мирғалимсай-Жанақорған (дисп. №2539); ВЛ РУ-6 - Кызылординская с отв. на Шиелі (дисп. №2589).

Назарларыңызға рақмет!

Спасибо за внимание!

**«KEGOC» АҚ филиалдары - «Алматы ЖЭТ», «Орталық ЖЭТ»,
«Оңтүстік ЖЭТ» 220-500 кВ ӘЖ-сін реконструкциялау»
ЫҚТИМАЛ ӘСЕРЛЕРІ ТУРАЛЫ ЕСЕП
(әсер ету аумағы: Қызылорда облысы)**



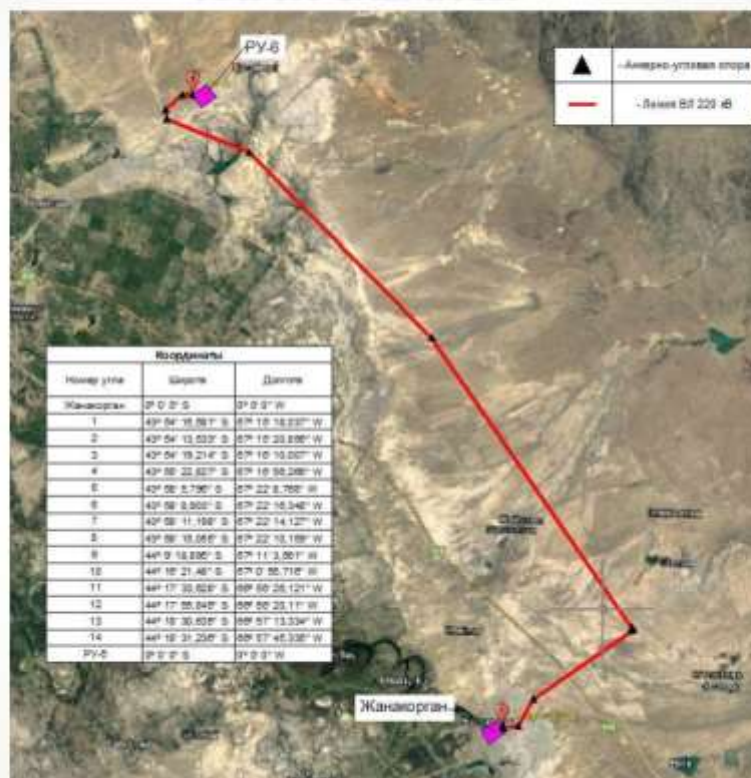
**ШОЛУ КАРТАСЫ - РЕКОНСТРУКЦИЯЛАУ ОБЪЕКТІЛЕРІН
ОРНАЛАСТЫРУДЫҢ СХЕМАСЫ, ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ**



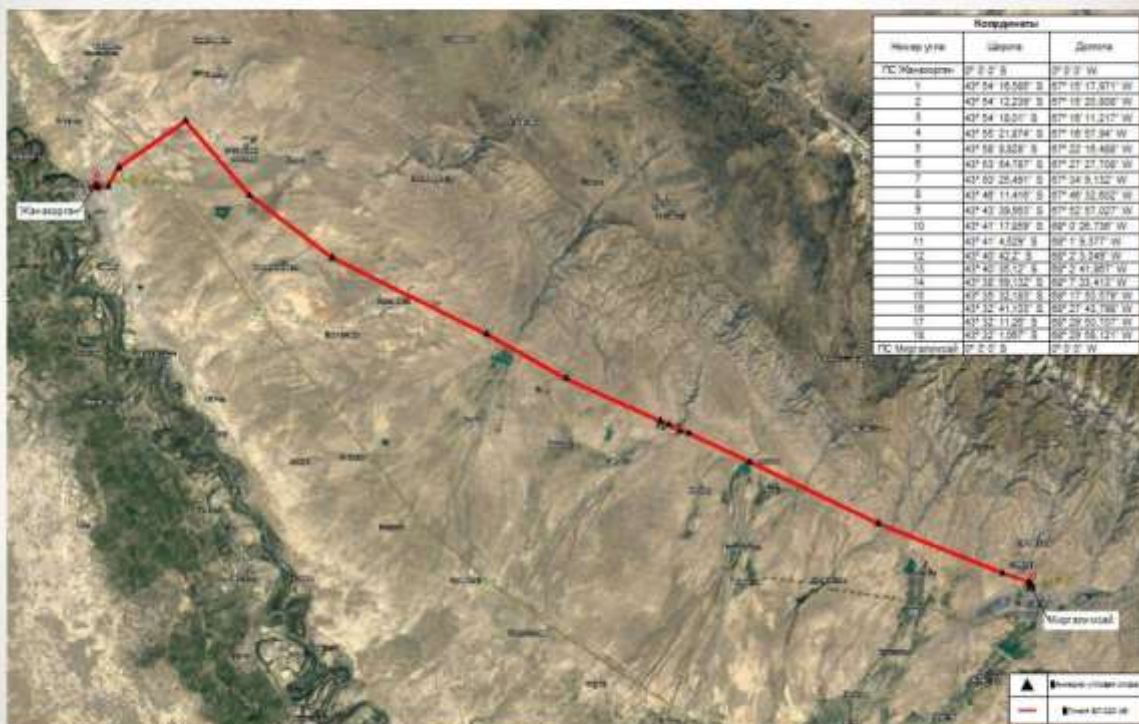
КТЭЦ-6, ЖАЛАҒАШ, ЖУСАЛҒА ТАРМАҚ, ҚЫЗЫЛОРДА – ГПП-1 ҚОЛДАНЫСТАҒЫ №2019 ӘЖ ТРАССАСЫНЫҢ КАРТА-СХЕМАСЫ



ЖАҢАҚОРҒАН – РУ-6 ҚОЛДАНЫСТАҒЫ №2529 ӘЖ ТРАССАСЫНЫҢ КАРТА-СХЕМАСЫ



МЫРҒАЛЫМСАЙ-ЖАҢАҚОРҒАН ҚОЛДАНЫСТАҒЫ №2539 ӘЖ ТРАССАСЫНЫҢ КАРТА-СХЕМАСЫ



ШИЕЛІГЕ ТАРМАҚ. РУ-6 – ҚЫЗЫЛОРДА ҚОЛДАНЫСТАҒЫ №2589 ӘЖ ТРАССАСЫНЫҢ КАРТА-СХЕМАСЫ



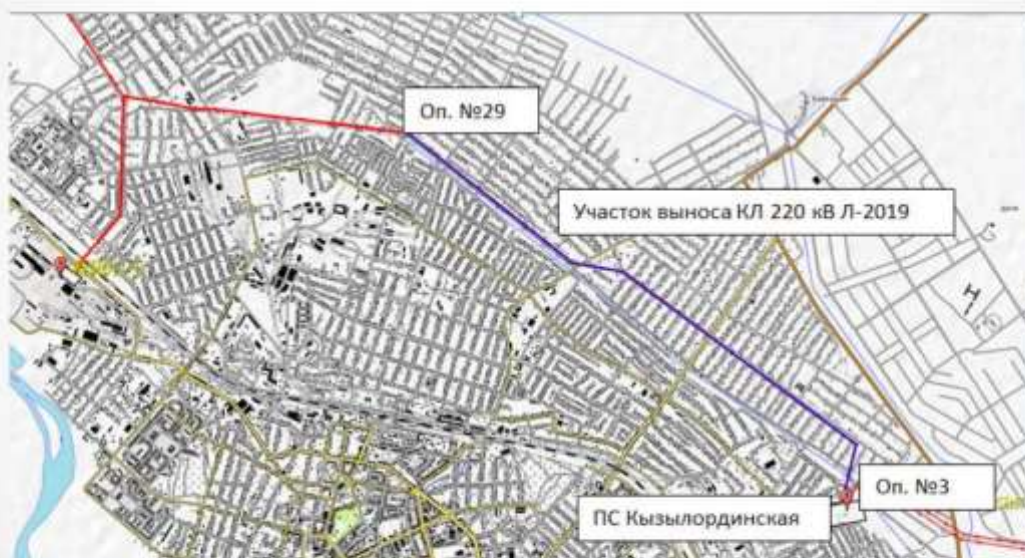
220 кВ ӘЖ ҮШІН ҚАЛПЫНА КЕЛТІРУ ЖҰМЫСТАРЫН ЖҮРГІЗУ НҮСҚАЛАРЫ (ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ)

№ рс	Дисп. №	ӘЖ атауы	Қызмет ету мерімі, жыл	Тексеруге жататын 220-500кВ ӘЖ ұзындығы, км	ӘЖ (КДВЛ) ақаулық коэффициенті	Техникалық шешімдер	Ескертпе
1	2019	КТЭЦ-6, Жалағаш, Жусалыға тармақ, Қызылорда – ГПП-1 Байқоңыр	55 (1967; 1983 ж)	259,3	96	Жаңа құрылыс	-
2	2529	Жанақорған – РҮ-6	51 (1971 ж)	65,134	74	Жаңа құрылыс	
3	2539	Мырғалымсай-Жаңақорған»	51 (1971 ж)	116	58	Реконструкция	
4	2589	Шиегіте термақ РҮ-6 – Қызылорда	51 (1971 ж)	149,83	52	Реконструкция	

Шығаруға немесе Кабель желісіне қайта құруға ұсынылатын ӘЖ жергілікті учаскелері

№	ӘЖ атауы	Тіректер аралығы	Ескертпе
1	КТЭЦ-6, Жалағаш, Жусалыға тармақ, Қызылорда – ГПП-1 Байқоңыр;	№3 тір. – №29 тір. учаскесін кабельге шығару L = 5500 м.	Қызылорда қ. аумағы, тұрғын аймақ – эл.өрісінің дамдарға әсерін болдырмау үшін

КТЭЦ-6, Жалағаш, Жусалыға тармақ. Қызылорда – ГПП-1 Байқоңыр Л-2019 220 кВ ӘЭ учаскесін шығарудың карта-схемасы



АТМОСФЕРАЛЫҚ АУАҒА ӘСЕРІН БАҒАЛАУ

Реконструкция кезеңі:

- жер қазу жұмыстарын жүргізу, топырақ түсіру, жылжыту/бульдозермен тегістеу, беткейлер мен үйінділердің жоғарғы жағын жоспарлау кезінде шаңдану;
- құрылыс техникасының іштен жану қозғалтқыштарының, қамтамасыз ету жүйелерінің және басқа да өндірістік жабдықтардың, реконструкциялау процесіне тартылған материалдардың жұмысынан отынның жану өнімдерінің шығарындылары.

Қызылорда облысы бойынша реконструкция кезеңіне 33 шығарындыларының болжамды мөлшері **199,2596365 тонна/кезең** ластаушы заттарды құрайды.

Пайдалану кезеңі: Атмосфераға ластаушы заттар шығарындыларының көздері жоқ. Ауа ортасына қандай да бір әсер етпейді.

Атмосфералық ауаға әсерін алдын ала бағалау

Әсер ету типі	Көпестіктік масштаб (балл)	Уақыттық масштаб (балл)	Әсер ету қарқындылығы (балл)	Әсер ету мәнзидылығы санаты (балл)
<i>Атмосфералық ауа</i>				
Атмосфералық ауаға әсері, реконструкциялау кезеңі	Жергілікті (1)	Көпжылдық (4)	Қалыпты (3)	Орташа (12 б)
Атмосфералық ауаға әсері, пайдалану кезеңі				Жоқ

Орташа мәнді әсер ету кезінде табиғи орта бірнеше жыл ішінде толығымен немесе ішінара өздігінен қалпына келеді. Жобада қабылданған, есептеулермен расталған шешімдерді талдау қолданыстағы 220 кВ ӘЖ реконструкциялау бойынша қалпына келтіру жұмыстарының көшенін жүргізу атмосфералық ауаның жай-күйінің айтарлықтай нашарлауына өкеп соқпайтынын көрсетті.

ГИДРОСФЕРАҒА ӘСЕРІН БАҒАЛАУ

Реконструкция кезеңі:

Іске асырылатын жоба шеңберінде Арал-Сырдария бассейнінің өзендері мен су объектілерінің су қорғау аймақтары мен белдеулерінде инженерлік-құрылыс жұмыстарын жүзеге асыруға болады. Жобалық деректерге сәйкес Ұлытау облысы шегінде қолданыстағы өуе желісінің трассалары мынадай ірі өзендер мен олардың салаларын кесіп өтеді: **Талап өз., Қараөзек өз., Бала би, Бірлік каналдары және басқалар**. Аталған өзендердің қиылысы өуе арқылы жүзеге асырылады.

Реконструкция кезеңіндегі сумен жабдықтау көзі – өкелінетін ауыз су және техникалық су. Жер үсті және жер асты су объектілерінен су алынбайды. Ағынды суларды ағызу жүзеге асырылмайды.

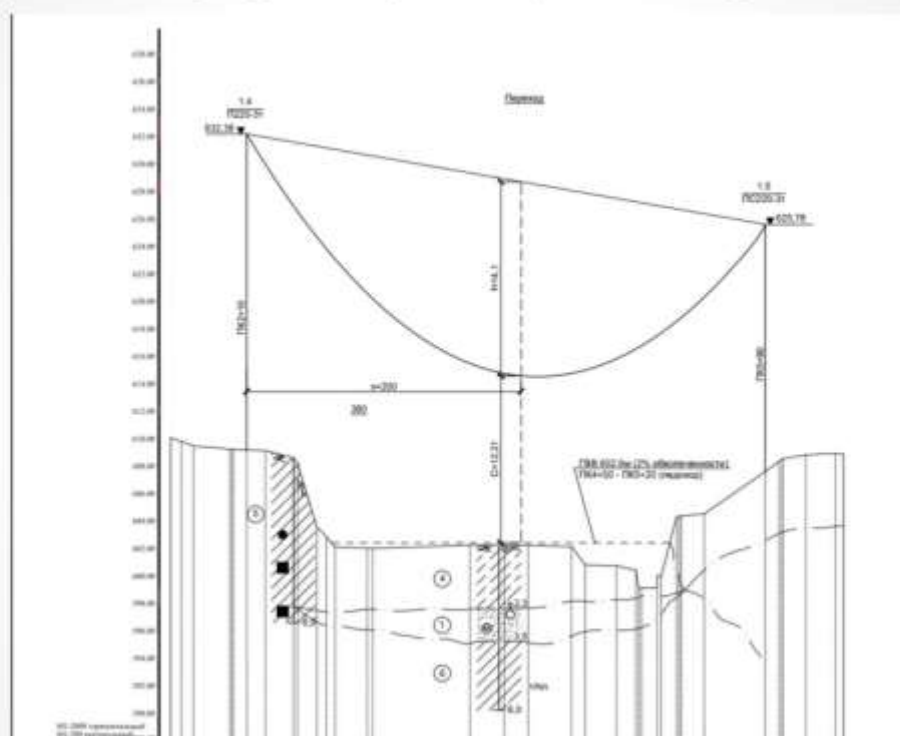
Пайдалану кезеңі: Пайдалану кезеңінде 220 кВ ӘЖ объектілеріне су тұтыну және су бұру жүйесі қажет емес. Су объектілеріне әсері минималды/немесе жоқ.

Гидросфераға әсерін алдын ала бағалау

Әсер ету типі	Көпестіктік масштаб (балл)	Уақыттық масштаб (балл)	Әсер ету қарқындылығы (балл)	Әсер ету мәнзидылығы санаты (балл)
<i>Жер үсті және жер асты сулары</i>				
Атмосфералық ауаға әсері, реконструкциялау кезеңі	Жергілікті (1)	Көпжылдық (4)	Қалыпты (3)	Орташа (12)
Атмосфералық ауаға әсері, пайдалану кезеңі				Жоқ

Орташа мәнді әсер ету кезінде табиғи орта бірнеше жыл ішінде толығымен немесе ішінара өздігінен қалпына келеді. Қалпына келтіру жұмыстарының уақытша сипаты және пайдалану кезеңінде қандай да бір әсердің болмауы су ортасына теріс әсер етудің рұқсат етілген дәрежесін болжайды.

Су объектілері арқылы ауаның өтуінің жоспар-схемасы



Қызылорда облысы су объектілерімен қиылыстардың карта-схемасы



Өткелдер, Қараөзек өзені

ФИЗИКАЛЫҚ ФАКТОРЛАРДЫҢ ӘСЕРІН БАҒАЛАУ

Физикалық факторлар:

- шу;
- діріл;
- электромагнитті сәулелену;
- жарық.

Реконструкция кезеңінде: әсер ету масштабы – шектеулі – желілік объектіден 100-1000 м қашықтыққа әсер етеді, реконструкциялау ұзақтығы 7-10 жыл – көпжылдық әсерге сәйкес келеді. Физикалық факторлардың қоршаған ортаға әсер ету қарқындылығы – қалыпты әсер ету.

Пайдалану кезеңінде: әсер ету масштабы – шектеулі – желілік объектіден 100-1000 м қашықтыққа әсер етеді, әсер ету ұзақтығы – көпжылдық. Физикалық факторлардың, соның ішінде қоршаған ортаға тербелістер мен ЭМӨ әсер ету қарқындылығы – әлсіз әсер ету.

Физикалық факторлардың әсерін алдын ала бағалау

Әсер ету типі	Кеңістіктік масштаб (балл)	Уақыттық масштаб (балл)	Әсер ету қарқындылығы (балл)	Әсер ету маңыздылығы санаты (балл)
Физикалық факторлар				
Физикалық факторлардың әсері, реконструкция	Жергілікті (1)	Көпжылдық (4)	Қалыпты (3)	Орташа (12)
Физикалық факторлардың әсері, пайдалану	Жергілікті (1)	Көпжылдық (4)	Әлсіз (2)	Төмен (8)

Көзделген жобалық шешімдер, сондай-ақ жобаға енгізілген іс-шаралар кешені реконструкциялау процесінде қоршаған ортаға физикалық факторлардың әсері рұқсат етілген деп бағаланады деп бекітуге мүмкіндік береді. 220 кВ ӘЖ пайдалану кезіндегі физикалық факторлардың әсерін төмен мәннің әсері ретінде бағалауға болады.

ГЕОЛОГИЯЛЫҚ ОРТАҒА ӘСЕРІН БАҒАЛАУ

Реконструкция кезеңінде реконструкция жүргізудің уақытша мерзімдерін және ұйымдастырылған құрылыс алаңдарының шекараларына әсер етуді шектеуді ескере отырып, жер қойнауына тікелей әсер ету – минималды.

Қолданыстағы энергокоммуникацияларды жел және су эрозиясының әсерінен қорғау жөніндегі технологиялық шешімдерді орындауды, сондай-ақ геологиялық ортаны қорғау жөніндегі табиғатты қорғау іс-шараларын жүзеге асыруды назарға ала отырып, қолайсыз экзогендік геологиялық процестердің даму ықтималдығы шамалы.

220 кВ ӘЖ пайдалану кезеңінде жер қойнауына әсері жоқ.

Геологиялық ортаға әсерін алдын ала бағалау

Әсер ету типі	Кеңістіктік масштаб (балл)	Уақыттық масштаб (балл)	Әсер ету қарқындылығы (балл)	Әсер ету маңыздылығы санаты (балл)
Геологиялық орта				
Жер қойнауына әсері – реконструкция	Жергілікті (1)	Көпжылдық (4)	Болмашы (1)	Төмен (4)
Жер қойнауына әсері, пайдалану кезеңі				Жоқ

Жер қойнауын қорғау бойынша іс-шаралар

➤ 220 кВ ӘЖ объектілерінде жер қойнауын геологиялық, гидрогеологиялық, инженерлік-геологиялық зерттеудің толықтығы мен дұрыстығы;

➤ жер қойнауының жоғарғы бөліктерінің энергетикалық жай-күйінің қасиеттерін техногендік процестердің пайда болуына жол бермейтін деңгейде сақтау;

➤ жер асты су көздерінің ластануын болдырмау;

➤ барлық коммуникациялық құрылыстарды сенімді оқшаулау және авариялардың салдарын жедел жою.

ТОПЫРАҚ ПЕН ӨСІМДІК ЖАМЫЛҒЫСЫНА ӘСЕРІН БАҒАЛАУ

Реконструкция кезеңінде: тікелей әсері

- құрылыс алаңдарында, өртүрлі материалдарды, конструкцияларды, жабдықтарды уақытша сақтау аудандарында жер жұмыстарымен байланысты топырақ-өсімдік жамылғысының механикалық бұзылуы, топырақ-өсімдік жамылғысының өзгеруімен ұштасатын жолдан тыс техниканың ретсіз қозғалысы.

жанама әсері:

- пайдаланылған газдардың әсері, атмосферадан түсу салдарынан ластаушы заттардың тұндырылуы, топырақ субстратының құрылыс қоқыстарымен, оларды сақтау орындарында жанар-жағармай материалдарының төгілуімен ластануы арқылы әсер ету.

Пайдалану кезеңінде: топырақ-өсімдік жамылғысына әсері жоқ.

Топыраққа әсерін алдын ала бағалау

Әсер ету көзі (әсер ету объектісі)	Әсер ету субъектісі	Әсер ету сипаты			Интегралды бағалау	Маңыздылығы
		Көйістіктік масштаб	Уақыттық масштаб	Әсер ету қарқындылығы		
Топырақ						
Реконструкция кезеңіндегі әсері	Топырақ	Жергілікті (1)	Көпжылдық (4)	Қалыпты (3)	12	Орташа
Пайдалану кезеңіндегі әсері	Топырақ					Жоқ

Өсімдіктерге әсерін алдын ала бағалау

Әсер ету көзі (әсер ету объектісі)	Әсер ету субъектісі	Әсер ету сипаты			Интегралды бағалау	Маңыздылығы
		Көністіктік масштаб	Уақыттық масштаб	Әсер ету қарқындылығы		
Өсімдіктер						
Реконструкция кезеңіндегі әсері	Өсімдіктер	Жергілікті (1)	Көпжылдық (4)	Қалыпты (3)	12	Орташа
Өсімдіктерге әсері, пайдалану кезеңі						Жоқ

ЖЕР РЕСУРСТАРЫНА ӘСЕРІН БАҒАЛАУ

Реконструкциялау объектілері бар болып табылады және тиісті нысаналы мақсаты бар жер бөлу құжаттары бар. Осылайша, 220 кВ ӘЖ реконструкциялау және пайдалану кезінде жер ресурстарына елеулі әсер ету болмайды, өйткені жер мәртебесінің өзгеруі, жер пайдалану жағдайларының өзгеруі жоспарланбайды. Барлық құрылыс жұмыстары қатаң түрде бөлінген учаскелердің шекарасында жүргізілетін болады. ӘЖ учаскелерін шығару/трассаны өзгерту, жаңа құрылыс қажет болған жағдайда, жер бөлу ҚР заңнамасына сәйкес ресімделетін болады, жер пайдаланушылар мен жер иелеріне өтемақы төлеу көзделеді.

ЖАНУАРЛАР ӘЛЕМІНЕ ӘСЕРІН БАҒАЛАУ

Жабайы жануарлардың табиғи популяцияларына тікелей елеулі әсер етпейді, өйткені қолданыстағы 220 кВ ӨЖ орналасуы бағалы жануарлардың жаппай көбею, қоректену, тынығу орындарымен байланысты емес.

Реконструкция кезеңіндегі фаунаға әсер ету факторлары:

- Құрылыс алаңдары шегінде мекендеу орындарын бұзу;
- Құрылыс жұмыстары мен механизмдердің жұмысындағы физикалық факторлардың әсері;
- Зиянды заттардың шығарындылары;
- Аумақта адамдардың жүріп-тұруы.

Пайдалану кезеңіндегі фаунаға әсер ету факторлары:

- 220 кВ ӨЖ пайдалану кезіндегі физикалық факторлардың әсері;
- Электр желілік объектілерде құстардан қорғайтын құрылғылардың болмауы нәтижесінде фауна өкілдерінің ықтимал қырылуы.

Жануарлар дүниесіне әсерді алдын ала бағалау

Әсер ету көзі (әсер ету объектісі)	Әсер ету субъектісі	Әсер ету саны			Интегралды бағалау	Маңыздылығы
		Көпшіліктің масштабы	Уақыттық масштабы	Әсер ету қарқындылығы		
Жануарлар әлемі						
Реконструкция кезеңіндегі әсері	Фауна	Жергілікті (1)	Көпжылдық (4)	Әлсіз (2)	8	Төмен
Пайдалану кезеңіндегі әсері	Фауна	Жергілікті (1)	Көпжылдық (4)	Болмайы (1)	4	Төмен

ҚАЛДЫҚТАРДЫҢ ТҮЗІЛУІ, РЕКОНСТРУКЦИЯ

Қалдықтардың түзілу көздері: құрылыс жұмыстары, персоналдың тіршілік әрекеті.

Өндірістік қалдықтар:	Тұтыну қалдықтары:
• сүртетін шүберектер; • электродтардың күлі; • металл сынықтары; • құрылыс қалдықтары • лак-бояу қалдықтары.	• коммуналдық қалдықтар.

Реконструкция кезеңінде пайда болған барлық қалдықтар түрлері бойынша сұрыпталады, арнайы бөлінген алаңдарда уақытша жиналады немесе жеке таңбаланған жабық контейнерлерде орналастырылады. Қалдықтар жинақталуына қарай тиісті ұйымдармен жасалған шарттарға сәйкес кәдеге жаратуға шығарылады. Қалдықтардың жинақталу мерзімі 6 айдан аспауға тиіс. Пайдалану кезеңінде қалдықтар түзілмейді.

Реконструкция кезеңінде қалдықтар түзілуінің болжамды көлемі, Қызылорда облысы

Қалдықтардың болжамды мөлшері, т/кезең	20486,00608
қауіпті емес қалдықтар, т/кезең	20481,10608
қауіпті қалдықтар, т/кезең	4,9

Қалдықтардың қоршаған ортаға әсерін алдын ала бағалау

Әсер ету көзі (әсер ету объектісі)	Әсер ету саны			Интегралды бағалау	Маңыздылығы
	Көпшілік масштаб	Уақыттық масштаб	Әсер ету қарқындылығы		
	Қалдықтардың түзілуі				
Қалдықтардың әсері, реконструкция	Жергілікті (1)	Көпжылдық (4)	Қалыпты (3)	12	Орташа
Қалдықтардың әсері, пайдалану					Жоқ

ҚО ӘСЕРІН КЕШЕНДІ БАҒАЛАУ, РЕКОНСТРУКЦИЯ

Қоршаған орта компоненті	Әсер ету типі	Әсер ету көрсеткіштері			Әсерді интегралды бағалау
		Қарқындылығы	Көпестіктік масштаб	Уақыттық масштаб	
Атмосфералық ауа	Стационарлық және жылжымалы көздерден ластаушы заттардың шығарылымы, өндіріс және тұтыну қалдықтарын орналастыру	Қалыпты (3б)	Жергілікті (1 б)	Көпжылдық (4б)	Орташа (12б)
Жер асты және жер үсті сулары	Техника, көлік жұмысының нәтижесінде ластау, қалдықтарын орналастыру	Қалыпты (3б)	Жергілікті (1б)	Көпжылдық (4б)	Орташа (12б)
Геологиялық орта	Құрылыс жұмыстарын жүргізу, геологиялық құрылымдарды бұзу	Ықпалы (1 б)	Жергілікті (1б)	Көпжылдық (4б)	Төмен (4 б)
Топырақ	Жұмыс (техника, көлік, өнеркәсіп) нәтижесінде ластау, өндіріс және тұтыну қалдықтарын орналастыру, тікелей механикалық әсер ету	Қалыпты (3 б)	Жергілікті (1б)	Көпжылдық (4б)	Орташа (12 б)
Физикалық факторлар	Көлік пен техниканы пайдалану, жарықтандыру	Қалыпты (3б)	Жергілікті (1б)	Көпжылдық (4б)	Орташа (12б)
Өсімдіктер	Өсетіндік жағдайымен ластау (ағарту, персонал, қалдықтардың пайдалану), тікелей және.	Қалыпты (3 б)	Жергілікті (1б)	Көпжылдық (4 б)	Орташа (12б)
Жануарлар дүниесі	Түрлінің ету ортасының бұзылуы, биологиялық факторы	Әлсіз (2 б)	Жергілікті (1 б)	Көпжылдық (4 б)	Төмен (8 б)
Өндіріс және тұтыну қалдықтары	Қалдықтардың ҚО компоненттеріне әсері	Қалыпты (3 б)	Жергілікті (1б)	Көпжылдық (4 б)	Орташа (12 б)

ҚО ӘСЕРІН КЕШЕНДІ БАҒАЛАУ, ПАЙДАЛАНУ

Қоршаған орта компоненті	Әсер ету типі	Әсер ету көрсеткіштері			Әсерді интегралды бағалау
		Қарқындылығы	Көпестіктік масштаб	Уақыттық масштаб	
Атмосфералық ауа	Атмосфераға эмиссиялар жоқ/немесе қысқа мерзімді	-	-	-	Жоқ (0 б)
Жер асты және жер үсті сулары	Жондеу жұмыстары кезінде әсер жоқ/немесе қысқа мерзімді	-	-	-	Жоқ (0 б)
Геологиялық орта	Жондеу жұмыстары кезінде әсер жоқ/немесе қысқа мерзімді	-	-	-	Жоқ (0 б)
Топырақ	Жондеу жұмыстары кезінде ықтимал қысқа мерзімді әсер	-	-	-	Жоқ (0 б)
Физикалық факторлар	ЭМӨ әсері	Әлсіз (2б)	Жергілікті (1б)	Көпжылдық (4б)	Төмен (8 б)
Өсімдіктер	Жондеу жұмыстары кезінде ықтимал қысқа мерзімді әсер	-	-	-	Жоқ (0 б)
Жануарлар дүниесі	Электр тогының, ЭМӨ әсері, маласыздық факторы	Әлсіз (2 б)	Жергілікті (1б)	Көпжылдық (4 б)	Төмен (8 б)
Өндіріс және тұтыну қалдықтары	Жондеу жұмыстары кезінде әсер жоқ/немесе қысқа мерзімді	-	-	-	Жоқ (0 б)

ҚО ӘСЕРДІ ИНТЕГРАЛДЫ БАҒАЛАУ, ҚОРЫТЫНДЫЛАР

220 кВ ӘЖ/КЖ реконструкциялау және пайдалану жөніндегі жобалық шешімдерді іске асыру кезінде әсерді интегралды бағалау мыналарды құрайды:

- құрылыс кезінде – **10,5 балл**, бұл орташа мәннің әсеріне сәйкес келеді.
- пайдалану кезінде – **2 балл**, бұл маңыздылығы төмен әсерге сәйкес келеді.

Әсерді бағалау нәтижесінде жалпы алғанда, жобалық шешімдерді іске асырудан қоршаған ортаға әсер ету орташа мәннен аспайтыны, ал әлеуметтік-экономикалық әсердің нәтижесі оң әсер ететіні анықталды.

Есепті дайындау шеңберінде жүргізілген зерттеулер мен есептеулер осы нұсқада іске асыруға ұсынылатын жоспарланған қызметтің барлық кезеңдері Қазақстан Республикасының, оның ішінде қоршаған ортаны қорғау саласындағы заңнамаға сәйкес келетіндігін көрсетеді. Осыған байланысты көзделіп отырған қызметті іске асырудың осы нұсқасын қолдану мүмкін еместігіне әкеп соғатын мән-жайлар жоқ.

ОТЧЁТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» «Алматинские МЭС», «Центральные МЭС», «Южные МЭС» (территория воздействия: Кызылординская область)



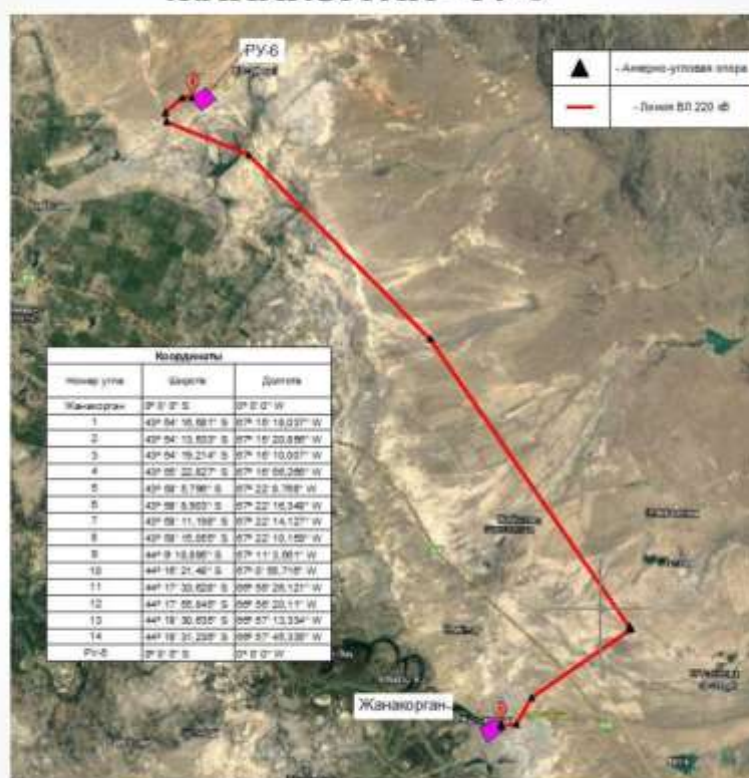
ОБЗОРНАЯ КАРТА-СХЕМА РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ РЕКОНСТРУКЦИИ, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ



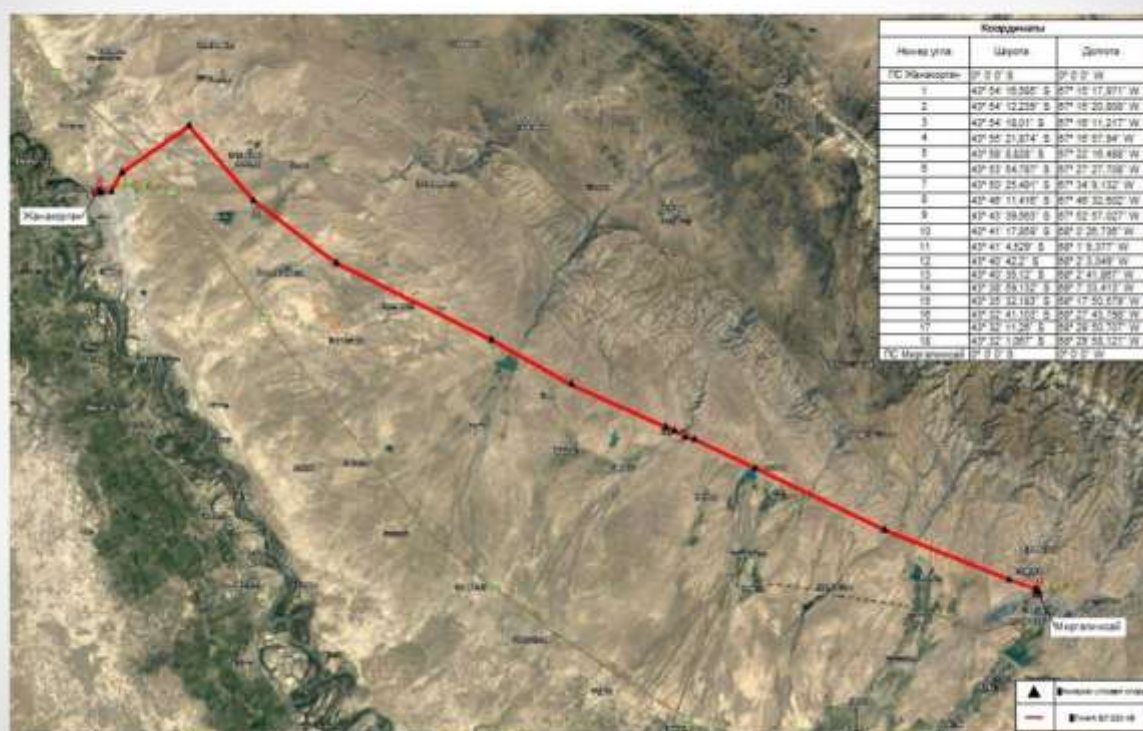
КАРТА-СХЕМА ТРАССЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ ВЛ №2019 КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ – ГПП-1 БАЙКОНЫР, С ОТВ. НА КТЭЦ-6, ЖАЛАГАШ, ЖУСАЛЫ



КАРТА-СХЕМА ТРАССЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ ВЛ №2529 ЖАНАКОРГАН – РУ-6



КАРТА-СХЕМА ТРАССЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ ВЛ №2539 МИРГАЛИМСАЙ-ЖАНАКОРГАН»



КАРТА-СХЕМА ТРАССЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ ВЛ №2589 РУ-6 - КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ С ОТВ. НА ШИЕЛИ



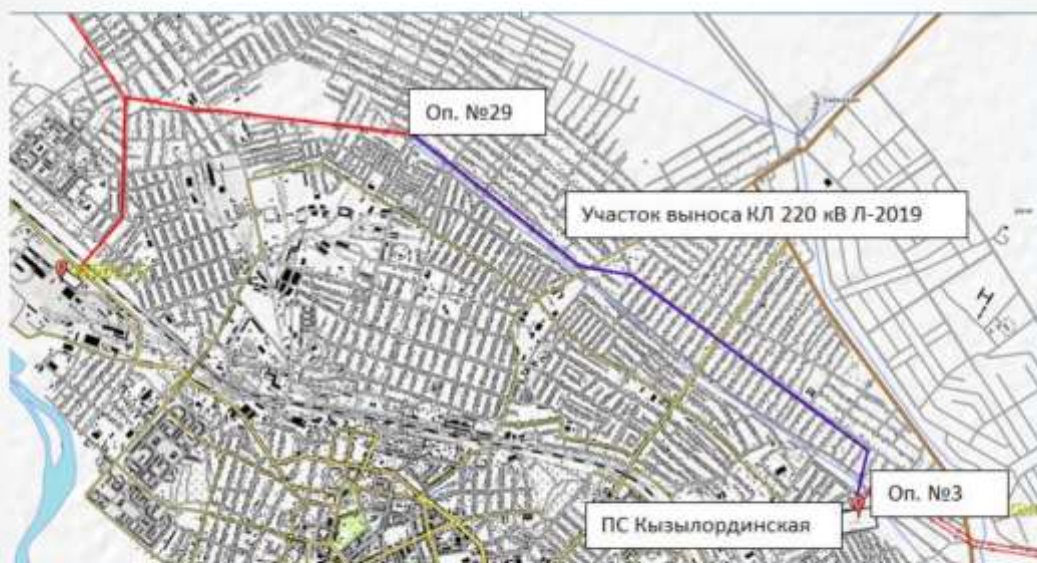
ВАРИАНТЫ ВЕДЕНИЯ ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ ДЛЯ ВЛ 220 КВ (КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ)

№ пп	Дисп. №	Наименование ВЛ	Срок службы, лет	Протяженность ВЛ подлежащих обследованию, км	Коэффициент дефектности ВЛ (КДВЛ)	Технические решения	Примечание
1	2019	Кызылординская – ГПП-1 Байконыр, с отв. на КТЭЦ-6, Жалагаш, Жусалы	55 (1967; 1983 г)	259.3	.96	Новое строительство	-
2	2529	Жанакорган – РУ-6	51 (1971 г)	65.134	74	Новое строительство	
3	2539	Миргалымсай-Жанакорган	51 (1971 г)	116	58	Реконструкция	
4	2589	РУ-6 - Кызылординская с отв. на Шиели	51 (1971 г)	149.83	52	Реконструкция	

Локальные участки ВЛ рекомендуемые к выносу или переустройству в Кабельную линию

№	Наименование ВЛ	Пролеты опор	Примечание
1	ВЛ 220 кВ Л-2019 Кызылординская – ГПП-1 Байконыр, с отв. На КТЭЦ-6, Жалагаш, Жусалы;	Вынос участка оп.№3 – оп.№29 в кабель L = 5500 м.	Территория г.Кызылорда, жилая зона – для исключения влияния эл.поля на людей.

План-схема выноса участка ВЛ 220 кВ Л-2019 Кызылординская – ГПП-1 Байконыр, с отв. на КТЭЦ-6, Жалагаш, Жусалы.



ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

Период реконструкции:

- пыление при осуществлении земляных работ, разгрузке, перемещении/разравнивании грунта бульдозером, планировке верха откосов и насыпей;
- выбросы продуктов сгорания топлива от работы двигателей внутреннего сгорания строительной техники, систем обеспечения и иного другого производственного оборудования, материалов, задействованных в процессе реконструкции.

Ориентировочное количество выбросов ЗВ по Кызылординской области на период реконструкции составляет **199,2596365 тонн/период** загрязняющих веществ.

Период эксплуатации: Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу отсутствуют. Какого-либо воздействия на воздушную среду не осуществляется.

Предварительная оценка воздействия на атмосферный воздух

Тип воздействия	Пространственный масштаб (балл)	Временной масштаб (балл)	Интенсивность воздействия (балл)	Категория значимости воздействия (балл)
<i>Атмосферный воздух</i>				
Воздействие на атмосферный воздух период реконструкции	Локальный (1)	Многoletний (4)	Умеренная(3)	Среднее (12 б)
Воздействие на атмосферный воздух период эксплуатации				отсутствует

При воздействии **средней значимости** природная среда восстанавливается самостоятельно полностью или частично в течение нескольких лет. Анализ принятых в проекте решений, подтвержденных расчетами, показал, что проведение комплекса восстановительных работ по реконструкции существующих ВЛ 220 кВ не повлечет за собой существенного ухудшения состояния атмосферного воздуха.

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ГИДРОСФЕРУ

Период реконструкции:

В рамках реализуемого проекта возможно осуществление инженерно-строительных работ в водоохранных зонах и полосах рек и водных объектов Арало-Сырдарьинского бассейна. Согласно проектным данным, в пределах Кызылординской области существующие трассы воздушных линий (ВЛ) пересекают следующие водные объекты **р. Талап, р. Кара-озек, каналы Бала би, Бирлик и другие**. Пересечения указанных водоемов осуществляется воздушным способом.

Источник водоснабжения на этапе реконструкции – привозная питьевая и техническая вода. Забор воды из поверхностных и подземных водных объектов производиться не будет. Сбросы сточных вод не осуществляются.

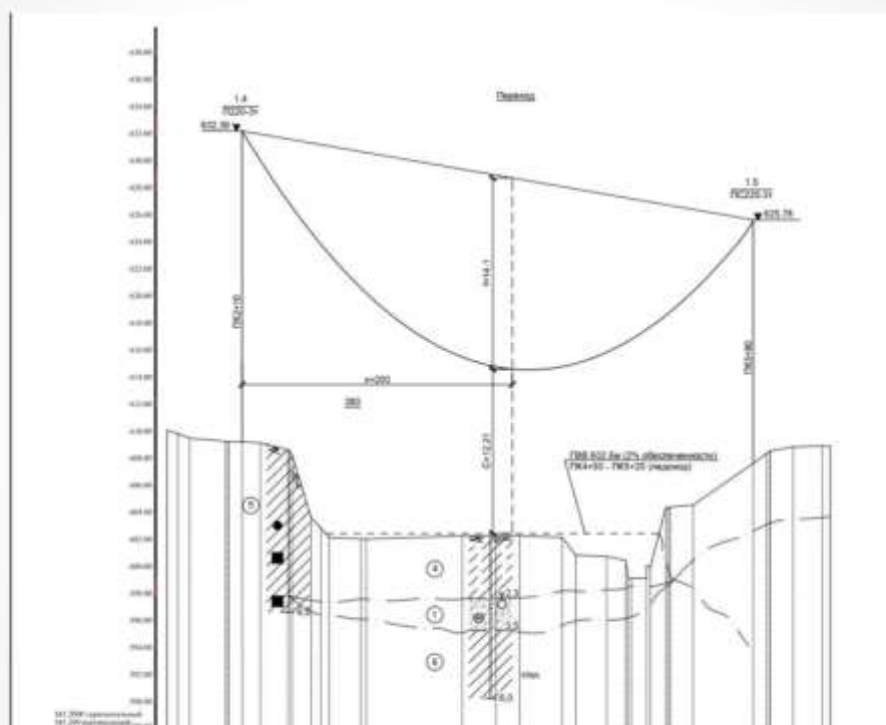
Период эксплуатации: На этапе эксплуатации объекты ВЛ 220 кВ не нуждаются в системе водопотребления и водоотведения. Воздействие на водные объекты минимальное/либо отсутствует.

Предварительная оценка воздействия на гидросферу

Тип воздействия	Пространственный масштаб (балл)	Временной масштаб (балл)	Интенсивность воздействия (балл)	Категория значимости воздействия (балл)
<i>Поверхностные и подземные воды</i>				
Воздействие на гидросферу - реконструкция	Локальный (1)	Многолетнее (4)	Умеренное (3)	Среднее (12)
Воздействие на гидросферу период эксплуатации				отсутствует

При воздействии **средней значимости** природная среда восстанавливается самостоятельно полностью или частично в течение нескольких лет. Временный характер восстановительных работ и отсутствие каких-либо воздействий в период эксплуатации предполагает допустимую степень негативного влияния на водную среду.

План-схема воздушного перехода через водные объекты



Карта-схема пересечений с водными объектами, Кызылординской области



Переходы, р.Кара-озек

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ

Физические факторы:

- шум;
- вибрация;
- электромагнитное излучение;
- свет.

В период реконструкции: масштаб воздействия – ограниченный – оказывается воздействие на удалении 100-1000 м от линейного объекта, продолжительность реконструкции 7-10 лет – соответствует многолетнему воздействию. Интенсивность воздействия физических факторов на окружающую среду – умеренное воздействие.

В период эксплуатации: масштаб воздействия – ограниченный – оказывается воздействие на удалении 100-1000 м от линейного объекта, продолжительность воздействия – многолетнее. Интенсивность воздействия физических факторов, в частности вибрации и ЭМП на окружающую среду – слабое воздействие.

Предварительная оценка воздействия физических факторов

Тип воздействия	Пространственный масштаб (балл)	Временной масштаб (балл)	Интенсивность воздействия (балл)	Категория значимости воздействия (балл)
Физические факторы				
Воздействие физических факторов реконструкции	Локальный (1)	Многолетнее (4)	Умеренная (3)	Средняя (12)
Воздействие физических факторов, эксплуатации	Локальный (1)	Многолетний (4)	Слабое (2)	Низкая (8)

Предусмотренные проектные решения, а также комплекс мероприятий, заложенный в проекте, позволяют утверждать, что воздействие физических факторов на окружающую среду в процессе ведения реконструкции оценивается как допустимое. Воздействие физических факторов при эксплуатации ВЛ 220 кВ, можно оценить как воздействие низкой значимости.

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ГЕОЛОГИЧЕСКУЮ СРЕДУ

В период реконструкции прямое воздействие на недра, учитывая временные сроки проведения реконструкции и ограничение воздействия границами организованных строительных площадок – минимальное.

Принимая во внимание выполнение технологических решений по защите существующих энергокоммуникаций от воздействия ветровой и водной эрозии, а также осуществление природоохранных мероприятий по защите геологической среды, вероятность развития неблагоприятных экзогенных геологических процессов незначительна.

В период эксплуатации ВЛ 220 кВ воздействие на недра отсутствует.

Предварительная оценка воздействия на геологическую среду

Тип воздействия	Пространственный масштаб (балл)	Временной масштаб (балл)	Интенсивность воздействия (балл)	Категория значимости воздействия (балл)
<i>Геологическая среда</i>				
Воздействие на недра - реконструкция	Локальный (1)	Многолетнее (4)	Незначительная (1)	Низкая (4)
Воздействие на недра, период эксплуатации				отсутствует

Мероприятия по охране недр

• Полнота и достоверность геологического, гидрогеологического, инженерно-геологического изучения недр на объектах ВЛ 220 кВ;

• Сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов;

• Предотвращение загрязнения подземных водных источников;

• Надежную изоляцию всех коммуникационных сооружений и оперативное устранение последствий аварий.

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОЧВЕННЫЙ И РАСТИТЕЛЬНЫЙ ПОКРОВ

В период реконструкции: прямое воздействие

-механические нарушения почвенно-растительного покрова, связанные с земляными работами на строительных площадках, в районах временного складирования различных материалов, конструкций, оборудования, неупорядоченное движение техники вне дорог, сопряженное с трансформацией почвенно-растительного покрова.

косвенное воздействие:

-воздействие выхлопных газов, осаждение загрязняющих веществ в следствии выпадений из атмосферы, воздействие через загрязнение почвенного субстрата строительным мусором, проливами горюче-смазочных материалов в местах их хранения.

В период эксплуатации: воздействие на почвенно-растительный покров отсутствует.

Предварительная оценка воздействия на почвы

Источник воздействия (объект воздействия)	Субъект воздействия	Категория воздействия			Интегральная оценка	Значимость
		Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		
Почвы						
Воздействие на период реконструкции	Почвы	Локальный (1)	Многолетний (4)	Умеренная (3)	12	Среднее
Воздействие на период эксплуатации	Почвы					Отсутствует

Предварительная оценка воздействия на растительность

Источник воздействия (объект воздействия)	Субъект воздействия	Категория воздействия			Интегральная оценка	Значимость
		Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		
Растительность						
Воздействие в период реконструкции	Растительность	Локальный (1)	Многолетний (4)	Умеренная (3)	12	Среднее
Воздействие на растительность, период эксплуатации						отсутствует

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Объекты реконструкции являются существующими и имеют документы землеотвода с соответствующим целевым назначением. Таким образом, существенное воздействие на земельные ресурсы при реконструкции и эксплуатации ВЛ 220 кВ исключено поскольку, изменения статуса земель, изменения условий землепользования не планируется. Все строительные работы будут проводится строго в границах отведенных участков.

В случае необходимости выноса участков ВЛЭ/изменения трассы, нового строительства, отвод земель будет оформлен в соответствии с законодательством РК, предусматриваются выплаты компенсаций землепользователям и землевладельцам.

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЖИВОТНЫЙ МИР

Прямого существенного воздействия на естественные популяции диких животных намечаемая деятельность не оказывает, т.к. расположение существующих ВЛ 220 кВ не связано с местами массового размножения, питания, отстоя ценных животных.

Факторы воздействия на фауну в период реконструкции:

- Нарушение местообитаний в пределах площадок строительства;
- Воздействие физических факторов при ведении строительных работ и работе механизмов;
- Выбросы вредных веществ;
- Физическое присутствие людей на территории.

Факторы воздействия на фауну в период эксплуатации :

- Воздействие физических факторов при эксплуатации ВЛ 220 кВ;
- Возможная гибель представителей фауны в результате отсутствия птицевзащитных устройств на электросетевых объектах.

Предварительная оценка воздействия на животный мир

Источник воздействия (объект воздействия)	Субъект воздействия	Категория воздействия			Интег- ральная оценка	Значимость
		Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		
Животный мир						
Воздействие в период реконструкции	Фауна	Локальный (1)	Многолетнее (4)	Слабая (2)	8	Низкая
Воздействие в период эксплуатации	Фауна	Локальный (1)	Многолетнее (4)	Незначительный (1)	4	Низкая

ОБРАЗОВАНИЕ ОТХОДОВ, РЕКОНСТРУКЦИЯ

Источниками образования отходов являются: строительные работы, жизнедеятельность персонала.

Производственные отходы:	Отходы потребления:
• обтирочные ткани; • огарки электродов; • металлолом; • строительные отходы • лакокрасочные отходы.	• коммунальные отходы.

Все отходы, образующиеся в период реконструкции, сортируются по видам, временно складироваться на специально отведенных площадках, либо размещаются в отдельных промаркированных закрытых контейнерах. По мере накопления отходы вывозятся на утилизацию, согласно договорам, заключенным с соответствующими организациями. Срок накопления отходов не должен превышать 6 месяцев.

В период эксплуатации образования отходов не производится.

Ориентировочные объемы образования отходов в период реконструкции, Кызылординская область

Ориентировочное количество отходов, т/период	20486,00608
неопасные отходы, т/период	20481,10608
опасные отходы, т/период	4,9

Предварительная оценка воздействия отходов на окружающую среду

Источник воздействия (объект воздействия)	Категория воздействия			Интегральная оценка	Значимость
	Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия		
Образование отходов					
Воздействие отходов, реконструкция	Локальный (1)	Многолетний (4)	Умеренная (3)	12	Среднее
Воздействие отходов, эксплуатация					Отсутствует

КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОС, РЕКОНСТРУКЦИЯ

Компонент окружающей среды	Тип воздействия	Показатели воздействия			Интегральная оценка воздействия
		Интенсивность	Пространственный масштаб	Временной масштаб	
Атмосферный воздух	Выбросы загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников, размещение отходов производства и потребления	Умеренная (3 б)	Локальный (1 б)	Многолетний (4 б)	Средняя (12 б)
Подземные и поверхностные воды	Загрязнение в результате работы техники, транспорта, размещение отходов.	Умеренная (3 б)	Локальный (1 б)	Многолетний (4 б)	Средняя (12 б)
Геологическая среда	Проведение строительных работ, нарушение геологических структур	Незначительная (1 б)	Локальный (1 б)	Многолетний (4 б)	Низкая (4 б)
Почвы	Загрязнение в результате работы (техники, транспорта, персонала), размещение отходов производства и потребления, прямое механическое воздействие	Умеренная (3 б)	Локальный (1 б)	Многолетний (4 б)	Средняя (12 б)
Физические факторы	Эксплуатация транспорта и техники, освещение	Умеренная (3 б)	Локальный (1 б)	Многолетний (4 б)	Средняя (12 б)
Растительность	Загрязнение растительного покрова (автотранспорт, персонал, образование отходов), прямое уничтожение.	Умеренная (3 б)	локальный (1 б)	Многолетний (4 б)	Средняя (12 б)
Животный мир	Нарушение мест обитания, фактор беспокойства	Слабая (2 б)	Локальный (1 б)	Многолетний (4 б)	Низкая (8 б)
Отходы производства и потребления	Воздействие отходов на компоненты ОС	Умеренная (3 б)	Локальный (1 б)	Многолетний (4 б)	Средняя (12 б)

КОМПЛЕКСНАЯ ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОС, ЭКСПЛУАТАЦИЯ

Компонент окружающей среды	Тип воздействия	Показатели воздействия			Интегральная оценка воздействия
		Интенсивность	Пространственный масштаб	Временной масштаб	
Атмосферный воздух	Эмиссии в атмосферу отсутствуют/либо кратковременны	-	-	-	<i>Отсутствует</i> (0 б)
Подземные и поверхностные воды	Отсутствует/либо кратковременное воздействие при ремонтных работах	-	-	-	<i>Отсутствует</i> (0 б)
Геологическая среда	Отсутствует/либо кратковременное воздействие при ремонтных работах	-	-	-	<i>Отсутствует</i> (0 б)
Почвы	Возможное кратковременное воздействие при ремонтных работах	-	-	-	<i>Отсутствует</i> (0 б)
Физические факторы	Воздействие ЭМП	Слабая (2б)	Локальный (1б)	Многолетний (4б)	Низкая (8 б)
Растительность	Возможное кратковременное воздействие при ремонтных работах	-	-	-	<i>Отсутствует</i> (0 б)
Животный мир	Воздействие эл. тока, ЭМП, фактор беспокойства	Слабая (2 б)	Локальный (1б)	Многолетний (4 б)	Низкая (8 б)
Отходы производства и потребления	Отсутствует/либо кратковременное воздействие при ремонтных работах	-	-	-	<i>Отсутствует</i> (0 б)

ИНТЕГРАЛЬНАЯ ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОС, ВЫВОДЫ

Интегральная оценка воздействия при реализации проектных решений по реконструкции и эксплуатации ВЛ 220 кВ составляет:

- при реконструкции – **10,5 баллов**, что соответствует воздействию средней значимости.
- при эксплуатации – **2 балла**, что соответствует воздействию низкой значимости.

В результате проведенной оценки воздействия установлено, что в целом влияние на окружающую среду от реализации проектных решений не выходит за пределы средней значимости, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект.

Исследования и расчеты, проведенные в рамках подготовки отчета показывают, что все этапы намечаемой деятельности предлагаемые к реализации в данном варианте соответствуют законодательству Республики Казахстан, в том числе в области охраны окружающей среды. В связи с чем отсутствуют обстоятельства, влекущие невозможность применения данного варианта реализации намечаемой деятельности.