«Солтүстік Қазақстан облысы Петропавл қаласында ӘЖ-0,4 кВ қайта жаңарту»
жұмыс жобасы бойынша

03.05.2019 ж. № ЭксБ-0027/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Солтүстік-Қазақстан Электржелістік Тарату Компаниясы» АҚ,
Петропавл қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ПроектЭнергоСтрой-НС» ЖШС,
Нұр-Сұлтан қаласы

Нұр-Сұлтан қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Солтүстік Қазақстан облысы Петропавл қаласында ӘЖ-0,4 кВ қайта жаңарту» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО» ЖШС берілді.

«ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО» ЖШС рұқсатынсыз осы қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ЭксБ-0027/19 от 03.05.2019 г.

по рабочему проекту
«Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в городе Петропавловск Северо-Казахстанской области»

ЗАКАЗЧИК:
АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая компания»,
город Петропавловск

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС»,
город Нур-Султан

г. Нур-Султан

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в городе Петропавловск Северо-Казахстанской области»** выдано ТОО «ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в городе Петропавловск Северо-Казахстанской области».

Настоящее заключение выполнено согласно договору №008/19-ЭБ от 14.03.2019 г. на проведение комплексной вневедомственной экспертизы по рабочему проекту «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в городе Петропавловск Северо-Казахстанской области».

2. ЗАКАЗЧИК: АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая компания» (далее АО «Севказэнерго»), г. Петропавловск.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС», г. Нур-Султан:

- государственная лицензия ГСЛ №0006134 от 10.08.2005 г. на занятие проектной деятельностью по II категории и изыскательской деятельностью с приложениями перечня лицензируемых работ, выдана Агентством РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

ГИП – Торгашин С.В. согласно приказу 05 от 04.01.2019 г. ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС».

Субподрядные организации:

ТОО «Developer Group»: свидетельство об аккредитации №00130 от 27.04.2017 г. на право осуществления экспертных работ по техническому обследованию надежности и устойчивости зданий и сооружений на технически и технологически сложных объектах первого и второго уровней ответственности; аттестат эксперта №KZ66VJE00018506.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства заказчика на основании письма № ПС-31-22-621 от 19.02.2019 г.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование от 10.12.2018 г., утвержденное заказчиком;
- архитектурно-планировочное задание №16.3.1-15/316 от 25.04.2019 г., выданное КГУ «Отдел архитектуры и градостроительства акимата города Петропавловск»;
- решение КГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Петропавловск» №16.3.1-36/346 от 23.04.2019 г. на реконструкцию;
- техническое заключение о степени надежности и устойчивости кабельных линий, выполненное ТОО «Developer Group» в 2018 г.;
- отчет по комплексным инженерным изысканиям, выполненный ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС» в 2019 г., арх.№ ГО-02.19-04;
- топосъемка в масштабе 1:500, выполненная ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС» в 2018 г. (в количестве 20 экз.);
- дефектная ведомость, утвержденная заказчиком;
- письмо заказчика № ПС-31-22-621 от 19.02.2019 г. о начале строительства - с мая 2019 г.

Технические условия:

- № ТУ-08-2019-00072 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00073 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00074 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;

- № ТУ-08-2019-00075 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00076 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00078 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00079 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00080 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00081 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00082 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00083 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00084 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00085 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00086 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00087 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00088 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00089 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00090 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00091 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00092 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго»;
- № ТУ-08-2019-00093 от 19.01.2019 г. на присоединение к электрическим сетям ВЛ-0,4 кВ, выданные АО «Севказэнерго».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- письмо заказчика №ПС-31-22-567 от 14.02.2019 г. о согласовании проекта со всеми заинтересованными организациями.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу (1829.19-4-):

Том 1. Общая пояснительная записка
Паспорт проекта
Том 2. Организация строительства
Том 3. Комплект рабочих чертежей
Том 4. Сметная документация
Материалы инженерных изысканий
Раздел «Охрана окружающей среды» (ОВОС)

Перечень материалов, изделий, конструкций, инженерного и технологического оборудования применяемых в проекте по прайс-листам, утвержденный заказчиком

Прайс-листы

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Проект направлен на улучшение качества поставки электроэнергии потребителям, увеличение сроков эксплуатации сетей.

Целесообразность строительства определена заказчиком.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении территория реконструкции расположена в застроенной части города Петропавловск Северо-Казахстанской области.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический район – IB;
- расчетная температура наружного воздуха – минус 35ºС;
- нормативный ветровой напор - 38 кгс/м^2;
- нормативный вес снегового покрова - 126 кгс/м^2;
- нормативная глубина промерзания грунтов – 1,9 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчету об инженерно-геологических условиях, подготовленному ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС» по состоянию на 2018 г., в пределах площадки выделены следующие инженерно-геологические элементы:

ИГЭ-1 – Аллювиальный суглинок серовато-коричневого цвета, с линзами мелкозернистого песка, с редкими кремнисто-известковистыми стяжениями и конкрециями, интенсивно ожелезненный, с разводами оглеения, комковатый, в увлажненном состоянии. Мощность слоя – 2,2-2,3 м.

ИГЭ-2 - Аллювиальные глины серовато-коричневого цвета, с линзами мелкозернистого песка, с редкими кремнисто-известковистыми стяжениями, ожелезненные, комковатые, в увлажненном состоянии. Мощность слоя – 3,2 м.

Грунты обладают высокой коррозийной активностью по отношению к стальным конструкциям, свинцовой и алюминиевой оболочкам кабеля.

Грунтовые воды на период изысканий не вскрыты. Уровень грунтовых вод подвержен сезонным колебаниям за счет инфильтрации атмосферных осадков и талых вод.

Район строительства несейсмичен.

Существующее состояние

Заключение о состоянии кабельных линий выполнено ТОО «Developer Group» в 2018 г. Информация по кабельным линиям представлена для обследования эксплуатирующими подразделениями службы кабельной линии по городу Петропавловск.

Согласно заключению:

ВЛ-0,4кВ от ТП-348. Дата ввода в эксплуатацию 1981 год. Протяженность 4,57 км. Данная ВЛ питает частный сектор района Зайсан. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. 20% опор в деревянном исполнении и подвержены загниванию. Все траверсы подвержены коррозии и деформации. Изоляторы полностью отслужили свой

срок эксплуатации. Провод марки А-35, А-50 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-148. Дата ввода в эксплуатацию 1970 год. Протяженность 4,78 км. Данная ВЛ питает частный сектор района Бензострой. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. Все траверсы подвержены коррозии и деформации. Изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35, А-50 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-306. Дата ввода в эксплуатацию 1994 год. Протяженность 2,66 км. Данная ВЛ питает частный сектор района Мещанского леса, тубдиспансера. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. Все траверсы подвержены коррозии и деформации. Изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35, АПВ-35 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ № 33. Дата ввода в эксплуатацию 1971 год. Протяженность 0,84 км. Данная ВЛ питает частный сектор района ДСР. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. Все изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ № 116. Дата ввода в эксплуатацию 1972 год. Протяженность 0,72 км. Данная ВЛ питает частный сектор района Подгора. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. 20% опор в деревянном исполнении и подвержены загниванию. Все траверсы подвержены коррозии и деформации. Изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-138. Дата ввода в эксплуатацию 1973 год. Протяженность 0,250 км. Данная ВЛ питает частный сектор района Подгора. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. 15% опор в деревянном исполнении и подвержены загниванию. Все траверсы подвержены коррозии и деформации. Изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35, А-50 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ № 234. Дата ввода в эксплуатацию 1972 год. Протяженность 0,80 км. Данная ВЛ питает частный сектор района ДСР. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. Все изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ № 238. Дата ввода в эксплуатацию 1973 год. Протяженность 0,92 км. Данная ВЛ питает частный сектор района Подгора. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. 30% опор в деревянном исполнении и подвержены загниванию. Все траверсы подвержены коррозии и деформации. Изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-304. Дата ввода в эксплуатацию 1973 год. Протяженность 0,760 км. Данная ВЛ питает частный сектор района Подгора. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. 55% опор в деревянном исполнении и подвержены загниванию. Все траверсы подвержены коррозии и деформации. Изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35, А-50 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ № 308. Дата ввода в эксплуатацию 1975 год. Протяженность 0,96 км. Данная ВЛ питает частный сектор района ДСР. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. Все изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ № 325. Дата ввода в эксплуатацию 1972 год. Протяженность 0,85 км. Данная ВЛ питает частный сектор района Подгора. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. 20% опор в деревянном исполнении и подвержены загниванию. Все траверсы подвержены коррозии и деформации. Изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-340. Дата ввода в эксплуатацию 1971 год. Протяженность 1,100 км. Данная ВЛ питает частный сектор района Подгора. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. 35% опор в деревянном исполнении и подвержены загниванию. Все траверсы подвержены коррозии и деформации. Изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35, А-50 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ № 355. Дата ввода в эксплуатацию 1971 год. Протяженность 1,60 км. Данная ВЛ питает частный сектор района ДСР. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. Все изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ № 357. Дата ввода в эксплуатацию 1972 год. Протяженность 0,21 км. Данная ВЛ питает частный сектор района Подгора. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. 80% опор в деревянном исполнении и подвержены загниванию. Все траверсы подвержены коррозии и деформации. Изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-359. Дата ввода в эксплуатацию 1973 год. Протяженность 2,380 км. Данная ВЛ питает частный сектор района Подгора. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. 35% опор в деревянном исполнении и подвержены загниванию. Все траверсы подвержены коррозии и деформации. Изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35, А-50 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ № 571. Дата ввода в эксплуатацию 1975 год. Протяженность 1,24 км. Данная ВЛ питает частный сектор района ДСР. ВЛ находится в

неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. Все изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ № 779. Дата ввода в эксплуатацию 1972 год. Протяженность 1,15 км. Данная ВЛ питает частный сектор района Подгора. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. 20% опор в деревянном исполнении и подвержены загниванию. Все траверсы подвержены коррозии и деформации. Изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ № 581. Дата ввода в эксплуатацию 1975 год. Протяженность 4,28 км. Данная ВЛ питает частный сектор района ДСР. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. Все изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ № 161. Дата ввода в эксплуатацию 1972 год. Протяженность 2,03 км. Данная ВЛ питает частный сектор района Подгора. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. 20% опор в деревянном исполнении и подвержены загниванию. Все траверсы подвержены коррозии и деформации. Изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-162. Дата ввода в эксплуатацию 1971 год. Протяженность 2,645 км. Данная ВЛ питает частный сектор района Подгора. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. 15% опор в деревянном исполнении и подвержены загниванию. Все траверсы подвержены коррозии и деформации. Изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35, А-50 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

ВЛ-0,4кВ от ТП-177. Дата ввода в эксплуатацию 1973 год. Протяженность 4,95 км. Данная ВЛ питает частный сектор района Косогор. ВЛ находится в неудовлетворительном техническом состоянии, что подтверждается дефектной ведомостью: 100% опор подлежит замене. 5% опор в деревянном исполнении и подвержены загниванию. Все траверсы подвержены коррозии и деформации. Изоляторы полностью отслужили свой срок эксплуатации. Провод марки А-35, А-50 по всей протяженности ВЛ имеются скрутки и обрывы жил провода.

В выводах обследования указано, что обследуемые кабельные линии находятся в неудовлетворительном состоянии и подлежат реконструкции с полной заменой.

6.2 Проектные решения

Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные сети электроснабжения

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование, технических условий №ТУ-08-2019-00072÷№ТУ-08-2019-00076, №ТУ-08-2019-00078÷№ТУ-08-2019-00093 от 15.01.2019г., выданных АО "Северо-Казахстанская РЭК" и в соответствии с ПУЭ РК.

Технические показатели:

По степени надежности электроснабжения электроприемники проектируемого объекта относятся к III категории.

Напряжение сети – 0,4 кВ.

Протяженность трассы ВЛИ-0,4 кВ – 26,752км.

Протяженность трассы КЛ-0,4 кВ – 0,196 км.

Согласно техническим условиям проектом предусмотрена реконструкция ВЛ-0,4 кВ от существующих трансформаторных подстанций, с заменой существующих деревянных опор на ж.б. опоры и замена существующего провода марки АС на проектируемый самоизолированный провод.

Сети электроснабжения выполнены одноцепными, двухцепными линиями, а также предусмотрена совместная прокладка изолированного провода 0,4кВ с неизолированным 10кВ.

Сети электроснабжения ВЛИ 0,4кВ предусмотрены проводом типа СИП-4 расчетного сечения. К установке на проектируемой приняты железобетонные опоры на стойках СВ 110-3,5.

Выход из КТП выполнен кабелями с алюминиевыми жилами, проложенными в траншеях до первых проектируемых опор ВЛИ.

Защитные мероприятия

Сопротивление заземляющих устройств ВЛИ 0,4кВ должно быть не более 30 Ом. Заземление опор ЛЭП 0,4кВ принято по т.п. 3.407-150.

На опорах ВЛ предусмотрены заземляющие устройства, предназначенные для повторного заземления нулевого провода, защиты от атмосферных перенапряжений, заземления электрооборудования, установленного на опорах ВЛ, заземления защитных аппаратов в соответствии с ПУЭ РК.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В рабочем проекте учтены требования технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности».

При прокладке проектируемых сетей соблюдены минимальные расстояния до существующих зданий, сооружений и подземных коммуникаций в плане.

Пожарная безопасность обеспечена применением несгораемых конструкций.

Охрана труда и техника безопасности в строительстве и эксплуатации обеспечены принятием всех проектных решений в строгом соответствии с Правилами устройства электроустановок, требования которых учитывают условия безопасности труда, предупреждение производственного травматизма, профессиональных заболеваний, пожаров и взрывов.

Для обеспечения охраны труда и техники безопасности, проектом предусмотрено:

- выполнение заземляющих устройств элементов электроустановок с нормируемой величиной сопротивления и конструкцией, соответствующей требованиям монтажа электрических устройств;
- применение типовых конструкций линий электропередачи;
- использование при выполнении строительно-монтажных работ машин и механизмов, в конструкции которых обеспечивают безопасные условия их эксплуатации;
- высокая степень механизации строительно-монтажных работ;
- выполнение строительно-монтажных работ в соответствии с типовыми технологическими картами.

Строительство ОРУ вблизи действующих высоковольтных устройств, находящихся под напряжением, должно выполняться в соответствии с Правилами техники безопасности при производстве электромонтажных работ и с соблюдением нормируемых расстояний от проводов до работающих машин и механизмов, их надлежащего заземления и других мероприятий по обеспечению безопасности ведения работ.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Настоящим рабочим проектом предусматривается реконструкция воздушных линий 0,4кВ в г.Петропавловске.

Согласно ТУ от 19.01.2019 г. выданных АО «Северо-Казахстанская РЭК» проектом предусмотрено:

1. реконструкция ЛЭП-0,4кВ: - от ТП-10/0,4кВ №306, - от ТП-10/0,4кВ №162, - от ТП-10/0,4кВ №177, - от ТП-10/0,4кВ №148, - от ТП-10/0,4кВ №348, - от ТП-10/0,4кВ №581, - от ТП-10/0,4кВ №161, - от ТП-10/0,4кВ №33, - от ТП-10/0,4кВ №116, - от ТП-10/0,4кВ №138, - от ТП-10/0,4кВ №234, - от ТП-10/0,4кВ №238, - от ТП-10/0,4кВ №304, - от ТП-10/0,4кВ №308, - от ТП-10/0,4кВ №325, - от ТП-10/0,4кВ №340, - от ТП-10/0,4кВ №355, - от ТП-10/0,4кВ №357, - от ТП-10/0,4кВ №359, - от ТП-10/0,4кВ №571, - от ТП-10/0,4кВ №779 с заменой деревянных опор на ж/б опоры и существующего голого провода на СИП (4х7).
2. Вывоз демонтированного оборудования на базу Северо-Казахстанских РЭС (до 15км).

Согласно СП «Санитарно-эпидемиологического требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утв. Приказом МНЭ РК №237 от 20.03.15г. – проектируемый объект не классифицируется, организация санитарно-защитной зоны не требуется.

Предусмотренные проектом решения по реконструкции воздушных линий 0,4кВ в г.Петропавловске не противоречат требованиям СП «Санитарно-эпидемиологические требования к административным и жилым зданиям», утв. Приказом МЗ РК №ҚР ДСМ-29 от 26.10.2018г. и другим нормативно-правовым актам в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

6.5 Охрана окружающей среды

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» разработан ТОО «ПроектЭнергоСтрой-НС».

Объект находится: Северо-Казахстанская область, г. Петропавловск. Расстояние до жилого дома 50 м.

Согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (№ 237 от 20.03.2015 г.) проектируемые объекты не требуют организации санитарно-защитной зоны.

Рассматриваемый объект согласно ст. 40 Экологического кодекса РК на период строительства относится к IV категории.

Оценка воздействия на атмосферный воздух

В период строительства источниками выделения загрязняющих веществ будут являться: битумный котел (ист.0001), разработка грунта (ист. 6001), обратная засыпка (ист.6002), сварочные работы (ист. 6003), покрасочные работы (ист.6004), склад песка (ист.6005), пайка припоями (ист.6006), склад щебня (ист.6007), пересыпка асфальта (ист.6008), автотранспорт (ист.6009), машины бурильно-крановые (ист.6010).

В соответствии со ст. 28 Экологического Кодекса РК выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников загрязнения атмосферного воздуха не нормируются.

Расчет рассеивания не проводился в связи с отсутствием необходимости.

Таблица 1

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в период строительных работ

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тижения ПДВ
		существующее положение на 2019 год		на период строительства 2019 год		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	0001	-	-	0,00059	0,000017	0,00059	0,000017	2019
Итого по организованным источникам:		**-**	**-**	**0,00059**	**0,000017**	**0,00059**	**0,000017**	2019
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительная площадка	6003	-	-	0,000416	0,00219	0,000416	0,00219	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительная площадка	6003	-	-	0,0000481	0,000253	0,0000481	0,000253	2019
(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)								
Строительная площадка	6006	-	-	0,00000496	0,000000357	0,00000496	0,000000357	2019
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
Строительная площадка	6006	-	-	0,00000903	0,00000065	0,00000903	0,00000065	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6004	-	-	0,0466	0,3374	0,0466	0,3374	2019
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительная площадка	6004	-	-	0,000622	0,004435	0,000622	0,004435	2019
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)								
Строительная площадка	6005	-	-	0,0112	0,00816	0,0112	0,00816	2019
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строительная площадка	6001	-	-	0,0001167	0,0003146	0,0001167	0,0003146	2019
	6002	-	-	0,0001167	0,0003146	0,0001167	0,0003146	2019
	6007	-	-	0,001244	0,001058	0,001244	0,001058	2019

	6008	-	-	0,00361	0,0002597	0,00361	0,0002597	2019
	6010	-	-	0,00404	0,000291	0,00404	0,000291	2019
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	**0,06802749**	**0,354676907**	**0,06802749**	**0,354676907**	
Всего по предприятию:		-	-	**0,06861749**	**0,354693907**	**0,06861749**	**0,354693907**	

Оценка воздействия на поверхностные водные объекты

Участок проведения работ расположен за пределами водоохранных зон и водоохранных полос поверхностных водных объектов. Ближайший водный источник находиться на расстоянии более 500 м.

Расчетный объем водопотребления на период строительства составит – 90 м^3. В период строительства вода на хозяйственно - бытовые нужды будет привозная бутилированная, также поставлен биотуалет.

Сброс стоков в поверхностные водные объекты и на рельеф местности исключается.

Отрицательное воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Оценка воздействия на недра.

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Оценка воздействия на земельные ресурсы.

Воздействие на почвенный покров оценивается как допустимое.

Отходы производства и потребления

В процессе строительства образуются следующие виды отходов: твердые бытовые отходы, жестяные банки из-под краски, промасленная ветошь, огарки сварочных электродов, металлолом, строительный мусор. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям.

В период строительства предусмотрено образование отходов зеленого и янтарного уровня опасности. Нормативы объемов образования отходов определены расчетным путем для каждого вида отхода согласно нормативно-методическим документам.

Таблица 2

Обоснованные нормативы образования отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	5,7987648		5,7987648
в т. ч. отходов производства	5,0590648		5,0590648
отходов потребления	0,7397		0,7397
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски	0,0302		0,0302
Промасленная ветошь	0,02667		0,02667
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы	0,7397		0,7397

Строительный мусор	3		3
Огарки сварочных электродов	0,0021948		0,0021948
Металлолом	2		2

Временное хранение отходов, их утилизация, осуществляется в соответствии с требованиями ст.292 Экологического Кодекса РК и санитарных норм и правил.

Воздействие отходов на окружающую среду ожидается незначительное.

Животный мир. В целом оценка воздействия объекта проектирования на животный мир характеризуется как допустимая.

Растительный мир. В рамках ОВОС установлено, что воздействие на почвенно-растительный покров носит допустимый характер. Согласно акту выбора земельного участка, на территории строительства отсутствуют зеленые насаждения.

Воздействие носит локальный, точечный характер. По продолжительности воздействия – временный.

Социально-экономическая среда. Влияние проекта на социальную среду на стадиях строительства и эксплуатации будет значительным и продолжительным.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности.

Строгое соблюдение природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, позволит максимально снизить связанные с проведением строительных работ экологические риски.

Рабочий проект «Реконструкция ВЛ-0,4кВ в г.Петропавловске» с материалами «Оценка воздействия на окружающую среду» **соответствует** требованиям Экологического Кодекса РК.

6.6 Организация строительства

В проекте выполнен раздел «Организация строительства».

- даны рекомендации по подготовке строительного производства
- указаны организационные мероприятия и методы производства работ;
- разработаны мероприятия по охране труда и технике безопасности при производстве СМР.

Представлен расчет продолжительности строительства, выполненный в соответствии с СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 по определению продолжительности строительства предприятий, зданий и сооружений. Срок производства работ составляет 3,2 месяца.

В соответствии с письмом заказчика № ЛС-31-22-621 от 19.02.2019 года начало строительства – май 2019 года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств

субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (версия 2019) по выпуску сметной документации в текущих ценах 1 квартала 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017;

сборник тарифных ставок в строительстве 2019 года СТС РК 8.04-07-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2017;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018;

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015);

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018-2019г. с учетом текущего и прогнозного уровня инфляции согласно протокола РБК Республики Казахстан от 29 августа 2017 года №34 «Прогноза социально-экономического развития РК на 2018-2022 годы» с изменениями от 3 апреля 2018 года (протокол №14).

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Изменения и дополнения, внесенные в проект в процессе экспертизы.

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертной организации в рабочий проект «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в городе Петропавловск Северо-Казахстанской области» внесены следующие изменения и дополнения:

Электроснабжение

1. В Ведомости объемов работ откорректирована длина реконструируемой ЛЭП-0,4кВ.

2. Предоставлены принципиальные схемы существующих КТП, согласованные с заказчиком.

3. Техническое заключение обследования ВЛ-0,4 кВ предоставлено в полном объеме.

4. На планах подписаны проектируемые провода всех сечений.

5. Откорректированы Основные показатели проекта.

Охрана окружающей среды

6. В проекте ОВОС представлены разделы: оценка воздействия на социально-экономическую среду, оценка воздействия на недра, комплексная оценка воздействия (раздел 26 «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденную Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п»).

7. Расписаны компоненты природной среды, на которые планируется воздействие и дана оценка согласно «Методических указаний по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду» утверждённых приказом МООС РК от 29 октября 2010 года № 270-п.

8. Заявление об экологических последствиях откорректировано в соответствии с внесенными поправками в проект ОВОС и заверено заказчиком, п. 2 ст. 41 Экологического кодекса РК.

Сметная документация

9. Сметная документация приведена в соответствие с проектными данными по откорректированным спецификациям с учетом замечаний экспертизы.

10. Откорректированы затраты на проведение экспертизы.

11. Откорректированы дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время.

12. Учтены монтаж и стоимость шкафов учета.

13. Откорректирован объем песка.

7.2. Оценка принятых проектных решений.

Согласно пункта 14 пп 6 «Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 г. № 165 с изменениями от 20.12.2016 г., разработчиком проекта установлен II технологически не сложный уровень ответственности.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011, ГОСТ 21.101-97, ГОСТ 21.501-93. Рабочий проект разработан согласно утвержденному заданию на проектирование и другим исходным данным.

В результате проведенной экспертизы рабочий проект дополнен необходимыми исходными данными, откорректирован согласно замечаний п.7.1.

Таблица 3

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению
1	Протяженность трассы ВЛ-0,4 кВ	км	26,752	26,752
2	Протяженность трассы КЛ-0,4 кВ	км	0,196	0,196
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах	млн. тенге	324,502	331,457

	2018-2019 гг.			
	в том числе:			
	СМР	млн. тенге	273,218	274,382
	прочие затраты		51,284	57,075
	в том числе по годам:			
	- 2018 год	млн. тенге	4,922	4,922
	- 2019 год		319,58	326,535
4	Продолжительность строительства	мес.	3,2	3,2

Примечание:

Увеличение – сметная документация откорректирована в соответствии с откорректированным по замечаниям проектом; откорректированы затраты на проведение экспертизы, откорректированы дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время; учтен монтаж и стоимость шкафов учета, пропущенных в локальных сметах.

Уменьшение - откорректирован объем песка.

Общее увеличение сметной стоимости составило 6,955 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в городе Петропавловск Северо-Казахстанской области»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Протяженность трассы ВЛ-0,4 кВ	26,752	км
Протяженность трассы КЛ-0,4 кВ	0,196	км
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018-2019 гг.	331,457	млн. тенге
в том числе:		
строительно-монтажные работы	274,382	млн. тенге
прочие затраты	57,075	млн. тенге
Продолжительность строительства	3,2	мес.

2. Заказчику во исполнение пункта 5 Протокольного решения заседания Правительства Республики Казахстан от 2 февраля 2010 года № 17-56/005-1689, 05-12 при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течении 3 месяцев.

5. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «Севказэнерго» в соответствии с договором №008/19-ЭБ от 14.03.2019 г.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Солтүстік Қазақстан облысы Петропавл қаласында ӘЖ-0,4 кВ қайта жаңарту»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтерге сәйкес келеді

және белгіленген тәртіппен келесідей негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

ӘЖ-0,4 кВ ұзындығы	26,752	шақырым
КЖ-0,4 кВ ұзындығы	0,196	шақырым
2018-2019 жж. ағымдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны, соның ішінде:	331,457	млн.теңге
ҚМЖ	274,382	млн.теңге
басқада шығын	57,075	млн.теңге
Құрылыс ұзақтығы	3,2	ай

2. Қазақстан Республикасы Үкіметі отырысының 2010 жылғы 2 ақпандағы № 17-56/005-1689, 05-12 хаттама шешімінің 5 бөлімінің орындалу мақсатында тапсырысшыға, құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдар мен конструкцияларын барынша көп колдану.

3. Бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмыстарына берілген кезде жұмыс жобаны бұл сараптаманың қорытындысымен сәйкестігіне тексеру керек.

4. Өндірістік жұмыстар басталмай тұрып жұмыс жоба 3 айдың ішінде белгіленген тәртіппен бекітілуге тиісті.

5. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 14.03.2019 жылғы №008/19-ЭБ шарттың талаптарына сәйкес «Севказэнерго» АҚ кепілдік етеді.

Информация об экспертах:

Эксперт Макаров Н.Ф. - аттестаты эксперта по специализации: инженерные сети и системы - № KZ58VJE00033879 от 29.12.2017 г.; конструктивная часть - № KZ31VJE00033880 от 29.12.2017 г.;

Эксперт Ахмедин Е. К. - аттестат эксперта по специализации: конструктивная часть - № KZ75VJE00019314 от 02.08.2016 г.;

Эксперт Мукушев Н.Д. - аттестат эксперта по специализации: инженерные сети и системы - № KZ41VJE00021769 от 29.12.2016 г.;

Эксперт Руденко В.А. - аттестат эксперта по специализации: санитарно-эпидемиологический профиль - № KZ12VJE00033349 от 14.12.2017 г.;

Эксперт Егорова И.В. - аттестат эксперта по специализации: экологическая часть - № KZ61VJE00029855 от 23.08.2017 г.;

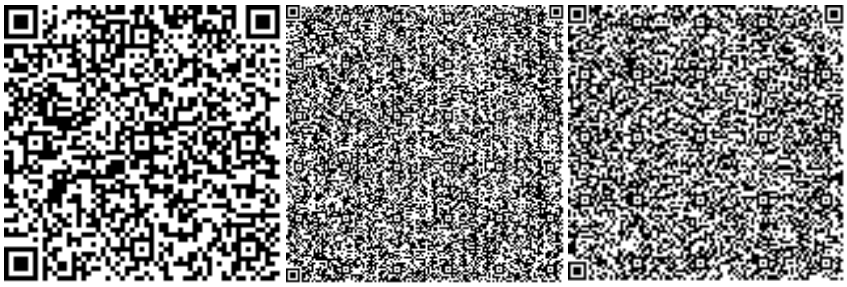
Эксперт Прохоров Р.М. - аттестат эксперта по специализации: специальные разделы проектов - № KZ02VJE00016748 от 14.04.2016 г.;

Эксперт Кузнецова С.А. - аттестат эксперта по специализации: специальные разделы проектов - № KZ26VJE00023397 от 28.02.2017 г.

Ведущий эксперт **Е. Ахмедин**

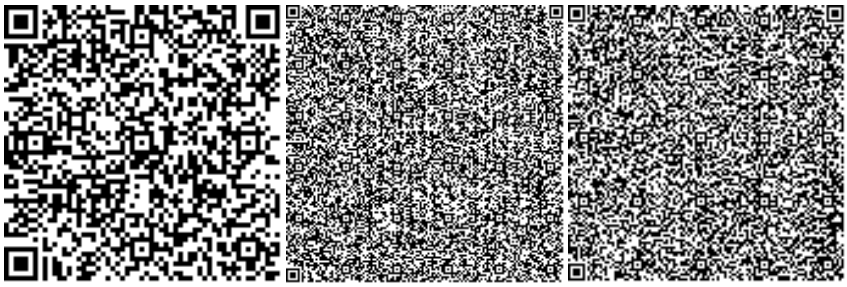
Макаров Н.Ф.

Директор



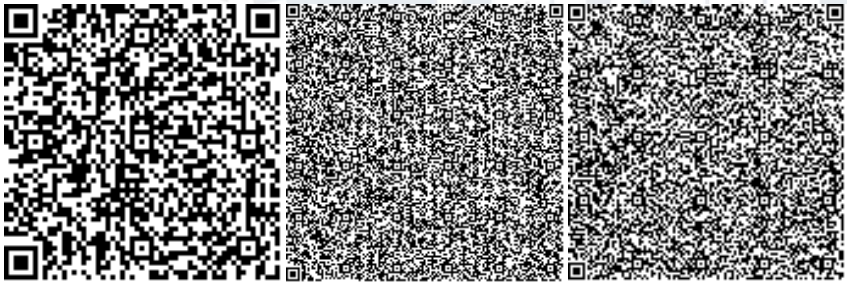
Егорова И.В.

Эксперт



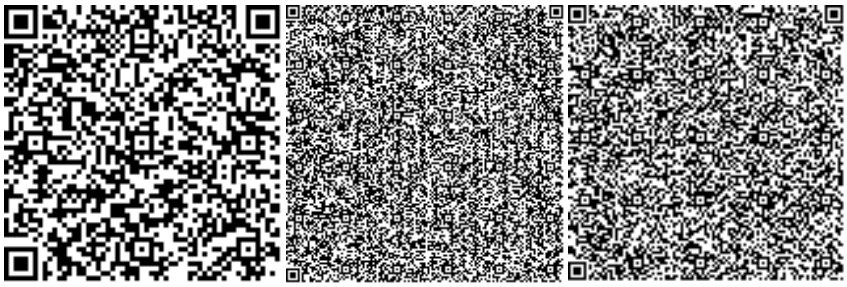
Прохоров Р.М.

Эксперт



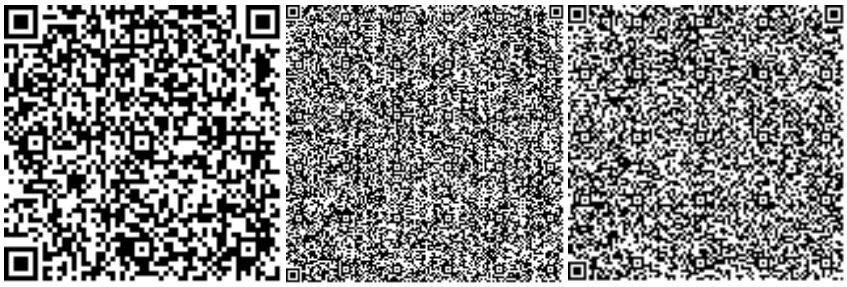
Руденко В.А.

Эксперт



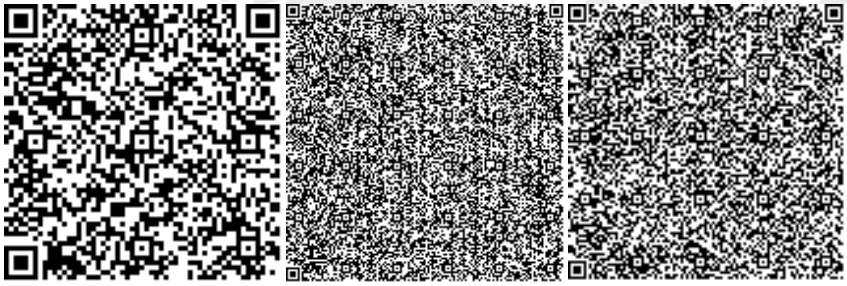
Кузнецова С.А.

Эксперт



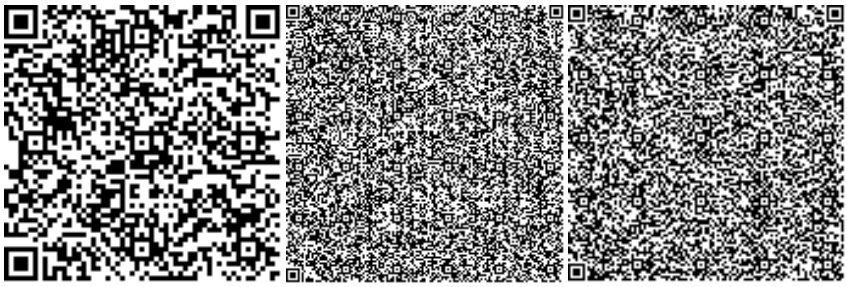
Мукушев Н.Д.

Эксперт



Ахмедин Е.К.

Эксперт



ЭКСПЕРТНОЕ БЮРО г.Астана

Номер: KZ48VDD00117272

Акимат Северо-Казахстанской области

Коммунальное государственное учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Северо-Казахстанской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Акционерное общество "Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания" Республика Казахстан, Северо-Казахстанская область, Петропавловск Г.А., г.Петропавловск, улица АЯГАНА ШАЖИМБАЕВА, дом № 144,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 990140000196

Наименование производственного объекта: Реконструкция воздушных линий 0,4 кВ в г. Петропавловске

Местонахождение производственного объекта:

Северо-Казахстанская область, Петропавловск Г.А.

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя Абугалиев Ерлан Бекетович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Петропавловск **Дата выдачи:** 25.04.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

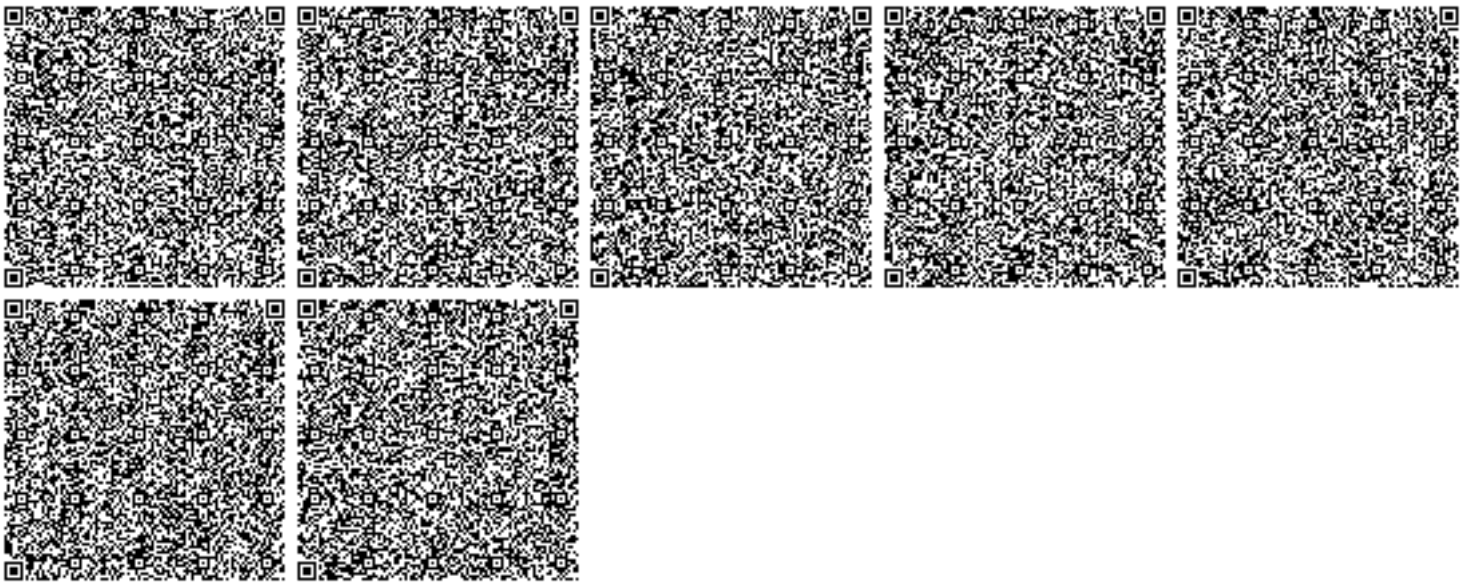
Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,06861749	0,354693907
Реконструкция воздушных линий 0,4 кВ в г. Петропавловске	0,06861749	0,354693907
в т.ч. по ингредиентам:		
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,0091274	0,0022379
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,0112	0,00816
Уайт-спирит	0,000622	0,004435
Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,00000903	0,00000065
Олово оксид (в пересчете на олово)	0,00000496	0,000000357
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0466	0,3374
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,00059	0,000017
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000481	0,000253
Железо (II, III) оксиды	0,000416	0,00219
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

Соблюдать нормативы эмиссии, установленные настоящим разрешением.



Нөмірі: KZ48VDD00117272

Солтүстік Қазақстан облысының әкімдігі

«Солтүстік Қазақстан облысы акімдігінің табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы» коммуналдық мемлекеттік мекемесі

IV санаттағы объектілеріне қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсат

Табиғатты пайдаланушының атауы:

"Солтүстік-Қазақстан Электржелістік Тарату Компаниясы" Акционерлік қоғамы Қазақстан Республикасы, Солтүстік Қазақстан облысы, Петропавл Қ.Ә., Петропавл қ., улица АЯГАНА ШАЖИМБАЕВА, № 144 үй,

(индекс, почтовый адрес)

Жеке сәйкестендіру нөмірі/бизнес-сәйкестендіру нөмірі: 990140000196

Өндірістік объектінің атауы: Петропавл қ. 0,4 кВ әуе желілерін қайта жаңарту

Өндірістік объектінің орналасқан жері:

Солтүстік Қазақстан облысы, Петропавл Қ.Ә.

Табиғат пайдаланудың мынадай шарттарын сақтау:

1. Осы IV санаттағы объектілеріне қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсаттың (бұдан әрі - IV санаттағы объектілеріне рұқсат) 1 қосымшасына сәйкес есептік және аспаптық жолмен негізінде және/немесе қоршаған ортаға эмиссия нормативтері жобалары, реконструкция немесе қайта құрылатын кәсіпорын объектілері жобаларының қоршаған ортаға әсерді бағалау бөлімдері эмиссия нормативтерінің ингридиенттері бойынша (заттар) мемлекеттік экологиялық сараптаманың оң қортындысы негізінде осы IV санаттағы объектілеріне рұқсатта белгіленген эмиссия (шығарындылар, төгінділер, қалдықтар, күкірт) лимиттерін асырмау.
2. Осы IV санаттағы объектілеріне рұқсатқа 2-қосымшаға сәйкес табиғат пайдалану шарттары.
Ескертпе:
* Осы IV санаттағы объектілеріне рұқсатта белгіленген эмиссиялар лимиттері, жалпы эмиссиялар көлемі және ингредиенттер (заттар) бойынша осы IV санаттағы объектілеріне рұқсат берілген күннен бастап қолданысқа енеді және Қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсат беру үшін құжаттардың нысандарын және оларды толтыру тәртібі қағидаларының 22 тармағында көрсетілген формула бойынша есептеледі.
IV санаттағы объектілеріне рұқсат қолданыстағы технологиялардың және осы IV санаттағы объектілеріне рұқсатта көрсетілген табиғат пайдалану шарттары өзгергенге дейін қолданыста болады.
Осы IV санаттағы объектілеріне рұқсаттың 1 және 2 қосымшалары осы IV санаттағы объектілеріне рұқсаттың ажырамас бөлігі болып табылады.

Басшының орынбасары Абугалиев Ерлан Бекетович

(жеке қолы) Тегі, аты, әкесінінің аты (әкесінің аты болған жағдайда)

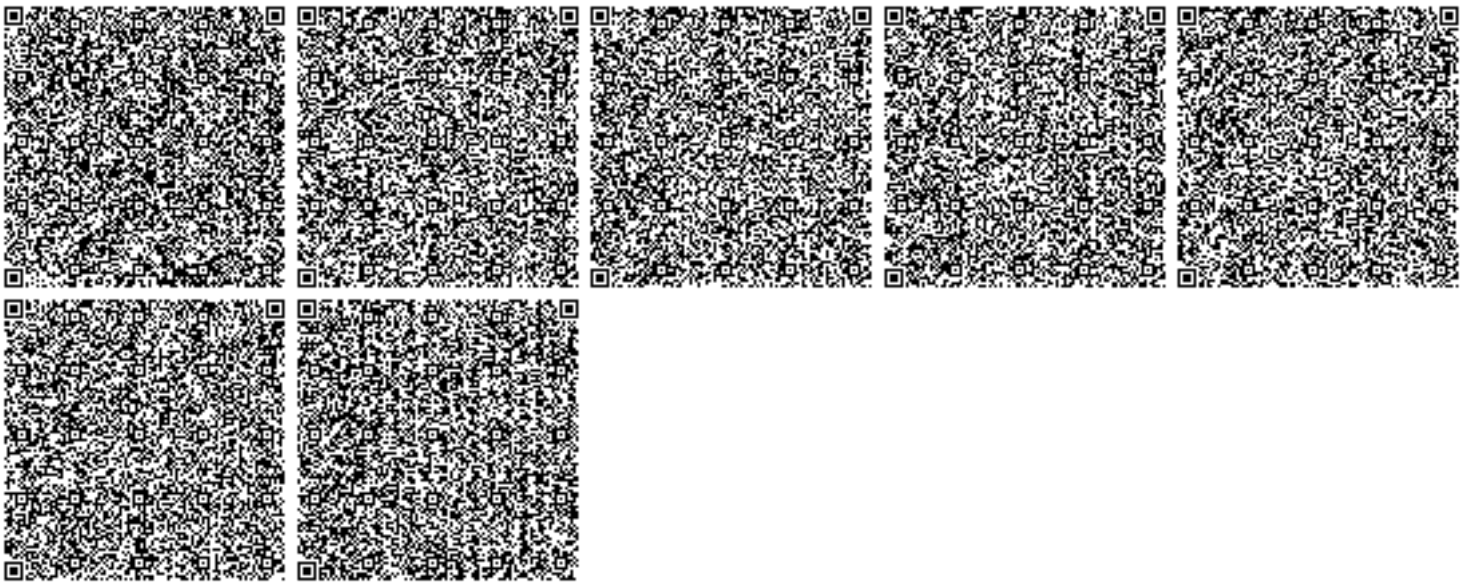
Берілген орны: Петропавл қ. **Берілген күні:** 25.04.2019 ж.

Қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсатқа 1 қосымша

Қоршаған ортаға эмиссиялар лимиттері

Ластайтын заттардың атауы	Қоршаған ортаға эмиссиялар лимиттері	
	грамм/сек	тонна/жыл
1	2	3
Ластаушы заттар шығарындылар лимиттері		
Оның ішінде, барлығы	0,06861749	0,354693907
Реконструкция воздушных линий 0,4 кВ в г. Петропавловске	0,06861749	0,354693907
Оның ішінде ингредиент бойынша:		
Бейорганикалық тозаң құрамында кремнийі бар:%-бен 70-20 (қазақстандық кен орындарының цемент өндірісінің шамот, цемент, тозаңы; - балшық балшықты тақтатас, домна қожы, құм, клинкер, күйдірілген цемент тасы, кремнезем күлі ж.т.б.)	0,0091274	0,0022379
Бейорганикалық тозаң құрамында кремнийі бар- 70-тен аса (динас және т.б.)	0,0112	0,00816
Уайт-спирит	0,000622	0,004435
Қорғасын және бейорганикалық қосындылар (қорғасынға қайта есептегенде)	0,00000903	0,00000065
Қалайы оксиді (қалайыға қайта есептегенде)	0,00000496	0,000000357
диметилбензол (м-, о, п-, изомерлер коспалары)	0,0466	0,3374
Алкандар С12-19 (С-ға аударғанда)	0,00059	0,000017
Марганец және оның қосындылары (марганец IV оксидіне қайта есептегенде)	0,0000481	0,000253
Темір (II,III) оксиді	0,000416	0,00219
Ластаушы заттар төгінділер лимиттері		
Өндіріс және тұтыну қалдықтарын орналастыру лимиттері		
Күкірт орналастыруға арналған лимиттері		

2 Қосымша қоршаған ортаға эмиссияларға рұқсатқа

Табиғат пайдалану шарттары

Осы рұқсатта белгіленген эмиссия нормативтерін сақтауға міндетті.