КОПИЯ

УТВЕРЖДЕН
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 2 ноября 2011 года№1277

Акт приемочной комиссии

г.Атырау «22 » декабря 2014г.
(местонахождение объекта)

Приемочная комиссия, назначенная директором Западного филиала АО «КазТрансОйл», Мамоновым Фердинатом Абдрахимовичем
(наименование организации заказчика, фамилия, имя, отчество заказчика, назначивших приемочную комиссию)

приказом от «09» декабря 2014г № 503 в составе:

председателя комиссии- ответственный представитель заказчика (инвестора, застройщика):Рзиев С.А. главный инженер Западного Филиала АО «КазТрансОйл»
(фамилия, имя, отчество, должность)

заместителя председателя комиссии-представителя органа государственного архитектурно-строительного контроля и надзора Мухаметкалиулы К. руководитель ДГАСКиЛ по Атырауской области
(фамилия, имя, отчество, должность)

членов комиссии-представителей:
Заказчика Западного филиала АО «КазТрансОйл»:

Изекенов Ф.А. заместитель директора по КС и КР

Снхчян С.С. начальник АНУ
(фамилия, имя, отчество, должность)

Джангиров А.Н. Главный инженер АНУ
(фамилия, имя, отчество, должность)

Тналиев У.А. начальник ОЭН
(фамилия, имя, отчество, должность)

Гаврилов А.П. начальник ОГЭ
(фамилия, имя, отчество, должность)

Дендуль О.М. и.о.начальника ОКСиКР
(фамилия, имя, отчество, должность)

Перов А.В. исполнительный директор по информационной технологии
(фамилий, имя, отчество должность)

Таниев Б.Т. начальник ОАСУТП
(фамилия, имя, отчество, должность)

Белоглазов Н.В.главный технический руководитель-начальник управления поОТиПБ
(фамилия, имя, отчество, должность)

Куанышева Г.С. главный эколог
(фамилия, имя, отчество, должность)

Шин С.В. начальник службы главного метролога
(фамилия, имя, отчество, должность)

СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

04-066-042-6465, постановление Атырауского гор. Акимата №1063 от 16.10.2013г.
(наименование органа, вынесшего решение)

Разрешение на производство строительно-монтажных работ Талон-уведомление №770 от «6» декабря 2013 года выданного Департаментом Государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Атырауской области Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.
(наименование органа, вынесшего решение)

3. Строительство осуществлено генеральным подрядчиком,

ТОО « Электросервис»
(наименование организации)

Выполнившим строительно-монтажные работы, в соответствии рабочего проекта по договору подряда СС 430/2013 от 3 сентября 2013г.
(виды работ)

и его субподрядными организациями нет
(наименование организации)

4. Проектная (проектно-сметная) документация на строительство разработана генеральным проектировщиком ТОО «АСПМК-519»
(наименование проектных организаций)

5. Строительство осуществлялось по проекту ТОО «АСПМК-519» шифр СС430/2013
(номер проекта, номер серии (по типовым проектам)

6. Проектная (проектно-сметная) документация утверждена Западным филиалом АО «КазТрансОйл», приказом № 584 от 15 ноября 2013г.
(наименование организации утвердившей проектно-сметную документацию на объект в целом)

7. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ сентябрь 2013года: (месяц и год) окончание работ декабрь 2014года. (месяц и год)

8.Приёмочной комиссии представлена следующая документация:
Исполнительная документация согласно перечню приложения №1 к акту
(перечень документов)

указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

9. Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект, имеет следующие основные показатели:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Количество

Шин В.В. начальник СЭМТ АНУ
(фамилия, имя, отчество, должность)

Алиаскаров Б.К. начальник СКС и КР АНУ
(фамилия, имя, отчество, должность)

Дурманов А.С. начальник службы АСУТП АНУ
(фамилия, имя, отчество, должность)

Котов В.В. начальник СГЭ АНУ
(фамилия, имя, отчество, должность)

Бухаров Н.Т. начальник ЮС АНУ
(фамилия, имя, отчество, должность)

Жаксыгалиев А.С.главный технический руководитель начальника отдела ОТ И ПБ АНУ
(фамилия, имя, отчество, должность)

Радченко Г.А. начальник службы экологии АНУ
(фамилия, имя, отчество, должность)

Снхчян С.С. начальник НПС-663
(фамилия, имя, отчество, должность)

Галдин Д.А. начальник службы метрологии АНУ
(фамилия, имя, отчество, должность)

От Подрядчика:
Орумбаев М.Ч.. Зам.директора ТОО «Электросервис»
(фамилия, имя, отчество, должность)

От проектного института:

Туров П.И.. главный инженер проекта ТОО «АСПМК-519»
(фамилия, имя, отчество, должность)

От контролирующих органов;

Насилов А.И. старший государственный экологический инспектор
(фамилия, имя, отчество, должность)

по Атырауской области
(фамилия, имя, отчество, должность)

Курманов М.Р. и.о. начальника ДЧС Атырауской области
(фамилия, имя, отчество, должность)

Мусагалиев Т.С. начальник управления по защите прав потребителей г. Атырау
(фамилия, имя, отчество, должность)

УСТАНОВИЛА:

1. Генеральным подрядчиком ТОО «Электросервис»
(наименование организации и ее ведомственная подчиненность)

предъявлен к приемке в эксплуатацию построенный объект «Реконструкция и расширение НПС 663км, внешнее электроснабжение»
(наименование объекта его местоположение или адрес)

2.Строительство произведено на основании решения о предоставлении соответствующего Акта право на землепользование от 16.10.2013 г. №04-066-060-4126; от 16.10.2013г. № 04-066-060-4127, от16.10.2013 №04-066-042-6464, от 16.10.2013г. №

СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

1	Мощность предприятия, годовой выпуск продукции: в натуральном выражении	МВА	16х2
2	Общая площадь застройки	Га	2,3212
3	Общая площадь (протяженность) (сооружений), в том числе: под подстанцию ПС 110/10 кВ	Га	1,2716
4	Общая площадь под подъездную автодорогу	Га	0,3119
5	Общая площадь под две высоковольтные линии ВЛ110 кВ	Га	0,7377

Подстанция 110/10кВ

В соответствии с типовыми проектными решениями (407-03-456.87), учитывая количество присоединений, приняты следующие принципиальные схемы распределительных устройств:

- ОРУ 110 кВ по схеме «Два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линий» (110-4Н);
- РУ 10 кВ по схеме «Одна одиночная, секционированная выключателем, система шин» (10-1).

В соответствии с заданием на проектирование предусматривается:

- ПС типа КТПБ 110/10 кВ;
- установка двух силовых трансформаторов напряжением 110/10 кВ, мощностью по 16 МВА каждый;
- установка двух трансформаторов собственных нужд внутренней установки напряжением 10/0,4 кВ, мощностью по 100 кВА каждый;
- 12 шкафов комплектного распределительного устройства внутренней установки (КРУ 10кВ);
- блочно-модульное здание закрытого распределительного устройства (ЗРУ) 10кВ, совмещенного с общеподстанционным пунктом управления (ОПУ).

Открытые распределительные устройства 110 кВ выполнено из унифицированных транспортабельных блоков заводского изготовления, состоящих из металлического несущего каркаса со смонтированным на нем высоковольтным оборудованием и элементов вспомогательных цепей. Блоки монтируются на лежни.

Распределительное устройство (РУ) 10кВ предусматривается из металлических шкафов КРУ типа SM6 с вакуумными выключателями. Проектом предусматривается установка 12 шкафов КРУ-10кВ, в том числе:

2 - вводные;
4 - к потребителям;
2 - для питания трансформатора собственных нужд;
2 - для подключения трансформатора напряжения;
1 - секционного выключателя;
1 - секционного разъединителя.

Для размещения шкафов КРУ-10кВ, низковольных комплектных устройств 0,4 кВ, шкафов РЗиА, АСКУЭ, СМиУ и СДТУ предусматривается блочно-модульное здание из 9 модулей блочных комплектных М/С1/2/БМЗ-2/П/28-4:3-6:3 производства ТОО «Инфраэнерго» (г. Талдыкорган). Модули представляют собой транспортабельные блоки заводского изготовления с полностью смонтированным внутри оборудованием, аппаратурой и приборами главных и вспомогательных цепей, с системами освещения, отопления, вентиляции и кондиционирования, с пожарной и охранной сигнализациями. Блоки монтируются на фундамент.

На напряжении 380/ 220 В предусматривается установка щита собственных нужд (СН), состоящего из двух секций, работающих раздельно, с секционным автоматом, оборудованным устройством АВР.

На ПС принимается оперативный постоянный ток с питанием от системы бесперебойного питания (СБП) серии 2В2200С2х3О/2хРРМг3, имеющей в своем составе встроенную герметичную необслуживаемую аккумуляторную батарею емкостью 180 А/час, разделенные на две секции.

Удельная эффективная длина пути утечки внешней изоляции оборудования принята не менее 2,5 см/кВ, так как в соответствии с ГОСТ 9920-89 и по опыту эксплуатации район расположения подстанции относится к III степени загрязнения атмосферы.

Защита от прямых ударов молнии подстанции осуществляется при помощи отдельно стоящих молниеотводов и молниеотводов, установленных на порталах ОРУ-110кВ.

Заземляющее устройство (ЗУ) подстанции предусматривается выполнить по норме на допустимую величину сопротивления растекания в виде сетки из круглой оцинкованной стали диаметром 20 мм. Сечение заземляющих проводников соответствует условиям термической стойкости и коррозионной устойчивости.

Для ограничения импульсных и в.ч. помех во вторичных цепях устройств с применением интегральных микросхем или ЭВМ, на ПС перед раскладкой кабельных лотков по ОРУ, под ними вдоль проложить по 1 - 2 заземляющих проводника из круглой оцинкованной стали диаметром 20 мм с присоединением его через каждые 50 - ххх60 м к общему контуру заземления ПС.

Освещение подстанции осуществляется при помощи прожекторов, установленных на прожекторной мачте, совмещенной с молниеотводом.

На ОРУ-110 кВ предусматривается установка силовых ящиков АС. От данных ящиков предусматривается питание обогрева приводов выключателей и разъединителей, питание обогрева шкафов управления выключателей и разъединителей и питание приводов разъединителей.

Две высоковольтные линии 110кВ

Проект Ответвлений ВЛ 110 кВ на ПС 110/10 кВ НПС «663 км» разработан в соответствии с Правилами устройства электроустановок (ПУЭ РК),Строительными нормами и правилами (СНиП РК) и другими нормативными документами, действующими в Республике Казахстан.

Проект Ответвлений ВЛ 110 кВ разработан по материалам изысканий, выполненным АО НИПИ «Каспиймунайгаз» в 2013г. Рельеф местности равнинный, с абсолютной отметкой порядка -24,3м. Трассы ответвлений находятся на территории отведенной для строительства ПС 110/10 кВ НПС «663 км».

В геологическом строении трассы принимают участие глины легкие пылеватые и суглинки легкие песчанистые. Грунты обладают сильной сульфатной агрессивностью к бетону и высокой коррозионной активностью по отношению к стали. Грунтовые воды встречены на глубине от 3,4 м и более. Сейсмичность местности менее 6 баллов.

Опоры на построенных ответвлениях приняты: промежуточные –железобетонные типа ПБ 110-15 со стойкой СК 22.1-1.3 (2 шт.), концевые - металлические типа У 110-3 (2шт.) и анкерно-угловые – железобетонные типа УСБ 110-8,9 со стойкой СК 22.3-1.3 (с горизонтальным расположением проводов, 5 шт.)

Ответвления ВЛ 110 кВ выполненны с помощью железобетонных анкерно-угловых опор с горизонтальным расположением проводов типа УСБ 110-8,9. Ответвление от ВЛ 110 кВ Л-165 выполняется в пролете опор № 42 и № 43, а от ВЛ 110 кВ Л-166 в пролете опор № 43 и № 44.

На построенных ответвлениях принят сталеалюминевый провод марки АСКП 150/24 по ГОСТ 839-80*.

Изоляция на проектируемых ответвлениях принята как на существующих ВЛ 110 кВ Л-165 и Л-166 и выполняется с применением стеклянных грязостойких изоляторов типа ПСД-70Е.

Натяжные гирлянды комплектуются из 11 изоляторов, поддерживающие гирлянды из 10 изоляторов.

Подвеска проводов на промежуточных опорах осуществляется посредством крепления их в глухих зажимах типа ПГН-3-5.

СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

На анкерно-угловых опорах провода крепятся в натяжных болтовых зажимах типа НБ-3-6Б.

Защита ответвлений от прямых ударов молнии осуществляется подвеской грозозащитного троса ТК-9, 1-Г-1-Ж-Н-1370(140) по гост 3063-80 в пролетах опор 3 – 4 - 5 и 7 – 8 - 9 и установкой молниеотводов высотой 8 м на опорах 1, 2, 3, 6, 7.

Подвеска грозозащитного троса на промежуточных опорах осуществляется посредством крепления их в глухих зажимах типа ПГ-2-11А.

На анкерно-угловых опорах грозозащитный трос крепится с помощью натяжного клинового зажима типа НКК-1-1Б.

Гасители вибрации для провода и грозозащитного троса в соответствии с п. 2.5.47 ПУЭ РК не предусмотрены, т.к. напряжение при среднегодовой температуре в проводе не превышает 4,0 дан/мм, в тросе - не превышает 18 дан/мм.

Все опоры заземляются. Заземление опор выполнены лучевыми заземлителями из круглой оцинкованной стали диаметром 16 мм.

Подножники, ригели и комлевая часть железобетонных стоек на высоту 3,6 м покрывается гидроизоляцией на основе лака ХП-734 в заводских условиях.

Металлические опоры, металлические конструкции железобетонных опор, анкерные болты и детали крепления ригелей выполнены из оцинкованных горячим способом металлов.

Фундаменты под концевые опоры выполнены из подножников типа Ф5-Ам-Р.

11.Оборудование установлено согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования (перечень актов приведен в приложении № к настоящему акту) вколичестве:

по проекту(_____)единиц;
фактически(_____) единиц.

12. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей среды, антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом – - выполнены.
(сведения о выполнении)

13.Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации:
всего 993 906 710,72 тенге, в том числе НДС 12% 106 490 004,71тенге

строительно-монтажных работ 258 534 838,03.тенге

оборудование 525 905 179,37.тенге

прочие 102 976 688,61тенге

14.Сметная стоимость основных фондов принимаемых в эксплуатацию,
всего_____тенге, в том числе: С НДС

строительно-монтажных работ _____ тенге,

оборудования, инструмента и инвентаря _____ тенге,

прочие_____ тенге.

Решение приемочной комиссии

Предъявленный к приемке объект: «Реконструкция и расширение НПС 663км, внешнее электроснабжение»
(наименование объекта (комплекса)

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Председатель приемочной комиссии:

Рзиев С.А.
(фамилия, имя.отчество)

Заместитель председателя приемочной комиссии:
Мухаметқалиұлы Қ.
(фамилия, имя, отчество)

члены приемочной комиссии:
Изекенов Ф.А.
(фамилия, имя, отчество)

Снхчян С.С.
(фамилия, имя, отчество)

Джангиров А.Н.
(фамилия, имя, отчество)

Тналиев У.А.
(фамилия, имя, отчество)

Гаврилов А.П.
(фамилия, имя, отчество)

Дендуль О.М.
(фамилия, имя, отчество)

Перов А.В.
(фамилия, имя, отчество)

Таниев Б.Т.
(фамилия, имя.отчество)

Белоглазов Н.В.
(фамилия, имя, отчество)

Куанышева Г.С.
(фамилия, имя, отчество)

Шин С.В.
(фамилия, имя, отчество)

Шин В.В.
(фамилия, имя, отчество)

Алиаскаров Б.К.
(фамилия, имя, отчество)

Жаксыгалиев А.С.
(фамилия, имя, отчество)

СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ

Продолжение.

Решение приемочной комиссии

Предъявленный к приемке объект: «Реконструкция и расширение НПС 663км, внешнее электроснабжение
(наименование объекта (комплекса)

Радченко Г.А.
(фамилия, имя, отчество)

Котов В.В.
(фамилия, имя, отчество)

Дурманов А.С.
(фамилия, имя, отчество)

Бухаров Н.Т.
(фамилия, имя, отчество)

Галдин Д.А.
(фамилия, имя, отчество)

Снхчян С.С.
(фамилия, имя, отчество

От Подрядчика:

Орумбаев М.Ч.
(фамилия, имя, отчество)

От проектного института:

Туров П.И.
(фамилия, имя, отчество)

От контролирующих органов:

Насилов А.И.
(фамилия, имя, отчество)

Курманов М.Р
(фамилия, имя, отчество)

Мусагалиев Т.С.

СМОТРИТЕ НА ОБОРОТЕ