Акт государственной приемочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию

от "14" 04 2014 г. ПС-220кВ «Кайракты»
(местонахождение объекта)

Государственная приемочная комиссия, назначенная решением (приказом, рапоряжением, постановлением и др.) от "10" октября 2013 г. № 73 Акима Шетского района Карагандинской области.
(наименование органа, назначившего комиссию)

в составе:

председателя - представителя местного исполнительного органа
(при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения председателем назначается представитель государственного органа управления, назначившего комиссию)
Тулеукулов Б.Т. - Заместитель акима Шетского района Карагандинской обл.
(фамилия, имя, отчество, должность)

заместителя председателя -
(при приемке в эксплуатацию объектов производственного назначения заместителем председателя назначается представитель генеральной проектной организации)
Дунаев В.А. - Технический директор ТОО «ЭЛ ПС Проект (Плюс)
(фамилия, имя, отчество, должность)

членов комиссии - представителей:

заказчика:

Акмурзина А. А. - Заместителя Председателя Правления по производству АО «KEGOC»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Бекенова М. О. - Управляющего директора по работе с филиалами и ДЗО АО «KEGOC»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Атакулова Е.Т. - Директора Департамента капитального строительства АО «KEGOC»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Абилкасимова М.А. - Главного менеджера отдела строительства и реконструкции ПС Департамента капитального строительства АО «KEGOC»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Жакупов А. К. - Главного менеджера отдела технического контроля и охраны труда АО «KEGOC»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Вагнер И. В. - Главного менеджера отдела автоматизации ПС Департамента релейной защиты и автоматизации подстанций АО «KEGOC»
(фамилия, имя, отчество, должность)

Керимкулова Н. Н. - Главного менеджера отдела эксплуатации подстанций Департамента эксплуатации АО «KEGOC»

(фамилия, имя, отчество, должность)

эксплуатационной организации:

Лаисцева Ю.С. - Главного инженера филиала «Центральные МЭС» АО «KEGOC»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Зверева И. Н. - Начальника отдела капитального строительства филиала «Центральные МЭС» АО «KEGOC»

(фамилия, имя, отчество, должность)

генерального подрядчика:

Семенникова В.И. – Заместителя генерального директора по строительству ТОО «АСПМК-519»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Афонина А.В. – Директора сервисного Департамента ТОО «АСПМК-519»

(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственного учреждения отдела строительства, архитектуры и градостроительства:

Рысмуханова Б. М. - И.о. начальника отдела строительства, архитектуры и градостроительства Шетского района

(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора: Мукашева К.К. - Начальника управления по государственному санитарно-эпидемиологическому контролю Шетского района

(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственной противопожарной службы:

Дюсембекова К.Б. - Начальника отдела по чрезвычайным ситуациям Шетского района

(фамилия, имя, отчество, должность)

уполномоченного государственного органа в области охраны окружающей среды

(фамилия, имя, отчество, должность)

УСТАНОВИЛА:

1. Заказчиком (совместно с подрядчиком): АО «KEGOC» и ТОО «АСПМК-519»

(наименование организации)

предъявлен к приемке в эксплуатацию объект «Модернизация НЭС II этап» ПС 220 кВ «Кайракты»

(наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение)

по адресу:
Карагандинская область, Шетский район, пос. Кайракты, ПС 220кВ «Кайракты».

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

2. Строительство осуществлено на основании решения (постановления, распоряжения) о предоставлении соответствующего права на землю от " 19 " апреля 2000 г. № 99 Акимат Шетского района

(наименование органа, вынесшего решение)

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ от "11" апреля 2013 г. № 66 ГУ «Департамента ГАСКиЛ» по Карагандинской области

(наименование органа, выдавшего разрешение)

3. Строительство осуществлено генеральным подрядчиком:
ТОО «АСПМК-519»

(наименование организации)

выполнившим:
Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы

(виды работ)

и субподрядными организациями:
АО «ЭЛМО» (строительно-монтажные работы), ТОО «Инфраэнерго» (пуско-наладочные работы)

(наименование организаций, виды работ, выполненных каждой организацией (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении к акту)

4. Проектная (проектно-сметная) документация на строительство разработана генеральным проектировщиком: ТОО «ЭЛ ПС Проект (ПЛЮС)» г.Алматы

(наименование организации)

Выполнившим рабочий проект со следующими разделами: Технологические решения (КХ-789-01-35-113-23-ЭП) – Открытая часть ПС Электротехнические решения, (КХ-789-01-35-112-23-ЭП) – Установка трансформаторов и РУ 6кВ. Электротехнические решения, (КХ-789-01-35-020-23-СН) – Собственные нужды постоянного и переменного тока. Электротехнические решения, (КХ-789-01-35-027-23-ЭП) – Кабельное хозяйство. Журнал и раскладка. Задание заводу на изготовление электротехнических устройств (КХ-789-01-35-264-23-ЭП) – Опросный лист на КРУ-6кВ. Конструктивно-строительные решения (КХ-789-01-35-113-22-АС) – Открытая часть ПС. Архитектурно-строительные решения, (КХ-789-01-35-049-22-АС) – ЗРУ. Архитектурно-строительные решения. Паспорт рабочего проекта (КХ-789-01-35-291-001 т.01). Проект

организация строительства (КХ-789-01-35-209-01 т.01). Пояснительная записка и основные чертежи (КХ-789-01-35-202-01 т.01). Ведомость полного комплекта ПСД - (КХ-789-01-35-207-01).

5. Исходные данные для проектирования выданы: АО «KEGOC»

(наименование научно-исследовательских и изыскательских организаций, тематика исходных данных (при числе организаций свыше трех перечень их указывается в приложении к акту)

6. Строительство осуществлялось по индивидуальному проекту: КХ-789-01-35

(номер проекта, номер серии)

7. Проектная (проектно-сметная) документация утверждена: Приказом АО «KEGOC» об утверждении рабочего проекта №775 от 29.12.2012г.

(наименование органа, утвердившего (переутвердившего) документацию на объект (очередь, пусковой комплекс))

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: апрель 2013 года;

(месяц, год)

окончание работ: декабрь 2013 года;

(месяц, год)

при продолжительности строительства по норме или по проекту организации строительства: 9 месяцев

фактически: 8 месяцев.

9. Государственной приемочной комиссии представлена следующая документация:

а) Утвержденная проектно-сметная документация;

б) Исполнительная документация;

в) Паспорта, сертификаты, протоколы измерений и т.д.

г) Заключение рабочей комиссии.

(перечень документов)

Указанные документы являются обязательным приложением к настоящему акту.

10. Предъявленный к приемке в эксплуатацию объект имеет следующие основные показатели мощности, производительности, производственной площади, протяженности, вместимости, объема, пропускной способности,

провозной способности, число рабочих мест и т.п. (заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		Общая (с учетом ранее принятых)	В том числе пускового комплекса или очереди	Общая (с учетом ранее принятых)	В том числе пускового комплекса или очереди
Разъединитель трехполюсный с 2 з.н. 220кВ S3C2T	штук	4	4	4	4
Трансформатор напряжения 220кВ TCVT 245	штук	6	6	6	6
ОПН 220 кВ 3EP3 192-5PF52-4SE1	штук	3	3	3	3
Выключатель трехфазный, вакуумный 35 кВ 3AF0143	штук	8	8	8	8
Разъединитель трехполюсный с 1 з.н. 40,5кВ 3DN 2SB 40,5 EB	штук	7	7	7	7
Разъединитель трехполюсный с 2 з.н. 40,5кВ 3DN 2SB 40,5 EB2	штук	11	11	11	11
Разъединитель однополюсный с 1 з.н. 40,5кВ 3DN 2SB 40,5 EB	штук	1	1	1	1
Трансформатор тока 35кВ GIF 40,5	штук	24	24	24	24
Трансформатор напряжения 35кВ GEF 40,5	штук	6	6	6	6
ОПН 35 кВ 3EP4 051-2PC31-3NE1	штук	12	12	12	12
Управляемый дугогосящий реактор 35кВ ASR 1.0	штук	1	1	1	1
Комплексное распределительное устройство 6кВ NXAiR S	штук	13	13	13	13

ОПН 6 кВ ЗЕК7 095-4СВ4-ZP51P12	штук	6	6	6	6

Выпуск продукции (оказание услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период

_____

(факт начала выпуска продукции с указанием объема)

11. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Рабочим проектом предусматривается замена высоковольтного оборудования:

ОРУ-220кВ – установка трансформаторов напряжения перенапряжения 220кВ типа TCVT 245, установка разъединителей 220кВ в цепях трансформаторов напряжения и линий 220кВ типа Z BF2-245+2AE BF2;

ОРУ-35кВ – установка выкуумных выключателей 35кВ типа 3AF0143, разъединителей 35кВ типа 3DN 1CB 40,5 EB, трансформаторов тока 35кВ типа GIF 40,5, трансформаторов напряжения 35кВ типа GEF 40,5, ограничителей перенапряжения 35кВ типа 3EP4 051-2PC31-3NE1, замена ошиновки 35кВ, ошиновка выполнена проводом марки АС-300/39. Высоковольтное оборудование устанавливается на железобетонные стойки. Линейные и шинные порталы существующие;

Трансформатор 1Т – установка ограничителей перенапряжения 35кВ 3EP4 051-2PC31-3NE1, установка ограничителей перенапряжений 6кВ типа 3EK7 095-4CB4-ZP51P12;

Транформатор 2Т – установка ограничителей перенапряжений 220кВ типа 3EP3 192-5PF52-4SE1, установка ограничителей перенапряжения 35 кВ типа 3EP4 051-2PC31-NE1, установка ограничителей перенапряжений 6кВ типа 3EK7 095-4CB4-ZP51P12, установка в нейтрали однополюсного разъединителя 35кВ типа 3DNICB40,5EB, установка дугогасящего реактора 35кВ типа ASR 1.0 1010кВА;

Сторона 6кВ – замена ячеек КРУ-6кВ, на ячейки с вакуумными выключателями типа NXAirS, замена кабелей 6кВ питающих ТСН-1 и ТСН-2

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

12. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования (перечень указанных актов приведен в приложении ____к настоящему акту).

13. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом

Выполнены

(сведения о выполнении)

14. Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта и приняты городскими эксплуатационными организациями. Перечень справок городских эксплуатационных организаций приведен в приложении _____ к акту.

15. Работы по озеленению, устройству верхнего покрытия подъездных дорог к зданиям, тротуаров, хозяйственных, игровых и спортивных площадок, а также отделке элементов фасадов зданий должны быть выполнены:

Виды работ	Единица измерения	Объем работ	Срок выполнения

16. Сметная стоимость по утвержденной проектно-сметной документации:
всего _____ тыс. тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ _____ тыс. тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря _____тыс. тенге,
прочие_____ тыс. тенге.

17. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 338 368,38696 тыс. тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 41 639,39895 тыс. тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 251 503,63072 тыс. тенге;
прочие 45 225,35729 тыс. тенге.

18. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решений технологических прогрессивные

(по жилым домам не заполняется)

архитектурно-строительных (включая объемно-планировочные и по применению материалов и конструкций)_____прогрессивные_____

Решение Государственной приемочной комиссии:

Предъявленный к приемке: объект «Модернизация НЭС IIэтап» ПС-220кВ «Кайракты»

(наименование объекта (комплекса)

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Председатель государственной приемочной комиссии

Тулеукулов Б.Т. _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Заместитель председателя государственной приемочной комиссии

Дунаев В.А. _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Члены государственной приемочной комиссии:

Акмурзин А.А. _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Бекенов М.О. _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Атакулов Е.Т. _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Абилкасимов М.А _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Жакупов А.К. _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Вагнер И.В. _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Керимкулов Н.Н. _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Лаисцев Ю.С. _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Зверев И.Н. _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Семенников В.И. _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Афонин А.В. _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Рысмуханов Б.М. _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Мукашев К.К. _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)

Дюсембеков К.Б. _____

(фамилия, имя, отчество) (подпись, дата, печать)