Акт государственной приемочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию

от "4" 02 2014 г. ПС-220кВ «Никольская»

(местонахождение объекта)

Государственная приемочная комиссия, назначенная решением (приказом, распоряжением, постановлением и др.) от "14" ноября 2013 г. № 75р и от «28» декабря 2013г. №86р Акима г.Сатпаев 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)

Оразбаева С.Т. - Заместитель акима г.Сатпаев Карагандинской области

(фамилия, имя, отчество, должность)

заместителя председателя -

Альменова Т.С. - главный специалист ГУ «Департамент государственного архитектурно-строительного контроля и лицензирования по Карагандинской области Комитета по делам строительства и ЖКХ МРР РК»

(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)

Жакупова А. К. - Главного менеджера отдела технического контроля и охраны труда АО «KEGOC»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Вагнера 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)

генерального проектировщика:

Дунаева В. А. - Главный инженер проекта ТОО «ЭЛ ПС Проект (ПЛЮС)»

(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственного учреждения отдела строительства, архитектуры и градостроительства:

Айтжанова Т. А. - руководителя ГУ «Отдела строительства, архитектуры и градостроительства г.Сатпаев»

(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственного учреждения отдела жилищно-коммунального хозяйства

Сутбаева Г. Ж. - и.о. руководителя ГУ «Отдел ЖКХ, автомобильных дорог и пассажирского транспорта г.Сатпаев»

(фамилия, имя, отчество, должность)

органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора: Жалмурзиной Г. Ш. - и.о. руководителя ГУ «Управление государственного санитарно-эпидемиологического надзора г.Сатпаев

(фамилия, имя, отчество, должность)

органов отдела по ЧС:

Толеугалиевой Л.Т. - начальник управления по УЧС г.Жезказган

(фамилия, имя, отчество, должность)

уполномоченного государственного органа в области охраны окружающей среды:

Абенова О. А. - государственный инспектор ГУ «Департамент экологии г.Жезказган Карагандинской области

(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 220кВ «Никольская»

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

по адресу:

Карагандинская область, г.Сатпаев ПС 220кВ «Никольская».

(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 "04" мая 2000 г. № 159/5 Акима г.Сатпаев

(наименование органа, вынесшего решение)

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ, письмо-уведомление от "16" ноября 2012 г. №16-16/1424 в 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:

Жезказганское Монтажное управление Филиала АО «ЭЛМО» (строительно-монтажные работы и ТОО «Инфроэнерго» (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: (КХ-789-01-33-202-01 т.1) Рабочий проект. Пояснительная записка; (КХ-789-01-33-207-001) Рабочий проект. Перечень основных комплектов; (КХ-789-01-33-291-01 т.1) Паспорт рабочего проекта; (КХ-789-01-33-209-01 т.1) Организация строительства. Пояснительная записка и чертежи; (КХ-789-01-33-027-23-ЭП) Кабельное хозяйство; (КХ-789-01-33-027-23-ЭП) Кабельное хозяйство. Журнал и раскладка. Общие данные; (КХ-789-01-33-020-23-СН) Собственные нужды постоянного и переменного тока. Электротехнические решения; (КХ-789-01-33-113-23-ЭП) Открытая часть ПС. Электротехнические решения; (КХ-789-01-33-268-23-ЭП) Опросный лист на КРУ-6кВ; (КХ-789-01-33-020-23-СН) Собственные нужды постоянного и переменного тока. Электротехнические решения. Общие данные; (КХ-789-01-33-113-22-АС), (КХ-789-01-33-113-22-АСИ) Открытая часть ПС. Архитектурно-строительные решения; (КХ-789-01-33-049-22-АС) ЗРУ. Архитектурно-строительные решения; (КХ-789-01-33-36-НВК) Внутриплощадочные сети. Аварийные маслопроводы; Оценка воздействия на окружающую среду.

(наименование частей или разделов документации)

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-789-01-33

(номер проекта, номер серии)

7. Проектная (проектно-сметная) документация утверждена: Приказом АО «KEGOC» об утверждении рабочего проекта №690 от 28.11.12г.

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

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: декабрь 2012 года;

(месяц, год)

окончание работ: декабрь 2013 года;

(месяц, год)

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

фактически: 12 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
Автотрансформатор 220/110/35кВ, 125000 кВА (OSFSZ 125000/220)	штук	1	1	1	1
Выключатель вакуумный 35кВ, 1600 А, 25,0 кА (3 AF0143)	к-т	2	2	2	2
Трансформатор тока 35кВ, класс точности 0,2/10P/10P	штук	6	6	6	6
Трансформаторы напряжения 35 кВ 35:v3/0,1:v3/0,1 комплектно с предохранителями	штук	6	6	6	6
ОПН 35 кВ	штук	18	18	18	18
Разъединитель трехполюсный 35кВ, 1250А, с двумя заземляющими ножами и моторным приводом	к-т	15	15	15	15

Разъединитель трехполюсный 35кВ, 1250А, с одним заземляющим ножом и моторным приводом	к-т	22	22	22	22
Трансформатор СН 35кВ, 250кВА	штук	2	2	2	2
Шкаф КРУ 6кВ, с вакуумными выключателями, 6кВ, 1250А, 25кА	штук	15	15	15	15

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 автотрансформатора (OSFSZ 125000/220);
ОРУ-35кВ – установка вакуумного выключателя 35кВ 1600 А, 25,0 кА (3 AF0143), разъединителя 35кВ 1250А, трансформаторов тока 35кВ, класс точности 0,2/10Р/10Р, трансформаторов напряжения 35кВ 35:v3/0,1:v3/0,1 комплектно с предохранителями, трансформаторов СН 35кВ, 250кВА ограничителей перенапряжения 35кВ 3ЕР4 051-2РС31-3NE1;
ЗРУ-6кВ – установка шкафов 6кВ NXAirS.

(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 784 356,56943 тыс. тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 73170,33884 тыс. тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 642187,50784 тыс. тенге;
прочие 68998,72275 тыс. тенге.

18. На основании осмотра объекта и ознакомления с соответствующей документацией даны оценки прогрессивности решений технологических _____
_____
(по жилым домам не заполняется)

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

Решение Государственной приемочной комиссии:

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

(наименование объекта (комплекса)

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Председатель государственной приемочной комиссии

Оразбаев С.Т. _____

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

Заместитель председателя государственной приемочной комиссии

Альменов Т.С. _____

(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)

Дунаев В.А. _____

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

Айтжанов Т.А. _____

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

Сутбаев Г.Ж. _____

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

Жалмурзина Г.Ш. _____

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

Байгазиев Е.Ж. _____

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

Абенов О.А. _____

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