Қазақстан Республикасы
Қарағанды облысы
"Балқаш қаласының сәулет және
қала құрылысы бөлімі"
мемлекеттік мекемесі
«16» 04 2014 ж.
Шығыс № 2-2/136

Акт государственной приемочной комиссии о приемке построенного объекта в эксплуатацию

от "___"_____ 20___ г. ПС-220кВ «Балхашская»

(местонахождение объекта)

Государственная приемочная комиссия, назначенная решением (приказом, рапоряжением, постановлением и др.) от "27" марта 2014г. №09-Р Акима г. Балхаш 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)

Мажитов Н.А. - Заместитель акима города Балхаш Карагандинской области

(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:

Акмурзин А. А. - Заместитель Председателя Правления по производству АО «KEGOC»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Бекенов М. О. - Управляющий директор по работе с филиалами и ДЗО АО «KEGOC»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Атакулов Е.Т. - Директор Департамента капитального строительства АО «KEGOC»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Абилкасимов М.А. - Главный менеджер отдела строительства и реконструкции ПС Департамента капитального строительства АО «KEGOC»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Жакупов А. К. - Главный менеджер отдела технического контроля и охраны труда АО «KEGOC»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Вагнер И. В. - Главный менеджер отдела автоматизации ПС Департамента релейной защиты и автоматизации подстанций АО «KEGOC»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Керимкулов Н. Н. - Главный менеджер отдела эксплуатации подстанций Департамента эксплуатации АО «KEGOC»

(фамилия, имя, отчество, должность)

эксплуатационной организации:

Лаисцев Ю.С. - Главный инженер филиала «Центральные МЭС» АО «KEGOC»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Зверев И. Н. - Начальник отдела капитального строительства филиала «Центральные МЭС» АО «KEGOC»

(фамилия, имя, отчество, должность)

генерального подрядчика:

Семенников В.И. – Заместитель генерального директора по строительству ТОО «АСПМК-519»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Афонин А.В. – Директор сервисного Департамента ТОО «АСПМК-519»

(фамилия, имя, отчество, должность)

государственных надзорных органов:

Мәдіғалиев О.Е. – Исполняющий обязанности руководителя ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Балхаш»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Иргебаев А.Т. – Главный специалист отдела ГУ «Департамента Государственного архитектурно-строительного контроля и Лицензирования по Карагандинской области Агентсва Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Жуманов Т.А. – Руководитель ГУ «Управления по защите прав потребителей города Балхаш»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Балмагамбетов А.Ж. – Начальник ГУ «Управление по чрезвычайным ситуациям города Балхаш»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Толеуова А.М. – Главный специалист РГУ «Департамент экологии по Карагандинской области комитета экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан»

(фамилия, имя, отчество, должность)

Максудов О.М. – Главный инженер Коммунального - Государственного Предприятия «Балхашэнерго»

(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 «Балхашская»

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

по адресу:
г. Балхаш, ПС 220кВ «Балхашская»

(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 "03" марта 2000 г. № 389/05 и от "03" февраля 2001 года № 66/02 Акимат г. Балхаш

(наименование органа, вынесшего решение)

и в соответствии с разрешением на производство строительно-монтажных работ от "11" апреля 2013 г. №68 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
АФ ТОО «Энерго-РЭМ» выполнившим монтажные работы и ТОО «Инфраэнерго» выполнившим 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-789-01-31-291-01) Рабочий проект. Паспорт проекта; (КХ-789-01-31-209-01) Организация строительства. Пояснительная записка и чертежи; (КХ-789-01-31-202-01) Пояснительная записка; (КХ-789-001-31-207-01) Перечень основных комплектов; (КХ-789-01-31-027-23-ЭП) Кабельное хозяйство. Журнал и раскладка; (КХ-789-01-31-020-23-СН) Собственные нужды постоянного и переменного тока. Электротехнические решения; (КХ-789-01-31-112-23-ЭП)

Установка трансформаторов и РУ 10кВ. Электротехнические решения; (КХ-789-01-31-36-НВК) Внутриплощадочные сети. Аварийные маслопроводы; (КХ-789-01-31-113-23-ЭП) Открытая часть ПС. Электротехнические решения; (КХ-789-01-31-113-22-АС) Открытая часть. Архитектурно-строительные решения; (КХ-789-01-31-113-22-АСИ) Открытая часть. Архитектурно-строительные решения; Рабочий проект. 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-789-01-31

(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: март 2013 года;

(месяц, год)

окончание работ: октябрь 2013 года;

(месяц, год)

при продолжительности строительства по норме или по проекту организации строительства: 9,4 месяцев

фактически: 7 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 трехфазный, трехобмоточный 220/110/10кВ 125000кВА	комплект	2	2	2	2
ОПН 110 кВ 3EP4 072-2SD31-3NE1	штук	1	1	1	1
Выключатель вакуумный 35 кВ 3AF 0143	комплект	1	1	1	1
Разъединитель трехполюсный с 1 з.н. 3DN 2SB 40,5 EB	штук	1	1	1	1
Разъединитель трехполюсный с 2 з.н. 2DN 2SB 40,5 EB2	штук	2	2	2	2
Трансформатор тока 35кВ GIF-40,5	штук	3	3	3	3
Трансформаторы напряжения 35 кВ GEF-40,5	штук	3	3	3	3
ОПН 35 кВ 3EP4 051-2PC31-3NE1	штук	6	6	6	6
ОПН 10 кВ 3EK7 165-4CB4-ZP51P12	штук	6	6	6	6
Реактор токоограничивающий РТСТГ 10-1х1000-0,55У3	фаза	6	6	6	6
Трансформатор силовой SCB-630/10,5 У1	штук	1	1	1	1
КРУ-10кВ (по 8 шкафов NXAirS в комплекте)	комплект	2	2	2	2

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 автотрансформаторов трехфазных, трехобмоточных 220/110/10кВ 125000кВА, ограничителей перенапряжения 110 кВ ЗЕР4 072-2SD31-3NE1, ограничителей перенапряжения 10 кВ ЗЕК7 165-4СВ4-ZP51P12, реакторов токоограничивающих РТСТГ 10-1х1000-0,55У3, трансформатора силового SCB-630/10,5 У1;

ОРУ-35кВ – установка выкуумного выключателя 35кВ 3AF0143, разъединителей 35кВ 2DN 2SB 40,5 EB, разъединителя 35кВ 3DN 2SB 40,5 EB, трансформаторов тока 35кВ GIF 40,5, трансформаторов напряжения 35кВ GEF 40,5, ограничителей перенапряжения 35кВ ЗЕР4 051-2РС31-3NE1;

ОРУ-220кВ, 35кВ – опоры под оборудование из сборных железобетонных стоек, на которые устанавливается электротехническое оборудование. Установка стоек предусматревается в отрытые котлованы. Прокладка кабелей на ОРУ предусматревается в наземных сборных железобетонных лотках, перекрываемых съемными плитами.

КРУ-6кВ – установка БМЗ, 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.

17. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 1 332 834,04972 тыс. тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 15 822,25883 тыс. тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 1 119 558,54709 тыс. тенге;
прочие 197 453,2438 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 «Балхашская»

(наименование объекта (комплекса)

ПРИНЯТЬ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ.

Председатель государственной приемочной комиссии

Мажитов Н.А. _____ _____

(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)

Мәдіғалиев О.Е. _____ 31.03.14

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

Иргебаев А.Т. _____ _____

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

Жуманов Т.А. _____ _____

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

Балмагамбетов А.Ж _____ _____

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

Толеуова А.М. _____ _____

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

Максудов О.М. _____ 31.03.14г

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

Нөмірленген және
тігілген
8(сегіз) бет.