Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234

Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«14» декабря 2017 г.

Заказчик *ГУ «Отдел строительства Целиноградского района Акмолинской области» - Акмолинская область, а.Акмол, ул.Гагарина , дом 2*

(фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии 8 декабря *2017 года ТОО Астана-Авто-Строй», директор Камбарбаев Талгат Саркыткалиевич, г.Алматы, ул.Садовникова, д. 22а*

(дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес)

Заключения о качестве строительно-монтажных работ 6 декабря *2017 года ИП «Аушев», эксперт Каскабаев Т., аттестат эксперта несуш №KZ25VJE00028750; инж. сети №K95VJE00029751; техн. обор. №RZ52VJE00028749 от 17.07.2017года*

(дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов)

Заключения о соответствии выполненных работ проекту 6 декабрь *2017 года, ТОО ПСД-Строй проект», директор Туйтебаев А.,*

(дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов)

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: *Электроснабжение новой застройки с.Караоткель Целиноградского района Акмолинской области*

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

по адресу: *Акмолинская область, Целиноградский район, с.Караоткель*

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, подтверждает что:

1.Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от «__» _____20__ г. №_____

(наименование органа вынесшего решение)

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от «__»_____20__года №_____;

(наименование органа вынесшего решение)

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий _____

(наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона)

в)проекта (проектно-сметной документации) *ТОО «ПСД-Строй проект», №06/11*

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденного(й) *ГУ «Отдел строительства Целиноградского района Акмолинской области» № приказ №01-04/32 от 30.09.2011 года*

наименование организации утвердившей (пере утвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: *май 2014года*;

(месяц, год)

окончание работ:_____ *2017 года*;

(месяц, год)

при продолжительности строительства, месяц: по норме или по проекту организации строительства, месяц: *14 месяцев*;

фактически, месяц:_____;

«ЦЕЛИНОГРАД АУДАНЫНЫҢ СӘУЛЕТ ЖӘНЕ ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ БӨЛІМІ» МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ОТДЕЛ АРХИТЕКТУРЫ И ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА ЦЕЛИНОГРАДСКОГО РАЙОНА»
Согласовано
20____ж. _____
20 17 г. 15 12

3.Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели(мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Объект имеет следующие показатели:

Показатели	Ед. изм.	По проекту	Фактически
Установка опор 10 кВ с армировкой	шт	165	157
Раскатка и монтаж провода АС-70 (по 3 провода)	км	6,929	6,929
Установка разъединителей РЛНД-10 кВ	шт	15	32
Установка опор 0,4 кВ с армировкой	шт	3224	2801
Установка светильников ЖКУ-250	шт	1705	1063
Раскатка и монтаж провода СИП-2 (магистраль)	км	88,3	81,065
Раскатка и монтаж провода СИП-2 (ответвления абонентам)	км	51,93	46,805
Прокладка КЛ-10 кВ (включая рытье, установку муфт и закопку обратно)	км	22,645	22,645
Прокладка КЛ-0,4 кВ (включая рытье, установку муфт и закопку обратно)	км	9,769	9,511
Монтаж КТП-250-10/0,4; проходная ВВ/ВК	шт	2	2
Трансформаторы масляные трехфазные ТМ, ТМГ 250/6-10У1	шт	4	4
Монтаж КТП-400-6/10/0,4У2; проходная ВК/ВК	шт	10	10
Трансформаторы масляные трехфазные ТМ, ТМГ 400/6-10У1	шт	10	10
Монтаж КТП-630-6/10/0,4; проходная ВК/ВК	шт	17	17
Трансформаторы масляные трехфазные ТМ, ТМГ 630/6-10У1	шт	17	17
Установка и монтаж РП-10 кВ (с последующей пусконаладкой)	шт	2	2
Демонтаж трасформаторов 110/10	шт	2	2
Демонтаж выключателей 110 кВ и монтаж обратно	шт	3	3
Демонтаж/монтаж ЗОН-110 кВ	шт	2	2
Демонтаж заземлителей вертикальных круглых	шт	18	18
Заземлитель горизонтальный в траншее	м	190	190
Установка и монтаж трансформатора ТДН-16000/110/10	шт	2	2
Монтаж нового заземления	шт	2	2
Установка в КРУН-10 ячеек 10 кВ	шт	6	6
Монтаж ОПН на 0,4кВ	шт	-----	372
Шкаф АБ	шт	-----	1
Шкаф защиты и автоматики силового трансформатора ШЗТ-МТ-077-252	шт	-----	2
Шкаф управления оперативным током ШОТЭ	комп	-----	1
Блок микропроцессорный релейной защиты механотроника БМРЗ серия 101-2-Д-СВ-01	шт	-----	1
Блок микропроцессорный релейной защиты механотроника БМРЗ серия 101-2-Д-ВВ-01	шт	-----	2
Счетчик импульсов тока СИТ-1	шт	-----	2
Трансформаторы тока ТОЛ-10 кВ	шт	-----	9

Выключатель ваккумный "Алагиум" на 10 кВ	шт	-----	3

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

Реконструкция ПС 110/10кВ «Ильинка»

Согласно технического задания и технических условий выданных «АРЭК», проектом предусматривается реконструкция ПС-110/10кВ «Ильинка» в следующем объеме:

- демонтаж двух существующих трансформаторов марки ТМН-6300/110 У1;
- демонтаж ошиновки силовых трансформаторов по сторонам ВЕ и НН;
- демонтаж маслоприемной ямы трансформатора;
- демонтаж контура заземления под демонтируемой ямой трансформатора;
- демонтаж двух ЗОН-110 кВ с ручными приводами;
- демонтаж двух РВС-35 и РВС-15;
- монтаж двух новых силовых трансформаторов марки ТДН-16000/110У1;
- монтаж двух новых конструкций ЗОН-110Б-IУХЛ1 с ОПН-РК-110/56-10-680 УХЛ1;
-монтаж нового контура заземления взамен демонтированного под ямами трансформаторов;
- монтаж 6 новых ячеек типа К-59 с вакуумными выключателями;
- монтаж дополнительного контура заземления вдоль вновь монтируемых ячеек типа К-59;
- монтаж новой ошиновки силовых трансформаторов;
-ретрофит ячеек ввода и ячейки секционного выключателя с заменой в них вакуумных выключателей, трансформаторов тока и блоков микропроцессорной релейной защиты.

Молниезащита, наружное освещение площадки подстанции и контур внешнего заземления ПС-110/10кВ «Ильинка» существующие.

Все части вновь устанавливаемого оборудования нормально не находящегося под напряжением присоединить к существующему контуру заземления подстанции. Согласно ПУЭ на территории подстанции выполнен маслосборник, рассчитанный на 100% прием масла от трансформатора.

Выход линий 10кВ с территории подстанции предусмотрен при помощи кабелей.

Закрытое распределительное устройство 10кВ

В центрах электрических нагрузок устанавливаются две РП-10кВ блочно-модульного серии КРУ-БМ с распределительным устройством 10кВ. На напряжение 10кВ принята одинарная секционированная вакуумным выключателем на две секции система сборных шин. К каждой секции присоединена одна питающая и семь отходящих линий трансформатор собственных нужд мощностью 63кВА.

Номинальный ток сборных шин принят 1000А.

РП-10кВ состоит из следующих камер:

- две камеры ввода;
- две камеры трансформатора напряжения с заземлителем шин;
- камера секционного выключателя (секционного разъединителя);
- камера отходящей линии (по семь на каждой секции);
- две камеры ТСН;
- камера собственных нужд.

Заземляющее устройство РП принято общим для напряжений 10 и 0,4кВ. В качестве заземляющего устройства должны быть использованы естественные заземлители, а при их отсутствии или недостаточности выполняется искусственное заземляющее устройство. Заземляющее устройство выполняется углубленными заземлителями из полосовой стали, укладываемой на дно котлована по периметру фундамента здания РП.

Электроснабжение РП-10кВ.

Проект электроснабжения РП-10кВ выполнен от реконструируемой ПС-1110/10кВ «Ильинка» от вновь устанавливаемых ячеек типа К-59 кабельными линиями, проложенными в земле, согласно технических условий 08-08/160 от 17.01.2011г. выданных АО «АРЭК».

Проектируемые кабельные линии служат для обеспечения передачи электроэнергии от существующих ПС-110/10кВ «Ильинка» до вновь строящихся РП-

10кВ «РП-1» и «РП-2». Кабельные линии согласно, технических условий присоединяются к разным секциям шин и являются взаиморезервируемыми.

Согласно технических условий кабельные линии выполнены кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена марки ПвПг-10 сечением 3х240/25мм2.

Внутрипоселковые сети электроснабжения.

Монтаж воздушной линии ВЛ-0,4кВ с самонесущей изолированным проводом СИП-2 выполнен в соответствии с проектом. Согласно расчетным данным ВЛ-0,4кВ выполнена самонесущим изолированным проводом СИП-2, сечением 3х70+1х54,6+2х25 и 3х95+1х70+2х25.

При ответвлении к общественным здания, небольшим промышленным объектам использовать СИП-2 с сечением провода 3х35+1х50.

Опоры ВЛ-0,4 кВ разработаны на базе железобетонных стоек длиной 9,5 метра типа СВ-95-3 с расчетным изгибающим моментом 20 и 30 кНм.

На всех типах опор предусмотрена возможность ответвления к вводам в здания в одну и в две стороны от ВЛ двух, четырех и 2х2 жил СИП.

Спецификации опор ВЛИ 0,4кВ учитывают подвеску СИП, включающего три фазные жилы, одну жилу для уличного освещения и несущую нулевую жилу. Для ответвлений к вводам применен провод СИП-4 сечением 2х16мм2.

Для участка ВЛ с СИП выполняются монтажные работы:

- установка опор;
- монтаж крепежных устройств;
- размотка СИП;
- натяжение ВЛИ и ее анкерные закрепления;
- замена роликов на промежуточные зажимы;
- обустройство линейныхответвлений от магистрали;
- защита ВЛИ от перенапряжений. Заземление;
- защита ВЛИ от коротких замыканий;
- обустройство уличных светильников;
- обустройство трансформаторных вводов;
- применение изолированных соединителей.

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

5.На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6.Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7.Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):

всего ***1 205 291,213*** тысяч тенге с НДС, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ ***764 528,000*** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***406 728,311*** тысяч тенге с НДС;

8.Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию ***1 249 006,438*** тысяч тенге с НДС, в том числе строительно-монтажных работ ***792 256,995*** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря ***421 480,115*** тысяч тенге;

9.Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: *«Электроснабжение новой застройки с.Караоткель Целиноградского района Акмолинской области»* принять в эксплуатацию.

(наименование объекта (комплекса)

Заказчик:

ГУ «Отдел строительства Целиноградского района Акмолинской области», руководитель отдела ***Агзамулы К.***

(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.)

Технический надзор:
ИП «Аушев» эксперт _____ *Каскабаев Т.*
(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.)

Авторский надзор:
ТОО «ПСД-Строй проект» директор _____ *Туйтебаев А.*
(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.)

Генеральный подрядчик:
ТОО «Астана-Авто-Строй» директор _____ *Камбарбаев Т.С.*
(фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись руководителя М.П.)