

Приложение 1
к тендерной документации по закупке работ:
«Реконструкция РП и ТП в зоне ПС 3А (168А) и ПС 6А
(1 этап)»

Перечень закупаемых работ

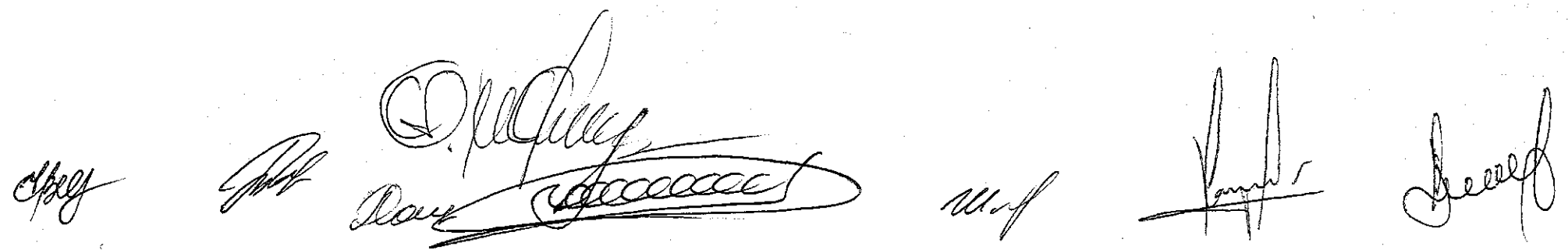
Код ЕНС	Наименование по справочнику ЕНС	Краткая характеристика по справочнику ЕНС	Дополнительная характеристика	Срок выполнения работ	Место выполнения работ	Сметная стоимость строительства
33.14.11.100.000.00.0999.000000000000	Работы по ремонту/реконструкции электростанций и аналогичных объектов	Работы по ремонту/реконструкции электростанций и аналогичных объектов	Реконструкция РП и ТП в зоне ПС 3А (168А) и ПС 6А (1 этап)	По взаимосогласованному графику, но не позднее 31.12.2018г.	г. Алматы	2 332 499 300,0 тенге без учета НДС

Полное описание и характеристика работ указывается в технической спецификации (Приложение 2).

Заместитель Председателя Правления
по корпоративному развитию
и строительству АО «АЖК»



Ж. Такенов



**Приложение № 1 к Перечню закупаемых работ,
является его неотъемлемой частью, по закупке работ:
«Реконструкция РП и ТП в зоне ПС 3А (168А) и ПС 6А
(1этап)»**

Перечень закупаемых работ с разбивкой по годам

№ п/п	Наименование	Стоимость работ по годам, тенге без учета НДС			Сумма, без учета НДС тенге
		2016г.	2017г.	2018г.	
1	«Реконструкция РП и ТП в зоне ПС 3А (168А) и ПС 6А (1этап)»	151 497 276,97	705 938 445,49	1 475 063 577,54	2 332 499 300,00

Приложение № 2

к тендерной документации по закупке работ: «Реконструкция РП и ТП в зоне ПС 3А (168А) и ПС 6А (1 этап)»

Техническая спецификация закупаемых работ

1. Наименование работ:

Реконструкция РП и ТП в зоне ПС 3А (168А) и ПС 6А (1 этап).

2. Лицензирование деятельности в сфере архитектуры, градостроительства и строительства:

Физические и юридические лица для осуществления строительного-монтажных работ в сфере архитектуры, градостроительства и строительства должны иметь действующую лицензию:

I или II категорию - осуществлять деятельность, на технически несложных объектах второго (нормального) уровня ответственности согласно Закона РК Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан.

3. Сведения об обязательном требовании документов, подтверждающих приемлемость закупаемых, товаров, работ и услуг указываемых в тендерной документации, при этом необходимо представить электронные копии данных документов в составе заявки на участие в тендере:

- техническая спецификация закупаемых работ;
- перечень закупаемых работ;
- календарный план работ;
- наличие достаточного количества специалистов для качественного и профессионального выполнения работ в соответствии с требованиями тендерной документации;
- потенциальный поставщик должен гарантировать (письменно в составе заявки) проводить работы в соответствии с законодательством, Политикой Общества в области промышленной безопасности и охраны труда, охраной окружающей среды, нормативными актами Общества;
- в целях обеспечения мобильности взаимодействия, потенциальный поставщик должен иметь действующий офис/представительство в г. Алматы (в качестве подтверждения необходимо приложить копию договора на право собственности либо аренды);
- наличие основных машин, механизмов и транспортных средств для выполнения закупаемых работ согласно проектно-сметной документации на праве собственности либо на основании гражданско-правовых заключенных договоров (подтверждается копиями технических паспортов и свидетельствами о регистрации ТС и другими документами) в соответствии с приложением к технической спецификации;
- подтверждение наличия помещений (ангаров, гаражей или отведенной территории) предназначенных для стоянки техники;
- потенциальный поставщик в составе заявки предоставляет проект производства работ.

4. Цель и назначение объекта строительства:

Целью перевода существующих сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ, является повышение надежности электроснабжения, уменьшение потерь электроэнергии и увеличение пропускной способности сетей.

5. Сведения о климатической, географической характеристике района строительства:

Участок перевода сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А) расположен в Бостандыкском районе г. Алматы Республики Казахстан. В отношении распределительных электрических сетей АО «АЖК» участок относится к РЭС-5 и РЭС-2.

В геоморфологическом отношении, участок реконструируемых ТП, КТП и РП расположен в предгорной равнине Заилийского Алатау, Северотяньшаньской геоморфологической области Страны возрожденных гор Средней Азии. Преобладающий тип рельефа – аллювиально-пролювиальная предгорная равнина с преобладающими абсолютными высотами 850-960 м. Абсолютные отметки поверхности площадки находятся в пределах -870,30-963,30 м.

Климат района резко континентальный. Особенности климата района определяются широтностью и наличием орографических элементов на его поверхности. Совокупность климатообразующих факторов обуславливает преобладание жаркой сухой погоды с резкими сезонными и суточными колебаниями температур воздуха. Лето жаркое, зима умеренно холодная, мягкая. Весной и летом отмечаются ливневые дожди.

По дорожно-климатической классификации проектируемый участок расположен в V зоне.

Климатические данные по метеостанции г. Алматы:

Климатический район: III-B (по СНиП РК 2.04-01-2010);

Снеговой район - II;

Ветровой район скоростных напоров – III;

Нормативная глубина промерзания:

Суглинка и глины – 0,92м;

Супеси, песка мелкого и пылеватого – 1,12м;

Песка гравелистого, крупного и средней крупности – 1,20м;

Крупнообломочных грунтов – 1,36м;

Сейсмичность района по СНиП РК 2.03-30-2006 - 9 баллов. Категория грунта по сейсмическим свойствам II (вторая). Уточненную сейсмичность района принять 9 баллов.

6. Основные технологические решения:

6.1. Замена оборудования 6/0,4 кВ на 10/0,4 кВ в ТП-6/0,4 кВ:

- демонтаж существующего оборудования РУ-6 кВ, РУ-0,4 кВ;
- замена распределительного устройства РУ-6 кВ на РУ-10 кВ;
- замена распределительного устройства РУ-0,4кВ;
- замена кабеля 6 кВ на кабель 10 кВ от силовых трансформаторов до трансформаторных ячеек в РУ-10 кВ;

- замена ошиновки 0,4 кВ от силовых трансформаторов, шиной алюминиевой АТ расчетных сечений, до вводных панелей в РУ-0,4 кВ, с поддерживающими металлоконструкциями;
- устройство сети внутреннего освещения;
- внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, далее (АСКУЭ), по вводам в РУ-0,4 кВ;
- внедрение системы телемеханики, далее (ТМ);
- устройство охранно-пожарной сигнализации, далее ОПС.

Указанное выше, выполняется для следующих ТП:

ТП-5364, ТП-5156, ТП-5325, ТП-5371, ТП-5380, ТП-5165, ТП-5205, ТП-5282, ТП-5286, ТП-5287, ТП-5307, ТП-5326, ТП-5330, ТП-5331, ТП-5333, ТП-5384, ТП-5387, ТП-5803, ТП-5280, ТП-282, ТП-5119, ТП-5157, ТП-5158, ТП-5168, ТП-5179, ТП-5180, ТП-5293, ТП-5338, ТП-5390, ТП-5127, ТП-5153, ТП-5159, ТП-5160, ТП-5161, ТП-5332, ТП-5368, ТП-5369, ТП-5382, ТП-5383, ТП-5126, ТП-5334, ТП-5830, ТП-5365, ТП-5389, ТП-5814, ТП-5283, ТП-5285, ТП-5279, ТП-584, ТП-5154, ТП-5284, ТП-5289, ТП-5292.

6.2. Замена существующих КТП-6/0,4 кВ на КТПН-10/0,4 кВ:

- демонтаж существующих КТП-6/0,4 кВ в металлическом корпусе, с установленным в них оборудованием;
- устройство фундамента под КТПН на месте существующих КТП-6/0,4 кВ;
- монтаж комплектной КТПН-10/0,4 кВ в блочно-модульном исполнении (типа «сендвич»);
- устройство наружного контура заземления;
- внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, далее (АСКУЭ), по вводам в РУ-0,4 кВ;
- внедрение системы телемеханики, далее (ТМ);
- устройство охранно-пожарной сигнализации, далее ОПС.

Указанное выше, выполняется для следующих КТП:

ТП-5363, ТП-5209, ТП-5288, ТП-5306, ТП-5309, ТП-5327, ТП-5328, ТП-5376, ТП-5388.

6.3. Замена силового оборудования в существующих ТП-6/0,4 кВ:

- замена кабеля 6 кВ на кабель 10 кВ от силовых трансформаторов до существующих трансформаторных ячеек в РУ -10 кВ;
- замена предохранителей ПКТ-6 и контактов, на ПКТ-10;
- внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, далее (АСКУЭ), по вводам в РУ-0,4 кВ;
- внедрение системы телемеханики, далее (ТМ);
- устройство охранно-пожарной сигнализации, далее ОПС.

Указанное выше, выполняется для следующих ТП:

ТП-539, ТП-5361, ТП-8555, ТП-8523.

7. Прочие характеристики:

7.1. Проект производства работ (ППР) согласовать с АО «АЖК».

7.2. Прием в эксплуатацию объектов осуществляется в соответствии с главой 11 Закона Республики Казахстан от 16 июля 2001г. № 242-III «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в РК».

7.3. Строительно-монтажные работы необходимо произвести в соответствии с требованиями действующих Правил: ПУЭ, ПТЭ, ПТБ и ППБ.

Инженерная подготовка строительства должна осуществляться в соответствии со следующими нормативными документами:

- СНиП 1.03-06-2002 «Пособие по разработке проектов организации строительства и проектов производства работ для жилищно-гражданского строительства»;

- СНиП 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений»;

- СНиП РК 2.03-30-2006 «Строительство в сейсмических районах»;

- СТК 1-35-115 ЯА04-08 «Типовые технологические карты».

7.4. По окончании строительно-монтажных работ необходимо произвести демонтаж временных зданий и сооружений, очистку территории строительства и вывоз строительного мусора в специально отведенные места утилизации и складирования.

7.5. При проведении строительных работ обеспечить соблюдение охранной зоны электрических сетей, в соответствии с требованиями «Правил охраны электрических и тепловых сетей, производства работ в охранных зонах электрических и тепловых сетей», утвержденных Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 231.

7.6. Демонтированное оборудование и материалы сдаются на склад РЭС-2 и РЭС-5. Предоставление письменной гарантии о качественном демонтаже и передачи в полном объеме демонтированного оборудования и материалов в составе заявки на участие в тендере.

8. Гарантийный срок на выполняемые работы и поставляемое оборудование:

Тридцать шесть месяцев со дня подписания Акта по приемке объекта в эксплуатацию.

9. Прилагается Заказчиком к технической спецификации для составления участниками тендера тендерных заявок и является ее неотъемлемой частью:

- Электронная версия рабочего проекта.

Заместитель Председателя Правления
по корпоративному развитию
и строительству АО «АЖК»



Ж. Такенов

