

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

УТВЕРЖАЮ

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»
Поставка оборудования
в рамках создания АИИС КУЭ ПС 110 кВ «Центральная»
Филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
На 12 листах

Действует с _____ г.

СОДЕРЖАНИЕ

1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	3
2.	НАЗНАЧЕНИЕ И ЦЕЛИ СОЗДАНИЯ СИСТЕМЫ	3
3.	ХАРАКТЕРИСТИКИ ОБЪЕКТА АВТОМАТИЗАЦИИ	3
4.	ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОТ	3
5.	ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОБОРУДОВАНИЮ	3
6.	ТРЕБОВАНИЯ К ПОСТАВЩИКУ	3
7.	ПРАВИЛА ПРИЕМКИ ОБОРУДОВАНИЯ	3
	Приложение №1	3

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» производит закупку оборудования в рамках создания АИИС КУЭ ПС 110 кВ Центральная.

1.2 Реквизиты Заказчика:

- Полное наименование: ОАО "МРСК Центра"
- Почтовый адрес: 129090, г. Москва, Глухарев пер., д.4/2
- ИНН/КПП: 6901067107 / 440102001
- ОГРН: 1046900099498
- Расчетный счет: 40702810829000001175
- В Костромском ОСБ №8640
- Корр. счет: 30101810200000000623
- БИК банка: 043469623

1.3 Плановые сроки начала работ – апрель 2012.

Плановые сроки окончания работ – сентябрь 2012г.

1.4 Финансирование работ выполняется согласно статьи реконструкция ВЛ-110 кВ «Заволжская-1,2» с заменой провода и опор ПС Центральная» инвестиционной программы 2012г Филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».

2. НАЗНАЧЕНИЕ И ЦЕЛИ СОЗДАНИЯ СИСТЕМЫ

2.1 АИИС КУЭ ПС 110 кВ Центральная Филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» предназначена для осуществления эффективного автоматизированного учета и оперативного контроля потребления электрической энергии и мощности на подстанции, передачи информации в Центр сбора и обработки информации (ЦСОИ) Филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».

2.2 Целью реконструкции системы являются:

- измерение количества передаваемой электрической энергии, позволяющее определить величины учетных показателей, используемых в финансовых расчетах Филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»;
- снижение потерь электрической энергии;
- передача информации об объемах потребляемой электроэнергии и мощности;
- сокращение сроков и удешевление работы по обработке информации.

3. ХАРАКТЕРИСТИКИ ОБЪЕКТА АВТОМАТИЗАЦИИ

3.1. Объектом поставки оборудования является: ПС 110 кВ Центральная Филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».

3.2. Условия эксплуатации оборудования АИИС КУЭ ПС 110 кВ Центральная Филиала ОАО «МРСК Центра»-«Костромаэнерго»:

- от минус 35°C до плюс 50°C – для устройств, устанавливаемых в неотапливаемых помещениях;
- от плюс 10°C до плюс 35°C – для устройств, устанавливаемых в отапливаемых помещениях;
- влажность (не конденсирующаяся): не более 80% при плюс 35°C.

4. ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОТ

4.1. Поставка оборудования АИИС КУЭ осуществляется в соответствии с проектно-сметной документацией №02-10 (Изм.1), выполненной ПКБ ООО «АРКС Энерго», в объемах и сроки установленные данным техническим заданием.

4.2. Место поставки - 156000, г. Кострома ул. Мясницкая д.110б, подстанция.

4.3. Грузополучатель - Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».

5. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОБОРУДОВАНИЮ

5.1. Закупаемое оборудование должно иметь количество и состав согласно Приложению №1.

5.2. Общие требования к поставляемому оборудованию:

5.2.1 К поставке допускается оборудование, отвечающее следующим требованиям:

- для производителей преимущественно положительное заключение МВК, ТУ, или иные документы, подтверждающие соответствие техническим требованиям;

- для импортного оборудования, а так же для отечественного оборудования, выпускаемого для других отраслей и ведомств сертификаты соответствия функциональных и технических показателей оборудования условиям эксплуатации и действующим отраслевым требованиям. Сертификация должна быть проведена в соответствии с «Правилами по сертификации. Система сертификации ГОСТ Р. Правила проведения сертификации электрооборудования. Госстандарт России, Москва, 1999.

5.2.2 Оборудование должно соответствовать требованиям «Правил устройства электроустановок» (ПУЭ) (7-е издание) и требованиям стандартов МЭК и ГОСТ:

- ГОСТ Р 51841-2001 (МЭК 61131-2-92). Программируемые контроллеры. Общие технические требования и методы испытаний;

- ГОСТ Р 52323-2005 (МЭК 62053-22:2003). Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S;

- номинальные значения климатических факторов внешней среды по ГОСТ 15150 «Исполнение для различных климатических районов» и ГОСТ 15543-70 «Изделия электротехнические. Исполнения для различных климатических районов. Общие технические требования в части воздействия климатических факторов внешней среды»;

- счетчики электрической энергии и промконтроллеры, выполняющие функцию УСПД, должны иметь действующие свидетельства о государственной метрологической поверке.

5.2.3 Упаковка, транспортирование, условия и сроки хранения

Упаковка, маркировка, временная антикоррозионная защита, транспортирование, условия и сроки хранения всех устройств, запасных частей и расходных материалов должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях изготовителя изделия и требованиям ГОСТ 687, ГОСТ 14192, ГОСТ 23216 и ГОСТ 15150-69 или соответствующих МЭК. Порядок отгрузки, специальные требования к таре и упаковке должны быть определены в договоре на поставку оборудования. Стоимость транспортных расходов должна входить в стоимость поставляемых оборудования и материалов.

5.2.4 Гарантийные обязательства.

Гарантия на поставляемое оборудование должна распространяться не менее чем на 36 месяцев. Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода оборудования в эксплуатацию. Поставщик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в поставляемом оборудовании, выявленные в период гарантийного срока.

5.2.5 Состав технической и эксплуатационной документации

Поставщик должен предоставить полный комплект технической и эксплуатационной документации на русском языке, предусмотренной производителем оборудования, для монтажа, настройки, обеспечения правильной и безопасной эксплуатации, технического обслуживания поставляемого оборудования.

Предоставляемая Поставщиком техническая и эксплуатационная документация должна включать:

- паспорт;
- комплект электрических схем;
- руководство по эксплуатации.

6. ТРЕБОВАНИЯ К ПОСТАВЩИКУ

6.1 Должен иметь письменное подтверждение от производителя продукции, предоставляющее право поставлять эту продукцию или являться производителем поставляемого оборудования.

7. ПРАВИЛА ПРИЕМКИ ОБОРУДОВАНИЯ

7.1 Все поставляемое оборудование проходит входной контроль, осуществляемый представителями филиала ОАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» при получении оборудования на склад.

7.2 В случае выявления дефектов, в том числе и скрытых, поставщик обязан за свой счет заменить поставленную продукцию в недельный срок.

Приложение №1

Перечень оборудования для АИИС КУЭ ПС 110 кВ Центральное

№ п.п.	Наименование материала (оборудования, программных средств)	Единица измерения	Количество единиц
<u>Оборудование</u>			
1.	Настенный шкаф высотой рабочего пространства 18U ZPAS SW-001-2	шт.	3
2.	Настенный шкаф высотой рабочего пространства 10U ZPAS SW-004-3	шт.	3
3.	Счетчик "Протон-К" ЦМ-02-А-1-234 $U_n=57,7/100В$, $I_n=5А$	шт.	6
4.	Счетчик "Протон-К" ЦМ-05-А-1-234 $U_n=57,7/100В$, $I_n=5А$	шт.	17
5.	Счетчик "Протон-К" ЦМ-05-А-1-234 $U_n=220/380В$, $I_n=5А$	шт.	4
6.	Устройство сбора и передачи данных УСПД "Нейрон" УН-128-12-0	шт.	1
7.	Источник бесперебойного питания ИБП 1000 UPS	шт.	1
8.	Абонентская радиостанция «Нейрон» (в комплекте с блоком питания и антенной)	шт.	1
9.	Блок питания 220/24 В DR45/24	шт.	7
10.	Разветвитель интерфейса RS-485	шт.	49
11.	Двухканальный модуль грозозащиты для RS-485	шт.	3
12.	Коробка испытательная	шт.	49

