

0309-113 18-123-АО

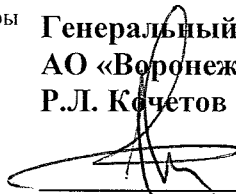
000055

Приложение №1 к приказу № 28-п от 16.04.2012г.

Приложение №1 к извещению о проведении закупочной процедуры

«Утверждаю»:

Генеральный директор
АО «Воронежская горэлектросеть»
Р.Л. Кочетов



«02» 11 201__ г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на поставку установки компенсации реактивной мощности для РП-52
АО «Воронежская горэлектросеть»

«Согласовано»:

Главный инженер
АО «Воронежская горэлектросеть»

 В.Н. Пономарев

«__» _____ 201__ год.

Заместитель генерального директора
по развитию и реализации услуг
АО «Воронежская горэлектросеть»

 Е.А. Скиданов

«__» _____ 201__ год.

Заместитель генерального директора
по правовым вопросам
АО «Воронежская горэлектросеть»

 Д.А. Сапелкин

«__» _____ 201__ год.

1295

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Заказчик: ПТО

Контактные лица: Емельянова А. И., Паневин А. В.

1. Цель приобретения:

Доведение соотношения между потреблением активной и реактивной мощности в сетях 6 кВ АО «Воронежская горэлектросеть» до значений, определенных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 23.06.2015г. №380, в том числе, достижение предельных значений коэффициента реактивной мощности, потребляемой в часы больших суточных нагрузок электрической сети, для потребителей, присоединенных к сетям напряжением больше или равным 6 кВ, $\text{tg}\varphi \leq 0,4$.

Указанное требование обеспечивается изготовлением и поставкой компенсирующего устройства (далее – установка) на базе статических высоковольтных конденсаторов в соответствии с разработанным проектом.

2. Место оказания услуги.

Распределительный пункт №52 (РП-52), принадлежащий АО «Воронежская горэлектросеть», расположенный по адресу: г. Воронеж, ул. Никитинская, 31р.

3. Технические требования к установке.

3.1. Требования к основным техническим параметрам.

3.1.1. Установка должна обеспечивать следующие основные параметры:

Тип конденсаторной установки – автоматическая установка компенсации реактивной мощности с контакторным вводом.

Номинальная мощность:

установка №1 – один блок с нерегулируемой мощностью 100 квар + два блока с регулируемыми ступенями мощностью по 50 квар каждый;

установка №2 – один блок с нерегулируемой мощностью 50 квар + один блок с регулируемой ступенью мощностью 50 квар.

Каждый блок устанавливается на отдельную секцию шин РП.

Номинальное напряжение, кВ – 6,3.

Расположение вводной ячейки – слева, если смотреть на фронтальную панель.

Тип ввода – кабельный снизу через существующий кабельный канал.

Степень автоматизации – автоматическая с регулированием числа включенных ступеней по величине коэффициента реактивной мощности (тангенса φ) на секции шин.

Индикатор «косинуса φ » - требуется установка на фронтальной панели каждого блока.

3.1.2. Установка должна обеспечивать возможность параллельной работы блоков

при отказе одного из питающих фидеров. В конструкции установки должна быть предусмотрена возможность отдельного включения или отключения блоков через суммирующий трансформатор тока.

3.1.3. Установка должна обеспечивать интеграцию в систему АИИС КУЭ АО «Воронежская горэлектросеть» по интерфейсу RS-485.

3.1.4. Степень защиты от попадания влаги и посторонних твердых тел – IP54 по ГОСТ 14254-2015 «Степени защиты, обеспечиваемые оболочками (Код IP)».

3.1.5. Габаритные размеры и масса установки не должны превышать габаритных размеров и массы, определенных проектной документацией ССП.30.18.Р.

3.2. Требования безопасности.

3.2.1. Предприятие-поставщик обязано при проектировании и изготовлении установки соблюдать требования ГОСТ Р 12.1.019-2009 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Электробезопасность. Общие требования и номенклатура видов защиты» и ПУЭ (7 издание).

3.2.2. Установка должна иметь защитную блокировку от несанкционированного доступа к частям и элементам, находящимся под напряжением после отключения от питающей сети.

3.2.3. Установка должна иметь световую индикацию включенного состояния и опасного остаточного напряжения после отключения от сети.

3.2.4. Доступ персонала к токоведущим частям через ограждающие конструкции должен быть обеспечен только при наличии специального приспособления (ключа).

3.3. Требования к монтажу и сервисному обслуживанию.

3.3.1. Предприятие-поставщик должно обеспечить самостоятельную доставку, монтаж и пуско-наладочные работы оборудования, в том числе с пробным пуском.

3.3.2. Предприятие-поставщик должно предоставить на установку эксплуатационную документацию по ГОСТ 2.601-2013 «Единая система конструкторской документации (ЕСКД). Эксплуатационные документы», в том числе:

- технический паспорт;
- руководство по эксплуатации.

3.3.3. Предприятие-поставщик должно обеспечить обучение эксплуатационного персонала АО «Воронежская горэлектросеть» правилам эксплуатации установки, в том числе, правилам безопасного проведения работ по техническому обслуживанию.

3.3.4. Гарантийный срок технического обслуживания установки предприятием-поставщиком должен быть не менее 3-х лет.

3.3.5. Средний срок службы установки должен составлять не менее 20 лет.

3.3.6. Остальные требования к условиям монтажа, ввода в эксплуатацию,

Приложение №1 к приказу № 28- п от 16.04.2012г.

Приложение №1 к извещению о проведении закупочной процедуры

сервисному обслуживанию и обучению персонала Стороны определяют договором.

3.4. Прочие требования.

3.4.1. Требования по передаче АО «Воронежская горэлектросеть» технических и иных документов по завершению и сдаче работ и услуг определяются договором, заключаемым в установленном порядке.

4. Сроки оказания услуги.

Минимальный срок поставки установки – 1 месяц с даты заключения договора;

Минимальный срок ввода в эксплуатацию – 1 месяц с даты поставки установки.

5. Организационные требования.

Условия и сроки оплаты выполненных работ определяются условиями договора между Сторонами.

Начальник ПТО



А.И. Емельянова