

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»

СОГЛАСОВАНО

Директор по ИТ -

Начальник департамента ИТ

ОАО «МРСК Центра»

 А.В. Дудин

« » 2014 г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора по

технической политике - главный инженер

Филиала ОАО «МРСК Центра» -

«Орелэнерго»

 И.В. Колубанов

«23» апреля 2014 г.

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»

Проектно-изыскательские работы по созданию системы
телемеханики ПС Гостомль, Атяевская, Кутафино, Хлебопродуктов,
Путимец, Шепино, Бакланово

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

на 23 листах

Действует с 2014 г.

СОГЛАСОВАНО:


Начальник управления ИТ Филиала

ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»


 А.С. Комиссаров

« » 2014 г.

СОСТАВИЛИ:

Наименование организации, предприятия	Должность исполнителя	Фамилия, имя, отчество	Подпись	Дата
Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»	Ведущий специалист СЗ по ИТТ	Чалый А.В.		

СОГЛАСОВАНО:

Наименование организации, предприятия	Должность исполнителя	Фамилия, имя, отчество	Подпись	Дата
Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»	Главный специалист отдела АСТУ	Посулихин Д.В.		

Оглавление

ТЕРМИНЫ, СОКРАЩЕНИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	4
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	5
1.1 НАИМЕНОВАНИЕ РАБОТ	5
1.2 СОСТАВ РАБОТ	5
1.3.МЕСТО ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ	5
2. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ РАБОТ	5
3. ХАРАКТЕРИСТИКИ ОБЪЕКТОВ АВТОМАТИЗАЦИИ:.....	6
4. ЭТАПЫ, СОСТАВ И СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ.....	6
5. ВИДЫ ИЗМЕРЯЕМОЙ, РЕГИСТРИРУЕМОЙ И ПЕРЕДАВАЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ С ПС	8
6. ОБЪЕМ И НОМЕНКЛАТУРА ИЗМЕРЯЕМОЙ, РЕГИСТРИРУЕМОЙ И ПЕРЕДАВАЕМОЙ ТЕЛЕМЕХАНИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ, ХАРАКТЕРИСТИКИ ПОМЕЩЕНИЙ ОБЪЕКТОВ, ХАРАКТЕРИСТИКИ КАНАЛОВ СВЯЗИ МЕЖДУ ПС И ДП 8	
7. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	9
8. ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТНЫМ РЕШЕНИЯМ.....	9
8.1. ТРЕБОВАНИЯ К КТМ.....	9
8.2. ТРЕБОВАНИЯ К ИП.....	10
8.3.ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К КТМ ПС.....	11
9. ТРЕБОВАНИЯ К ПРИМЕНЯЕМЫМ ТЕХНИЧЕСКИМ РЕШЕНИЯМ	11
9.1. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ТМ ПС	11
9.2. ТРЕБОВАНИЯ К ВРЕМЕННОМУ РЕГЛАМЕНТУ ФУНКЦИЙ	12
9.3 ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКИМ РЕШЕНИЯМ КТМ	12
9.4. ТРЕБОВАНИЯ К УСПД КТМ.....	13
9.5. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ИП	15
10. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ РАБОТ.....	17
11. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ УСЛУГ	17
ПРИЛОЖЕНИЕ №1.....	18
ПРИЛОЖЕНИЕ №2.....	20

ТЕРМИНЫ, СОКРАЩЕНИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Термины, сокращения и определения, используемые в тексте данных Технических Требований, приведены в таблице:

АПТС	Аварийно-предупредительная телесигнализация
АРМ	Автоматизированное рабочее место
АСДУ	Автоматизированная система диспетчерского управления
БСК	Батарея статических конденсаторов
ВЛ	Воздушная линия электропередачи
ДП	Диспетчерский пункт
ДЦ	Диспетчерский центр
ИВК	Информационно-вычислительный комплекс
КП	Контролируемый пункт
КТМ	Комплекс телемеханики
ИП	Измерительный преобразователь
ОИУК	Оперативный информационно-управляющий комплекс
ОС	Операционная система
ППО	Предпроектное обследование
ПС	Подстанция
ПТК	Программно-технический комплекс
ПУЭ	Правила устройства электроустановок
РДУ	Региональное диспетчерское управление
РЗА	Релейная защита и автоматика
РПН	Устройство регулирования переключения напряжения
РЭС	Районные электрические сети
СГЭ	Система гарантированного электропитания
СО	Системный оператор
ТИ	Телеизмерения
ТИИ	Телеизмерения интегральные
ТМ	Телемеханика
ТН	Трансформатор напряжение
ТРП	Технорабочий проект
ТС	Телесигнализация
ТТ	Трансформатор тока
ТУ	Телеуправление
ЦППС	Центральная приёмо-передающая станция (второго поколения)
ЦУС	Центр управления сетями
GPS	Глобальная система позиционирования

1. Общие сведения

1.1 Наименование работ

1.1.1. Проектирование КТМ подстанций Гостомль, Атяевская, Кутафино, Хлебопродуктов, Путимец, Шепино, Бакланово Филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго».

1.1.2. Реквизиты Заказчика:

Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго», филиал ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Орелэнерго».

Адрес: 170006, Москва, Глухарев переулок, д.4/2

ИНН 6901067107/КПП 770801001

Филиал ОАО «МРСК Центра» -«Орелэнерго»

Фактический адрес: 302030, г. Орел, пл. Мира, д. 2,

тел.: (4862) 55-08-39, Факс: (4862) 47-06-76

ИНН: 6901067107, КПП: 575102001

БИК: 042908799

к/с № 30101810900000000799

Калужский филиал ОАО АКБ «РОСБАНК» г. Калуга

р/с № 40702810949610000320

1.1.3. Плановые сроки начала – с момента заключения договора, окончания работ – 12 недель с момента заключения договора.

1.1.4. Финансирование работ выполняется согласно статьи «Повышение надежности в части АСДУ 2014» инвестпрограммы 2014 г. Филиал ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»

1.2 СОСТАВ работ

- Предпроектное обследование объектов.
- Разработка и согласование отчета о ППО.
- Разработка и согласование ТЗ на проектирование модернизации КТМ объектов.
- Разработка ТРП.
- Согласование ТРП.

1.3.Место выполнения работ

1. Орловская область,
2. Орловский РЭС (г. Орел, ул. Высоковольтная, 9)
 - ПС Путимец (Орловская обл., Орловский р-он, п. Путимец);
 - ПС Шепино (Орловская обл., Орловский р-он, с. Становое);
 - ПС Бакланово (Орловская обл., Орловский р-он, д. Бакланово);
3. Кромской РЭС (г. Кромь, пер. Козина, 21)
 - ПС Гостомль (Орловская обл., Кромский р-он, п. Гостомль);
 - ПС Кутафино (Орловская обл., Кромский р-он, д. Кутафино);
 - ПС Хлебопродукты (Орловская обл., Кромский р-он, с. Атяевка);
 - ПС Атяевская (Орловская обл., Кромский р-он, с. Атяевка)

2. Основные цели работ

- 2.1. Приведение в соответствие уровня телемеханизации объектов требованиям отраслевых и нормативных документов.
- 2.2. Выполнение Технических требований Системного оператора по организации передачи телеинформации, с энергообъектов Филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго», необходимой для управления режимами ЕЭС.
- 2.3. Передача технологической информации на все уровни принятия решений (ДП РЭС, ЦУС Филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго».
- 2.4. Выполнение «Согласованных технических мероприятий в рамках реализации мероприятий по переводу ОАО «МРСК Центра» к целевой двухуровневой модели ОТУ».
- 2.5. Выполнение программы Повышения надежности в части АСДУ 2015 года (ПС Гостомль, Атяевская, Кутафино, Хлебопродуктов, Путимец, Шепино, Бакланово)

3. Характеристики объектов автоматизации:

ПС 35/10 кВ Путимец

Номинальные напряжения: 35/10 кВ.

ПС 35/10 кВ Путимец территориально расположена в Орловской обл., Орловский р-он, п. Путимец с умеренно континентальным климатом. Средняя температура июля +19°C, января -10°C.

По способу присоединения к сети является отпаечной подстанцией.

На территории подстанции расположены: ОРУ-35 кВ, ЗРУ – 10 кВ, ОПУ.

К ПС 35/10 кВ Путимец присоединены 2 ВЛ 35 кВ.

Силовые трансформаторы Т-1 (ТМН-6300-35/10) и Т-2 (ТМН-6300-35/10) установлены в ОРУ 35 кВ.

В схеме подстанции: ОРУ-35 кВ – 2 секции шин 35 кВ; ЗРУ-10 кВ – 2 секции шин 10 кВ.

Район по количеству грозových часов в году – 40 часов.

Район по степени загрязненности атмосферы - II степень.

ПС 35/10 кВ Шепино

Номинальные напряжения: 35/10 кВ.

ПС 35/10 кВ Шепино территориально расположена в Орловской обл., Орловский р-он, с. Становое с умеренно континентальным климатом. Средняя температура июля +19°C, января -10°C.

По способу присоединения к сети является транзитной подстанцией.

На территории подстанции расположены: ОРУ-35 кВ, РУ – 10 кВ.

К ПС 35/10 кВ Шепино присоединены 2 ВЛ 35 кВ.

Силовой трансформатор Т-1 (ТМ-2500-35/10) установлен в ОРУ 35 кВ.

В схеме подстанции: ОРУ-35 кВ – 2 секции шин 35 кВ; РУ-10 кВ – 1 секция шин 10 кВ.

Район по количеству грозových часов в году – 40 часов.

Район по степени загрязненности атмосферы - II степень.

ПС 35/10 кВ Бакланово

Номинальные напряжения: 35/10 кВ.

ПС 35/10 кВ Каськово территориально расположена в Орловской обл., Орловский р-он, д. Бакланово с умеренно континентальным климатом. Средняя температура июля +19°C, января -10°C.

По способу присоединения к сети является тупиковой подстанцией.

На территории подстанции расположены: ОРУ-35 кВ, ЗРУ – 10 кВ.

К ПС 35/10 кВ Бакланово присоединены 2 ВЛ 35 кВ.

Силовые трансформаторы Т-1 (ТМ-4000-35/10) и Т-2 (ТМ-1800-35/10) установлены в ОРУ 35 кВ.

В схеме подстанции: ОРУ-35 кВ – 2 секции шин 35 кВ; ЗРУ-10 кВ – 2 секции шин 10 кВ.

Район по количеству грозových часов в году – 40 часов.

Район по степени загрязненности атмосферы - II степень.

ПС 35/10 кВ Атяевская

Номинальные напряжения: 35/10 кВ.

ПС 35/10 кВ Атяевская территориально расположена в Орловской обл., Кромский р-он, с. Атяевка с умеренно континентальным климатом. Средняя температура июля +19°C, января -10°C.

По способу присоединения к сети является тупиковой подстанцией.

На территории подстанции расположены: ОРУ-35 кВ, РУ – 10 кВ.

К ПС 35/10 кВ Атяевская присоединены 2 ВЛ 35 кВ.

Силовые трансформаторы Т-1 (ТМ-1600-35/10) и Т-2 (ТМ-2500-35/10) установлены в ОРУ 35 кВ.

В схеме подстанции: ОРУ-35 кВ – 2 секции шин 35 кВ; РУ-10 кВ – 2 секции шин 10 кВ.

Район по количеству грозových часов в году – 40 часов.

Район по степени загрязненности атмосферы - II степень.

ПС 35/10 кВ Гостомль

Номинальные напряжения: 35/10 кВ.

ПС 35/10 кВ Гостомль территориально расположена в Орловской обл., Кромский р-он, п. Гостомль с умеренно континентальным климатом. Средняя температура июля +19°C, января -10°C.

По способу присоединения к сети является тупиковой подстанцией.

На территории подстанции расположены: ОРУ-35 кВ, РУ – 10 кВ.

К ПС 35/10 кВ Гостомль присоединены 2 ВЛ 35 кВ.

Силовые трансформаторы Т-1 (ТМ-2500-35/10) и Т-2 (ТМ-1600-35/10) установлены в ОРУ 35 кВ.

В схеме подстанции: ОРУ-35 кВ – 2 секции шин 35 кВ; РУ-10 кВ – 2 секции шин 10 кВ.

Район по количеству грозových часов в году – 40 часов.

Район по степени загрязненности атмосферы - II степень.

ПС 35/10 кВ Кутафино

Номинальные напряжения: 35/10 кВ.

ПС 35/10 кВ Кутафино территориально расположена в Орловской обл., Кромский р-он, д. Кутафино с умеренно континентальным климатом. Средняя температура июля +19°C, января -10°C.

По способу присоединения к сети является тупиковой подстанцией.

На территории подстанции расположены: ОРУ-35 кВ, РУ – 10 кВ.

К ПС 35/10 кВ Кутафино присоединены 2 ВЛ 35 кВ.

Силовые трансформаторы Т-1 (ТМ-2500-35/10) и Т-2 (ТМ-1600-35/10) установлены в ОРУ 35 кВ.

В схеме подстанции: ОРУ-35 кВ – 2 секции шин 35 кВ; КРУ-10 кВ – 2 секции шин 10 кВ.

Район по количеству грозových часов в году – 40 часов.

Район по степени загрязненности атмосферы - II степень.

ПС 35/10 кВ Хлебопродукты

Номинальные напряжения: 35/10 кВ.

ПС 35/10 кВ Хлебопродукты территориально расположена в Орловской обл., Кромский р-он, с. Атяевка с умеренно континентальным климатом. Средняя температура июля +19°C, января -10°C.

По способу присоединения к сети является тупиковой подстанцией.

На территории подстанции расположены: ОРУ-35 кВ, РУ – 10 кВ.

К ПС 35/10 кВ Хлебопродукты присоединены 2 ВЛ 35 кВ.

Силовые трансформаторы Т-1 (ТМ-2500-35/10) и Т-2 (ТМ-1600-35/10) установлены в ОРУ 35 кВ.

В схеме подстанции: ОРУ-35 кВ – 2 секции шин 35 кВ; КРУ-10 кВ – 2 секции шин 10 кВ.

Район по количеству грозových часов в году – 40 часов.

Район по степени загрязненности атмосферы - II степень.

4. Этапы, состав и сроки выполнения работ

Этапы, состав и сроки выполнения работ приведены в Приложении 1.

5. Виды измеряемой, регистрируемой и передаваемой информации с ПС

Проектируемый КТМ ПС должен обеспечивать возможность измерения, регистрации и передачи следующих видов информации:

- 5.1. Положение выключателей и отделителей 6 – 35 кВ всех присоединений имеющих необходимые датчики положения коммутационного аппарата (перечень уточняется на этапе «Разработка ТЗ на проектирование КТМ объектов»).
- 5.2. Положение устройств РПН (авто) трансформаторов с обмоткой СН 35 кВ, положения разъединителей и заземляющих ножей (перечень уточняется на этапе «Разработка ТЗ на проектирование КТМ объектов»).
- 5.3. Аварийно-предупредительная телесигнализация (АПТС), содержащая общие предупредительные и аварийные сигналы о возникновении нарушений в работе оборудования и устройств, а также телесигнализацию о: срабатывании устройств РЗА (по каждому устройству РЗА); неисправности устройств РЗА; срабатывании пожарной и охранной сигнализации; сигналы от СГЭ и др.
- 5.4. Нагрузка (токовая, активная и реактивная мощность) всех отходящих от ПС ВЛ и фидеров напряжением 35 кВ и ниже (уровень 35 кВ по каждой фазе).
- 5.5. Нагрузка (токовая, активная и реактивная мощности) всех шиносоединительных, секционных, обходных, мостовых выключателей напряжением 35 кВ и ниже (уровень 35 кВ по каждой фазе).
- 5.6. Нагрузка (токовая, активная и реактивная мощности) сторон высокого, среднего и низкого напряжения всех трансформаторов (автотрансформаторов), присоединенных к шинам напряжением 35 кВ и ниже (уровень 35 кВ по каждой фазе).
- 5.7. Нагрузка (токовая, реактивная мощность) по всем устройствам компенсации реактивной мощности.
- 5.8. Величины напряжений (по каждой фазе и среднее линейное значение по 3-м фазам) по всем присоединениям 35 кВ и ниже, включая собственные нужды ПС.
- 5.9. Сигналы телеуправления коммутационными аппаратами, БСК, РПН и др. (перечень уточняется на этапе «Разработка ТЗ на проектирование КТМ объектов»).
- 5.10. Измерения температуры окружающей среды.

6. Объем и номенклатура измеряемой, регистрируемой и передаваемой телемеханической информации, характеристики помещений объектов, характеристики каналов связи между ПС и ДП

Объем передаваемой информации по проектируемым подстанциям, характеристики помещений и оборудования объектов, характеристики каналов связи между ПС и ДП приведены в обязательном Приложении 2 к данным Техническим Требованиям (уточняются на этапе «Разработка ТЗ на проектирование КТМ объектов»).

7. Требования к проектной документации

- 7.1. Вся проектная документация должна поставляться, как на бумажных носителях (3 экземпляра), так и в электронном виде на CD. Текстовая и графическая информация должна быть представлена в формате Microsoft Office 2003/2007, MS Visio 2003/2007, AutoCAD. Кроме того, на CD должны быть представлены копии всех документов в формате Adobe Acrobat Reader (.pdf).
- 7.2. Сметную документацию по объекту разработать в нормативной базе 2001 года в ТЕР (или ФЕР с пересчетом для области, где будут выполняться работы); локальные сметы разработать в базовых ценах; сводный сметный расчет в текущих ценах (4 кв. 2014 года).
- 7.3. Документы должны быть разработаны на основании следующих стандартов и нормативных документов:
 - 7.3.1 ГОСТ 34.201-89. Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем.
 - 7.3.2 ГОСТ 34.601-90. Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания.
 - 7.3.3 ГОСТ 34.602-89. Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Техническое задание на создание автоматизированной системы.
 - 7.3.4 ГОСТ 34.603-92. Информационная технология. Виды испытаний автоматизированных систем.
 - 7.3.5 РД 50-34.698-90. Информационная технология. Комплекс стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Требования к содержанию документов.
 - 7.3.6 ГОСТ 24.208 - 80. Документация на АСУ, требования к содержанию документов стадии "Ввод в эксплуатацию".
 - 7.3.7 ГОСТ 2.105-95. ЕСКД. Общие требования к текстовым документам.
 - 7.3.8 ГОСТ 2.106-96. ЕСКД. Текстовые документы.
 - 7.3.9 ГОСТ 2.601-95. ЕСКД. Эксплуатационные документы.
 - 7.3.10 ГОСТ 2.111-68. ЕСКД. Нормоконтроль.
 - 7.3.11 ГОСТ 21.002-81. Система проектной документации для строительства. Нормоконтроль проектно-сметной документации.
 - 7.3.12 ГОСТ Р 51318.11-99 (СИСПР 11-97) Совместимость технических средств электромагнитная. Радиопомехи промышленные от промышленных, научных, медицинских и бытовых (ПНМ) высокочастотных установок. Нормы и методы испытаний.
 - 7.3.13 РД 34-20-501-03. Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ.
 - 7.3.14 ПУЭ «Правила устройства электроустановок. Изд.7. с дополнениями и изменениями».
 - 7.3.15 Целевая модель прохождения команд и организации каналов связи и передачи телеметрической информации между диспетчерскими центрами и ЦУС сетевых организаций, подстанциями.
 - 7.3.16 Исходные данные, представленные Заказчиком.
- 7.4. Допустимые отклонения проектируемых технических решений - согласовываются с Заказчиком на этапе «Разработка ТЗ на проектирование КТМ объектов».

8. Требования к проектным решениям

8.1. Требования к КТМ

- 8.1.1 Комплекс телемеханики (КТМ) должен соответствовать требованиям стандарта ГОСТ26.205-88 «Комплексы и устройства телемеханики. Общие технические условия».
- 8.1.2 КТМ должен соответствовать требованиям серии стандартов ГОСТ Р 51179-98 и ГОСТ Р МЭК 60870 «Устройства и системы телемеханики», по степени достоверности передачи информации соответствие категории 1 по ГОСТ26.205-88.
- 8.1.3 КТМ должен иметь декларацию о соответствии, выданную органом по сертификации продукции аккредитованным Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии.
- 8.1.4 КТМ и средства измерения (в том числе и измерительной системы в целом) должны применяться утвержденного типа с действующими свидетельствами о поверке и рекомендуется использовать оборудование, аттестованное ОАО «ФСК ЕЭС», согласно распоряжению ОАО «ФСК ЕЭС» от 23.03.2011 № 205р «О применении аттестованного оборудования».
- 8.1.5 Комплекс телемеханики (КТМ) должен обеспечивать передачу по каналам связи радиальной конфигурации пункт-пункт по ГОСТ Р МЭК 870-1-1-93.
- 8.1.6 КТМ должен обеспечивать использование коммуникационных протоколов в соответствии с обобщающими стандартами ГОСТ Р МЭК 60870-5-101 и ГОСТ Р МЭК 60870-5-104, протокол передачи телеинформации на верхний уровень должен соответствовать:
- ГОСТ Р МЭК 60870-5-101-2001(со скоростью не менее 9,6 Кбит/сек для цифровых каналов связи, 600 – 1200 бит/сек для аналоговых каналов связи);
 - ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004 (со скоростью не менее 64 Кбит/сек).
- 8.1.7 Типы интерфейсов основного и резервного каналов связи с верхними уровнями АСДТУ филиала определить, по каждому КТМ, на стадии разработки рабочих проектов и согласовать с Заказчиком.
- 8.1.8 УСПД и коммуникационная ЭВМ ИВК КП должны работать в среде встраиваемых операционных систем (Windows XP Embedded, Windows CE, Linux, QNX или другой).
- 8.1.9 Проектом предусмотреть:
- на каждом объекте (ПС) необходимое количество портов RS-485 в КТМ для подключения устройств РЗА;
 - подключение внешнего, по отношению к КТМ, приемника сигналов точного времени (GPS/ГЛОНАСС).

8.2. Требования к ИП

- 8.2.1 Измерения режимных параметров сети (телеизмерения – ТИ) на подстанциях должны производиться измерительными преобразователями (ИП), имеющими нормируемые относительные погрешности измерений и цифровые интерфейсы ввода/вывода информации.
- 8.2.2 Обмен данными между ИП и вышестоящими уровнями должен осуществляться с использованием специализированных открытых протоколов, предназначенных для построения систем реального времени.
- 8.2.3 ИП должен обеспечивать измерения следующих параметров сети с периодом обновления данных не более 0.5 с:
- фазное напряжение по каждой фазе и среднее линейное напряжение;
 - частоту, активную и реактивную мощности;
 - ток по каждой фазе и среднее значение линейного тока;
 - угол между током и напряжением по каждой фазе.

- 8.2.4 Для обеспечения надежности по напряжению 110 кВ должны устанавливаться отдельно цифровые измерительные преобразователи для системы учета электроэнергии и отдельно для оперативного контроля измеряемых параметров системы АСДУ. Оба измерительных преобразователя должны быть подключены и интегрированы в ТМ ПС.
- 8.2.5 Для напряжения 35 кВ и ниже предусмотреть совместное использование ИП по отдельным цифровым интерфейсам (RS-485, CAN и/или др.) для систем АИИС КУЭ и АСДУ.
- 8.2.6 Количество и типы ИП согласовать с Заказчиком на стадии «Разработка ТЗ на проектирование КТМ объектов».

8.3. Дополнительные требования к КТМ ПС

- 8.3.1 На ПС Гостомль, Атяевская, Кутафино, Хлебопродуктов, Путимец, Шепино, Бакланово предусмотреть размещение оборудования ТМ на ОПУ или же ЯТС.
- 8.3.2 Заведение контрольных кабелей от устройств РЗА к оборудованию телемеханики должно осуществляться через шкафы промежуточных клеммников. Для сигналов ТУ использовать клеммы с видимым разрывом. Тип, количество и размещение шкафов определить проектом и согласовать с Заказчиком.

9. Требования к применяемым техническим решениям

- 1 Применяемые технические решения должны отвечать требованиям технической политики ОАО «МРСК Центра» в области информационных технологий.
- 2 Технические решения должны быть надежными и современными.
- 3 Технические решения должны обеспечивать защиту инвестиций на длительный период времени и не терять актуальность в течение 3-5 лет.
- 4 Все используемые средства измерений должны быть внесены в Государственный реестр средств измерений, иметь действующее свидетельство о поверке.

9.1. Общие требования к ТМ ПС

- 9.1.1. ТМ ПС должна представлять консолидацию вторичных измерительных преобразователей, устройств управления, УСПД, сетевого коммуникационного оборудования, источников бесперебойного питания на основе ЭПУ, а также системного и прикладного программного обеспечения в едином комплексе для целей реализации АСДТУ.
- 9.1.2. Проектируемые системы ТМ ПС должны поддерживать круглосуточный непрерывный режим функционирования.
- 9.1.3. Должен обеспечиваться постоянный мониторинг работы оборудования телемеханики подстанции с выводом результатов (норма, отказ, авария) на рабочее место персонала филиала ОАО «МРСК Центра»-«Орелэнерго», эксплуатирующего оборудование телемеханики.
- 9.1.4. Допускается проведение профилактических работ по поддержанию ТМ ПС в рабочем состоянии.
- 9.1.5. Для соблюдения информационной безопасности программное обеспечение КТМ ПС должно осуществлять:
 - надёжную защиту от несанкционированных проникновений;
 - целостность данных КТМ ПС;
 - запись и хранение истории изменений данных;
 - безопасность данных профиля пользователя;
 - контроль паролей;
 - контроль входа в систему.

- 9.1.6. Входные и выходные сигнальные цепи, а так же цепи интерфейсов, устройств ТМ ПС должны иметь защиту от перенапряжения. Значение защитного ограничения напряжения 16...24В, значение сопротивлению постоянного тока менее 6 Ом, максимально допустимое значение импульса тока 8х20мксек.-10кА, 10х700мксек.-500А, время реакции на перенапряжение менее 5 наносекунд.
- 9.1.7. Напряжение питающей сети на вводе системы бесперебойного питания ТМ ПС 160 – 280 В, частота – 50 Гц +/- 5 Гц;
- 9.1.8. Система бесперебойного электропитания должна при пропадании напряжения обеспечить гарантированное электропитание средств ТМ ПС не менее 2-х часов. Переключение КТМ с основного на резервное электропитание и наоборот не должно повлечь за собой сбой в работе устройств КТМ.
- 9.1.9. Должна быть обеспечена возможность автоматического включения КМ ПС в работу с запуском операционной системы и требуемых приложений после восстановления электропитания подстанции.
- 9.1.10. Климатическое исполнение устройств ТМ ПС определяется проектом.
- 9.1.11. Информационная емкость ТМ ПС определяется проектом и должна составлять не менее 120 % фактического объема телеинформации.
- 9.1.12. Среднее время наработки на отказ не менее 50000 часов, срок службы не менее 12 лет.

9.2. Требования к временному регламенту функций

- 9.2.1. Определение изменения состояния телесигнализации (ТС) объектов должно обеспечиваться с быстродействием не хуже 0,1 с.
- 9.2.2. Данные телеизмерений (ТИ) и телесигнализации (ТС) должны содержать метки системного времени.
- 9.2.3. Привязка ТС к меткам времени должна обеспечиваться с дискретностью не хуже 1 мс на уровне устройства ввода информации (модуля ТС).
- 9.2.4. Общее время передачи информации об изменении состояния ТС и отклонении ТИ за пределы уставок на диспетчерский пункт (ДП) должно быть менее 5 с.
- 9.2.5. Время исполнения команды ТУ, от момента ее выдачи до завершения исполнения, не должно превышать 10 с; в случае пропадания канала связи, для исключения ложного срабатывания устройств после восстановления связи, посланная ранее команда ТУ должна автоматически удаляться из буферов памяти.
- 9.2.6. Точность синхронизации встроенного источника времени КТМ с системным временем ОИУК верхнего уровня, при синхронизации по вычислительной сети, должна быть не хуже ± 20 мс.
- 9.2.7. Должна обеспечивать возможность синхронизации встроенного источника времени КТМ от внешнего источника времени UTC (SU) с точностью не хуже ± 1 мс.

9.3 Требования к техническим решениям КТМ

- 9.3.2. КТМ должен представлять собой программно-технический комплекс, состоящий из сервера(ов) и/или центральной приемо-передающей станции (ЦППС) и/или контроллеров, модулей ТУ и ТС, ИП и т.д., объединенных в единую структуру средствами промышленной локальной сети на основе шинных интерфейсов Ethernet, CAN, RS-485, оптических и/или других интерфейсов.
- 9.3.3. Обмен данными между составными элементами КТМ КП должен осуществляться с использованием специализированных открытых протоколов, предназначенных для построения систем реального времени.
- 9.3.4. Для диагностики составных элементов КТМ и КТМ в целом должен использоваться удаленный доступ по сети с ДП, конфигурирование системы должно выполняться как локально, так и удаленно с ДП.
- 9.3.5. Интеграция КТМ с внешними устройствами должна обеспечиваться по шинам CAN, RS-485, Ethernet, RS-232 и другим (уточняется на этапе «Разработка ТЗ на проектирование КТМ объектов»).

- 9.3.6. Модули должны быть выполнены в закрытом корпусе, предусматривающем установку на стандартную DIN-рейку.
- 9.3.7. КТМ должны поставляться в виде шкафа с требуемым количеством модулей ввода-вывода дискретных и аналоговых сигналов и интерфейсных модулей.
- 9.3.8. КТМ должен компоноваться аппаратными средствами обеспечивающими измерение параметров окружающей среды.
- 9.3.9. При необходимости модули ввода/вывода должны устанавливаться непосредственно возле источника сигналов на расстоянии до 1200 м от УСПД КТМ.
- 9.3.10. Модули ТС должны обеспечивать возможность выбора напряжения коммутации датчиков ТС (=24В, =220В) в соответствии с рекомендациями по защите от электромагнитных помех. Тип датчика ТС – сухой контакт.
- 9.3.11. КТМ должен обеспечивать возможность буферизации ТС при пропадании канала связи (или недостаточной скорости в нем) и передачу запомненной информации на верхний уровень при восстановлении канала связи.
- 9.3.12. В случае одновременного появления сигналов ТС и ТИ, сигнал ТС должен иметь приоритет в прохождении.
- 9.3.13. КТМ должен обеспечивать синхронизацию встроенного в него источника времени с СОЕВ верхнего уровня.
- 9.3.14. Входные каналы ТС, ТИ и выходные каналы ТУ соответствующих модулей должны иметь гальваническую изоляцию от других цепей и корпуса модуля.
- 9.3.15. Перечень групп контактов каналов ТУ КТМ для команд «ВКЛЮЧИТЬ»/«ОТКЛЮЧИТЬ» уточняется на этапе «Разработка ТЗ на проектирование КТМ объектов»
- 9.3.16. Вероятность появления ошибки телеинформации должна соответствовать первой категории систем телемеханики ГОСТ 26.205-88.
- 9.3.17. КТМ должен обеспечивать протоколирование (регистрацию) изменений состояний ТС, ТУ с сохранением данных в энергонезависимой памяти не менее 5-ти суток.

9.4. Требования к УСПД КТМ

- 9.4.1. Конструктивно УСПД КТМ должно являться серийно выпускаемым устройством, на момент выполнения ПИР, с необходимым набором внешних интерфейсов для подключения вторичных измерительных преобразователей, устройств управления, сетевого коммуникационного оборудования, устройств РЗА и собственных модулей ТИ, ТС, ТУ.
- 9.4.2. Должно обеспечивать удаленное и локальное конфигурирование.
- 9.4.3. В УСПД КТМ рекомендуется использовать следующие интерфейсы:
 - Ethernet (не менее 2-х) – для обмена по протоколу, соответствующему МЭК 60870-5-104;
 - RS-485 - для подключения периферийных модулей ввода/вывода и внешних интеллектуальных микропроцессорных устройств (не менее 2-х портов RS-485 для подключения устройств РЗА);
 - RS-232 - для подключения ПК, ИБП и других устройств, работающих по протоколу МЭК 870-5-101 или других открытых протоколов (по согласованию с Заказчиком);
 - оптические или другие интерфейсы (по согласованию с Заказчиком).
 Необходимый перечень интерфейсов должен быть сформирован на этапе разработки техно-рабочего проекта и согласован с Заказчиком.
- 9.4.4. УСПД должно быть реализовано на основе контроллера промышленного исполнения, содержащего в своем составе:
 - вычислительные средства;
 - оперативную память;
 - энергонезависимую память программ и данных;

- энергонезависимые часы и календарь с автоматическими функциями учета високосного года и перехода на летнее и зимнее время;
- внешнюю консоль управления (VGA, M, KB, USB и др.);
- аппаратные средства для организации каналов обмена данными с ПТК верхнего уровня;
- шину расширения, обеспечивающую установку интерфейсных плат для организации информационного взаимодействия с ИП, модулями ТИ, ТС, ТУ по интерфейсам RS-485, CAN и др.;
- интерфейсы для подключения внешнего инженерного пульта, ноутбука и т.д.
- аппаратные средства для подключения GPS – приемника точного времени;
- аппаратную реализацию сторожевого таймера (Watch Dog);

9.4.5. УСПД должно обеспечивать задание уставок по фазным токам и напряжениям и контролировать заданные уставки, при выходе сигнала за пределы которых должен выдаваться сигнал в линию связи.

9.4.6. УСПД) должно соответствовать следующим рекомендованным техническим характеристикам представленным в таблице 1. Выбор типа КТМ согласовать с заказчиком на этапе проектирования:

Таблица 1.

Наименование и общие требования к оборудованию, параметру	Тип, величина, количество
<u>Общие технические характеристики УСПД:</u>	
• Конструкция:	
УСПД должно быть реализовано как функционально завершенное устройство, выполненное в корпусе, предназначенном для установки на стандартных панелях или в специализированных шкафах, исполнение не ниже	IP51
конструкция	Модульная, расширяемая
системная шина: PC104, PC104+ и др., двоичных разрядов	не менее 16
выходная часть интерфейсов каналов передачи данных (КПД) должна иметь гальваническую изоляцию от общей шины УСПД с напряжением пробоя, не менее, В	1500
• Электропитание УСПД:	
вторичный источник питания (встроенный, мощностью не более 40 Вт)	$U_{ВХ}=24В$; $U_{ВЫХ}=5В$
первичный источник питания (внешний или встроенный, мощностью не более 50Вт)	$U_{ВХ}=220В$ 50Гц, $U_{ВЫХ} = 24В$
резервное питание (от аккумулятора или от сети I категории, через внешний источник питания 220 В→24 В)	от аккумулятора 24В, от сети I катег. 220В
<u>Вычислительные средства УСПД :</u>	
Модуль одноплатной микро-ЭВМ (либо идентичный)	
процессор со встроенным арифметическим сопроцессором, охлаждение – конвекционное, двоичных разрядов	не менее 16
оперативное запоминающее устройство (ОЗУ) с объемом памяти, не менее, Мбайт	64

интерфейсы для подключения запоминающих устройств	IDE, и/или SATA, Compact Flash и др.
интерфейсы для подключения внешних устройств	RS-232, CAN, USB, Ethernet и/или др.
Накопители твердотельные (НТ):	
НТ для установки системного и прикладного ПО, не менее, Мбайт	64
НТ для накопления и хранения баз данных с объемом памяти, не менее, Мбайт	64
Интерфейсы для организации КПД между УСПД (ЦППС) и ПТК ПУ:	
интерфейс типа Ethernet IEEE 802.3х, IEEE 802.11х, сетевой протокол TCP/IP (основной КПД)	2
скорость передачи данных по каналу Ethernet, не менее, Мбит/с	1
интерфейс типа RS-232 для подключения внешних устройств: GSM-модема, модема V.90/56K (резервные КПД)	2
скорость передачи данных по резервным КПД, не менее, бит/с	9600
<u>Характеристики интерфейсов консолей управления, внешних устройств:</u>	
Интерфейсы для подключения консоли настройки и приемо-сдаточных испытаний УСПД:	
интерфейс типа RS-232 (консольный)	1
интерфейсы для подключения клавиатуры и «мыши»	2
Интерфейсы для подключения консоли эксплуатационного персонала:	
интерфейс типа USB (для подключения клавиатуры и НТ)	1
Встроенные часы реального времени (таймер) УСПД:	
Регистрируемые параметры:	
календарь	год, месяц, день
часы	час, мин., сек.
уход текущего времени в таймере УСПД от истинного значения при нормальной температуре, не более, с/сутки (с/мес.)	±5 (±30)
ход часов реального времени при отключении питания, не менее, ч	10000
Время считывания информации с одного УСПД, не более, с	1,0

9.5. Технические требования к ИП

- 9.5.1. ИП должен быть внесен в Государственный реестр средств измерений РФ и иметь Сертификат соответствия требованиям безопасности и электромагнитной совместимости.
- 9.5.2. ИП должен иметь интерфейс RS-485 для передачи данных в АИИСКУЭ и комбинацию интерфейсов, от 1-го до 3-х, из набора RS-485, CAN, Ethernet для передачи информации в систему телемеханики ПС.
- 9.5.3. ИП должен иметь энергонезависимую память для хранения данных и часы реального времени. ИП должен питаться от измерительной цепи напряжения и иметь возможность подключения внешнего резервного питания для считывания данных при отсутствии сигналов в измерительной цепи.

9.5.4. ИП должны функционировать в условиях подстанции с высоким уровнем электромагнитных полей.

9.5.5. ИП должны обеспечивать возможность визуального контроля измеряемых величин дежурным персоналом ПС по месту установки преобразователя без необходимости подключения дополнительных устройств (измерительных приборов).

9.5.6. Погрешность канала телеизмерений должна определяться по РД 34.11.321-96, РД-34.11.114-98. В пояснительной записке представить: расчет по одному из каналов измерений, исходные данные и полученные в результате расчета в виде таблиц в Разделе Метрологическое обеспечение.

9.5.7. Рекомендованные требования к основным техническим характеристикам ИП (в базовой конфигурации) представлены в таблице 2. Выбор типа ИП согласовать с заказчиком на этапе проектирования:

Таблица 2.

Требования к техническим характеристикам ИП	
Номинальное фазное напряжение, В	57,7/100 127/220 220/380
Номинальный (максимальный) фазный ток, А	1 (1,5) 5 (7,5)
Номинальная частота входного сигнала, Гц	50
Максимальный рабочий температурный диапазон, °С	–30 ... +55
Класс точности при измерении активной энергии в 2-х направлениях по ГОСТ Р 52323-2005 и ГОСТ Р 52322-2005	0,2S; 0,5S; 1
Класс точности при измерении реактивной энергии по 4-м квадрантам по ГОСТ Р 52425-2005	1; 2
Порог чувствительности для класса точности, % от $I_{ном}$: 0,2S, 0,5S 1 2	 0,1 0,2 0,3
Период обновления всех измерений (цикличность), не более, с	0,5
Время реакции на превышение уставки, не более, с	1,0
Основная погрешность хода часов реального времени, не более, с/сутки	0,5
Время хранения данных в энергонезависимой памяти при отсутствии питания, не менее, лет	10
Ход часов реального времени при отсутствии питания, не менее, ч	10000

Средняя наработка на отказ, не менее, ч	45000
Средний срок службы, не менее, лет	8
Межповерочный интервал, не менее, лет	2

10. Порядок сдачи и приемки работ

При сдаче выполненных работ Подрядчик передает Заказчику согласованный и утвержденный комплект документации согласно предъявляемым данными Техническими Требованиями, после чего оформляется акт выполненных работ. Обнаруженные при приемке работ замечания Подрядчик устраняет за свой счет и в сроки, установленные Заказчиком.

11. Общие требования к предоставлению услуг

Участвующие в закупке услуг должны иметь свидетельства на допуски к данным видам работ, выданные саморегулируемой организацией, зарегистрированной уполномоченным государственным органом в установленном законодательством РФ порядке, квалифицированный персонал, технологическую оснастку и опыт работы не менее 2 лет. Подрядчик обязан оказать качественную услугу по проектированию. Если в течение 1 года с момента приемки комплекта проектно – сметной документации в ней выявлены существенные недочёты, то Подрядчик устраняет данные ошибки за свой счет и в сроки, установленные Заказчиком.

Этапы, состав и сроки выполнения работ

Наименование объектов Филиала ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»:

- объект №1 – ПС Путимец;
- объект №2 – ПС Шепино;
- объект №3 – ПС Бакланово;
- объект №4 – ПС Гостомль;
- объект №5 – ПС Атяевская;
- объект №6 – ПС Кутафино;
- объект №7 – ПС Хлебопродукты.

№ п/п	Наименование этапов	Сроки выполнения
1.	Проведение предпроектного обследования объектов	2 дня
2.	Согласование с Заказчиком технических решений (отчет по ППО)	1 неделя
3.	Разработка ТЗ на проектирование КТМ объектов	2дня
4.	Согласование и утверждение ТЗ на проектирование КТМ объектов	1 неделя
5.	<p>Разработка технорабочего проекта (ТРП), содержащего в обязательном порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ пояснительную записку, содержащую в себе, в том числе программу обеспечения надежности и расчет надежности; ✓ техническое обоснование предлагаемого оборудования и технических решений, которое должно содержать сравнительный анализ технических характеристик аналогичного оборудования и принятых технических решений . При выборе оборудования учитывать эксплуатационные характеристики (ТЭО). ✓ планы размещения оборудования и измерительных преобразователей, кабельных трасс; ✓ схемы однолинейные принципиальные подстанций с нанесенными на них точками подключения измерительных преобразователей; ✓ схемы подключения измерительных преобразователей к ТТ и ТН, коэффициенты трансформации ТТ и ТН, направления перетоков мощности, соответствующие подключению преобразователей; ✓ таблицы соединений и подключений (кроссовые журналы); ✓ схемы организации каналов телемеханики; 	8 недель

	✓ спецификации оборудования и материалов; ✓ локальные сметы на оборудование, локальные сметы на монтажные работы, локальные сметы на пусконаладочные работы, сводные сметные расчеты по каждому объекту	
6.	Согласование и утверждение ТРП, включая проектно-сметную документацию, в Филиале ОАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»	1 неделя
7.	Выпуск рабочей документации	1 день

Объем и номенклатура измеряемой, регистрируемой и передаваемой КТМ ПС информации

(уточняется на этапе проектирования)

Таблица 1

Объект	Количество							ТИ режимов технологического оборудования (давление, температура и т.п.)	ТС общестанционные
	Присоединений для измерения режимных параметров сети (ИП)	ТС выключателей	ТС разъединит елей	ТС замыкателей на «землю»	АПТС	ТУ			
ПС Путимец 35/10 кВ в т.ч.:								1	5
- присоединения (35 кВ)	2	2	6	5	28	4			
- присоединения (10 кВ)	29	27	27	28	108	27			
- присоединения (0,4 кВ)	2	3	3	-	21	-			
Итого:	33	32	36	33	157	31		1	5
ПС Шепино 35/10 кВ в т.ч.:			-					1	5
- присоединения (35 кВ)	1	1	6	11	28	1			
- присоединения (10 кВ)	7	6	27	13	24	6			
- присоединения (0,4 кВ)	1	1	3	5	21	-			
Итого:	9	8	36	29	73	7		1	5
ПС Бакланово 35/10 кВ в т.ч.:								1	5
- присоединения (35 кВ)	3	3	6	13	28	3			
- присоединения (10 кВ)	13	11	27	24	44	11			
- присоединения (0,4 кВ)	2	2	3	-	21	-			
Итого:	18	16	36	37	93	14		1	5
ПС Гостомль 35/10 кВ в т.ч.:								1	5
- присоединения (35 кВ)	3	3	6	13	35	3			
- присоединения (10 кВ)	16	14	27	20	56	14			
- присоединения (0,4 кВ)	2	3	3	-	21	-			
Итого:	21	20	36	33	112	17		1	5
ПС Кутафино 35/10 кВ в т.ч.:								1	5
- присоединения (35 кВ)	3	3	6	13	28	3			

Характеристика помещений и оборудования энергообъектов

Таблица 2

Объект	Характеристика помещений и оборудования подстанций для КТМ						
	Наличие помещений для установки оборудования ТМ (имеется/не имеется)	Диапазон температур в помещении установки оборудования ТМ	Необходимость установки контейнера с микроклиматом (требуется/не требуется)	Необходимость установки системы видеонаблюдения и видеорекамера (не требуется/требуется-количество)	Количество точек обогрева приводов и ИП (не требуется-количество)	Количество линий управления дежурным освещением (не требуется-количество)	Наличие и количество АРМ дежурного на Подстанциях (не требуется/требуется-количество)
ПС Путимец 35/10 кВ	Не имеется	+5 - +40 град С	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	Не требуется
ПС Шепино 35/10 кВ	Не имеется	+5 - +40 град С	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	Не требуется
ПС Бакланово 35/10 кВ	Не имеется	+5 - +40 град С	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	Не требуется
ПС Гостомль 35/10 кВ	Не имеется	+5 - +40 град С	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	Не требуется
ПС Кутафино 35/10 кВ	Не имеется	+5 - +40 град С	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	Не требуется
ПС Хлебопродукты 35/10 кВ	Не имеется	+5 - +40 град С	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	Не требуется
ПС Атяевская 35/10 кВ	Не имеется	+5 - +40 град С	не требуется	не требуется	не требуется	не требуется	Не требуется

Характеристика каналов связи энергообъектов

(информационно)

Таблица 3

Объект	Типы каналов связи до РДУ/ЦУС/ПО/РЭС (наличие – Орел, необходимость реализации - ОрелОрел)				
	ВОЛС (осн/рез)	БПШД (осн/рез)	Проводной (осн/рез)	Радиомодем (рез)	ВЧ по ЛЭП (рез)
ПС Путимец 35/10 кВ	ЦУС(осн/рез)** РЭС(осн/рез)**				
ПС Шепино 35/10 кВ	ЦУС(осн/рез)** РЭС(осн/рез)**				
ПС Бакланово 35/10 кВ	ЦУС(осн/рез)** РЭС(осн/рез)**				
ПС Гостомль 35/10 кВ	ЦУС(осн/рез)** РЭС(осн/рез)**				
ПС Кутафино 35/10 кВ	ЦУС(осн/рез)** РЭС(осн/рез)**				
ПС Хлебопродукты 35/10 кВ	ЦУС(осн/рез)** РЭС(осн/рез)**				
ПС Атяевская 35/10 кВ	ЦУС(осн/рез)** РЭС(осн/рез)**				