



ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

« Курортэнерго »

197706, Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, ул. Коммунаров, 16
тел./факс (812) 437-17-57 E-mail: kenergo@kenergo.spb.ru
ИНН 7827007301; ОКОНХ 11170,90212,80200; ОКПО 03282720

Приложение к доп. соглашению № 1

от 05 марта 2013 г.

к договору № РМ 855/362-К2-10

от 16 11 2010 г.

Технические условия

№ 69-ПР от 05.03.13

Заявитель: СНП «Северная жемчужина»

Объект: объект

Адрес объекта: Ленинградская обл., Всеволожский р-н., в районе п. Белоостров

Присоединяемая мощность: 1 этап (на период строительства) -1000 кВА/ 890 кВт
2 этап - 4775 кВА/4250 кВт, в т.ч. сущ.1000 кВА/ 890 кВт (по 1 этапу)

Уровень напряжения: 10 кВ

Источник питания ЗАО «Курортэнерго»: РУ-10 кВ новая БРТП

Источник питания смежной сетевой организации: ПС-127, 2 новых фидера

Точка присоединения к сетям ЗАО «Курортэнерго»: РУ 10 кВ новая БРТП

Категория надежности электроприемника: третья

Со стороны сетевой организации:

1. Взамен ТП-503 спроектировать и построить новую БРТП. РУ-10 кВ новой БРТП укомплектовать высоковольтными ячейками с вакуумными выключателями типа ВВ/TEL и микропроцессорными устройствами защиты типа БМРЗ.
2. Проложить 2КЛ-10 кВ кабелем расчетного сечения из сшитого полиэтилена от резервных ячеек РУ-10 кВ ПС 127 110/35/10 до проектируемой БРТП (2850 м).
3. Выполнить организацию узлов учета потребления электроэнергии в соответствии с требованиями глав 7.1, 1.5 ПУЭ и нормами проектирования в РУ-10кВ проектируемой РТП с использованием счетчиков серии СЕ 303. Предусмотреть возможность передачи данных с приборов по GSM-модему в центр сбора данных и интеграцию в АИИС КУЭ ЗАО «Курортэнерго». Технические решения и спецификацию оборудования узлов учета согласовать с проектной организацией-разработчиком АИИС КУЭ ЗАО «Курортэнерго».
4. Предусмотреть установку шкафа учета для размещения АИИС КУЭ и GSM-модема.
5. Установка шкафов с аппаратурой телемеханизации для передачи сигналов о несанкционированном проникновении и положении коммутационных аппаратов РУ-10 кВ, вводного и секционного автоматических выключателей РУ-0,4 кВ с интеграцией в существующую систему телемеханизации ЗАО «Курортэнерго». Назначение и количество сигналов согласовать с сетевой организацией.
6. Произвести осмотр электроустановки с участием представителей органа федерального государственного энергетического надзора (Северо-Западного управления Ростехнадзора) с оформлением Акта осмотра (обследования) и разрешения на допуск к эксплуатации объектов заявителя.

7. Со стороны Заявителя:

1, 2 этапы

1. В центрах нагрузок объекта спроектировать и построить необходимое количество новых БКТП.
2. В новых БКТП предусмотреть трансформаторы 10/0,4 кВ расчетной мощности, соединение обмоток $\Delta/Y-0$.
3. РУ-0,4 кВ:
 - 3.1. на вводах 0,4 кВ предусмотреть блоки «разъединитель-автоматический выключатель» с тепловыми и независимыми расцепителями и трансформаторами тока. Калибруемое значение расцепителей автоматических выключателей выставить в соответствии с величиной разрешенной мощности.
 - 3.2. На вводном автоматическом выключателе установить электромагнитный привод и световую сигнализацию положения коммутационных аппаратов на светодиодных лампах.
 - 3.3. на отходящих линиях 0,4 кВ установить автоматические выключатели и трансформаторы тока.
 - 3.4. предусмотреть установку на секциях шин электроизмерительных приборов для контроля напряжения (фазных и линейных величин) и тока (каждой фазной величины).
4. Требования к организации узла учета электрической энергии:
 - 4.1. Организацию учета потреблений электроэнергии выполнить в соответствии с требованиями: глав 7.1, 1.5 ПУЭ и Нормами проектирования; п. 25(1) п.п. (в) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации № 861;

- разделом (X) «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442.
- 4.2. Средства измерений, применяемые в системах учета, должны входить в перечень средств измерений, внесенных в государственный реестр.
 - 4.3. Предусмотреть установку счетчиков электроэнергии на вводах РУ-0,4 кВ БКТП с наличием встроенного реле управления нагрузкой порога максимальной мощности. Реле управления счетчика должно быть отрегулировано в соответствии с величиной присоединяемой мощности.
 - 4.5. Схемы узла учета и контроля величины максимальной мощности, тип и модификацию используемого оборудования согласовать с сетевой организацией.
 - 4.6 установка шкафа с аппаратурой телемеханизации для передачи сигналов о несанкционированном проникновении и положении коммутационных аппаратов РУ-10 кВ с интеграцией в существующую систему телемеханизации ЗАО «Курортэнерго». Назначение и количество сигналов согласовать с сетевой организацией.
 5. Подключение объекта выполнить от РУ-10 кВ новой БРТП КЛ(ВЛ) 10 кВ расчетного сечения. Метод прокладки, тип и сечение определить в проекте.
 6. Определить проектом места установки новых БКТП.
 7. Предусмотреть проектом установку устройств компенсации реактивной мощности.
 8. Подключение нагрузки объекта выполнить от РУ-0,4 кВ новых БКТП. Метод прокладки, тип и сечение определить в проекте.
 9. Граница балансовой принадлежности устанавливается в точке присоединения объекта к электрической сети сетевой организации.
 10. Произвести осмотр электроустановки с участием представителей органа федерального государственного энергетического надзора (Северо-Западного управления Ростехнадзора) с оформлением Акта осмотра (обследования) и разрешения на допуск к эксплуатации объектов заявителя.

Сетевая организация

Ахмедов Р.Ф./



Заявитель

А.В. Кузнецов

