



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. согл. № 1

от 18 июля 2011 г.

к договору № ТП 5/41-11

от 18 февраля 2011 г.

Технические условия
№ 317-ТП от 18.07.11

Заявитель: Дачное некоммерческое партнерство «Солнечное»

Объект: Коттеджная застройка

Адрес объекта: Ленинградская обл., Всеволожский район, СПК «Пригородный», урочище Заболотье, уч.2 Сул.

Присоединяемая мощность: 445,68кВА/434,11 кВт

Уровень напряжения: 10 кВ

Источник питания ЗАО «Курортэнерго»: РУ-10 кВ ТП-503

Источник питания смежной сетевой организации: ПС-127, Ф.09

Точка присоединения к сетям ЗАО «Курортэнерго»: оп. 51 ВЛ-10 кВ ТП-503 - ТП-534

(присоединение опосредованное через ВЛ-10 кВ потребителя СНТ «Белоостров»)

Категория надежности электроприемника: третья

Со стороны сетевой организации:

1. Выполнить замену КЛ-10 кВ кабеля АСБ 3х70мм² (l≈200 метров) на кабель АСБ 3х120мм² на участке КЛ-10 кВ ТП540-ТП503.
2. Выполнить замену провода ВЛ-10 кВ А50 (l≈240 метров) на СИП 3(1х120мм²) по существующим опорам на участке ВЛ-10 кВ ТП503-ТП511 от ТП503 до опоры №5 отпайка на ТП.
3. Тип, сечение, модификацию и характеристики оборудования по п.п. 1.- 2. определить в проекте. Проверить расчетом возможность использования существующих опор.
4. На все работы по внешним сетям выполнить проект и согласовать его в установленном законодательством порядке.
5. На все работы по внешним сетям выполнить проект и согласовать его в установленном законодательством порядке. Получить разрешение в Северо-Западном управлении Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию объектов реконструкции.
6. Проведение организационно-технических мероприятий по технологическому присоединению дополнительной мощности к сетям смежной сетевой организации.

Со стороны Заявителя:

1. В районе центра нагрузки ДНП «Солнечное» спроектировать и построить новую БКТП (КТПН).
В новой БКТП (КТПН) предусмотреть:
 - 1.1. Трансформатор 630кВА 10/0,4 кВ, соединение обмоток Δ/У-0.
РУНН-0, 4кВ:
на вводе 0,4 кВ установить блок «разъединитель-автоматический выключатель» с тепловым и независимым расцепителем и трансформаторами тока. Калибруемое значение расцепителя автоматического выключателя выставить в соответствии с величиной разрешенной мощности.
 2. Определить проектом место подключения новой БКТП (КТПН) от ВЛ-10 кВ ТП-543 — ТП-544 потребителя СНТ «Белоостров».
 3. В месте подключения установить опору типа СВ-110 кВ и смонтировать на ней РЛНД-1-10-200 У1.
От РЛНД-1-10-200 У1 до новой БКТП (КТПН) смонтировать ВЛ, КЛ 10 кВ. Метод прокладки, тип, сечение определить в проекте.
 4. В месте подключения ВЛ-10 кВ СНТ «Белоостров» (оп. 51– ВЛ 503-511) к сети ЗАО «Курортэнерго» установить опору типа СВ-110 кВ и смонтировать на ней автоматический пункт секционирования - вакуумный реклоузер РВА/TEL-10-12,5/630 УХЛ 1, а так же шкаф управления коммутационным модулем и оборудованием для интеграции в системы телемеханики ЗАО «Курортэнерго».
 5. Выполнить чистку трассы ВЛ-10 кВ СНТ «Белоостров» от оп. 51 до ТП-544.
 6. Выполнить проверку на опорах ВЛ 10 кВ устройств заземления от оп. 51 до ТП-544 с предоставлением в ЗАО «Курортэнерго» протоколов измерений сопротивления растекания контуров заземления.
 7. В проекте определить расчетом возможность увеличения нагрузки по существующей ВЛ-10 кВ на участке от оп. 51 до ТП-544.
 8. Организацию учета потребления электроэнергии выполнить в соответствии с требованиями глав 7.1, 1.5 ПУЭ и Нормами проектирования. Предусмотреть установку электронного счетчика электроэнергии с возможностью передачи данных через порт RS485. Реле управления счетчика должно быть отрегулировано в соответствии с

величиной присоединяемой мощности. Рекомендуется использование счетчика электроэнергии серии СЕ 301 с подключением к GSM/GPRS-модему для передачи данных в центр сбора данных и интеграцию в существующую систему АИИС КУЭ ЗАО «Курортэнерго». Технические решения и спецификацию оборудования узлов учета согласовать с проектной организацией-разработчиком АИИС КУЭ ЗАО «Курортэнерго». Схемы узла учета и контроля величины максимальной мощности, тип и модификацию используемого оборудования согласовать с сетевой организацией.

9. На все работы по внешним сетям выполнить проект и согласовать его в установленном законодательством порядке.
10. Получить разрешение в Северо-Западном управлении Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию объектов нового строительства (реконструкции).
11. Граница балансовой принадлежности устанавливается в точке присоединения объекта к электрическим сетям.
12. Получить разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки в Северо-Западном управлении Ростехнадзора для подключения объекта опосредованно через потребителя СНТ «Белоостров» к сетям ЗАО «Курортэнерго».

Срок действия технических условий 2 года.

Сетевая организация

Заявитель

/С.М. Гращенко/

И.В. Давыдов

