

Для подключения жилого дома в с.т.«Восход», проезд 9, сад 2 необходимо на границе участка в с.т.«Восход», проезд 9, сад 2 установить новый ВУЩ, который подключить подземной кабельной линией от свободной группы ближайшего РЩ.

Новый ВУЩ оборудовать защитно-коммутационным аппаратом и прибором учета электроэнергии.

Подключение энергопринимающих устройств жилого дома в с.т.«Восход», проезд 9, сад 2 выполнить от нового ВУЩ, расположенного на границе участка в с.т.«Восход», проезд 9, сад 2.

2.2 Требования к системе релейной защиты и автоматики (включая противоаварийную и режимную).

Защиту новых высоковольтных кабельных линий электроснабжения новой ТП выполнить через вакуумный выключатель ячейки №2 РУ 6кВ ТП 180.

Защиту трансформаторов новой ТП выполнить через предохранители ячейки трансформатора РУ 6кВ новой ТП.

Защиту оборудования РУ 0,4кВ новой ТП выполнить через вводный защитно-коммутационный аппарат РУ 0,4кВ новой ТП.

Защиту кабелей электроснабжения РЩ выполнить через защитно-коммутационные аппараты соответствующих фидеров РУ 0,4кВ новой ТП.

Защиту кабеля электроснабжения нового ВУЩ, расположенного на границе участка в с.т.«Восход», проезд 9, сад 2, выполнить через защитно-коммутационный аппарат используемой для подключения свободной группы используемого для подключения РЩ.

Защиту кабеля электроснабжения распределительного щита жилого дома в с.т.«Восход», проезд 9, сад 2 выполнить через защитно-коммутационный аппарат нового ВУЩ, расположенного на границе участка в с.т.«Восход», проезд 9, сад 2.

2.3 Мероприятия по организации учёта электрической энергии.

Выполнить корректировку узлов учета электроэнергии в ячейках №2 и №19 РУ 6кВ ТП 180 с учетом новой нагрузки.

В соответствии с требованиями ПУЭ гл.1.5 и Правил учёта электроэнергии №1182 от 24.10.1996г. место установки расчётных приборов определить в новых ВУЩ. В качестве расчётных приборов применить счётчики учёта электроэнергии класса точности не ниже 2,0. Рекомендуемый тип счётчика – электронный.

2.4 Требования к проектированию электрической сети Сетевой организации.

На схему электроснабжения выполнить проект. В проекте:

1. Произвести выбор места расположения и состава оборудования новой ТП.
2. Выбрать места врезок, трассу, марку и сечение высоковольтных кабелей электроснабжения РУ 6кВ новой ТП.
3. Определить места расположения, тип, количество и состав оборудования новых РЩ.
4. Определить место расположения и состав оборудования нового ВУЩ.
5. Выбрать трассы, марки и сечения низковольтных кабелей распределительной сети 0,4кВ новой ТП.
6. Выполнить принципиальные схемы подключения счётчика и измерительных приборов в РУ 0,4кВ новой ТП.

7. Выполнить проверочный расчет высоковольтных кабельных линий сети 6кВ ячеек №10 и №35 ЗРУ 6кВ ГПП «Заречная» и ячеек №2 и №19 РУ 6кВ ТП 180 с учетом подключения новой ТП.
8. Выполнить проверочный расчёт уставок РЗиА в ячейках №10 и №35 ЗРУ 6кВ ГПП «Заречная» и в ячейках №2, №6, №13 и №19 РУ 6кВ ТП 180 с учетом подключения новой ТП.
9. Выполнить проверочный расчёт узлов учета электроэнергии в ячейках №10 и №35 ГПП «Заречная» и в ячейках №2, №6, №13 и №19 ТП 180 с учетом подключения новой ТП.
10. Выполнить расчёт ёмкостных токов новых кабелей 6кВ.
11. Выполнить расчёт потери напряжения в новых высоковольтных кабелях электроснабжения РУ 6кВ новой ТП.
12. Выполнить расчёт потери напряжения в кабельных линиях низковольтной распределительной сети РУ 0,4кВ новой ТП.
13. Выполнить проект на организацию выделенной линии связи или канала мобильной связи по GPRS от новой ТП до диспетчерского пункта ОАО «СЭСК».
14. Выполнить охранную сигнализацию помещений новой ТП.
15. Произвести расчёт токов короткого замыкания.

При проектировании обеспечить выполнение требований действующих руководящих и нормативно-технических документов (ГК, ПУЭ, ПТЭ, ППБ, ПОТРМ, НТП и др.).

Проект согласовать с ОАО «СЭСК».

Раздел 3. Перечень мероприятий по технологическому присоединению, выполняемых заявителем

3.1. Мероприятия по строительству новых объектов для организации схемы приёма мощности.

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств жилого дома в с.т.«Восход», проезд 9, сад 2 выполнить подземной кабельной линией от нового ВУЩ, расположенного на границе участка в с.т.«Восход», проезд 9, сад 2.

Подключение потребителей жилого дома в с.т.«Восход», проезд 9, сад 2 выполнить через распределительный щит жилого дома в с.т.«Восход», проезд 9, сад 2.

3.2. Требования к системе релейной защиты и автоматики.

Защиту потребителей жилого дома в с.т.«Восход», проезд 9, сад 2 выполнить через защитно-коммутационные аппараты распределительного щита жилого дома в с.т.«Восход», проезд 9, сад 2.

Нагрузку распределить равномерно по трём фазам.

3.3. Мероприятия по организации учёта электрической энергии.

Место установки расчётного прибора определено в новом ВУЩ, расположенном на границе участка жилого дома в с.т.«Восход», проезд 9, сад 2.

3.4. Требования к проектированию электрической сети.

В соответствии с п.3 статьи 48 Градостроительного кодекса РФ осуществление подготовки проектной документации не требуется. Заявитель по собственной

инициативе вправе обеспечить подготовку в границах его земельного участка проектной документации на электроснабжение жилого дома в с.т.«Восход», проезд 9, сад 2 в соответствии с действующими Нормами и Правилами.

На устанавливаемое электрооборудование (материалы) должны иметься сертификаты, иные документы, подтверждающие его соответствие нормативно-технической документации и требованиям изготовителя.

3.5. Требования по организации проведения осмотра и допуска в эксплуатацию электроустановки заявителя.

После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченному представителю ОАО «Саровская Электросетевая Компания» для осмотра в соответствии с порядком утверждённым на предприятии согласно Регламенту технологического присоединения энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям, размещенному на сайте ОАО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ» по адресу http://www.obespechenie-vniief.ru/en_sesk.html.

Раздел 4. Срок действия технических условий

4.1. Срок действия данных технических условий – пять лет с даты утверждения.

Ранее выданные ТУ №201/1667 от 15.05.2013г. аннулировать.

По истечении срока действия технических условий и их невыполнении, реконструкции электроустановок или изменении условий заявки владелец объекта обязан получить новые технические условия. При этом требования электросетевой организации в отношении обустройства внешнего электроснабжения/присоединения могут быть иными. Технические условия не накладывают обязательства на электросетевую организацию продлить их действие, если нет на то оснований (бездействие Заявителя).

4.2. Технические условия являются неотъемлемой частью договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «СЭСК».

Директор ОАО «СЭСК»

В.А.Румянцев

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель генерального директора
по вопросам развития энергокомплекса –
главный инженер
ОАО «Обеспечение РФЯЦ-ВНИИЭФ»

А.Ф.Беляев