

6368
03.3.04

Приложение № 1
к договору об осуществлении
технологического присоединения
к электрическим сетям

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора –
директора филиала «Нижевоэнерго»
ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

№ 521038852

от « » 201 г.

 / **В.А.Горев /**
« » 201 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала «Нижевоэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
(вновь вводимая мощность)

№21/25-32 – 263

от 20 г.

Заявитель: Фонд «Специальные проекты Фонда Защиты прав граждан – участников долевого строительства»

Основание – заявка от 02.07.2019г. №988, письма от 09.07.2019г. №ННЭ/10903 и от 18.07.2019г. №ННЭ/11468

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ объекта заявителя
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: 1-я очередь строительства жилого комплекса по адресу: Нижегородская обл., Богородский район, земельный участок примыкающий к п. Новинки
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя – 4800 кВт.
4. Категория электроприемников по надежности электроснабжения: 1 категория – 872 кВт, 2 категория – 3928 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2021г.
7. Точки присоединения к электрической сети:

По 1-му этапу

Для дома №9 (по генплану)

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-10/0,4 кВ (ТП-5) (ф.1002 ПС «Буревестник») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 165,64 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-10/0,4 кВ (ТП-5) (ф.1025 ПС «Митино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 165,64 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 165,64 кВт

Для дома №11 (по генплану)

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-10/0,4 кВ (ТП-5) (ф.1002 ПС «Буревестник») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 165,64 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-10/0,4 кВ (ТП-5) (ф.1025 ПС «Митино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 165,64 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 165,64 кВт

Для дома №12 (по генплану)

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-10/0,4 кВ (ТП-5) (ф.1002 ПС «Буревестник») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 165,64 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-10/0,4 кВ (ТП-5) (ф.1025 ПС «Митино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 165,64 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 165,64 кВт

Для дома №13 (по генплану)

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-10/0,4 кВ (ТП-5) (ф.1002 ПС «Буревестник») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 165,64 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-10/0,4 кВ (ТП-5) (ф.1025 ПС «Митино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 165,64 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 165,64 кВт

Итого по первому этапу: мощность энергопринимающих устройств составляет 160 кВт по 1-й категории надежности электроснабжения, 502,56 кВт по 2-й категории надежности электроснабжения

По 2-му этапу

Для дома №8 (по генплану)

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-4) (1 СШ нового РП-6 кВ, ф.614 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 165,64 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-4) (2 СШ нового РП-6 кВ, ф.615 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 165,64 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 165,64 кВт

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-2) (2 СШ нового РП-6 кВ, ф.615 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 165,64 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 165,64 кВт

Итого по второму этапу: мощность энергопринимающих устройств составляет 440 кВт по 1-й категории надежности электроснабжения, 1382,04 кВт по 2-й категории надежности электроснабжения

По 3-му этапу

По первой очереди

Для дома №1 (по генплану)

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-6) (1 СШ нового РП-6 кВ, ф.614 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 202 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-6) (2 СШ нового РП-6 кВ, ф.615 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 202 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 202 кВт

Для дома №2 (по генплану)

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-6) (1 СШ нового РП-6 кВ, ф.614 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 202 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-6) (2 СШ нового РП-6 кВ, ф.615 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 202 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 202 кВт

Для дома №3 (по генплану)

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-6) (1 СШ нового РП-6 кВ, ф.614 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 202 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-6) (2 СШ нового РП-6 кВ, ф.615 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 202 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 202 кВт

Для дома №4 (по генплану)

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-6) (1 СШ нового РП-6 кВ, ф.614 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 202 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-6) (2 СШ нового РП-6 кВ, ф.615 ПС «Ольгино») с

максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 202 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 202 кВт

Для дома №5 (по генплану)

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-6) (1 СШ нового РП-6 кВ, ф.614 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 202 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-6) (2 СШ нового РП-6 кВ, ф.615 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 202 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 202 кВт

Для дома №6 (по генплану)

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-6) (1 СШ нового РП-6 кВ, ф.614 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 202 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-6) (2 СШ нового РП-6 кВ, ф.615 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 202 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 202 кВт

Для дома №7 (по генплану)

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-10/0,4 кВ (ТП-5) (ф.1002 ПС «Буревестник») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 202 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-10/0,4 кВ (ТП-5) (ф.1025 ПС «Митино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 202 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 202 кВт

Для дома №23 (по генплану)

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-2) (1 СШ нового РП-6 кВ, ф.614 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 202 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-2) (2 СШ нового РП-6 кВ, ф.615 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 202 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 202 кВт

Для дома №30 (по генплану)

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-1) (1 СШ нового РП-6 кВ, ф.614 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 233,2 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-1) (2 СШ нового РП-6 кВ, ф.615 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 233,2 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 233,2 кВт

Для дома №31 (по генплану)

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-1) (1 СШ нового РП-6 кВ, ф.614 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 233,2 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-1) (2 СШ нового РП-6 кВ, ф.615 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 233,2 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 233,2 кВт

Щитов управления освещением

- контактные соединения наконечников концевых кабельных муфт проектируемых КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новых ТП-6/0,4 кВ (ТП-1, ТП-2, ТП-3, ТП-4, ТП-5) (1 СШ нового РП-6 кВ, ф.614 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 233 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечников концевых кабельных муфт проектируемых КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новых ТП-6/0,4 кВ (ТП-1, ТП-2, ТП-3, ТП-4, ТП-5) (2 СШ нового РП-6 кВ, ф.615 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 233 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 233 кВт

Итого по третьему этапу: мощность энергопринимающих устройств составляет 264 кВт по 1-й категории надежности электроснабжения, 2051,4 кВт по 2-й категории надежности электроснабжения.

Для домов №9,11,12,13 (по генплану)

- контактные соединения наконечников концевых кабельных муфт проектируемых КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-5) (1 СШ нового РП-6 кВ, ф.614 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 165,64 кВт на каждый дом (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечников концевых кабельных муфт проектируемых КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-5) (2 СШ нового РП-6 кВ, ф.615 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 165,64 кВт на каждый дом);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 165,64 кВт на каждый дом. Переключение домов № 9,11,12,13 на новый РП-6 кВ подключенный от ПС «Ольгино» (данная мощность учтена по 1-му этапу).

Для дома №7 (по генплану) по второй очереди

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 1 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-5) (1 СШ нового РП-6 кВ, ф.614 ПС «Ольгино») с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 202 кВт (в аварийном режиме 0 кВт);

- контактные соединения наконечника концевой кабельной муфты проектируемой КЛ 0,4 кВ от 2 СШ РУ 0,4 кВ новой ТП-6/0,4 кВ (ТП-5) (2 СШ нового РП-6 кВ, ф.615 ПС «Ольгино») с

максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 0 кВт (в аварийном режиме 202 кВт);

Деление по точкам является условным и не должно превышать 202 кВт

8. Основной источник питания:

По 1-му этапу:

ТП-5 (ф.1002 ПС «Буревестник»);

По 2-му этапу:

ТП-2, ТП-3, ТП-4 (новый РП-6 кВ ф.614 ПС «Ольгино»);

По 3-му этапу:

По первой очереди:

ТП-1, ТП-2, ТП-6 (новый РП-6 кВ ф.614 ПС «Ольгино»)

ТП-5 (ф.1002 ПС «Буревестник»)

По второй очереди:

ТП-1, ТП-2, ТП-5, ТП-6 (новый РП-6 кВ ф.614 ПС «Ольгино»)

9. Резервный источник питания:

По 1-му этапу:

ТП-5 (ф.1025 ПС «Митино»);

По 2-му этапу:

ТП-2, ТП-3, ТП-4 (новый РП-6 кВ ф.615 ПС «Ольгино»);

По 3-му этапу:

По первой очереди:

ТП-1, ТП-2, ТП-6 (новый РП-6 кВ ф.615 ПС «Ольгино»)

ТП-5 (ф.1025 ПС «Митино»);

По второй очереди:

ТП-1, ТП-2, ТП-5, ТП-6 (новый РП-6 кВ ф.615 ПС «Ольгино»)

10. Обязательства Сетевой организации:

По 1-му этапу:

10.1 Запроектировать и выполнить реконструкцию ВЛ 1002 от РУ 10 кВ ПС 110 кВ «Буревестник» и ВЛ 1025 от РУ 10 кВ ПС 110 кВ «Митино» в части монтажа ответвительной арматуры (объем реконструкции уточнить при проектировании).

10.2 Запроектировать и проложить ЛЭП 10 кВ от точки врезки в ВЛ 1002 от РУ 10 кВ ПС 110 кВ «Буревестник» до границы участка заявителя:

- кабельная линия, в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 70 мм², протяженностью 0,370 км.

- воздушная линия с установкой железобетонных опор, изолированным алюминиевым проводом, сечением 50 мм² протяженностью 0,030 км.

10.3. Запроектировать и установить линейный разъединитель в точке врезки в ВЛ 1002 от РУ 10 кВ ПС 110 кВ «Буревестник» в соответствии с мощностью по 1-му этапу.

10.4. Запроектировать и проложить ЛЭП 10 кВ от точки врезки в ВЛ 1025 от РУ 10 кВ ПС 110 кВ «Митино» до границы участка заявителя:

- кабельная линия, в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 70 мм^2 , протяженностью $0,370 \text{ км}$.

- воздушная линия с установкой железобетонных опор, изолированным алюминиевым проводом, сечением 50 мм^2 протяженностью $0,030 \text{ км}$.

10.5. Запроектировать и установить линейный разъединитель в точке врезки ВЛ 1025 от РУ 10 кВ ПС 110 кВ «Митино» в соответствии с мощностью по 1-му этапу.

10.6. Строительство двухтрансформаторной БКТП 10/0,4 кВ (ТП-5) с установкой силовых трансформаторов мощностью 1000 кВА каждый. Тип и схему электроснабжения уточнить при проектировании.

10.7. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-5 до границы участка, на котором будет расположен дом №9 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью $0,100 \text{ км}$ каждая.

10.8. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-5 до границы участка, на котором будет расположен дом №12 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью $0,140 \text{ км}$ каждая.

10.9. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-5 до границы участка, на котором будет расположен дом №11 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью $0,180 \text{ км}$ каждая.

10.10. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-5 до границы участка, на котором будет расположен дом №13 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью $0,260 \text{ км}$ каждая.

По 2-му этапу:

10.11 Запроектировать и выполнить реконструкцию ячеек ф.614 и ф.615 ПС «Ольгино» в части наладки, для организации присоединения нагрузки заявителя. Тип, состав оборудования и объем работ уточнить при проектировании.

10.12 Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 6 кВ от ячеек ф.614 и ф.615 ПС «Ольгино» до нового РП-6 кВ:

- кабельная линия, в траншее, одножильным кабелем с пластмассовой изоляцией, сечением 500 мм^2 , протяженностью $2,4 \text{ км}$ каждая.

- кабельная линия, методом ГНБ, одножильным кабелем с пластмассовой изоляцией, сечением 500 мм^2 , протяженностью $1,5 \text{ км}$ каждая.

10.13. Запроектировать и построить новый РП-6 кВ. Тип, состав оборудования и объем работ уточнить при проектировании.

10.14. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 6 кВ от нового РП-6 кВ до ТП-2 в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью $0,530 \text{ км}$ каждая.

10.15. Строительство двухтрансформаторной КТП 6/0,4 кВ (ТП-2) с установкой силовых трансформаторов мощностью 630 кВА каждый. Тип и схему электроснабжения уточнить при проектировании.

10.16. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 6 кВ от ТП-2 до ТП-3 в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью $0,270 \text{ км}$ каждая.

10.17. Строительство двухтрансформаторной БКТП 6/0,4 кВ (ТП-3) с установкой силовых трансформаторов мощностью 1000 кВА каждый. Тип и схему электроснабжения уточнить при проектировании.

10.18. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 6 кВ от ТП-3 до ТП-4 в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью 0,340 км каждая.

10.19. Строительство двухтрансформаторной БКТП 6/0,4 кВ (ТП-4) с установкой силовых трансформаторов мощностью 1000 кВА каждый. Тип и схему электроснабжения уточнить при проектировании.

10.20. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-4 до границы участка, на котором будет расположен дом №8 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью 0,360 км каждая.

10.21 Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-4 до границы участка, на котором будет расположен дом №10 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью 0,21 км каждая.

10.22 Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-4 до границы участка, на котором будет расположен дом №14 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью 0,180 км каждая.

10.23. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-4 до границы участка, на котором будет расположен дом №15 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью 0,190 км каждая.

10.24. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-4 до границы участка, на котором будет расположен дом №16 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью 0,280 км каждая.

10.25. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-3 до границы участка, на котором будет расположен дом №17 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью 0,140 км каждая.

10.26. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-3 до границы участка, на котором будет расположен дом №18 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью 0,080 км каждая.

10.27. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-3 до границы участка, на котором будет расположен дом №19 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью 0,170 км каждая.

10.28. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-3 до границы участка, на котором будет расположен дом №20 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью 0,150 км каждая.

10.29. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-3 до границы участка, на котором будет расположен дом №21 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью 0,270 км каждая.

10.30. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-2 до границы участка, на котором будет расположен дом №22 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью 0,130 км каждая.

По 3-му этапу:

По первой очереди

10.31 Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 6 кВ от ТП-4 до ТП-5 в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью 0,220 км каждая.

10.32 Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 6 кВ от ТП-5 до ТП-6 в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью 0,280 км каждая.

10.33. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 6 кВ от ТП-6 до нового РП-6 кВ в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью 0,520 км каждая.

10.34. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 6 кВ от нового РП-6 кВ до ТП-1 в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 150 мм^2 , протяженностью 0,040 км каждая.

10.35. Строительство двухтрансформаторной БКТП 6/0,4 кВ (ТП-6) с установкой силовых трансформаторов мощностью 1000 кВА каждый. Тип и схему электроснабжения уточнить при проектировании.

10.36. Строительство двухтрансформаторной КТП 6/0,4 кВ (ТП-1) с установкой силовых трансформаторов мощностью 630 кВА каждый. Тип и схему электроснабжения уточнить при проектировании.

10.37. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-6 до границы участка, на котором будет расположен дом №1 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 240 мм^2 , протяженностью 0,280 км каждая.

10.38. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-6 до границы участка, на котором будет расположен дом №2 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 240 мм^2 , протяженностью 0,300 км каждая.

10.39. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-6 до границы участка, на котором будет расположен дом №3 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 240 мм^2 , протяженностью 0,210 км каждая.

10.40. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-6 до границы участка, на котором будет расположен дом №4 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 240 мм^2 , протяженностью 0,180 км каждая.

10.41. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-6 до границы участка, на котором будет расположен дом №5 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 240 мм^2 , протяженностью 0,380 км каждая.

10.42. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-6 до границы участка, на котором будет расположен дом №6 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 240 мм^2 , протяженностью 0,350 км каждая.

10.43. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-5 до границы участка, на котором будет расположен дом №7 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 240 мм^2 , протяженностью 0,230 км каждая.

10.44. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-2 до границы участка, на котором будет расположен дом №23 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 240 мм^2 , протяженностью 0,060 км каждая.

10.45. Запроектировать и проложить 4 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-1 до границы участка, на котором будет расположен дом №30 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 120 мм^2 , протяженностью 0,090 км каждая.

10.46. Запроектировать и проложить 4 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-1 до границы участка, на котором будет расположен дом №31 (по генплану), в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 120 мм^2 , протяженностью 0,070 км каждая.

10.47. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-1 до границы участка, на котором будет расположен щит управления освещением, в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 120 мм^2 , протяженностью 0,040 км каждая.

10.48. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-2 до границы участка, на котором будет расположен щит управления освещением, в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 120 мм^2 , протяженностью 0,040 км каждая.

10.49. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-3 до границы участка, на котором будет расположен щит управления освещением, в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 120 мм², протяженностью 0,040 км каждая.

10.50. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-4 до границы участка, на котором будет расположен щит управления освещением, в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 120 мм², протяженностью 0,040 км каждая.

10.51. Запроектировать и проложить 2 ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-5 до границы участка, на котором будет расположен щит управления освещением, в траншее, многожильным кабелем с бумажной изоляцией, сечением 120 мм², протяженностью 0,040 км каждая.

По второй очереди

10.52. Запроектировать и выполнить реконструкцию ТП-5 в части замены силовых трансформаторов с 1000 кВА 10/0,4 кВ на 1000 кВА 6/0,4 кВ и перевести нагрузку на КЛ 6 кВ построенные согласно п.10.31 настоящих ТУ Тип, состав оборудования и объем работ уточнить при проектировании. Выполнить демонтаж присоединения ВЛ 10 кВ от ВЛ 1002 ПС «Буревестник» и ВЛ 1025 ПС «Митино», выполненного для 1-го этапа. Объем работ уточнить при проектировании.

11 Заявитель осуществляет:

11.1. Разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной. Государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке.

По 1-му этапу:

11.2. Электроснабжение объекта выполнить от ЛЭП 0,4 кВ строящихся согласно п.10.7 – 10.10 настоящих ТУ. Тип, протяженность и сечение ЛЭП определить проектом.

11.3. Монтаж ВРУ-0,4 кВ на вводе объекта выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ. ВРУ-0,4 кВ должно иметь повторное заземление и вводной автомат, обеспечивающий требуемое время автоматического отключения питания.

11.4. Для расчетного учета электроэнергии установить на границе балансовой принадлежности счетчики электрической энергии классом точности 1,0 и выше и соответствующие нагрузке трансформаторы тока в каждой точке присоединения.

По 2-му этапу:

11.5. Электроснабжение объекта выполнить от ЛЭП 0,4 кВ строящихся согласно п.10.20 – 10.30 настоящих ТУ. Тип, протяженность и сечение ЛЭП определить проектом.

11.6. Монтаж ВРУ-0,4 кВ на вводе объекта выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ. ВРУ-0,4 кВ должно иметь повторное заземление и вводной автомат, обеспечивающий требуемое время автоматического отключения питания.

11.7. Для расчетного учета электроэнергии установить на границе балансовой принадлежности счетчики электрической энергии классом точности 1,0 и выше и соответствующие нагрузке трансформаторы тока в каждой точке присоединения.

По 3-му этапу:

11.8. Электроснабжение объекта выполнить от ЛЭП 0,4 кВ строящихся согласно п.10.38 – 10.51 настоящих ТУ. Тип, протяженность и сечение ЛЭП определить проектом.

11.9. Монтаж ВРУ-0,4 кВ на вводе объекта выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ. ВРУ-0,4 кВ должно иметь повторное заземление и вводной автомат, обеспечивающий требуемое время автоматического отключения питания.

11.10. Для расчетного учета электроэнергии установить на границе балансовой принадлежности счетчики электрической энергии классом точности 1,0 и выше и соответствующие нагрузке трансформаторы тока в каждой точке присоединения.

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

11.12. Степень компенсации реактивной мощности для обеспечения $\text{tg } \varphi$ не более 0,35 и необходимость установки регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности, их количество, параметры и точки установки определить проектом и реализовать проектные решения.

11.13. Проектом определить и в случае необходимости выполнить комплекс технических мероприятий, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности с Сетевой организацией от нормативных (вследствие подключения электроустановок Заявителя), соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013, во всех нормальных, а также ремонтных/послеаварийных режимах работы прилегающих сетей.

11.14. Обеспечить участие представителей филиала ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Нижновэнерго» ПО «Кстовские электрические сети» в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов.

11.15. Получить от филиала ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - «Нижновэнерго» акт о выполнении технических условий.

Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства.

11.16. Мероприятия по реализации технических условий исполнить в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства Заявителя.

12. Срок действия технических условий – три года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения.