



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"НОВГОРОДСКИЕ ОБЛАСТНЫЕ КОММУНАЛЬНЫЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"
ЧУДОВСКИЙ ФИЛИАЛ**

174210 г. Чудово
Новгородская обл., ул. Губина, д. 7

Расчетный счет № 40702810543000101362
в Новгородском ОСБ № 8629

тел. (81665) 44-512; 45-601; 54-892; факс (81665) 44-512; e-mail: chnokes@nok.es.natm.ru

Приложение № 1

к договору технологического присоединения № 00058-ч

" 14 " июня 2011г.

№ 61

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

Сетевая организация: ОАО «Новгородоблкоммунэлектро»

Заявитель: Белокурова Елена Александровна.
Новгородская область, г. Чудово, ул. Большевиков, д. 19, кв. 11.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства жилого дома, в том числе временного строения на период строительства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: строительство жилого дома по адресу: Новгородская область, г. Чудово, ул. Ольховая, д. 9
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 8 кВт
В том числе поэтапное распределение мощности: 8 кВт
4. Категория надежности: третья
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,38 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2011 г.
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): проектируемая ВЛП-0,4 кВ
8. Основной источник питания: проектируемая ТП-95
9. Резервный источник питания: нет
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1 Согласно Раздела IV «Схемы реконструкции и развития городских электрических сетей г. Чудово Новгородской области» в районе улицы Ольховой разработать и выполнить проект внешнего электроснабжения:
Строительство трансформаторной подстанции ТП-95 в габаритах 1х400 с силовым трансформатором мощностью по расчету. Тип и место трансформаторной подстанции ТП определить проектом. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ 10/0,4 кВ определить проектом.
 - 10.2 Для подключения проектируемой трансформаторной подстанции ТП по напряжению 10 кВ необходимо:
– Реконструкции кабельной линии 10 кВ от ПС «Энергомаш» Ф-02. Взамен кабельной линии 10 кВ от

- ПС «Энергомаш» до ТП-38 (год прокладки 1990). Трассу, марку, сечение, длину питающей линии определить проектом. Подключение выполнить в РУ-10 кВ ПС «Энергомаш» ячейка №2.
- Реконструкции воздушной линии 10 кВ от ТП-27 до ТП-47 (ф.16 от ПС «Чудово») с перезаводкой в ТП-95, с прокладкой по новой трассе. Тип, марку и длину линии определить проектом.
 - Реконструкцию РУ-10 кВ ТП-27 с установкой секционного разъединителя 10 кВ. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ-10 кВ определить проектом.
 - Выполнить нормальный токораздел по напряжению 10 кВ в РУ-10 кВ ТП-27.
- 10.3 Строительство воздушной линии ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП-95. Тип, марку, трассу и длину питающей линии определить проектом.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.1 Выполнение рекомендуемого чертёжа-проекта электроснабжения объекта от точки присоединения.
 - 11.2 Монтаж ввода проводом СИП2А 4х16 или кабелем 1 кВ, сечением не менее 10мм² по меди или 16мм² по алюминию на тросовом подвесе от проектируемой опоры ВЛИ-0,4кВ от проектируемой ТП-95 до ВРУ временного строения.
 - 11.3 Установку блока учета в ящике со степенью защиты не менее IP54 в ВРУ объекта. После завершения строительства объекта, блок учета в ящике со степенью защиты не менее IP54, установить на фасаде жилого дома. Выполнение заземляющего контура на вводе блока учёта. До электросчетчика установить токоограничивающий автомат на 16А. Для учета электроэнергии установить прибор класса точности не ниже 2.0 с интерфейсом передачи данных CAN и PLS. Рекомендуем установить электросчетчик «Меркурий 230 ART-01 CLN» предусмотреть возможность пломбирования. Провести предустановочную подготовку электросчётчика в отделе учета электроэнергии Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро».
 - 11.4 Установку в жилом доме ВРУ с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой. Подключение ВРУ жилого дома выполнить от ящика с блоком учета.
 - 11.5 При необходимости до начала монтажных работ согласование чертёжа-проекта электроснабжения в техническом отделе Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро», и заинтересованными организациями в установленном порядке. Характеристики защитных и коммутационных аппаратов, тип кабелей, сечение, длину определить чертёж-проектом.
 - 11.6 Электромонтажные работы выполнить согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ (ПБ), ППБ, СНиП.
 - 11.7 Проведение испытаний и измерений для ввода электроустановки в работу. Работы должны быть выполнены испытательными лабораториями, имеющими право проведения указанных испытаний.
 - 11.8 Электроустановку предъявить к осмотру инженеру отдела ПТО Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» для проверки выполнения технических условий, представить проектную, исполнительную и пуско-наладочную документацию.
 - 11.9 Для регистрации блока учета электроустановку предъявить инспектору ОУЭЭ Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро».
 - 11.10 Расчеты за электроэнергию производить через энергосбытовую организацию в установленном порядке.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер Чудовского филиала

Зеел О.В.

" 14 " июня 2011г.

Исп. Шабля Т.Р. Тел. (81665) 58-793



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НОВГОРОДСКИЕ ОБЛАСТНЫЕ КОММУНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" ЧУДОВСКИЙ ФИЛИАЛ

Расчетный счет № 40702810543000101362
в Новгородском ОСБ № 8629

174210 г. Чудово

Новгородская обл., ул. Губина, д. 7

тел. (81665) 44-512; 45-601; 54-892; факс (81665) 44-512; e-mail: chnokes@nokes.natm.ru.

Приложение № 1

к договору технологического присоединения № 00059-ч

" 14 " июня 2011г.

№ 62

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

Сетевая организация: ОАО «Новгородоблкоммунэлектро»

Заявитель: Буш Наталья Владимировна.
Новгородская область, г. Чудово, ул. Большевиков, д. 19, кв. 18.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства жилого дома, в том числе временного строения на период строительства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: строительство жилого дома по адресу: Новгородская область, г. Чудово, ул. Ольховая, д. 11
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 8 кВт
В том числе поэтапное распределение мощности: 8 кВт
4. Категория надежности: третья
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,38 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2011 г.
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): проектируемая ВЛИ-0,4 кВ
8. Основной источник питания: проектируемая ТП-95
9. Резервный источник питания: нет
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1 Согласно Раздела IV «Схемы реконструкции и развития городских электрических сетей г. Чудово Новгородской области» в районе улицы Ольховой разработать и выполнить проект внешнего электроснабжения:
Строительство трансформаторной подстанции ТП-95 в габаритах 1х400 с силовым трансформатором мощностью по расчету. Тип и место трансформаторной подстанции ТП определить проектом. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ 10/0,4 кВ определить проектом.
 - 10.2 Для подключения проектируемой трансформаторной подстанции ТП по напряжению 10 кВ необходимо:
– Реконструкции кабельной линии 10 кВ от ПС «Энергомаш» Ф-02. Взамен кабельной линии 10 кВ от

ПС «Энергомаш» до ТП-38 (год прокладки 1990). Трассу, марку, сечение, длину питающей линии определить проектом. Подключение выполнить в РУ-10 кВ ПС «Энергомаш» ячейка №2.

– Реконструкции воздушной линии 10 кВ от ТП-27 до ТП-47 (ф.16 от ПС «Чудово») с перезаводкой в ТП-95, с прокладкой по новой трассе. Тип, марку и длину линии определить проектом.

– Реконструкцию РУ-10 кВ ТП-27 с установкой секционного разъединителя 10 кВ. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ-10 кВ определить проектом.

– Выполнить нормальный токораздел по напряжению 10 кВ в РУ-10 кВ ТП-27.

10.3 Строительство воздушной линии ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП-95. Тип, марку, трассу и длину питающей линии определить проектом.

11. Заявитель осуществляет:

11.1 Выполнение рекомендуемого чертёжа-проекта электроснабжения объекта от точки присоединения.

11.2 Монтаж ввода проводом СИП2А 4х16 или кабелем 1 кВ, сечением не менее 10мм² по меди или 16мм² по алюминию на тросовом подвесе от проектируемой опоры ВЛИ-0,4кВ от проектируемой ТП-95 до ВРУ временного строения.

11.3 Установку блока учета в ящике со степенью защиты не менее IP54 в ВРУ объекта. После завершения строительства объекта, блок учета в ящике со степенью защиты не менее IP54, установить на фасаде жилого дома. Выполнение заземляющего контура на вводе блока учёта. До электросчетчика установить токоограничивающий автомат на 16А. Для учета электроэнергии установить прибор класса точности не ниже 2.0 с интерфейсом передачи данных CAN и PLS. Рекомендуем установить электросчетчик «Меркурий 230 ART-01 CLN» предусмотреть возможность пломбирования. Провести предустановочную подготовку электросчётчика в отделе учета электроэнергии Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро».

11.4 Установку в жилом доме ВРУ с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой. Подключение ВРУ жилого дома выполнить от ящика с блоком учета.

11.5 При необходимости до начала монтажных работ согласование чертёжа-проекта электроснабжения в техническом отделе Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро», и заинтересованными организациями в установленном порядке. Характеристики защитных и коммутационных аппаратов, тип кабелей, сечение, длину определить чертёж-проектом.

11.6 Электромонтажные работы выполнить согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ (ПБ), ППБ, СНиП.

11.7 Проведение испытаний и измерений для ввода электроустановки в работу. Работы должны быть выполнены испытательными лабораториями, имеющими право проведения указанных испытаний.

11.8 Электроустановку предъявить к осмотру инженеру отдела ПТО Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» для проверки выполнения технических условий, представить проектную, исполнительную и пуско-наладочную документацию.

11.9 Для регистрации блока учета электроустановку предъявить инспектору ОУЭЭ Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро».

11.10 Расчеты за электроэнергию производить через энергосбытовую организацию в установленном порядке.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер Чудовского филиала

Зеел О.В.

" 14 " июня 2011г.

Исп. Шабля Т.Р. Тел. (81665) 58-793



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НОВГОРОДСКИЕ ОБЛАСТНЫЕ КОММУНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" ЧУДОВСКИЙ ФИЛИАЛ

174210 г. Чудово
Новгородская обл., ул. Губина, д. 7

Расчетный счет № 40702810543000101362
в Новгородском ОСБ № 8629

тел. (81665) 44-512; 45-601; 54-892; факс (81665) 44-512; e-mail: chnokess@nokess.natm.ru.

Приложение № 1

к договору технологического присоединения № 00053-ч

№ 56

" 14 " июня 2011г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

Сетевая организация: ОАО «Новгородоблкоммунэлектро»

Заявитель: Величко Ольга Алексеевна
Новгородская область, г. Чудово, ул. Большевиков, д. 19, кв. 7.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства жилого дома, в том числе временного строения на период строительства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: строительство жилого дома по адресу: Новгородская область, г. Чудово, ул. Ольховая, д. 7
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 8 кВт
В том числе поэтапное распределение мощности: 8 кВт
4. Категория надежности: третья
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,38 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2011 г.
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): проектируемая ВЛИ-0,4 кВ
8. Основной источник питания: проектируемая ТП-95
9. Резервный источник питания: нет
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1 Согласно Раздела IV «Схемы реконструкции и развития городских электрических сетей г. Чудово Новгородской области» в районе улицы Ольховой разработать и выполнить проект внешнего электроснабжения:
Строительство трансформаторной подстанции ТП-95 в габаритах 1х400 с силовым трансформатором мощностью по расчету. Тип и место трансформаторной подстанции ТП определить проектом. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ 10/0,4 кВ определить проектом.
 - 10.2 Для подключения проектируемой трансформаторной подстанции ТП по напряжению 10 кВ необходимо: – Реконструкции кабельной линии 10 кВ от ПС «Энергомаш» Ф-02. Взамен кабельной линии 10 кВ от

ПС «Энергомаш» до ТП-38 (год прокладки 1990). Трассу, марку, сечение, длину питающей линии определить проектом. Подключение выполнить в РУ-10 кВ ПС «Энергомаш» ячейка №2.

– Реконструкции воздушной линии 10 кВ от ТП-27 до ТП-47 (ф.16 от ПС «Чудово») с перезаводкой в ТП-95, с прокладкой по новой трассе. Тип, марку и длину линии определить проектом.

– Реконструкцию РУ-10 кВ ТП-27 с установкой секционного разъединителя 10 кВ. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ-10 кВ определить проектом.

– Выполнить нормальный токораздел по напряжению 10 кВ в РУ-10 кВ ТП-27.

10.3 Строительство воздушной линии ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП-95. Тип, марку, трассу и длину питающей линии определить проектом.

11. Заявитель осуществляет:

11.1 Выполнение рекомендуемого чертёжа-проекта электроснабжения объекта от точки присоединения.

11.2 Монтаж ввода проводом СИП2А 4х16 или кабелем 1 кВ, сечением не менее 10мм² по меди или 16мм² по алюминию на тросовом подвесе от проектируемой опоры ВЛИ-0,4кВ от проектируемой ТП-95 до ВРУ временного строения.

11.3 Установку блока учета в ящике со степенью защиты не менее IP54 в ВРУ объекта. После завершения строительства объекта, блок учета в ящике со степенью защиты не менее IP54, установить на фасаде жилого дома. Выполнение заземляющего контура на вводе блока учёта. До электросчетчика установить токоограничивающий автомат на 16А. Для учета электроэнергии установить прибор класса точности не ниже 2.0 с интерфейсом передачи данных CAN и PLS. Рекомендуем установить электросчетчик «Меркурий 230 ART-01 CLN» предусмотреть возможность пломбирования. Провести предустановочную подготовку электросчётчика в отделе учета электроэнергии Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро».

11.4 Установку в жилом доме ВРУ с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой. Подключение ВРУ жилого дома выполнить от ящика с блоком учета.

11.5 При необходимости до начала монтажных работ согласование чертёжа-проекта электроснабжения в техническом отделе Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро», и заинтересованными организациями в установленном порядке. Характеристики защитных и коммутационных аппаратов, тип кабелей, сечение, длину определить чертёж-проектом.

11.6 Электромонтажные работы выполнить согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ (ПБ), ППБ, СНиП.

11.7 Проведение испытаний и измерений для ввода электроустановки в работу. Работы должны быть выполнены испытательными лабораториями, имеющими право проведения указанных испытаний.

11.8 Электроустановку предъявить к осмотру инженеру отдела ПТО Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» для проверки выполнения технических условий, представить проектную, исполнительную и пуско-наладочную документацию.

11.9 Для регистрации блока учета электроустановку предъявить инспектору ОУЭЭ Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро».

11.10 Расчеты за электроэнергию производить через энергосбытовую организацию в установленном порядке.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер Чудовского филиала

Зеел О.В.

" 14 " июня 2011г.

Исп. Шабля Т.Р. Тел. (81665) 58-793



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НОВГОРОДСКИЕ ОБЛАСТНЫЕ КОММУНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" ЧУДОВСКИЙ ФИЛИАЛ

174210 г. Чудово
Новгородская обл., ул. Губина, д. 7

Расчетный счет № 40702810543000101362
в Новгородском ОСБ № 8629

тел. (81665) 44-512; 45-601; 54-892; факс (81665) 44-512; e-mail: chnokes@nokes.natm.ru.

Приложение № 1

к договору технологического присоединения № 00054-ч

" 14 " июня 2011г.

№ 57

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

Сетевая организация: ОАО «Новгородоблкоммунэлектро»

Заявитель: Ершов Вячеслав Алексеевич.
Новгородская область, г. Чудово, ул. Большевиков, д. 19, кв. 7.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства жилого дома, в том числе временного строения на период строительства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: строительство жилого дома по адресу: Новгородская область, г. Чудово, ул. Ольховая, д. 13
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 8 кВт
В том числе поэтапное распределение мощности: 8 кВт
4. Категория надежности: третья
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,38 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2011 г.
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): проектируемая ВЛН-0,4 кВ
8. Основной источник питания: проектируемая ТП-95
9. Резервный источник питания: нет
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1 Согласно Раздела IV «Схемы реконструкции и развития городских электрических сетей г. Чудово Новгородской области» в районе улицы Ольховой разработать и выполнить проект внешнего электроснабжения:
Строительство трансформаторной подстанции ТП-95 в габаритах 1х400 с силовым трансформатором мощностью по расчету. Тип и место трансформаторной подстанции ТП определить проектом.
Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ 10/0,4 кВ определить проектом.
 - 10.2 Для подключения проектируемой трансформаторной подстанции ТП по напряжению 10 кВ необходимо:
– Реконструкции кабельной линии 10 кВ от ПС «Энергомаш» Ф-02. Взамен кабельной линии 10 кВ от

ПС «Энергомаш» до ТП-38 (год прокладки 1990). Трассу, марку, сечение, длину питающей линии определить проектом. Подключение выполнить в РУ-10 кВ ПС «Энергомаш» ячейка №2.

– Реконструкции воздушной линии 10 кВ от ТП-27 до ТП-47 (ф.16 от ПС «Чудово») с перезаводкой в ТП-95, с прокладкой по новой трассе. Тип, марку и длину линии определить проектом.

– Реконструкцию РУ-10 кВ ТП-27 с установкой секционного разъединителя 10 кВ. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ-10 кВ определить проектом.

– Выполнить нормальный токораздел по напряжению 10 кВ в РУ-10 кВ ТП-27.

10.3 Строительство воздушной линии ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП-95. Тип, марку, трассу и длину питающей линии определить проектом.

11. Заявитель осуществляет:

11.1 Выполнение рекомендуемого чертёжа-проекта электроснабжения объекта от точки присоединения.

11.2 Монтаж ввода проводом СИП2А 4х16 или кабелем 1 кВ, сечением не менее 10мм² по меди или 16мм² по алюминию на тросовом подвесе от проектируемой опоры ВЛИ-0,4кВ от проектируемой ТП-95 до ВРУ временного строения.

11.3 Установку блока учета в ящике со степенью защиты не менее IP54 в ВРУ объекта. После завершения строительства объекта, блок учета в ящике со степенью защиты не менее IP54, установить на фасаде жилого дома. Выполнение заземляющего контура на вводе блока учёта. До электросчетчика установить токоограничивающий автомат на 16А. Для учета электроэнергии установить прибор класса точности не ниже 2.0 с интерфейсом передачи данных CAN и PLS. Рекомендуем установить электросчетчик «Меркурий 230 ART-01 CLN» предусмотреть возможность пломбирования. Провести предустановочную подготовку электросчётчика в отделе учета электроэнергии Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро».

11.4 Установку в жилом доме ВРУ с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой. Подключение ВРУ жилого дома выполнить от ящика с блоком учета.

11.5 При необходимости до начала монтажных работ согласование чертёжа-проекта электроснабжения в техническом отделе Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро», и заинтересованными организациями в установленном порядке. Характеристики защитных и коммутационных аппаратов, тип кабелей, сечение, длину определить чертёж-проектом.

11.6 Электромонтажные работы выполнить согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ (ПБ), ППБ, СНиП.

11.7 Проведение испытаний и измерений для ввода электроустановки в работу. Работы должны быть выполнены испытательными лабораториями, имеющими право проведения указанных испытаний.

11.8 Электроустановку предъявить к осмотру инженеру отдела ПТО Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» для проверки выполнения технических условий, представить проектную, исполнительную и пуско-наладочную документацию.

11.9 Для регистрации блока учета электроустановку предъявить инспектору ОУЭЭ Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро».

11.10 Расчеты за электроэнергию производить через энергосбытовую организацию в установленном порядке.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер Чудовского филиала

Зеел О.В.

" 14 " июня 2011г.

Исп. Шабля Т.Р. Тел. (81665) 58-793



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НОВГОРОДСКИЕ ОБЛАСТНЫЕ КОММУНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" ЧУДОВСКИЙ ФИЛИАЛ

174210 г. Чудово
Новгородская обл., ул. Губина, д.7

Расчетный счет № 40702810543000101362
в Новгородском ОСБ № 8629

тел. (81665) 44-512; 45-601; 54-892; факс (81665) 44-512; e-mail: chnokes@nok.es.natm.ru

Приложение № 1

к договору технологического присоединения № 00055-ч

№ 58

" 14 " июня 2011г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

Сетевая организация: ОАО «Новгородоблкоммунэлектро»

Заявитель: Ершова Дарья Михайловна.
Новгородская область, г. Чудово, ул. Большевиков, д. 21, кв. 3.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства жилого дома, в том числе временного строения на период строительства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: строительство жилого дома по адресу: Новгородская область, г. Чудово, ул. Ольховая, д. 17
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 8 кВт
В том числе поэтапное распределение мощности: 8 кВт
4. Категория надежности: третья
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,38 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2011 г.
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): проектируемая ВЛИ-0,4 кВ
8. Основной источник питания: проектируемая ТП-95
9. Резервный источник питания: нет
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1 Согласно Раздела IV «Схемы реконструкции и развития городских электрических сетей г. Чудово Новгородской области» в районе улицы Ольховой разработать и выполнить проект внешнего электроснабжения:
Строительство трансформаторной подстанции ТП-95 в габаритах 1х400 с силовым трансформатором мощностью по расчету. Тип и место трансформаторной подстанции ТП определить проектом. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ 10/0,4 кВ определить проектом.
 - 10.2 Для подключения проектируемой трансформаторной подстанции ТП по напряжению 10 кВ необходимо:
– Реконструкции кабельной линии 10 кВ от ПС «Энергомаш» Ф-02. Взамен кабельной линии 10 кВ от

- ПС «Энергомаш» до ТП-38 (год прокладки 1990). Трассу, марку, сечение, длину питающей линии определить проектом. Подключение выполнить в РУ-10 кВ ПС «Энергомаш» ячейка №2.
- Реконструкции воздушной линии 10 кВ от ТП-27 до ТП-47 (ф.16 от ПС «Чудово») с перезаводкой в ТП-95, с прокладкой по новой трассе. Тип, марку и длину линии определить проектом.
 - Реконструкцию РУ-10 кВ ТП-27 с установкой секционного разъединителя 10 кВ. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ-10 кВ определить проектом.
 - Выполнить нормальный токораздел по напряжению 10 кВ в РУ-10 кВ ТП-27.
- 10.3 Строительство воздушной линии ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП-95. Тип, марку, трассу и длину питающей линии определить проектом.
11. Заявитель осуществляет:
- 11.1 Выполнение рекомендуемого чертежа-проекта электроснабжения объекта от точки присоединения.
 - 11.2 Монтаж ввода проводом СИП2А 4х16 или кабелем 1 кВ, сечением не менее 10мм² по меди или 16мм² по алюминию на тросовом подвесе от проектируемой опоры ВЛИ-0,4кВ от проектируемой ТП-95 до ВРУ временного строения.
 - 11.3 Установку блока учета в ящике со степенью защиты не менее IP54 в ВРУ объекта. После завершения строительства объекта, блок учета в ящике со степенью защиты не менее IP54, установить на фасаде жилого дома. Выполнение заземляющего контура на вводе блока учёта. До электросчетчика установить токоограничивающий автомат на 16А. Для учета электроэнергии установить прибор класса точности не ниже 2.0 с интерфейсом передачи данных CAN и PLS. Рекомендуем установить электросчетчик «Меркурий 230 ART-01 CLN» предусмотреть возможность пломбирования. Провести предустановочную подготовку электросчётчика в отделе учета электроэнергии Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро».
 - 11.4 Установку в жилом доме ВРУ с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой. Подключение ВРУ жилого дома выполнить от ящика с блоком учета.
 - 11.5 При необходимости до начала монтажных работ согласование чертежа-проекта электроснабжения в техническом отделе Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро», и заинтересованными организациями в установленном порядке. Характеристики защитных и коммутационных аппаратов, тип кабелей, сечение, длину определить чертеж-проектом.
 - 11.6 Электромонтажные работы выполнить согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ (ПБ), ППБ, СНиП.
 - 11.7 Проведение испытаний и измерений для ввода электроустановки в работу. Работы должны быть выполнены испытательными лабораториями, имеющими право проведения указанных испытаний.
 - 11.8 Электроустановку предъявить к осмотру инженеру отдела ПТО Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» для проверки выполнения технических условий, представить проектную, исполнительную и пуско-наладочную документацию.
 - 11.9 Для регистрации блока учета электроустановку предъявить инспектору ОУЭЭ Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро».
 - 11.10 Расчеты за электроэнергию производить через энергосбытовую организацию в установленном порядке.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер Чудовского филиала

Зеел О.В.

" 14 " июня 2011г.

Исп. Шабля Т.Р. Тел. (81665) 58-793



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НОВГОРОДСКИЕ ОБЛАСТНЫЕ КОММУНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" ЧУДОВСКИЙ ФИЛИАЛ

174210 г. Чудово
Новгородская обл., ул. Губина, д. 7

Расчетный счет № 40702810543000101362
в Новгородском ОСБ № 8629

тел. (81665) 44-512; 45-601; 54-892; факс (81665) 44-512; e-mail: chnokes@nokes.natm.ru.

Приложение № 1

к договору технологического присоединения № 00056-ч

" 14 " июня 2011г.

№ 59

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

Сетевая организация: ОАО «Новгородоблкоммунэлектро»

Заявитель: **Королёв Илья Владимирович.**
Новгородская область, г. Чудово, ул. Солдатова, д. 2, кв. 16.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства жилого дома, в том числе временного строения на период строительства.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **строительство жилого дома по адресу: Новгородская область, г. Чудово, ул. Ольховая, д. 21**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **8 кВт**
В том числе поэтапное распределение мощности: **8 кВт**
4. Категория надежности: **третья**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,38 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2011 г.**
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): **проектируемая ВЛИ-0,4 кВ**
8. Основной источник питания: **проектируемая ТП-95**
9. Резервный источник питания: **нет**
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1 Согласно Раздела IV «Схемы реконструкции и развития городских электрических сетей г. Чудово Новгородской области» в районе улицы Ольховой разработать и выполнить проект внешнего электроснабжения:
Строительство трансформаторной подстанции ТП-95 в габаритах 1х400 с силовым трансформатором мощностью по расчету. Тип и место трансформаторной подстанции ТП определить проектом. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ 10/0,4 кВ определить проектом.
 - 10.2 Для подключения проектируемой трансформаторной подстанции ТП по напряжению 10 кВ необходимо:
– Реконструкции кабельной линии 10 кВ от ПС «Энергомаш» Ф-02. Взамен кабельной линии 10 кВ от

ПС «Энергомаш» до ТП-38 (год прокладки 1990). Трассу, марку, сечение, длину питающей линии определить проектом. Подключение выполнить в РУ-10 кВ ПС «Энергомаш» ячейка №2.

– Реконструкции воздушной линии 10 кВ от ТП-27 до ТП-47 (ф.16 от ПС «Чудово») с перезаводкой в ТП-95, с прокладкой по новой трассе. Тип, марку и длину линии определить проектом.

– Реконструкцию РУ-10 кВ ТП-27 с установкой секционного разъединителя 10 кВ. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ-10 кВ определить проектом.

– Выполнить нормальный токораздел по напряжению 10 кВ в РУ-10 кВ ТП-27.

- 10.3 Строительство воздушной линии ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП-95. Тип, марку, трассу и длину питающей линии определить проектом.

11. Заявитель осуществляет:

11.1 Выполнение рекомендуемого чертёжа-проекта электроснабжения объекта от точки присоединения.

11.2 Монтаж ввода проводом СИП2А 4х16 или кабелем 1 кВ, сечением не менее 10 мм² по меди или 16 мм² по алюминию на тросовом подвесе от проектируемой опоры ВЛИ-0,4кВ от проектируемой ТП-95 до ВРУ временного строения.

11.3 Установку блока учета в ящике со степенью защиты не менее IP54 в ВРУ объекта. После завершения строительства объекта, блок учета в ящике со степенью защиты не менее IP54, установить на фасаде жилого дома. Выполнение заземляющего контура на вводе блока учёта. До электросчетчика установить токоограничивающий автомат на 16А. Для учета электроэнергии установить прибор класса точности не ниже 2.0 с интерфейсом передачи данных CAN и PLS. Рекомендуем установить электросчетчик «Меркурий 230 ART-01 CLN» предусмотреть возможность пломбирования. Провести предустановочную подготовку электросчётчика в отделе учета электроэнергии Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро».

11.4 Установку в жилом доме ВРУ с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой. Подключение ВРУ жилого дома выполнить от ящика с блоком учета.

11.5 При необходимости до начала монтажных работ согласование чертёжа-проекта электроснабжения в техническом отделе Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро», и заинтересованными организациями в установленном порядке. Характеристики защитных и коммутационных аппаратов, тип кабелей, сечение, длину определить чертёж-проектом.

11.6 Электромонтажные работы выполнить согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ (ПБ), ППБ, СНиП.

11.7 Проведение испытаний и измерений для ввода электроустановки в работу. Работы должны быть выполнены испытательными лабораториями, имеющими право проведения указанных испытаний.

11.8 Электроустановку предъявить к осмотру инженеру отдела ПТО Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» для проверки выполнения технических условий, представить проектную, исполнительную и пуско-наладочную документацию.

11.9 Для регистрации блока учета электроустановку предъявить инспектору ОУЭЭ Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро».

11.10 Расчеты за электроэнергию производить через энергосбытовую организацию в установленном порядке.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер Чудовского филиала

Зеев О.В.

" 14 " июня 2011г.

Исп. Шабля Т.Р. Тел. (81665) 58-793

Открытое акционерное общество
«Новгородоблэлектро»
Чудовский филиал

ул. Губина, д. 7, г. Чудово, 174210
Тел.: (81665) 4-45-12; нач. СУЭ (81665) 4-56-01
Факс: (81665) 4-45-12
e-mail: chnokes@nok.es.natm.ru
ИНН 5321037717; КПП 531802002

Приложение

№ 1

к договору технологического присоединения

№ 00077-ч

№ 82

" 18 " июня 2012г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

Сетевая организация: **ОАО «Новгородоблэлектро»**

Заявитель: **Лапыгина Алла Павловна**
Новгородская область, Маловишерский район, ст. Гряды, ул. Лесной
поселок, д. 12, кв. 3.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства жилого дома, в том числе временного строения на период строительства.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **строительство жилого дома по адресу: Новгородская область, г. Чудово, ул. Ольховая, д. 19.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **8 кВт**
В том числе поэтапное распределение мощности:
4. Категория надежности: **третья**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,38 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2012 г.**
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): **проектируемая ВЛИ-0,4 кВ**
8. Основной источник питания: **проектируемая ТП-95**
9. Резервный источник питания: **нет**
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1 Согласно Раздела IV «Схемы реконструкции и развития городских электрических сетей г. Чудово Новгородской области» в районе улицы Ольховой разработать и выполнить проект внешнего электроснабжения:
Строительство трансформаторной подстанции ТП-95 в габаритах 1х400 с силовым трансформатором мощностью по расчету. Тип и место трансформаторной подстанции ТП определить проектом. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ 10/0,4 кВ определить проектом.

- 10.2 Для подключения проектируемой трансформаторной подстанции ТП по напряжению 10 кВ необходимо:
- Реконструкции кабельной линии 10 кВ от ПС «Энергомаш» Ф-02. Взамен кабельной линии 10 кВ от ПС «Энергомаш» до ТП-38 (год прокладки 1990). Трассу, марку, сечение, длину питающей линии определить проектом. Подключение выполнить в РУ-10 кВ ПС «Энергомаш» ячейка №2.
 - Реконструкции воздушной линии 10 кВ от ТП-27 до ТП-47 (ф.16 от ПС «Чудово») с перезаводкой в ТП-95, с прокладкой по новой трассе. Тип, марку и длину линии определить проектом.
 - Реконструкцию РУ-10 кВ ТП-27 с установкой секционного разъединителя 10 кВ. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ-10 кВ определить проектом.
 - Выполнить нормальный токораздел по напряжению 10 кВ в РУ-10 кВ ТП-27.
- 10.3 Строительство воздушной линии ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП-95. Тип, марку, трассу и длину питающей линии определить проектом.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.1 Выполнение рекомендуемого чертёжа-проекта электроснабжения объекта от точки присоединения.
- 11.2 Монтаж ввода проводом СИП2А 4х16 или кабелем 1 кВ, сечением не менее 10мм² по меди или 16мм² по алюминию на тросовом подвесе от проектируемой опоры ВЛИ-0,4кВ от проектируемой ТП-95 до ВРУ временного строения.
- 11.3 Установку блока учета в ящике со степенью защиты не менее IP54 в ВРУ объекта. После завершения строительства объекта, блок учета в ящике со степенью защиты не менее IP54, установить на фасаде жилого дома. Выполнение заземляющего контура на вводе блока учёта. До электросчетчика установить токоограничивающий автомат на 16А. Для учета электроэнергии установить прибор класса точности не ниже 2.0 с интерфейсом передачи данных CAN и PLS. Рекомендуем установить электросчетчик «Меркурий 233 ART 01 ORL» предусмотреть возможность пломбирования. Провести предустановочную подготовку электросчётчика в отделе учета электроэнергии Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро» по адресу: г. Чудово, ул. Губина, д. 7.
- 11.4 Установку в жилом доме ВРУ с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой. Подключение ВРУ жилого дома выполнить от ящика с блоком учета.
- 11.5 При необходимости до начала монтажных работ согласование чертёжа-проекта электроснабжения в техническом отделе Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро», и заинтересованными организациями в установленном порядке. Характеристики защитных и коммутационных аппаратов, тип кабелей, сечение, длину определить чертёж-проектом.
- 11.6 Выполнение электромонтажных работ согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ (ПБ), ППБ, СНиП.
- 11.7 Проведение испытаний и измерений для ввода электроустановки в работу. Работы должны быть выполнены испытательными лабораториями, имеющими право проведения указанных испытаний.
- 11.8 Предъявление электроустановки к осмотру инженеру отдела ПТО Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро» для проверки выполнения технических условий, представить проектную, исполнительную и пуско-наладочную документацию.
- 11.9 Предъявление электроустановки к осмотру инспектору ОУЭЭ Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро» для регистрации блока учета.
- 11.10 Предъявление электроустановки к осмотру инспектору ОУЭЭ Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро» для регистрации блока учета.
- 11.11 Расчеты за электроэнергию производить через энергосбытовую организацию в установленном порядке.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер Чудовского филиала

Зеев О.В.

" 18 " июня 2012г.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НОВГОРОДОБЛЕКТРО»
Чудовский филиал

ИНН 5321037717

КПП 531802002

174210, Новгородская обл.,

г. Чудово, ул. Губина, д. 7

☎ (81665) 4-45-12; нач. СУЭ (81665) 4-56-01; факс (81665) 4-45-12

e-mail: chnokes@nokes.natm.ru

Приложение № 1

к договору технологического присоединения № 00096-ч

" 19 " августа 2011г.

№103

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

Сетевая организация: ОАО «Новгородоблкоммунэлектро»

Заявитель: Маренков Дмитрий Михайлович,
г. Санкт-Петербург, Красногвардейский район, ул. Передовиков,
д. 29, корпус 1, кв. 219

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: жилого дома по адресу: Новгородская область, г. Чудово, ул. Ольховая, д. 3
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 8 кВт
В том числе поэтапное распределение мощности: 8 кВт
4. Категория надежности: третья
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,38 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2011 г.
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): проектируемая ВЛН-0,4 кВ
8. Основной источник питания: проектируемая ТП-95
9. Резервный источник питания: нет
10. Сетевая организация осуществляет:

10.1 Согласно Раздела IV «Схемы реконструкции и развития городских электрических сетей г. Чудово Новгородской области» в районе улицы Ольховой разработать и выполнить проект внешнего электроснабжения:

- Строительство трансформаторной подстанции ТП-95 в габаритах 1х400 с силовым трансформатором мощностью по расчету. Тип и место трансформаторной подстанции ТП определить проектом. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ 10/0,4 кВ определить проектом.
- 10.2 Для подключения проектируемой трансформаторной подстанции ТП по напряжению 10 кВ необходимо:
- Реконструкции кабельной линии 10 кВ от ПС «Энергомаш» Ф-02. Взамен кабельной линии 10 кВ от ПС «Энергомаш» до ТП-38 (год прокладки 1990). Трассу, марку, сечение, длину питающей линии определить проектом. Подключение выполнить в РУ-10 кВ ПС «Энергомаш» ячейка №2.
 - Реконструкции воздушной линии 10 кВ от ТП-27 до ТП-47 (ф.16 от ПС «Чудово») с перезаводкой в ТП-95, с прокладкой по новой трассе. Тип, марку и длину линии определить проектом.
 - Реконструкцию РУ-10 кВ ТП-27 с установкой секционного разъединителя 10 кВ. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ-10 кВ определить проектом.
 - Выполнить нормальный токораздел по напряжению 10 кВ в РУ-10 кВ ТП-27.
- 10.3 Строительство воздушной линии ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП-95. Тип, марку, трассу и длину питающей линии определить проектом.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.1 Выполнение рекомендуемого чертёжа-проекта электроснабжения объекта от точки присоединения.
- 11.2 Монтаж ввода проводом СИП2А 4х16 или кабелем 1 кВ, сечением не менее 10мм² по меди или 16мм² по алюминию на тросовом подвесе от проектируемой опоры ВЛИ-0,4кВ от проектируемой ТП-95 до ВРУ жилого дома.
- 11.3 Установку блока учета в ящике со степенью защиты не менее IP54 на фасаде жилого дома. Выполнение заземляющего контура на вводе блока учёта. До электросчетчика установить токоограничивающий автомат на 16А. Для учета электроэнергии установить электросчетчик класса точности не ниже 2.0 с интерфейсом передачи данных CAN в PLS. Рекомендуем установить электросчетчик «Меркурий 230 ART 01 CLN» предусмотреть возможность пломбирования. Провести предустановочную подготовку электросчётчика в отделе учета электроэнергии Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро».
- 11.4 Установку в жилом доме ВРУ с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой. Подключение ВРУ жилого дома выполнить от ящика с блоком учета.
- 11.5 При необходимости до начала монтажных работ согласование чертёжа-проекта электроснабжения в техническом отделе Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро», и заинтересованными организациями в установленном порядке. Характеристики защитных и коммутационных аппаратов, тип кабелей, сечение, длину определить чертёж-проектом.
- 11.6 Электромонтажные работы выполнить согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ (ПБ), ППБ, СНиП.
- 11.7 Проведение испытаний и измерений для ввода электроустановки в работу. Работы должны быть выполнены испытательными лабораториями, имеющими право проведения указанных испытаний.
- 11.8 Электроустановку предъявить к осмотру инженеру отдела ПТО Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро» для проверки выполнения технических условий, представить проектную, исполнительную и пуско-наладочную документацию.
- 11.9 Для регистрации блока учета электроустановку предъявить инспектору ОУЭЭ Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро».
- 11.10 Расчеты за электроэнергию производить через энергосбытовую организацию в установленном порядке.
12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер Чудовского филиала

Зеел О.В.

"19" августа 2011г.

Исп. Шабля Т.Р. Тел. (81665) 58-793

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НОВГОРОДОБЛЭЛЕКТРО»
Чудовский филиал

ИНН 5321037717

КПП 531802002

174210, Новгородская обл.,

г. Чудово, ул. Губина, д. 7

☎ (81665) 4-45-12; нач. СУЭ (81665) 4-56-01; факс (81665) 4-45-12

e-mail: clinokes@nokes.natm.ru

Приложение № 1

к договору технологического присоединения № 00102-ч

" 21 " сентября 2011 г.

№ 110

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

Сетевая организация: **ОАО «Новгородоблэлектро»**

Заявитель: **Никитин Сергей Михайлович**
Новгородская область, г. Чудово, ул. Большевиков, д. 30, кв. 6

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **энергопринимающие устройства жилого дома, в том числе временного строения на период строительства.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **строительство жилого дома по адресу: Новгородская область, г. Чудово, ул. Ольховая, д. 32**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **8 кВт**
В том числе поэтапное распределение мощности: **8 кВт**
4. Категория надежности: **третья**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,38 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2011 г.**
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): **проектируемая ВЛИ-0,4 кВ**
8. Основной источник питания: **проектируемая ТП-95**
9. Резервный источник питания: **нет**
10. Сетевая организация осуществляет:
- 10.1 Согласно Раздела IV «Схемы реконструкции и развития городских электрических сетей г. Чудово Новгородской области» в районе улицы Ольховой разработать и выполнить проект внешнего электроснабжения:

- Строительство трансформаторной подстанции ТП-95 в габаритах 1х400 с силовым трансформатором мощностью по расчету. Тип и место трансформаторной подстанции ТП определить проектом. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ 10/0,4 кВ определить проектом.
- 10.2 Для подключения проектируемой трансформаторной подстанции ТП по напряжению 10 кВ необходимо:
- Реконструкции кабельной линии 10 кВ от ПС «Энергомаш» Ф-02. Взамен кабельной линии 10 кВ от ПС «Энергомаш» до ТП-38 (год прокладки 1990). Трассу, марку, сечение, длину питающей линии определить проектом. Подключение выполнить в РУ-10 кВ ПС «Энергомаш» ячейка №2.
 - Реконструкции воздушной линии 10 кВ от ТП-27 до ТП-47 (ф.16 от ПС «Чудово») с перезаводкой в ТП-95, с прокладкой по новой трассе. Тип, марку и длину линии определить проектом.
 - Реконструкцию РУ-10 кВ ТП-27 с установкой секционного разъединителя 10 кВ. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ-10 кВ определить проектом.
 - Выполнить нормальный токораздел по напряжению 10 кВ в РУ-10 кВ ТП-27.
- 10.3 Строительство воздушной линии ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП-95. Тип, марку, трассу и длину питающей линии определить проектом.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.1 Выполнение рекомендуемого чертёжа-проекта электроснабжения объекта от точки присоединения.
- 11.2 Монтаж ввода проводом СИП2А 4х16 или кабелем 1 кВ, сечением не менее 10мм² по меди или 16мм² по алюминию на тросовом подвесе от проектируемой опоры ВЛИ-0,4кВ от проектируемой ТП-95 до ВРУ временного строения.
- 11.3 Установку блока учета в ящике со степенью защиты не менее IP54 в ВРУ объекта. После завершения строительства объекта, блок учета в ящике со степенью защиты не менее IP54, установить на фасаде жилого дома. Выполнение заземляющего контура на вводе блока учёта. До электросчетчика установить токоограничивающий автомат на 16А. Для учета электроэнергии установить прибор класса точности не ниже 2.0 с интерфейсом передачи данных CAN и PLS. Рекомендуем установить электросчетчик «Меркурий 230 ART-01 CLN» предусмотреть возможность пломбирования. Провести предустановочную подготовку электросчётчика в отделе учета электроэнергии Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро».
- 11.4 Установку в жилом доме ВРУ с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой. Подключение ВРУ жилого дома выполнить от ящика с блоком учета.
- 11.5 При необходимости до начала монтажных работ согласование чертёжа-проекта электроснабжения в техническом отделе Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро», и заинтересованными организациями в установленном порядке. Характеристики защитных и коммутационных аппаратов, тип кабелей, сечение, длину определить чертёж-проектом.
- 11.6 Электромонтажные работы выполнить согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ (ПБ), ППБ, СНиП.
- 11.7 Проведение испытаний и измерений для ввода электроустановки в работу. Работы должны быть выполнены испытательными лабораториями, имеющими право проведения указанных испытаний.
- 11.8 Электроустановку предъявить к осмотру инженеру отдела ПТО Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро» для проверки выполнения технических условий, представить проектную, исполнительную и пуско-наладочную документацию.
- 11.9 Для регистрации блока учета электроустановку предъявить инспектору ОУЭЭ Чудовского филиала ОАО «Новгородоблэлектро».
- 11.10 Расчеты за электроэнергию производить через энергосбытовую организацию в установленном порядке.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер Чудовского филиала

Зеев О.В.

"21" сентября 2011г.



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"НОВГОРОДСКИЕ ОБЛАСТНЫЕ КОММУНАЛЬНЫЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"
ЧУДОВСКИЙ ФИЛИАЛ**

174210 г. Чудово
Новгородская обл., ул. Губина, д. 7

Расчетный счет № 40702810543000101362
в Новгородском ОСБ № 8629

тел. (81665) 44-512; 45-601; 54-892; факс (81665) 44-512; e-mail: chnokes@nokes.natm.ru.

Приложение № 1

к договору технологического присоединения № 00057-ч

" 14 " июня 2011г.

№ 60

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

Сетевая организация: ОАО «Новгородоблкоммунэлектро»

Заявитель: Яковлев Вадим Сергеевич.
Новгородская область, г. Чудово, ул. Большевиков, д. 28, кв. 27.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства жилого дома, в том числе временного строения на период строительства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: строительство жилого дома по адресу: Новгородская область, г. Чудово, ул. Ольховая, д. 23
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 8 кВт
В том числе поэтапное распределение мощности: 8 кВт
4. Категория надежности: третья
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,38 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2011 г.
7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы): проектируемая ВЛИ-0,4 кВ
8. Основной источник питания: проектируема ТП-95
9. Резервный источник питания: нет
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1 Согласно Раздела IV «Схемы реконструкции и развития городских электрических сетей г. Чудово Новгородской области» в районе улицы Ольховой разработать и выполнить проект внешнего электроснабжения:
Строительство трансформаторной подстанции ТП-95 в габаритах 1х400 с силовым трансформатором мощностью по расчету. Тип и место трансформаторной подстанции ТП определить проектом. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ 10/0,4 кВ определить проектом.
 - 10.2 Для подключения проектируемой трансформаторной подстанции ТП по напряжению 10 кВ необходимо:
– Реконструкции кабельной линии 10 кВ от ПС «Энергомаш» Ф-02. Взамен кабельной линии 10 кВ от

ПС «Энергомаш» до ТП-38 (год прокладки 1990). Трассу, марку, сечение, длину питающей линии определить проектом. Подключение выполнить в РУ-10 кВ ПС «Энергомаш» ячейка №2.
– Реконструкции воздушной линии 10 кВ от ТП-27 до ТП-47 (ф.16 от ПС «Чудово») с перезаводкой в ТП-95, с прокладкой по новой трассе. Тип, марку и длину линии определить проектом.
– Реконструкцию РУ-10 кВ ТП-27 с установкой секционного разъединителя 10 кВ. Количество, тип, номинальный ток и марку оборудования РУ-10 кВ определить проектом.
– Выполнить нормальный токораздел по напряжению 10 кВ в РУ-10 кВ ТП-27.

10.3 Строительство воздушной линии ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП-95. Тип, марку, трассу и длину питающей линии определить проектом.

11. Заявитель осуществляет:

- 11.1 Выполнение рекомендуемого чертёжа-проекта электроснабжения объекта от точки присоединения.
- 11.2 Монтаж ввода проводом СИП2А 4х16 или кабелем 1 кВ, сечением не менее 10мм² по меди или 16мм² по алюминию на тросовом подвесе от проектируемой опоры ВЛИ-0,4кВ от проектируемой ТП-95 до ВРУ временного строения.
- 11.3 Установку блока учета в ящике со степенью защиты не менее IP54 в ВРУ объекта. После завершения строительства объекта, блок учета в ящике со степенью защиты не менее IP54, установить на фасаде жилого дома. Выполнение заземляющего контура на вводе блока учёта. До электросчетчика установить токоограничивающий автомат на 16А. Для учета электроэнергии установить прибор класса точности не ниже 2.0 с интерфейсом передачи данных CAN и PLS. Рекомендуем установить электросчетчик «Меркурий 230 ART-01 CLN» предусмотреть возможность пломбирования. Провести предустановочную подготовку электросчётчика в отделе учета электроэнергии Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро».
- 11.4 Установку в жилом доме ВРУ с приборами управления и защиты в соответствии с нагрузкой. Подключение ВРУ жилого дома выполнить от ящика с блоком учета.
- 11.5 При необходимости до начала монтажных работ согласование чертёжа-проекта электроснабжения в техническом отделе Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро», и заинтересованными организациями в установленном порядке. Характеристики защитных и коммутационных аппаратов, тип кабелей, сечение, длину определить чертёж-проектом.
- 11.6 Электромонтажные работы выполнить согласно требованиям ПУЭ, ПТЭЭП, МПОТ (ПБ), ППБ, СНиП.
- 11.7 Проведение испытаний и измерений для ввода электроустановки в работу. Работы должны быть выполнены испытательными лабораториями, имеющими право проведения указанных испытаний.
- 11.8 Электроустановку предъявить к осмотру инженеру отдела ПТО Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро» для проверки выполнения технических условий, представить проектную, исполнительную и пуско-наладочную документацию.
- 11.9 Для регистрации блока учета электроустановку предъявить инспектору ОУЭЭ Чудовского филиала ОАО «Новгородоблкоммунэлектро».
- 11.10 Расчеты за электроэнергию производить через энергосбытовую организацию в установленном порядке.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Главный инженер Чудовского филиала

Зеел О.В.

" 14 " июня 2011г.

Исп. Шабля Т.Р. Тел. (81665) 58-793