



Приложение 1  
к договору № 1292 тп-14У от 13.12 2014 г.

гр. Прокудину В.А.

ул. Истринская, д. 8. корп. 1, кв. 236, г. Москва, 121467

Копия: ПО ВЭС, Петушинский РЭС

№ \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 15Э/33-1292 Д от «13» 12 2014 г.**  
**на технологическое присоединение**  
**к электрическим сетям филиала «Владимирэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья»**

Технические условия являются неотъемлемым приложением к договору осуществления технологического присоединения и недействительны без его заключения.

- 1. Основание:** заявка № Ю04-11-14П от 17.11.2014 года.
- 2. Полное наименование Заявителя:** гр. Прокудин Виктор Алексеевич.
- 3. Наименование присоединяемого объекта:** жилые дома.
- 4. Место нахождения присоединяемого объекта:** дер. Старые Петушки, мкр-н Северный, Петушинский район, Владимирская область.
- 5. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя:** 300 кВт.  
- Максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств: 209,04 кВт (по ТУ № 15Э/32-5647 Д от 30.12.2012 г.);  
- Максимальная мощность энергопринимающих устройств: 509,04 кВт;
- 6. Категория электроприемников по надежности электроснабжения:** III категория – 509,04 кВт.
- 7. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 10 кВ.
- 8. Точки присоединения к электрической сети:**  
ПС «Базовая»110/35/10, фид. 10 кВ № 1005, отп. «Вышка Волосово», опора № 92, с максимальной мощностью энергопринимающих устройств 509,04 кВт.
- 9. Резервный источник питания:** нет.

**10. Обязательства Заявителя:**

10.1. В случаях предусмотренных действующим законодательством, выполнить разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами. Государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке.

10.2. Разработанную проектную документацию на электроснабжение представить в ПО «ВЭС» филиала «Владимирэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».

10.3. Для электроснабжения объекта запроектировать и выполнить строительство дополнительной КТП-10/0,4 кВ. Мощность трансформаторов определить в проекте. Монтаж КТП-10/0,4 кВ осуществить в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок. Мощность существующей КТП-10/0,4кВ составляет 250кВА.



Управление Компанией ОАО «МРСК Центра и Приволжья» осуществляется в соответствии с требованиями стандартов ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001

- 10.4. Электроснабжение по стороне 10кВ выполнить по существующим сетям, в случае недостаточной пропускной способности сетей произвести необходимую реконструкцию.
- 10.5. Запроектировать и проложить КЛ-0,4 кВ или ВЛИ-0,4 кВ от вновь установленной(ых) КТП-10/0,4 кВ до объекта проводом СИП в необходимом объеме.
- 10.6. Выполнить монтаж вводного распределительного устройства (ВРУ) 0,4 кВ на объектах электроснабжения в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок.
- 10.7. Выполнить установку узла расчетного учета электрической энергии.
- 10.8. Узел учета электрической энергии выполнить на границе раздела балансовой принадлежности по стороне 10 кВ с установкой ПКУ-10 кВ с визуальным съемом показаний.
- 10.9. Тип прибора учета (электрического счетчика) должен быть утвержден федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесен в государственный реестр средств измерений.
- 10.10. Требования к электросчетчику – измерение активной и реактивной энергии, класс точности не хуже 1.0 (п. 139 ПФРРЭ). Высота установки 1,7-1,8 м., уклон прибора учета не более  $1^{\circ}$  (п. 3.5 ПУЭ).
- 10.11. Требования к трансформаторам тока и напряжения (ТТ и ТН) - класс точности не хуже 0,5.
- 10.12. На электросчетчике должны быть действующие пломбы госповерки, а на ТТ и ТН – свидетельства о поверке с давностью не более 12 месяцев (п. 1.5.13 ПУЭ).
- 10.13. Предусмотреть пломбирование промежуточных клеммников в цепях учета. (п. 3.5 ПУЭ; п. 2.11.18 ПТЭЭП), блока измерительных трансформаторов.
- 10.14. Монтаж цепей учета выполнить медным проводом сечением не менее  $2,5 \text{ мм}^2$  (п. 1.5.32 ПУЭ).
- 10.15. Ответственность за сохранность и обслуживание узла учета несет владелец объекта (п. 145 ПФРРЭ).
- 10.16. Обеспечить свободный доступ представителей сетевой компании к прибору учета.
- 10.17. Запроектировать и реализовать схему электроснабжения энергопринимающих устройств объекта Заявителя на напряжении 10/0,4 кВ, обеспечивающую надежность электроснабжения в соответствии с заявленной категорией надежности электроснабжения.
- 10.18. Для обеспечения бесперебойного питания электроприемников, перерыв в работе которых не допускается, запроектировать и установить автономные источники питания с устройством АВР. Исключить возможность параллельной работы автономного источника питания Заявителя с сетями 10 кВ филиала «Владимирэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья».
- 10.19. Запроектировать и реализовать необходимый объем РЗА для вновь устанавливаемого оборудования. Выполнить расчет уставок вновь устанавливаемых устройств РЗА и их привязку к существующим устройствам РЗА.
- 10.20. Степень компенсации реактивной мощности для обеспечения  $\text{tg } \varphi$  не более 0,4 и необходимость установки регулирующих и компенсирующих устройств реактивной мощности, их количество, параметры и точки установки определить проектом и реализовать проектные решения.
- 10.21. 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.
- 10.22. После проведения строительно-монтажных и наладочных работ предъявить присоединяемую электроустановку уполномоченному представителю ПО «Владимирские электрические сети» филиала Владимирэнерго ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и органа Федерального государственного энергетического надзора для осмотра.
- 10.23. Получить разрешение органа Федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

**11. Срок действия технических условий – 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения.**

**Заместитель директора по техническим вопросам – главный инженер**

Исполнитель: Власова И.Е.  
Тел.: 8(4922)-32-65-20; 21-49

Технические условия получил, согласен:

*Власова И.Е.*

(подпись)

*А.Н. Павлов*

(Ф.И.О.)

*Власова И.Е.*

должность



**А.Н. Павлов**