*Шаблон предназначен для использования в случаях присоединения следующих энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства,* *в том числе если технологическое присоединение производится посредством перераспределения максимальной мощности:*

1. *Максимальная мощность которых не превышает 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства), присоединяемых по второй или третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, если заявителем выступает юридическое лицо или индивидуальный предприниматель;*
2. *Максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства), по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, если они используются для бытовых и иных нужд, не связанных с предпринимательской деятельностью, а заявителем выступает физическое лицо.*

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

**для присоединения к электрическим сетям**

г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[1]](#footnote-1) « » \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(полное наименование организации, ИНН, ОГРН - для юридического лица;

фамилия, имя, отчество, реквизиты документа, удостоверяющего личность, ИНН - для индивидуального предпринимателя;

фамилия, имя, отчество, реквизиты документа, удостоверяющего личность - для физического лица)

1. Наименование энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства (далее – электроустановка) Заявителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение электроустановки Заявителя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Максимальная мощность присоединяемых электроустановок заявителя составляет \_\_\_\_ кВт[[2]](#footnote-2) (из них: на 1 (первом) этапе – \_\_\_ кВт, на 2 (втором) этапе – \_\_\_ кВт), в том числе:

максимальная мощность ранее присоединенных электроустановок Заявителя \_\_\_ кВт.;

максимальная мощность вновь присоединяемых электроустановок Заявителя \_\_\_\_ кВт (из них: на 1 (первом) этапе – \_\_\_ кВт, на 2 (втором) этапе – \_\_\_ кВт).

4. Категория надежности электроснабжения – \_\_\_\_ (на 1 (первом) этапе – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, на 2 (втором) этапе – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_).

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение \_\_ (кВ)[[3]](#footnote-3) (на 1 (первом) этапе – \_\_\_\_\_ кВ, на 2 (втором) этапе – \_\_\_\_\_ кВ).

6. Год ввода в эксплуатацию электроустановок Заявителя[[4]](#footnote-4): \_\_\_\_\_\_\_\_\_(на 1 (первом) этапе – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, на 2 (втором) этапе – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_).

7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции) и максимальная мощность электроустановки по каждой точке присоединения:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ точки присоединения** | **Источник питания (наименование питающих линий)** | **Описание точки присоединения** | **Категория надежности** | **Максимальная мощность (кВт)** | **Вид питания****(основное, резервное)** |
| 1 этап |
|  |  |  |  |  |  |
| 2 этап |
|  |  |  |  |  |  |

8. Основной источник питания:  *приводится описание источника питания .*

9. Резервный источник питания:  *приводится описание источника питания .*

10. **Сетевая организация осуществляет**[[5]](#footnote-5):

10.1. Требования к электрической сети[[6]](#footnote-6): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

10.2. Требования к системе релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

10.3. Требования к приборам учета электрической энергии (мощности) и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности)[[7]](#footnote-7):

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

10.4. Допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, установленного в соответствии с п.10.3. настоящих технических условий.

10.5. Обеспечение возможности действиями Заявителя осуществить фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами Заявителя электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

11. **Заявитель осуществляет**[[8]](#footnote-8)**:**

11.1. Требования к электрической сети: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

11.2. Требования к коммутационным аппаратам, устанавливаемым в сети Заявителя:[[9]](#footnote-9)\_\_\_\_\_\_\_\_

11.3. Мероприятия по обеспечению возможности введения ограничения режима потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Заявителя при обеспечении поставки электрической энергии другим потребителям без ограничения режима их потребления[[10]](#footnote-10): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

12. Предоставление сетевой организации на безвозмездной основе мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения сетевой организацией возможности действиями Заявителя осуществить фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами Заявителя электрической энергии (мощности) и доступ к таким местам.

13. Выполнение требований Инструкции, содержащей последовательный перечень мероприятий, обеспечивающих безопасное осуществление действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности[[11]](#footnote-11).

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

15. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет \_\_\_\_\_ месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

16. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_[[12]](#footnote-12) год(а) со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (подпись)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 (должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени

 сетевой организации)

«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

1. Указывается наименование населенного пункта по месту нахождения соответствующего филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» [↑](#footnote-ref-1)
2. Если электроустановка вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности [↑](#footnote-ref-2)
3. Класс напряжения не может превышать 0,4 кВ [↑](#footnote-ref-3)
4. Если электроустановка вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, год ввода в эксплуатацию указывается в отношении каждого этапа [↑](#footnote-ref-4)
5. Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены электроустановки заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами. [↑](#footnote-ref-5)
6. Указываются требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства) [↑](#footnote-ref-6)
7. При оформлении данного раздела технических условий следует руководствоваться подходами, изложенными в Приложении №5 к настоящему Приказу [↑](#footnote-ref-7)
8. Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий, в пределах границ участка, на котором расположены электроустановки заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией. [↑](#footnote-ref-8)
9. Указываются требования по определению необходимости установки и выбору параметров коммутационных аппаратов, обеспечивающих отключение электроустановок Заявителя при возникновении недопустимых режимов работы в его сети. [↑](#footnote-ref-9)
10. Пункт включается в технические условия в случае присоединения электроустановок, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества. [↑](#footnote-ref-10)
11. Инструкция, содержащая последовательный перечень мероприятий, обеспечивающих безопасное осуществление действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности, размещается одновременно с размещением настоящих технических условий в личном кабинете заявителя. [↑](#footnote-ref-11)
12. Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет. [↑](#footnote-ref-12)