*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 свыше 0,4 кВ, 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 свыше 0,4 кВ, 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) (на 1 (первом) этапе – \_\_\_\_\_ кВ, на 2 (втором) этапе – \_\_\_\_\_ кВ).

6. Год ввода в эксплуатацию электроустановок Заявителя[[3]](#footnote-3): \_\_\_\_\_\_\_\_\_(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**[[4]](#footnote-4):

10.1. Требования к электрической сети[[5]](#footnote-5): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

10.3. Требования к приборам учета электрической энергии и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности)[[6]](#footnote-6):

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

10.5. Действия по фактическому присоединению объектов Заявителя к электрическим сетям и фактической подаче напряжения и мощности.

11. **Заявитель осуществляет**[[7]](#footnote-7)**:**

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

11.2. Требования к устройствам релейной защиты: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

11.3. Мероприятия по обеспечению возможности введения ограничения режима потребления заявителя при обеспечении поставки электрической энергии другим потребителям без ограничения режима их потребления[[8]](#footnote-8): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

13. Получить от ПАО «МРСК Северо-Запада» акт о выполнении технических условий.

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

15. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_[[9]](#footnote-9) 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. Если электроустановка вводится в эксплуатацию по этапам и очередям, год ввода в эксплуатацию указывается в отношении каждого этапа [↑](#footnote-ref-3)
4. Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены электроустановки заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами. [↑](#footnote-ref-4)
5. 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-5)
6. При оформлении данного раздела технических условий следует руководствоваться подходами, изложенными в Приложении №5 к настоящему Приказу [↑](#footnote-ref-6)
7. Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий, в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства/объекты электросетевого хозяйства заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией. [↑](#footnote-ref-7)
8. 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-8)
9. Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет. [↑](#footnote-ref-9)