*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 превышает 150 кВт, но не превышает 670 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства), присоединяемых по любой категории надежности электроснабжения, если заявителем выступает юридическое лицо или индивидуальный предприниматель;*
2. *Максимальная мощность которых не превышает 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства), присоединяемых по первой категории надежности электроснабжения, если заявителем выступает юридическое лицо или индивидуальный предприниматель;*
3. *Максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства), по второй и первой категории надежности электроснабжения и (или) если они используются для нужд, связанных с предпринимательской деятельностью, а заявителем выступает физическое лицо;*
4. *Максимальная мощность которых превышает 15 кВт, но не превышает 670 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств/объектов электросетевого хозяйства), по любой категории надежности электроснабжения с любой целью их использования, а заявителем выступает физическое лицо.*

Приложение № \_\_\_

к договору об осуществлении

технологического присоединения

к электрическим сетям

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

**для присоединения к электрическим сетям**

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

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

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

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

(полное наименование организации - для юридического лица;

фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя и 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 устройствам релейной защиты и автоматики (включая противоаварийную и режимную автоматику): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

10.2.1 Устройства РЗА должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0-55,0 Гц

10.3. Требования по учету электрической энергии, организации системы АИИСКУЭ и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

10.4. Требования к средствам диспетчерского и технологического управления (СДТУ): \_\_\_\_

10.5. В целях выполнения технических условий осуществить урегулирование отношений со смежными сетевыми организациями, в порядке, предусмотренном пунктами 41 и 42 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

11. **Заявитель осуществляет**[[6]](#footnote-6)**:**

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

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

11.3. Требования к средствам диспетчерского и технологического управления (СДТУ): \_\_\_\_

11.4. Требования по установке автономного резервного источника питания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

11.5. Мероприятия по обеспечению возможности введения ограничения режима потребления Заявителя при обеспечении поставки электрической энергии другим потребителям без ограничения режима их потребления[[7]](#footnote-7): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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

14. Фактическое присоединение объекта и фактическую подачу (прием) напряжения (мощности) выполнить после выдачи органом Ростехнадзора акта допуска, готовности объекта к включению и предоставления копии акта в Сетевую организацию (для случаев, когда получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя является обязательным).

15. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_[[8]](#footnote-8) 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. Указываются обязательства Заявителя по исполнению технических условий, в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства Заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения Сетевой организацией. [↑](#footnote-ref-6)
7. 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-7)
8. Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет. [↑](#footnote-ref-8)