*Для юридических и физических лиц, в том числе индивидуальных предпринимателей, в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше*

Приложение № \_\_\_ к договору

об осуществлении технологического

присоединения к электрическим сетям

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

Заявкаот «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **СОГЛАСОВАНО** |  | **УТВЕРЖДАЮ** |
| АО «СО ЕЭС» |  | ПАО «Россети Северо-Запад» |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| (должность) |  | (должность) |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ |
| (подпись, Ф.И.О.) |  | (подпись, Ф.И.О.) |
| «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. |  | «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. |

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ[[1]](#footnote-1) на технологическое присоединение  
к электрическим сетям ПАО «Россети Северо-Запад»**

**(\_\_\_\_\_\_\_филиала ПАО «Россети Северо-Запад»)**

Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и схемы внешнего электроснабжения[[2]](#footnote-2) (*указывается наименование внестадийной работы, согласованной ПАО «Россети Северо-Запад» (филиалом ПАО «Россети Северо-Запад») и АО «СО ЕЭС» (указываются реквизиты писем ПАО «Россети Северо-Запад» (филиала ПАО «Россети Северо-Запад») и АО «СО ЕЭС», которыми согласована работа*)) (далее – СВЭ), являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ энергопринимающих устройств\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[3]](#footnote-3), именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям \_\_\_\_\_\_\_ филиала ПАО «Россети Северо-Запад» (далее – Договор).

Настоящие технические условия вступают в силу с момента их утверждения ПАО «Россети Северо-Запад» при условии согласования АО «СО ЕЭС» и действительны в течение \_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) лет.

Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощностью \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ МВт[[4]](#footnote-4) (максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя после осуществления технологического присоединения увеличивается с \_\_\_\_\_МВт до \_\_\_\_ МВт[[5]](#footnote-5)) и объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

с образованием после выполнения настоящих технических условий \_\_ (\_\_\_\_)[[6]](#footnote-6) точек присоединения со следующим заявляемым распределением максимальной мощности (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы)[[7]](#footnote-7):

* \_\_\_\_ с максимальной мощностью \_\_\_ МВт;
* \_\_\_\_ с максимальной мощностью \_\_\_ МВт;
* \_\_\_\_ с максимальной мощностью \_\_\_ МВт.

Схема присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Северо-Запад» обеспечивает электроснабжение энергопринимающих устройств Заявителя[[8]](#footnote-8) в точках присоединения в объеме \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ МВт по первой категории надежности электроснабжения (в том числе по особой категории в объеме \_\_\_\_\_\_\_\_ МВт), \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ МВт по второй категории надежности электроснабжения, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ МВт по третьей категории надежности электроснабжения.

Технологическое присоединение вновь сооружаемых (реконструируемых) энергопринимающих устройств Заявителя также осуществляется к электросетевым объектам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(указывается наименование сетевой организации)* в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение от \_\_\_\_\_\_\_\_   
№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[9]](#footnote-9).

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ[[10]](#footnote-10)

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий (пояснительная схема прилагается) следующие мероприятия, *с учетом решений, предусмотренных СВЭ*[[11]](#footnote-11):

* 1. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
  2. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

…

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ
   1. [[12]](#footnote-12)Оснастить объекты электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (РЗА) в соответствии с требованиями к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 (далее – Приказ № 101) и требованиями к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы, утвержденными приказом Минэнерго России от 10.07.2020 № 546. Каналы связи устройств и/или комплексов РЗА должны соответствовать требованиям к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 97.
   2. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.\_, 1.\_... настоящих технических условий, устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_и \_\_\_\_\_\_\_\_ филиал ПАО «Россети Северо-Запад» по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.

Технические характеристики и схемы каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с \_\_\_\_\_\_\_\_ филиалом ПАО «Россети Северо-Запад» и АО «СО ЕЭС» (Филиалом АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_), при этом должна быть обеспечена наблюдаемость фактической нагрузки, подключенной к устройствам ПА (кроме АЧР)[[13]](#footnote-13).

* 1. Оснастить вновь сооружаемые (реконструируемые) объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 1.\_, 1.\_... настоящих технических условий, телефонной связью для оперативных переговоров с диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» (Филиала АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_) и оперативным персоналом \_\_\_\_\_\_\_\_ филиала ПАО «Россети Северо-Запад»по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.

Технические характеристики каналов и схемы связи согласовать с \_\_\_\_\_\_\_\_ филиалом ПАО «Россети Северо-Запад» и АО «СО ЕЭС» (Филиалом АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_).

* 1. Выполнить учет электроэнергии в соответствии со следующими требованиями:
     1. В соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (РД 34.09.101-94) и требованиями правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии / Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка[[14]](#footnote-14) и требованиями ПУЭ.

Приборы расчетного учета электроэнергии установить на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя и ПАО «Россети Северо-Запад» (\_\_\_\_\_ филиала ПАО «Россети Северо-Запад»).

Предусмотреть применение прибора учета электроэнергии, позволяющего учитывать активную и реактивную энергию (мощность) класса точности не менее \_\_\_[[15]](#footnote-15), обеспечивающий хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенный в систему учета.

Обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ \_\_\_\_\_\_\_\_ филиала ПАО «Россети Северо-Запад» с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения в соответствии с требованиями Правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии /Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка**Ошибка! Закладка не определена.**.

* + 1. [[16]](#footnote-16)Предусмотреть применение трансформаторов тока с классом точности вторичной обмотки для цепей учета не ниже \_\_\_\_15 в соответствии с требованиями ГОСТ 7746-2015.

Предусмотреть применение трансформаторов напряжения с классом точности вторичной обмотки для цепей учета не ниже \_\_\_15 в соответствии с требованиями ГОСТ 1983-2015.

* 1. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

1. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ
   1. Обеспечить подключение энергопринимающих устройств Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики (в том числе АЧР, АОПО, АОСН, АПНУ[[17]](#footnote-17)). Устройства противоаварийной автоматики должны соответствовать требованиям Приказа № 101.
   2. В случае выявления при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия tg φ ≤ …[[18]](#footnote-18) в точках присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Северо-Запад» энергопринимающих устройств Заявителя, в целях поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения и поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности.

При проведении расчётов, определяющих необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения, и при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий нормально допускаемые и предельно допускаемые значения отклонения на вводах приемников электрической энергии принять соответственно ±5% и ±10% от номинального напряжения электрической сети.

* 1. [[19]](#footnote-19)В связи с наличием нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения и тока в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя:
     1. Фильтрокомпенсирующие и симметрирующие (в пофазном исполнении)устройства, исключающие нарушение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в точках присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Северо-Запад».
     2. Средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в автоматизированную систему \_\_\_\_\_\_\_\_ филиала ПАО «Россети Северо-Запад», показатели качества электроэнергии должны передаваться в объеме в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
  2. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в сети 35 кВ и выше.
  3. [[20]](#footnote-20)В случае, если для обеспечения электроснабжения электроприемников аварийной и (или) технологической брони требуется наличие автономных резервных источников питания, а также для энергопринимающих устройств, относящихся к особой категории первой категории надежности электроснабжения, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания с автоматикой, обеспечивающей автоматический запуск и исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

1. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ
   1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.\_, 1.\_..., 2.4.2[[21]](#footnote-21) с учетом требований разделов 2 и 3 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. Заявитель обязан согласовать задание на проектирование, проектную и рабочую документацию ПАО «Россети Северо-Запад» (\_\_\_\_\_\_\_\_ филиалом ПАО «Россети Северо-Запад») и АО «СО ЕЭС» (Филиалом АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_). АО «СО ЕЭС» (Филиал АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_) определяет перечень томов проектной и рабочей документации, подлежащих согласованию с АО «СО ЕЭС» (Филиалом АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_).
   2. ПАО «Россети Северо-Запад» выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.\_, 1.\_... (мероприятия, указанные в пунктах 1.\_, 1.\_... выполняются ПАО «Россети Северо-Запад» путем урегулирования отношений с третьими лицами[[22]](#footnote-22)), с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. ПАО «Россети Северо-Запад» (\_\_\_\_\_\_\_\_ филиал ПАО «Россети Северо-Запад») обязано согласовать задание на проектирование, проектную и рабочую документацию с АО «СО ЕЭС» (Филиалом АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_).

При необходимости выполнения работ по модернизации (замене) систем технологического управления на объектах третьих лиц затраты на такие работы должны быть разделены по соответствующим объектам, урегулирование отношений с третьими лицами по выполнению работ на принадлежащих им объектах осуществляет ПАО «Россети Северо-Запад».

Мероприятия, указанные в пунктах 1.\_, 1.\_..., выполняются в рамках реализации утвержденной Инвестиционной программы ПАО «Россети Северо-Запад» на 20\_\_ – 20\_\_ годы[[23]](#footnote-23).

* 1. ПАО «Россети Северо-Запад» выполняет разработку проектной и рабочей документации по мероприятиям, указанным в пунктах 1.\_, 1.\_..., с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий. ПАО «Россети Северо-Запад» (\_\_\_\_\_\_\_\_ филиал ПАО «Россети Северо-Запад») обязано согласовать задание на проектирование, проектную и рабочую документацию с АО «СО ЕЭС» (Филиалом АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_).

Выполнение перечисленных в настоящих технических условиях мероприятий осуществляется ПАО «Россети Северо-Запад» или Заявителем по выбору последнего при заключении Договора.[[24]](#footnote-24)

* 1. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от настоящих технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО «Россети Северо-Запад» (\_\_\_\_\_\_\_\_ филиалом ПАО «Россети Северо-Запад») и АО «СО ЕЭС» (Филиалом АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_) с корректировкой утвержденных технических условий.[[25]](#footnote-25)
  2. При проектировании согласно пунктам 4.1-4.3 настоящих технических условий учесть технические решения, принятые в проектах[[26]](#footnote-26):
* \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* …
  1. Провести проверку выполнения настоящих технических условий, с участием представителей ПАО «Россети Северо-Запад» (\_\_\_\_\_\_\_\_ филиала ПАО «Россети Северо-Запад») и АО «СО ЕЭС» (Филиала АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_) (для каждого этапа, предусмотренного настоящими техническими условиями[[27]](#footnote-27)). После выполнения проверки получить от ПАО «Россети Северо-Запад» (\_\_\_\_\_\_\_\_ филиала ПАО «Россети Северо-Запад») акт о выполнении настоящих технических условий, согласованный АО «СО ЕЭС» (Филиалом АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_) (для каждого этапа, предусмотренного настоящими техническими условиями и по техническим условиям в целом[[28]](#footnote-28)).
  2. Соблюдение настоящих технических условий носит длящийся характер и является обязательным для Заявителя и ПАО «Россети Северо-Запад» после выполнения мероприятий по технологическому присоединению.

В случае осуществления Заявителем в дальнейшем строительства объекта по производству электрической энергии, работающего параллельно с энергосистемой и не имеющего точек присоединения непосредственно к объектам электросетевого хозяйства ПАО «Россети Северо-Запад», но при этом опосредованно через объекты электросетевого хозяйства иных лиц (в том числе электрические сети Заявителя) присоединяемого к электрическим сетям ПАО «Россети Северо-Запад», Заявителем должны быть получены отдельные технические условия на технологическое присоединение такого объекта по производству электрической энергии к электрическим сетям ПАО «Россети Северо-Запад»[[29]](#footnote-29).

Приложение. Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ПАО «Россети Северо-Запад» на \_\_\_ л. в 1 экз.

Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(код города) тел./факс\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1. В случае осуществления технологического присоединения объектов заявителя по индивидуальному проекту об этом указывается в технических условиях. [↑](#footnote-ref-1)
2. Указывается для следующих случаев:

   а) присоединение нового энергопринимающего устройства с максимальной мощностью более 50 МВт;

   б) изменение категории надежности, точек присоединения и (или) видов производственной деятельности существующего энергопринимающего устройства с максимальной мощностью более 50 МВт, не влекущее пересмотра величины его максимальной мощности, но изменяющее технические решения по внешнему электроснабжению такого устройства;

   в) увеличение мощности существующего энергопринимающего устройства с максимальной мощностью более 50 МВт на величину 5 МВт или более;

   г) увеличение мощности существующего энергопринимающего устройства с максимальной мощностью до 50 МВт включительно на величину 5 МВт или более, в результате которого суммарная величина максимальной мощности энергопринимающего устройства превысит 50 МВт. [↑](#footnote-ref-2)
3. Указывается полное наименование юридического лица – Заявителя в соответствии с учредительными документами, адрес и наименование присоединяемых энергопринимающих устройств (ПС и пр.). [↑](#footnote-ref-3)
4. В случае, если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств и/или объектов электросетевого хозяйства, указывается количество этапов и максимальная мощность на каждом этапе технологического присоединения «в N этапа (-ов) (на I этапе – \_\_\_ МВт, …, на N этапе – \_\_\_ МВт (с учетом максимальной мощности этапа N-1))». [↑](#footnote-ref-4)
5. Указывается суммарная максимальная мощность в случае реконструкции существующих энергопринимающих устройств Заявителя. [↑](#footnote-ref-5)
6. Указывается количество цифрой и прописью. [↑](#footnote-ref-6)
7. Распределение максимальной мощности по точкам присоединения указывается с учетом следующего:

   * При наличии информации о величине максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств в технических условиях распределение максимальной мощности по точкам присоединения указывается с учетом данной информации:

   «- *Наименование точки присоединения* с увеличением максимальной мощности на *число* МВт до величины *число* МВт;»;

   В случае, если технологическое присоединение осуществляется к двум и более точкам присоединения, то допускается указание распределения максимальной мощности по точкам присоединения как для нормального режима (все точки присоединения в работе), так и для режима с отключенным состоянием одной из точек присоединения и указанием распределения максимальной мощности в оставшихся в работе точках присоединения, при этом сумма максимальных мощностей по точкам присоединения не должна превышать значения максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, указанной в абзаце третьем преамбулы;

   Условное распределение мощности по точкам присоединения может не указываться в случае присоединения энергопринимающих устройств по III категории надежности электроснабжения в одной точке присоединения.

   В случае, если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств и/или объектов электросетевого хозяйства, условное распределение мощности по точкам присоединения указывается для каждого этапа. [↑](#footnote-ref-7)
8. Для случаев поэтапного технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям указание категории надежности электроснабжения, а также максимальной мощности энергопринимающих устройств применительно к каждой из требуемых заявителем категорий надежности осуществляется для каждого из этапов. [↑](#footnote-ref-8)
9. Абзац включается в случае наличия у филиала ПАО «Россети Северо-Запад» информации относительно присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям двух и более сетевых организаций. В случае наличия данной информации у АО «СО ЕЭС» данный абзац включается АО «СО ЕЭС» при согласовании технических условий. [↑](#footnote-ref-9)
10. Указываются мероприятия (при наличии этапов - с разделением по каждому этапу) по строительству, расширению, техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства в части основного электротехнического оборудования с приведением количества и мощности трансформаторов, схем распределительных устройств, количества ячеек, ориентировочной длины ЛЭП. Также (при их наличии) указываются мероприятия по реконструкции (строительству, расширению, модернизации) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций и (или) строительству (реконструкции) объектов по производству электрической энергии генерирующих компаний, обеспечивающие техническую возможность технологического присоединения и недопущение ухудшения условий электроснабжения присоединенных ранее энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. [↑](#footnote-ref-10)
11. Указывается при наличии СВЭ [↑](#footnote-ref-11)
12. В случае наличия в разделе 1 технических условий мероприятий в части объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 6-35 кВ в раздел 2 дополнительно включается пункт 2.2 (с перенумерацией последующих пунктов) в следующей редакции:

    «2.2. Оснастить объекты электросетевого хозяйства 6-35 кВ, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА. Устройства РЗА должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.». [↑](#footnote-ref-12)
13. Требование по обеспечению наблюдаемости фактической нагрузки, подключенной к устройствам ПА (кроме АЧР), указывается в случае участия нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (кроме АЧР). [↑](#footnote-ref-13)
14. Выбирается требуемое в зависимости от статуса Заявителя (участник оптового или розничного рынка электрической энергии). [↑](#footnote-ref-14)
15. В соответствии с приложением 3 к Указаниям по оформлению технических условий [↑](#footnote-ref-15)
16. Пункт включается в ТУ в случае присоединения подстанций с уровнем высшего напряжения выше 20 кВ. В иных случаях мероприятия по установке измерительных трансформаторов указываются в п.2.4.1. [↑](#footnote-ref-16)
17. Указываются наименования устройств ПА, в реализации управляющих воздействий которых предполагается (необходимо) участие энергопринимающих устройств Заявителя. [↑](#footnote-ref-17)
18. Указывается максимальное значение коэффициента реактивной мощности в зависимости от уровня напряжения в точках присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Северо-Запад» энергопринимающих устройств Заявителя (tg φ≤ 0,5 – 110 (154) кВ, tg φ≤ 0,4 – 1-35 (60) кВ, tg φ≤ 0,35 – ниже 1 кВ). [↑](#footnote-ref-18)
19. Данное требование указывается в случае наличия в заявке на технологическое присоединение сведений о наличии у Заявителя нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения и тока в точках присоединения (в том числе если указано, что наличие таких электроприемников будет определено при проектировании). [↑](#footnote-ref-19)
20. Данное требование указывается в случае наличия в заявке на технологическое присоединение сведений о наличии либо необходимости наличия у Заявителя электроприемников аварийной и (или) технологической брони, а также электроприемников, относящихся к особой категории первой категории надежности (в том числе если указано, что наличие таких электроприемников будет определено при проектировании).

    При этом если в заявке на технологическое присоединение указано на наличие энергопринимающих устройств Заявителя первой категории надежности без указания информации об особой категории надежности в составе первой, подразумевается возможность наличия в составе первой категории надежности особой категории надежности. [↑](#footnote-ref-20)
21. Указывается в случае присоединения подстанций с уровнем высшего напряжения выше 20 кВ [↑](#footnote-ref-21)
22. Указывается наименование третьего лица. [↑](#footnote-ref-22)
23. Абзац включается (при необходимости) в случае выполнения мероприятий, предусмотренных настоящими техническими условиями, в рамках действующей инвестиционной программы распределительного сетевого комплекса ПАО «Россети Северо-Запад». [↑](#footnote-ref-23)
24. Пункт применяется при заключении договора об осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту в соответствии с разделом III 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 РФ от 27.12.04 № 861 (далее – Правила ТП). [↑](#footnote-ref-24)
25. В соответствии с пунктом 23 Правил ТП. [↑](#footnote-ref-25)
26. Включается в случае необходимости учета определенных проектных решений. [↑](#footnote-ref-26)
27. Указывается в случае, если техническими условиями предусмотрено поэтапное осуществление технологического присоединения. [↑](#footnote-ref-27)
28. Указывается в случае, если техническими условиями предусмотрено поэтапное осуществление технологического присоединения. [↑](#footnote-ref-28)
29. В зависимости от заявляемого характера присоединяемой нагрузки Заявителя необходимость включения второго абзаца данного пункта в технические условия может быть уточнена. [↑](#footnote-ref-29)