Приложение 8в

к Положению о технологическом присоединении энергетических установок к электрическим сетям ПАО «МРСК Северного Кавказа», управляемых Обществ

ТИПОВАЯ ФОРМА

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

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ[[1]](#footnote-2) на технологическое присоединение  
к электрическим сетям *ДО ПАО «Россети»***

(для энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше)

Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ энергопринимающих устройств\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[2]](#footnote-3), именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям *ДО ПАО «Россети»*.

Настоящие технические условия вступают в силу с момента заключения Договора об осуществлении технологического присоединения при условии согласования АО «СО ЕЭС» и действительны в течение \_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_) лет.

Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощностью (с увеличением максимальной мощности на) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ МВт[[3]](#footnote-4) и объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

с образованием после выполнения настоящих технических условий \_\_ (\_\_\_\_)[[4]](#footnote-5) 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 и энергопринимающих устройств Заявителя)[[5]](#footnote-6):

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

Схема присоединения к электрическим сетям *ДО ПАО «Россети»* обеспечивает электроснабжение энергопринимающих устройств Заявителя[[6]](#footnote-7)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.

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ[[7]](#footnote-8)

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий (пояснительная схема прилагается):

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

**…**

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ
   1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА) с поддержкой стандартных протоколов обмена, совместимых с АСУ ТП (ССПИ) на существующих объектах электросетевого хозяйства. Протоколы обмена согласовать с *ДО ПАО «Россети»*. Устройства РЗА должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.

Схемы распределения устройств РЗА по трансформаторам тока и напряжения согласовать с ДО ПАО «Россети» и АО «СО ЕЭС» (Филиалом АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_).

* 1. 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» (наименование филиала) и *ДО ПАО «Россети»* по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.

Технические характеристики каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с *ДО ПАО «Россети»* и АО «СО ЕЭС» (Филиалом АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_), при этом должна быть обеспечена наблюдаемость фактической нагрузки, подключенной к устройствам ПА (кроме АЧР)[[8]](#footnote-9).

Устройства сбора и передачи телеинформации должны быть интегрированы в существующие АСУ ТП (ССПИ)[[9]](#footnote-10) [[10]](#footnote-11).

* 1. Оснастить впервые сооружаемые объекты электросетевого хозяйства, указанные в пунктах 1.\_, 1.\_... настоящих технических условий, телефонной связью с диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» (Филиала АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_) и оперативным персоналом *ДО ПАО «Россети»* по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.

Технические характеристики каналов связи согласовать с *ДО ПАО «Россети»* и АО «СО ЕЭС» (Филиалом АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_)[[11]](#footnote-12).

* 1. Выполнить учет электроэнергии в соответствии со следующими требованиями:
* 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[[12]](#footnote-13) и требованиями ПУЭ;
* точки учета согласовать *ДО ПАО «Россети»*;
* обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ *ДО ПАО «Россети»* 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[[13]](#footnote-14).
  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. Предусмотреть подключение нагрузки Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики (АЧР, АОПО, АОСН[[14]](#footnote-15)). Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, которые могут быть отключены устройствами ПА, определить в проектной документации, выполняемой в соответствии с пунктом 4.1 настоящих технических условий.
   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 ≤ …[[15]](#footnote-16) в точках присоединения к электрическим сетям *ДО ПАО «Россети»* 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 положительные   
и отрицательные отклонения напряжения в точке передачи электрической энергии не должны превышать 10 % номинального или согласованного значения напряжения в течение 100 % времени интервала в одну неделю.

* 1. [[16]](#footnote-17) В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя:
     1. Фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в точках присоединения к электрическим сетям *ДО ПАО «Россети»*.
     2. Средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в автоматизированную систему *ДО ПАО «Россети»*, 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. [[17]](#footnote-18) 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, 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.\_..., с учетом требований разделов 2 и 3 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. Заявитель обязан согласовать задание на проектирование, проектную, в том числерабочую документацию с Д*О ПАО  «Россети»* и АО «СО ЕЭС» (Филиалом АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_).
   2. ДО ПАО «Россети» выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.\_, 1.\_... (мероприятия, указанные в пунктах 1.\_, 1.\_... выполняются ДО ПАО «Россети» путем урегулирования отношений с третьими лицами[[18]](#footnote-19)), с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. *ДО ПАО «Россети»* обязано согласовать задание на проектирование, проектную, в том числе 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 *ДО ПАО «Россети».*

Мероприятия, указанные в пунктах 1.\_, 1.\_..., выполняются в рамках реализации утвержденной Инвестиционной программы *ДО ПАО «Россети»* на 20\_\_ – 20\_\_ годы[[19]](#footnote-20).

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

При проектировании оформить отдельными томами каждое из перечисленных в данном пункте мероприятий[[20]](#footnote-21).

Выполнение перечисленных в данном пункте мероприятий осуществляется *ДО ПАО «Россети»* или Заявителем по выбору последнего при заключении договора об осуществлении технологического присоединения.[[21]](#footnote-22)

* 1. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с *ДО ПАО «Россети»* и АО «СО ЕЭС» (Филиалом АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_) с корректировкой утвержденных технических условий.[[22]](#footnote-23)
  2. При проектировании согласно пунктам 4.1-4.3 настоящих технических условий учесть технические решения, принятые в проектах[[23]](#footnote-24):
* \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
  1. Провести проверку выполнения настоящих технических условий, включая проведение осмотра (обследования) электроустановок, с участием представителей *ДО ПАО «Россети»* и АО «СО ЕЭС» (Филиала АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_) (для каждого этапа, предусмотренного настоящими техническими условиями[[24]](#footnote-25)).
  2. Получить от *ДО ПАО «Россети»* акт о выполнении технических условий, согласованный АО «СО ЕЭС» (Филиалом АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_) (для каждого этапа, предусмотренного настоящими техническими условиями [[25]](#footnote-26)). Осмотр электроустановок заявителя и объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий, осуществляется сетевой организацией   
     с участием субъекта оперативно-диспетчерского управления.
  3. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя и объектов электросетевого хозяйства *ДО ПАО «Россети»[[26]](#footnote-27)*, указанных в пунктах 1.\_, 1.\_... настоящих технических условий (для каждого этапа, предусмотренного настоящими техническими условиями [[27]](#footnote-28)).
  4. Соблюдение настоящих технических условий носит длящийся характер и является обязательным для Заявителя и *ДО ПАО «Россети»* после выполнения мероприятий по технологическому присоединению.

В случае осуществления Заявителем в дальнейшем строительства объекта по производству электрической энергии, не имеющего точек присоединения непосредственно к объектам электросетевого хозяйства ДО ПАО «Россети», но при этом опосредованно через объекты электросетевого хозяйства иных лиц (в том числе электрические сети Заявителя) присоединяемого к электрическим сетям ДО ПАО «Россети», Заявителем должны быть получены отдельные технические условия на технологическое присоединение такого объекта по производству электрической энергии к электрическим сетям ДО ПАО «Россети»[[28]](#footnote-29).

Приложение. Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям *ДО ПАО «Россети»* на 1 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-2)
2. Указывается полное наименование юридического лица – Заявителя в соответствии с учредительными документами и наименование присоединяемых энергопринимающих устройств (ПС и пр.). [↑](#footnote-ref-3)
3. 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)
4. Указывается количество цифрой и прописью. [↑](#footnote-ref-5)
5. Распределение максимальной мощности по точкам присоединения указывается с учетом следующего:

   * При наличии информации о величине максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств в ТУ на ТП 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 точкам присоединения, то допускается указание распределения максимальной мощности по точкам присоединения как для нормального режима (две точки присоединения в работе), так и для режима с отключенным состоянием каждой (одной) из точек присоединения и указанием распределения всей максимальной мощности в оставшейся в работе точке присоединения.

   Условное распределение мощности по точкам присоединения не указывается в случае присоединения энергопринимающих устройств по III категории надежности по одному вводу. [↑](#footnote-ref-6)
6. 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-7)
7. 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-8)
8. 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-9)
9. Требования данного абзаца распространяются на случаи реконструкции существующих объектов электросетевого хозяйства. [↑](#footnote-ref-10)
10. Требования данного пункта распространяются на случаи впервые вводимого основного (первичного) электротехнического оборудования на объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ   
    и выше. [↑](#footnote-ref-11)
11. Требования данного пункта распространяются на случаи впервые сооружаемых объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше. [↑](#footnote-ref-12)
12. Выбирается требуемое в зависимости от статуса Заявителя (участник оптового или розничного рынка электрической энергии). [↑](#footnote-ref-13)
13. Выбирается требуемое в зависимости от статуса Заявителя (участник оптового или розничного рынка электрической энергии). [↑](#footnote-ref-14)
14. Указываются наименования устройств ПА, в реализации управляющих воздействий которых предполагается (необходимо) участие энергопринимающих устройств Заявителя. [↑](#footnote-ref-15)
15. Указывается максимальное значение коэффициента реактивной мощности в зависимости от уровня напряжения в точках присоединения к электрическим сетям *ДО ПАО «Россети»* 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-16)
16. 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 в точках присоединения (в том числе если указано, что наличие таких электроприемников будет определено при проектировании). [↑](#footnote-ref-17)
17. 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-18)
18. Указывается наименование третьего лица. [↑](#footnote-ref-19)
19. Абзац добавляется в случае выполнения мероприятий, предусмотренных настоящими техническими условиями, в рамка действующей инвестиционной программы *ДО ПАО «Россети».* [↑](#footnote-ref-20)
20. Редакция данного абзаца может быть скорректирована при согласовании ТУ между *ДО ПАО «Россети»   
    и* АО «СО ЕЭС» (Филиалом АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_). [↑](#footnote-ref-21)
21. 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-22)
22. В соответствии с пунктом 23 Правил ТП. [↑](#footnote-ref-23)
23. Включается в случае необходимости учета определенных проектных решений. [↑](#footnote-ref-24)
24. Указывается в случае, если техническими условиями предусмотрено поэтапное осуществление технологического присоединения. [↑](#footnote-ref-25)
25. Указывается в случае, если техническими условиями предусмотрено поэтапное осуществление технологического присоединения. [↑](#footnote-ref-26)
26. В части объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций указывается только для объектов классом напряжения свыше 20 кВ (в соответствии с пунктом 7 Правил ТП). [↑](#footnote-ref-27)
27. Указывается в случае, если техническими условиями предусмотрено поэтапное осуществление технологического присоединения. [↑](#footnote-ref-28)
28. Редакция данного пункта может быть скорректирована при согласовании ТУ между *ДО ПАО «Россети»   
    и* АО «СО ЕЭС» (Филиалом АО «СО ЕЭС» \_\_\_\_\_\_\_\_). [↑](#footnote-ref-29)