

Правовые основы в деятельности ТП

**Федеральный закон от
26.03.2003г. №35-ФЗ
«Об
электроэнергетике»**

**ПП РФ от 27.12.2004г. № 861
«Об утверждении Правил
технологического
присоединения
энергоустановок физических
и юридических лиц к
электрическим сетям» в
редакции**

**Органы исполнительной власти по обеспечению государственного контроля за
соблюдением правил технологического присоединения энергопринимающих
устройств потребителей электрической энергии**

**Федеральная
антимонопольная служба**

**Федеральная
служба по тарифам**



**Физические лица,
ЭПУ мощностью до 15 кВт**
для бытовых и иных нужд, не
связанных с осуществлением
предпринимательской деятельности
(пункт 14 ПТП)

**Юридическое лицо или
индивидуальный предприниматель**
по 1 источнику электроснабжения, ЭПУ
мощностью до 150 кВт (с учетом
ранее присоединенной мощности) по
одному источнику энергоснабжения
(пункт 12¹ ПТП)

**Заявители подавшие заявку в целях
временного ТП**



Категории потребителей



**Юридическое лицо или
индивидуальный предприниматель,**
максимальная мощность ЭПУ
составляет свыше 150 кВт
и менее 670 кВт (Пункт 12 ПТП)

**Заявители, не предусмотренные
пунктами 12 – 14**
(Пункт 9 ПТП)

Процедура ТП

1. Подача заявки

2. Заключение договора

3. Выполнение мероприятий по ТП

4. Получение разрешений Ростехнадзора

- *«уведомительный порядок» (уведомление Ростехнадзора о вводе в работу энергоустановок, направляемое заявителями, мощность энергопринимающих устройств которых составляет от 150 кВт до 670 кВт, присоединяющихся к электрическим сетям классом напряжения до 10 Кв) (ППРФ от 20.12.2012 № 1354)*

5. Фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям

6. Фактический прием (подача) напряжения и мощности

7. Составление Акта об осуществлении ТП,
Акта разграничения балансовой принадлежности,
Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон
и Акта согласования технологической/аварийной брони

Любые лица имеют право на технологическое присоединение построенных ими линий электропередачи к электрическим сетям в соответствии с настоящими Правилами.

Сетевая организация обязана выполнить в отношении любого обратившегося к ней лица мероприятия по технологическому присоединению при условии соблюдения потребителем Правил Технологического присоединения и наличии технической возможности технологического присоединения.

Независимо от наличия или отсутствия технической возможности технологического присоединения на дату обращения заявителя сетевая организация обязана заключить договор, а также выполнить мероприятия по технологическому присоединению в отношении следующих лиц:

- Юридические лица и индивидуальные предприниматели с максимальной мощностью присоединения до 150 кВт включительно при присоединении по одному источнику электроснабжения (пункт 12.1 Правил ТП);
- Физические лица с энергопринимающими устройствами до 15 кВт включительно, для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику (пункт 14 Правил ТП);
- Заявители, желающим снизить в пользу иных владельцев, объем присоединенной мощности (пункт 34 Правил ТП).

Критерии наличия технической возможности технологического присоединения

Согласно пункта 28 Правил ТП, критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

- а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
- б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
- в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

В случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 Правил ТП критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

**Заявка
на технологическое
присоединение
к электрическим сетям**

Подача заявки на технологическое присоединение

Заявка на ТП подаётся в следующих случаях (пункт 2 ПТП):

- присоединения ЭПУ впервые вводимых в эксплуатацию;
- в случае , если максимальная мощность ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств увеличивается;
- в случаях, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения

Куда обращаться с заявкой на ТП:

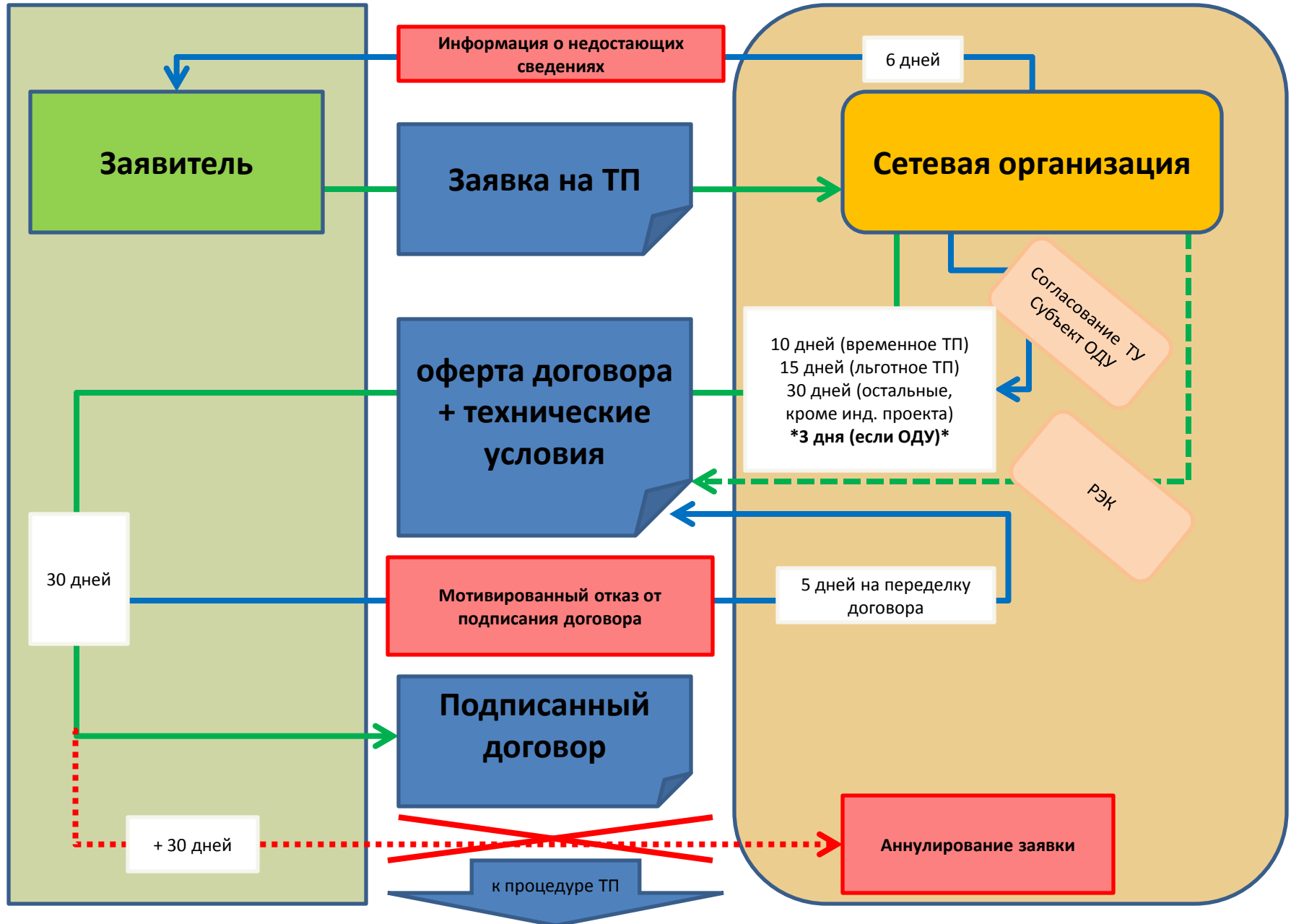
- заявитель направляет заявку в сетевую организацию, объекты электросетевого хозяйства которой расположены на наименьшем расстоянии от границ его участка.
- в случае, если на расстоянии менее 300 метров от границ участка заявителя находятся объекты нескольких сетевых организаций, заявитель вправе направить заявку в любую из них.
- при ТП по индивидуальному проекту заявитель вправе обратиться в любую сетевую организацию.

НЕ ДОПУСКАЕТСЯ подача одновременно 2-х и более заявок на ТП одних и тех же ЭУ в разные сетевые организации

(исключение – в случае необходимости использования нескольких источников питания, заявитель уведомляет каждую из сетевых организаций).

Договор и технические условия для технологического присоединения

Процедура заключения договора (общий порядок)



Существенные условия договора на ТП (пункт 16 ПТП)

1. перечень мероприятий по технологическому присоединению (определяется в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью договора) и обязательства сторон по их выполнению;

2. срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению

- основные сроки:

а) для заявителей, указанных в пунктах 12.1, 14 и 34 ПТП – 6 месяцев в случае технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

б) Для заявителей с ЭПУ мощностью до 670 кВт – 1 год (если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением сторон).

в) Для заявителей с ЭПУ мощностью свыше 670 кВт – 2 года (если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением сторон).

- В случае, когда необходимо строительство только объектов «последней мили»:

а) 15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) для осуществления мероприятий по технологическому присоединению, отнесенных к обязанностям сетевой организации, - при временном технологическом присоединении;

б) 4 месяца - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно;

в) 1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт;

При временном ТП – 15 дней для передвижных ЭПУ с мощностью до 150 кВт.

15 дней для сетевой организации в целях выполнения своей части ТУ

Существенные условия договора на ТП (пункт 16 ПТП)

3. Ответственность сторон:

а) право заявителя в одностороннем порядке расторгнуть договор при нарушении сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в договоре

б) за нарушение сторонами сроков осуществления мероприятий по технологическому присоединению

4. порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;

5. размер платы за технологическое присоединение

6. порядок и сроки внесения заявителем платы за технологическое присоединение

Распределение обязанностей по выполнению ТУ

Согласно подпунктам «б» и «в» пункта 18 ПТП мероприятия по ТП включают в себя:

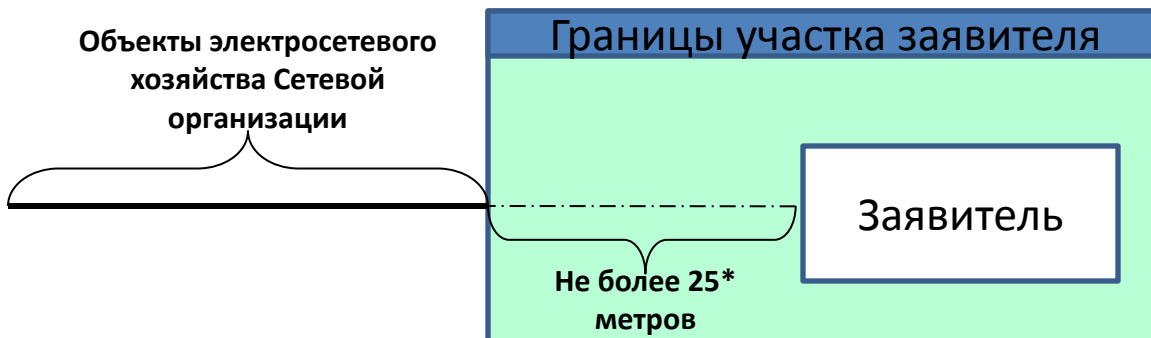
- б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;
- в) разработку заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

Распределение обязанностей по выполнению ТУ

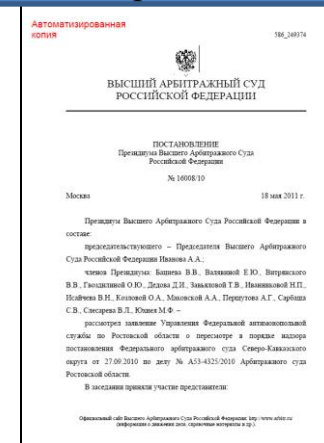
- заявитель исполняет указанные обязательства в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя;
- сетевая организация исполняет указанные обязательства (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя.

Исключение:

- ТП по индивидуальному проекту, при которой сетевая организация выдает заявителю индивидуальные технические условия для технологического присоединения к электрическим сетям.



* Для заявителей, указанных в пунктах 12.1 и 14 ПТП



Формирование платы за технологическое присоединение

Плата за технологическое присоединение

Расходы которые могут быть учтены при расчёте платы за ТП, представляемые сетевой организацией в РЭК:

- а) подготовку и выдачу сетевой организацией ТУ и их согласование с системным оператором, а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором и со смежными сетевыми организациями;
- б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;
- в) выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению ЭПУ под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ;
- г) проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ;
- д) осмотр (обследование) присоединяемых ЭПУ должностным лицом Ростехнадзора при участии сетевой организации и заявителя, а также соответствующего системного оператора в случае, если ТУ подлежат в соответствии с Правилами ТП согласованию с системным оператором (для лиц, указанных в пунктах 12.1 - 14 Правил ТП, осмотр присоединяемых ЭПУ должен осуществляться с участием сетевой организации и заявителя);
- е) осуществление сетевой организацией фактического присоединения ЭПУ заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

Пункт 16 Методических указаний по определению размера платы за присоединение к эл. сетям (приказ ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1).

Плата за технологическое присоединение

С 1 января 2011 года не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (т.н. «объекты последней мили»).

Указанное ограничение не применяется в случае технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Состав расходов на проведение мероприятий по технологическому присоединению, включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Плата за технологическое присоединение

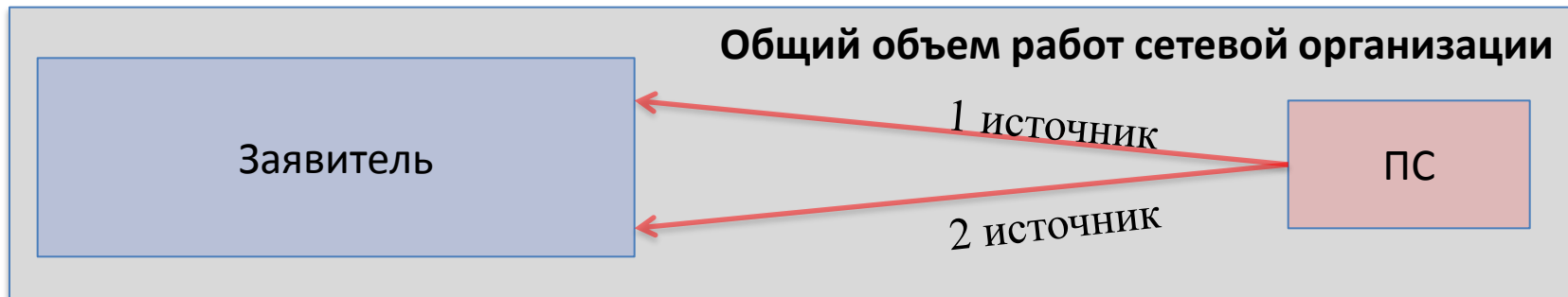
Расчёт платы за ТП заявителей, присоединяющихся по второй или первой категории надежности электроснабжения $R_{общ}$:

$$R_{общ} = P + (R_{ист 1} + R_{ист 2})$$

P - расходы на технологическое присоединение связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.)

Рист 1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых ЭПУ Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий

Рист 2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.)



Выполнение мероприятий по ТП к электрическим сетям

Выполнение мероприятий по ТП

подготовка сетевой организацией ТУ и их согласование с системным оператором, а в случае выдачи технических условий электростанций – согласование их с системным оператором и со смежными сетевыми организациями

разработка сетевой организацией проектной документации согласно ТУ

разработка заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной Документации не является обязательной (возможность представления заявителем своей проектной документации в сетевую организацию, для проверки на соответствие ТУ)

выполнение ТУ заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ

проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ

осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии РСК и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если ТУ подлежат в соответствии с настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления («уведомительный порядок» для потребителей ЭПУ мощностью от 150 до 670 кВт присоединяющихся к э/э с напряжением до 10 кВ

фактические действия по присоединению и обеспечению работы ЭПУ в электрической сети. и допуск в эксплуатацию прибора учета

По окончании осуществления мероприятий по ТП стороны составляют акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон и акт об осуществлении технологического присоединения

**Отдельные положения при
«льготном» технологическом
присоединении**

Множественность льгот

Льгота:

- мощность - до 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- стоимость - 550 рублей;
- Категория надежности – третья (один источник электроснабжения).

Расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, **составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.**

Когда не применяется льгота. Исключения:

1. при технологическом присоединении энергопринимающих устройств лиц, расположенных на земельных участках взятых в аренду на срок не более одного года

2. при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных жилых помещения многоквартирных домов

Категории заявителей подпадающие под «массовую» льготу:

- заявители указанные в п.14 Правил ТП расположенных на территории садовых, дачных, огороднических объединения (СНТ);
- заявители указанные в п.14 Правил ТП расположенных на территории гаражных и строительных кооперативов, погребов и иные некоммерческих объединений
- ЭПУ религиозных организаций

Ограничение: льготой можно воспользоваться **не более 1 раза в течение 3 лет** в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения

Рассрочка по оплате технологического присоединения

Особенности:

- а) беспроцентная рассрочка представляется заявителям - юридическим лицам или индивидуальным предпринимателям намеревающимся осуществить технологическое присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (заявители указанные в пункте 12(1) Правил);
- б) в заявке заявитель указывает предложения по порядку расчетов и условиям рассрочки внесения платы за технологическое присоединение;
- в) беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение представляется на период до 3 лет с даты подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения;
- г) порядок расчетов при представлении беспроцентной рассрочки платежа за присоединение:
 - 5 процентов платы за технологическое присоединение в течение 15 дней со дня заключения договора на присоединение;
 - 95 процентов платы за технологическое присоединение в течение 3 лет со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения равными долями ежеквартально.

Право на проверку проектной документации

Наделение потребителей с мощностью менее 150 кВт правом (а не обязанностью) проверить проектную документацию на соответствие техническим условиям.

Особенности проверки проектной документации:

1. Бесплатная процедура.
2. Сроки проверки документации не должны превышать 10 дней со дня получения проектной документации (в случае, если технические условия согласовывались с субъектом ОДУ – 25 дней).
3. Процедура носит добровольный характер и не требует определения порядка проведения проверки.

**Особенности технологического
присоединения ЭПУ, находящихся в
многоквартирных домах**

Ограничения при технологическом присоединении ЭПУ в общей собственности

Наиболее распространенные виды объектов находящихся в общей собственности:

- многоквартирные дома;
- садовые, дачные, огороднические объединения (СНТ);
- гаражные и строительные кооперативы, погреба и иные некоммерческих объединения
- религиозные и иные объекты, содержащиеся за счёт прихожан

Запрещено «прямое» присоединение ЭПУ находящихся в жилых помещениях многоквартирных домов к электрическим сетям, без использования внутридомовой системы электроснабжения



Нежилые помещения

Заявитель: собственник помещения (лицо имеющее иное законное право на помещение)

Сетевая организация: к электрическим сетям которой присоединен многоквартирный дом

Условие присоединения: наличие согласия управляющей организации на присоединения данного помещения к электрическим сетям (если проектом на дом не предусмотрено индивидуальное ВРУ для помещения)

Граница участка заявителя:
1. граница балансовой принадлежности между сетевой организацией и многоквартирным домом (по акту РБП, если есть);
2. ВРУ многоквартирного дома (если отсутствует акт РБП)



Жилые помещения

Заявитель: управляющая организация

Сетевая организация: к электрическим сетям которой присоединен многоквартирный дом

Условие присоединения: присоединение только через внутридомовые сети многоквартирного дома, которые являются общим имуществом

Граница участка заявителя:
1. граница балансовой принадлежности между сетевой организацией и многоквартирным домом (по акту РБП, если есть);
2. ВРУ многоквартирного дома (если отсутствует акт РБП)

**Параллельное заключение
договора технологического
присоединения и
энергоснабжения**

Заключение договора энергоснабжения до окончания технологического присоединения

Порядок заключения договора:

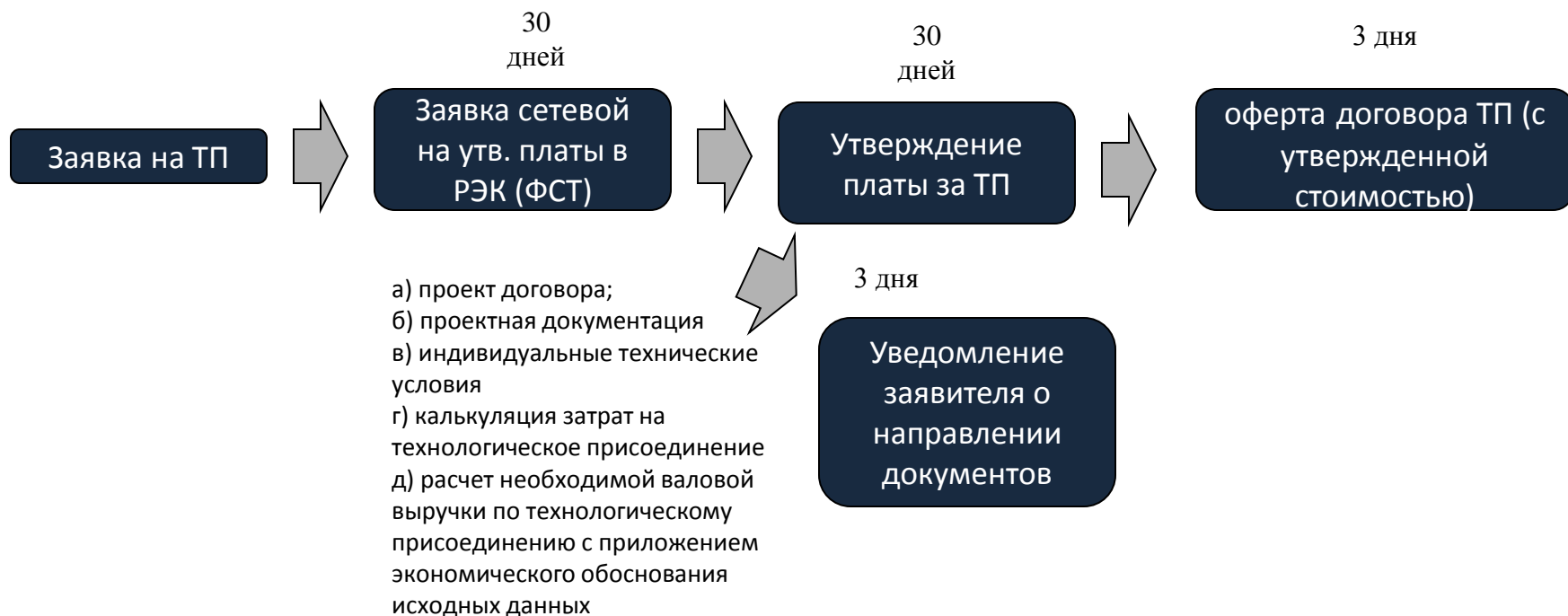
1. Заявитель направляет в сетевую организацию пакет документов для заключения договора технологического присоединения (в том числе заполненный со своей стороны договор энергоснабжения (купли-продажи), который перенаправляется в сбытовую организацию с которой заявитель планирует заключить договор энергоснабжения (купли-продажи). Либо заявитель направляет пакет документов сбытовой организации самостоятельно.
2. Сетевая организация направляет документы заявителя сбытовой организации (в течение 2-х рабочих дней после оформления и подписания документов о ТП).
3. Сбытовая организация подписывает договор и направляет его заявителю.
4. Договор энергоснабжения (купли-продажи) начинает действовать с даты подписания документов о ТП.

Особенности:

- процедура носит добровольный характер (на основании сведений, представленных заявителем);
- обмен информацией и документами между сетевой и сбытовой организациями может осуществляться в электронном виде.

Технологическое присоединение по индивидуальному проекту

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту



**Присоединение к сетям
Единой Национальной
(общероссийской)
Электрической Сети**

Согласно статье 26 федерального закона 35-ФЗ

Допускается осуществлять технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, только энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с уровнем напряжения 110 кВ и выше, за исключением случаев, установленных Правительством Российской Федерации.

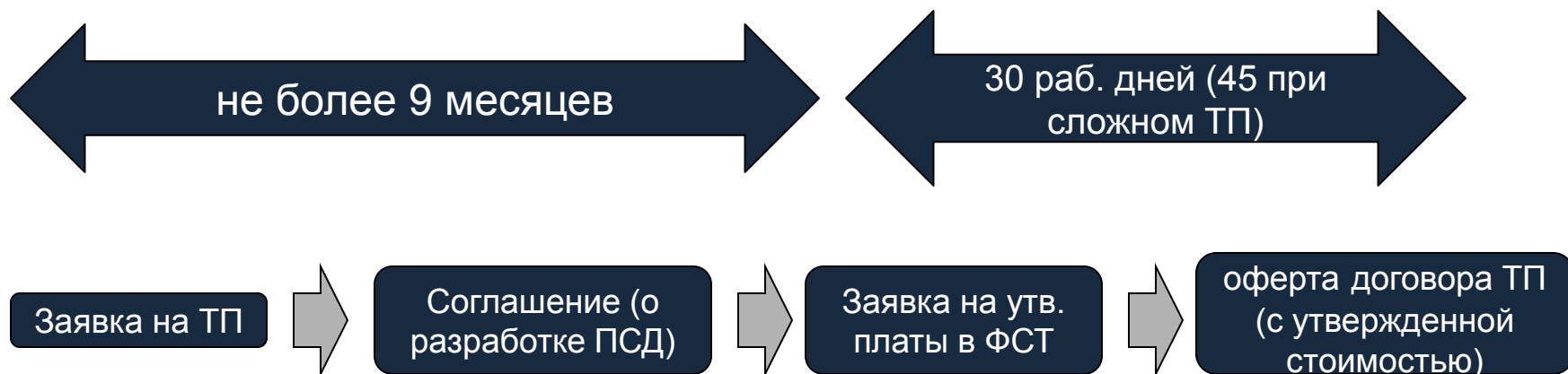
Согласно пункту 8(2) Правил ТП 861

К объектам электросетевого хозяйства, относящимся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, технологическое присоединение объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств может осуществляться только на уровне напряжения 110 кВ и выше, за исключением:

- технологического присоединения, осуществляемого в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств;
- технологического присоединения электростанций и энергопринимающих устройств, обеспечивающих энергоснабжение линий связи, сооружений связи и средств связи.

Технологическое присоединение энергопринимающих устройств сетевых организаций к объектам электросетевого хозяйства, относящимся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, может осуществляться на уровне напряжения 110 кВ и выше.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется к объектам ЕНЭС



- а) проект договора;
- б) проектная документация
- в) индивидуальные технические условия
- г) калькуляция затрат на технологическое присоединение
- д) расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению с приложением экономического обоснования исходных данных

Особенности:

- необходимость согласовать ТУ с Системным оператором (при ТП объектов генерации мощностью 5 МВт и энергопринимающих устройств мощностью не менее 670 кВт);
- заявитель вправе осуществить часть работ по выполнению ТУ самостоятельно.

Особенности технологического присоединения по временной схеме

Временное технологическое присоединение

У Потребителя уже через 15 дней будет возможность получать электроэнергию



Сроки временного электроснабжения

Объекты временного ТП в рамках постоянной схемы энергоснабжения

1. До завершения сроков указанных в договоре (постоянная схема электроснабжения).

При поэтапном присоединении – присоединение объема мощности (завершение этапа присоединения), соответствующего объему временной мощности.

2. По собственной инициативе потребителя.

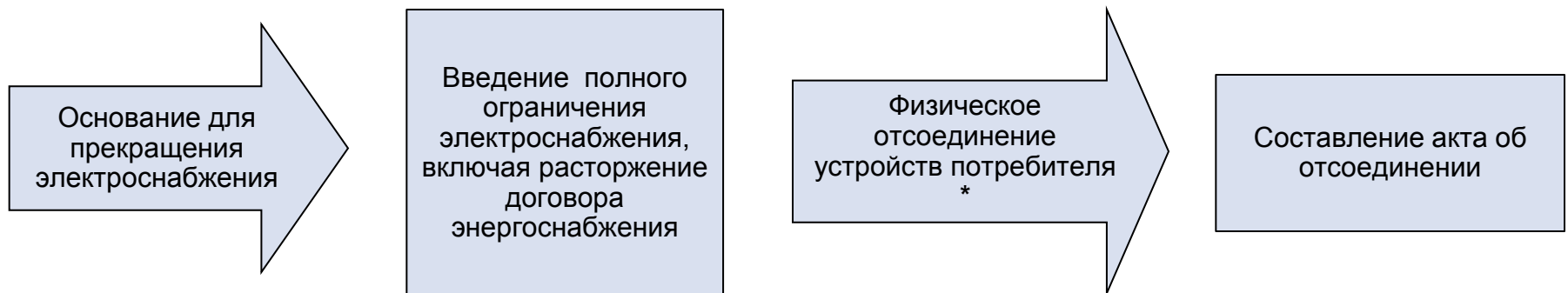
3. До расторжения договора по постоянная схема электроснабжения).

Передвижные объекты

1. На срок до 12 месяцев (передвижные объекты с мощностью до 150 кВт).

2. По собственной инициативе потребителя.

Отсоединение потребителя присоединенного по схеме временного электроснабжения



* Работы по отсоединению могут проводиться в отсутствие потребителя

Присоединение объектов генерации

Присоединение объектов генерации. Разработка СВМ.

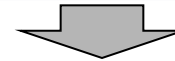
До подачи заявки на технологическое присоединение в сетевую организацию, генерирующая компания разрабатывает схему выдачи мощности (СВМ).

Решения, принятые в СВМ, являются основой для разработки ТУ, определяют перечень мероприятий, необходимых для присоединения объекта генерации к электрическим сетям и обеспечения его надежной и безопасной работы в составе энергосистемы.

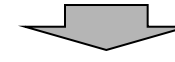
Разработка СВМ генерирующей компанией:

- гарантия от злоупотреблений со стороны сетевой организации и навязывания экономически неэффективных решений;
- возможность для заявителя самостоятельного выбора проектной организации;
- оптимизация затрат на разработку СВМ и реализацию инвестиционного проекта.

Принятие генерирующей компанией решения о строительстве объекта генерации



Разработка технического задания на разработку СВМ

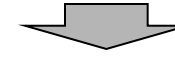


Получение проектной организацией исходной информации для разработки СВМ

Информация предоставляемая генерирующей компанией

Исходная информация, предоставляемая сетевой организацией

Исходная информация, предоставляемая Системным оператором



Разработка СВМ и ее согласование с сетевой организацией и Системным оператором



Подача заявки на технологическое присоединение. Заключение договора об осуществлении мероприятий по технологическому присоединению

Порядок проведения проверки выполнения Технических Условий

Порядок проведения проверки выполнения технических условий

Проверка сетевой организацией

Проверка сетевой организацией и субъектом ОДУ

Порядок включает в себя:

рассмотрение сетевой организацией и субъектом оперативно-диспетчерского управления документов, представленных заявителем и сетевой организацией в целях подтверждения выполнения технических условий;

осмотр представителями сетевой организации, а также субъектом оперативно-диспетчерского управления присоединяемых электроустановок и объектов электросетевого хозяйства, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий на соответствие фактически выполненным мероприятиям по технологическому присоединению техническим условиям и представленной заявителем и сетевой организацией проектной документации, а в случаях, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной, на соответствие требованиям, определенным в технических условиях.

Документы, прилагаемые к уведомлению о выполнении ТУ (когда проверка осуществляется только сетевой организацией):

- а) копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации;
- б) копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий;
- в) документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемосдаточных и иных испытаний;
- г) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объекта электроэнергетики, в том числе однолинейная схема электрических соединений (электроустановки).

Сведения, указанные в подпунктах «в» и «г» настоящего пункта не требуются для представления заявителями, электрохозяйство которых включает в себя только вводное устройство напряжением до 1000 В, осветительные установки, переносное электрооборудование, энергопринимающие устройства номинальным напряжением не выше 380 В.

Документы, прилагаемые к уведомлению о выполнении ТУ (когда проверка осуществляется сетевой организацией и субъектом ОДУ):

- а) копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации;
- б) копии разделов проектной документации;
- в) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция) или технологическое присоединение которых осуществляются в рамках выполнения технических условий;
- г) документы, подтверждающие проведение проверки устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики и их готовность к вводу в работу, настройку устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления;
- д) документы, подтверждающие выполнение требований к системам телемеханики и связи, схемы организации оперативно-диспетчерской и технологической связи, протоколы испытаний каналов, устройств и средств связи;
- е) документ, подписанный соответственно заявителем или сетевой организацией, подтверждающий выполнение мероприятий по вводу в работу энергопринимающего устройства или объекта электроэнергетики;
- ж) документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемосдаточных и иных испытаний;

Проверка выполнения заявителем технических условий осуществляется до

распределительного устройства (пункта), заявителя

- В случае проведения проверки выполнения ТУ только сетевой организацией срок проведения такой проверки не может превышать 10 дней;
- В случае проведения проверки выполнения ТУ сетевой организацией и субъектом ОДУ срок проведения такой проверки не может превышать 25 дней);

Проверка выполнения заявителем ТУ

10 дней или 25 дней в случае, если участвует СО

Сетевая
организация

уведомление о
выполнении ТУ +
приложения

I. Проверка
соответствия
выданных ТУ
представленным
документам

Уведомление
об устранении
замечаний

II. Проверка
соответствия
выданных ТУ
выполненным
заявителем
мероприятиям

Уведомление
об устранении
замечаний

Заявитель

Выполнение
технических условий и
направление
уведомления о
выполнении ТУ с
приложениям

*Если документы не
соответствуют ТУ*

Замечания к
документам

Устранение
замечаний

*Если выполненные
мероприятия не
соответствуют ТУ*

Замечания к
выполнению

Устранение
замечаний

Акт о выполнении
ТУ и акт осмотра
(обследования)
электроустановок



**Порядок восстановления и
переоформления документов о
Технологическом
Присоединении**

Срок действия ТУ

Пунктом 24 ПТП установлено, что срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

Продление ТУ (П. 27 Правил ТП)

1. При невыполнении Заявителем ТУ в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности ТП сетевая организация по обращению Заявителя вправе продлить срок действия ранее выданных ТУ.

При этом дополнительная плата не взимается.

2. При изменении условий ТП по окончании срока действия ТУ сетевая организация вправе выдать Заявителю новые ТУ, учитывающие выполненные по ранее выданным ТУ мероприятия.

В этом случае выдача новых ТУ не влечет за собой недействительность договора при условии согласования сроков выполнения сторонами мероприятий по ТП.

Выдача новых ТУ в рамках действующего договора Заявителям – физическим лицам осуществляется без взимания дополнительной платы.

порядок переоформления документов о технологическом присоединении

1. Порядок переоформления документов потребителя сетевой организацией определяется Правилами ТП;
2. Порядок переоформления документов между смежной сетевой организацией или собственником объектов по производству электрической энергии определяется соглашением, заключенным между сетевой организацией и смежной сетевой организацией (или объектом генерации);

~~Основания для подачи заявки на переоформление документов о ТП:~~

- а) восстановления утраченных документов о технологическом присоединении;
- б) переоформления документов о технологическом присоединении с целью указания в них информации о максимальной мощности энергопринимающих устройств;
- в) переоформления документов о технологическом присоединении в связи со сменой собственника или иного законного владельца ранее присоединенных энергопринимающих устройств или наступлением иных обстоятельств, требующих внесения изменений в документы о технологическом присоединении, в том числе связанные с опосредованным технологическим присоединением энергопринимающих устройств.

Содержание заявки:

- а) реквизиты лица;
- б) наименование и место нахождения энергопринимающих устройств (объектов капитального строительства) лица, обратившегося с заявкой на переоформление документов;
- в) место нахождения (адрес) лица, обратившегося с заявкой на переоформление документов;
- г) согласие (или несогласие) на осуществление сетевой организацией запроса недостающих документов и информации о технологическом присоединении у уполномоченных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления и иных организаций, состав которых определяется сетевой организацией самостоятельно.
- д) документы о технологическом присоединении, которые необходимо восстановить (переоформить), и их реквизиты (при наличии).

Приложения к заявке:

- а) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства (нежилое помещение в таком объекте капитального строительства) и (или) земельный участок, на котором расположены объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства;
- б) доверенность
- в) копия технических условий (при наличии);
- г) копии АРБП, АРЭО, Акта о ТП,
- д) копия проектной документации (раздел «система электроснабжения»)
- е) копии иных документов, подтверждающих факт технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям.

Сетевая организация не вправе требовать представления лицом, обратившимся с заявкой на переоформление документов для целей переоформления документов о технологическом присоединении иных сведений и документов.

Восстановление документов о ТП при наличии технических условий:

Сетевая организация проводит проверку выполнения ТУ (в соответствии с порядком проведения такой проверки) и в течение 3 дней выдаёт новые документы о технологическом присоединении

Восстановление технических условий:

Сетевая организация на основании имеющихся документов о ТП (или иных документах, подтверждающих факт ТП) подготавливает новые ТУ (при необходимости согласовывает ТУ с СО ЕЭС)

В новых технических условиях должны быть указаны следующие сведения:

- а) схемы приема мощности и точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции);
- б) максимальная мощность и ее распределение по каждой точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства;
- в) требования к устройствам релейной защиты, регулированию напряжения и компенсации реактивной мощности, противоаварийной и режимной автоматике, телемеханике, связи, изоляции и защите от перенапряжения, к контролю и поддержанию качества электроэнергии, а также к приборам учета электрической энергии и мощности (активной и реактивной).

Включение других требований в технические условия не допускается

Срок выдачи сетевой организацией заявителю новых технических условий не превышает 15 дней со дня получения заявки на переоформление документов + срок согласования ТУ с СО ЕЭС (+ 10 дней на случай, если отсутствует проектная документация).

Если за восстановлением документов о ТП обратилось лицо, присоединенное после 1 января 2010 года, сетевая организация вне зависимости от наличия в приложении к заявке документов, о ТП, технических условий, иных документов подтверждающий факт ТП или проектной документации не позднее 7 дней со дня получения, выдает дубликаты ранее оформленных документов о технологическом присоединении, либо восстановленные (переоформленные) документы о технологическом **присоединении**

В случае отсутствия в документах о технологическом присоединении сведений о величине максимальной мощности:

а) если есть мощность, указанная в мегавольт-амперах, то расчет происходит с применением коэффициента реактивной мощности, имеющегося в документах, а в случае его отсутствия:

0,35 – для точек присоединения напряжением менее 6 кВ;

0,4 – для точек присоединения напряжением 6 кВ и выше;

0,5 – для точек присоединения напряжением 110 кВ и выше

б) если нет никаких сведений, то по выбору лица сетевая организация определяет величину максимальной мощности исходя из:

максимальной величины мощности (нагрузки), определенной по результатам проведения контрольных замеров (летний и зимний контрольный замерный день) за последние 5 лет либо за срок, когда контрольные замеры проводились, если этот срок составляет меньше 5 лет. По согласованию сторон допускается использование данных замеров в дни, отличные от летнего и зимнего контрольного замерного дня;

расчетной величины максимальной мощности, определяемой как максимальное значение из почасовых объемов потребления электрической энергии, полученных за последние 3 года, либо, в случае если с момента технологического присоединения (начала оказания услуг по передаче электрической энергии) прошло менее 3 лет – с момента осуществления технологического присоединения (начала оказания услуг по передаче электрической энергии), в следующем порядке:

- при наличии показаний интервальных расчетных приборов учета электрической энергии за соответствующий период (часть периода) – исходя из их показаний в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков;

- при наличии показаний интегральных расчетных приборов учета электрической энергии за соответствующий период (часть периода) – в соответствии с порядком определения почасовых объемов потребления электрической энергии, предусмотренным пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, для случая наличия показаний интегральных контрольных приборов учета без ограничения на величину максимальной мощности соответствующих почасовых значений;

- при отсутствии показаний интервальных и интегральных расчетных приборов учета электрической энергии – в соответствии с порядком определения почасовых объемов потребления электрической энергии, предусмотренным пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков для указанного случая для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета.

Сроки восстановления (переоформления) документов о технологическом присоединении

(с учетом положений проекта постановления)

Случай	Срок			Всего сроки
В рамках действующего договора	7 дней			
ТП осуществлено после 01.01.2010	7 дней			
Выдача документов в связи со сменой собственника или в связи с указанием максимальной мощности	7 дней			
Есть ТУ/нет актов	1. Проверка выполнения требований ТУ (порядок проверки ТУ)			
	Нет СО	10	5	15
	Есть СО	25	5	30
Есть акты/нет ТУ	1. Подготовка и выдача ТУ заявителю			
	Нет СО	10	X	10
	Есть СО	25	X	25
Нет ничего	1. Подготовка ТУ (с учетом фактической схемы)		2. Проверка выполнения ТУ	
	Нет СО	10	не проводится	5
	Есть СО	25	10	10
				45

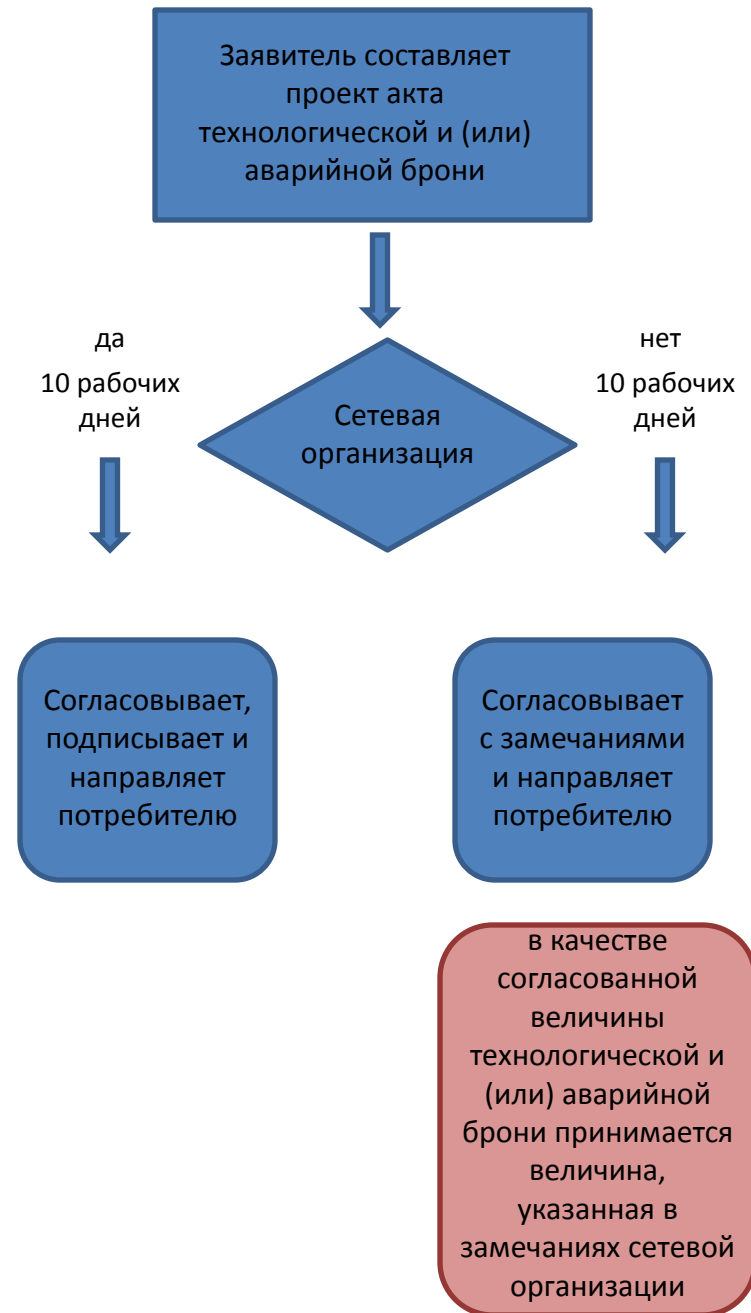
Аварийная и технологическая броня

Технологическая броня - наименьшая потребляемая мощность и продолжительность времени, необходимые потребителю для безопасного завершения технологического процесса, после чего может быть произведено отключение соответствующих электроприемников.

Аварийная броня - минимальный расход электрической энергии (наименьшая мощность), обеспечивающий безопасное для персонала и окружающей среды состояние предприятия с полностью остановленным технологическим процессом.

Величина технологической и аварийной брони учитывается при введении ограничения режима потребления.

Согласно пункта 14(2) Правил ТП при осуществлении технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств заявителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям и категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, составление акта согласования технологической и (или) аварийной брони является обязательным.



Категории потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям

(ППРФ 442)

1. Государственные органы, в том числе Федеральная служба безопасности Российской Федерации, Министерство внутренних дел Российской Федерации, Федеральная служба охраны Российской Федерации, Служба внешней разведки Российской Федерации, Главное управление специальных программ Президента Российской Федерации, медицинские учреждения, государственные учреждения ветеринарии, а также организации связи - в отношении объектов сетей связи.
2. Организации, осуществляющие эксплуатацию объектов централизованного водоснабжения и (или) канализации населенных пунктов, - в отношении этих объектов.
3. Угольные и горнорудные предприятия - в отношении объектов вентиляции, водоотлива и основных подъемных устройств, а также метрополитен - в отношении объектов, используемых для обеспечения перевозки пассажиров.
4. Военские части Министерства обороны Российской Федерации, Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности Российской Федерации, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий и Федеральной службы охраны Российской Федерации.
5. Учреждения, исполняющие уголовные наказания, следственные изоляторы, образовательные учреждения, предприятия и органы уголовно-исполнительной системы.
6. Федеральные ядерные центры и объекты, работающие с ядерным топливом и материалами.
7. Организации, выполняющие государственный оборонный заказ с использованием объектов производства взрывчатых веществ и боеприпасов с непрерывным технологическим процессом, - в отношении таких объектов.
8. Организации железнодорожного, водного и воздушного транспорта - в отношении объектов систем диспетчерского управления, блокировки, сигнализации и защиты железнодорожного, водного и воздушного транспорта, а также субъекты электроэнергетики - в отношении диспетчерских центров субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и центров управления объектами электросетевого хозяйства.

**Предоставление земельных
участков для строительства и
реконструкции объектов
электросетевого хозяйства**

Реформирование законодательства в сфере земельных отношений

Работа проделанная ФОИВаами	Суть документа, на что направлен	Категории заявителей	Результат
<p>Законопроект о упрощения процедуры представления и использования земельных участков для объектов электроэнергетики</p>	<p>1. Установления публичных сервитутов без проведения публичных слушаний для : - линейных объектов электросетевого хозяйства; - объектов с уровнем напряжения до 20 кВ включительно. 2. Перечень объектов, которые возможно строить без разрешения.</p>	<p>Для линейных объектов и объектов электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 20 кВ включительно.</p>	<p>1. Снижение сроков выделения земли. 2. Позволит ускорить сроки строительства. 3. Выполнение в сроки ТП.</p>
<p>Федеральный закон от 23.06.2014 № 171-ФЗ «О внесении изменений в земельный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»</p>	<p>1. Предоставление земельного участка без проведения торгов. 2. Установление сервитута на участки, находящегося в государственной или муниципальной собственности</p>	<p>Для объектов энергетики нанесенных на схемы терпланирования.</p>	<p>Сокращение сроков предоставления земельного участка в среднем до 6 месяцев</p>
<p>Законопроект № 304493-5 о совершенствовании порядка изъятия земельных участков для государственных или муниципальных нужд.</p>	<p>Усовершенствования процедуры изъятия и возможности ее применения при отсутствии иных способов предоставления земельного участка.</p>	<p>Для объектов энергетики нанесенных на схемы терпланирования.</p>	<p>Срок принятия решения с момента подачи ходатайства составляет 90 дней (3месяца).</p>
<p>Законопроект № 465407-6 о переходе от деления земель на категории к территориальному зонированию</p>	<p>Законом предусмотрено переход от категорий земель к территориальному зонированию, что позволит уйти от процедуры перевода земель.</p>	<p>Для всех объектов</p>	

**Перераспределение мощности
и особенности отказа потребителем от части
максимальной мощности своих ЭПУ,
взаимоотношения с третьими лицами при
оказании услуг по технологическому
присоединению**

Не вправе перераспределять свою максимальную мощность (пункт 34 Правил ТП):

- Юридическое лицо или ИП с энергопринимающими устройствами мощностью до 150 кВт и присоединенные по I категории надежности (пункт 12¹ Правил ТП);
- Лица, которые присоединены по временной схеме электроснабжения и с ЭПУ мощностью до 100 кВт (пункт 13 Правил ТП);
- Физические лица с ЭПУ мощностью до 15 кВт, которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику (пункт 14 Правил ТП)
- Лица, присоединенные к объектам ЕНЭС, и соответствующие критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к ЕНЭС;
- Лица, не внесшие плату за технологическое присоединение, либо внесшие плату за технологическое присоединение не в полном объеме.

Особенности порядка перераспределения мощности:

- III категория надежности не может перераспределять мощность в пользу I и II категорий надежности;
- Расчет платы за технологическое присоединение осуществляется не по индивидуальному проекту в соответствии с пунктом 15 «дорожной карты» (распоряжение Правительства РФ от 30 июня 2012 г. N 1144-р)

Порядок взаимодействия в процессе перераспределения мощности

Лица, желающие перераспределить часть своей максимальной мощности в пользу иных лиц, вправе представить в сетевую организацию, к объектам которой непосредственно технологически присоединены соответствующие энергопринимающие устройства, заявление о намерении перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц.

Заявление потребителя содержит следующие сведения:

- наименование лица и его контактные данные;
- местонахождение энергопринимающих устройств указанного лица;
- объем планируемой к перераспределению максимальной мощности;

К заявлению прилагаются:

- копия акта об осуществлении технологического присоединения или иных документов, подтверждающих объем максимальной мощности;
- согласие на предоставление сведений, представленных в заявлении, иным лицам,
- в том числе согласие на публикацию таких сведений на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации.

Сетевая организация не вправе отказать в приеме заявления и его размещении на сайте сетевой организации (при условии его наличия, или ином сайте, определенном Правительством Российской Федерации), а также в предоставлении информации по запросу потребителя, заинтересованного в перераспределении мощности в свою пользу. Услуга оказывается на безвозмездной основе.

Взаимодействие лиц, заинтересованных в перераспределении мощности и лиц, перераспределяющих мощность (до заключения соглашения о перераспределении мощности)

Лицо, перераспределяющее мощность



Лицо, заинтересованное в перераспределении мощности (Заявитель)



В соглашении о перераспределении мощности должны быть предусмотрены следующие обязательства лиц:

- выполнение в полном объеме мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных техническими условиями, выданными сетевой организацией лицу, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого перераспределяется, а также лицу, в пользу которого осуществляется перераспределение мощности, и обязательства сторон не осуществлять фактическое присоединение и подачу напряжения на вновь присоединяемые энергопринимающие устройства до выполнения мероприятий по технологическому присоединению в полном объеме;
- внесение изменений и (или) подписание новых документов о технологическом присоединении, фиксирующих объем максимальной мощности после ее перераспределения (технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения), а также документов, определяющих порядок взаимодействия с сетевой организацией, в срок до осуществления фактического присоединения лица, в пользу которого перераспределяется максимальная мощность.

Участие субъекта оперативно-диспетчерского управления (Системного оператора) в процедуре ТП в рамках перераспределения мощности.

Сетевая организация в течение 5 рабочих дней с даты получения уведомления направляет его копию, а также копии приложенных к нему документов субъекту оперативно-диспетчерского управления в случаях, если:

технические условия, которые сетевая организация должна выдать лицу, в пользу которого предполагается перераспределить максимальную мощность, в соответствии с Правилами ТП (п.21 Правил) подлежат согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления;

технические условия, ранее выданные лицу, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого перераспределяется, в соответствии с Правилами ТП были согласованы с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

Документы, направляемые заявителем в сетевую организацию для ТП путем перераспределения мощности после заключения соглашения о перераспределении мощности:

- уведомление о перераспределении мощности;
- копии технических условий, выданных лицу, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого перераспределяется;
- копия акта об осуществлении технологического присоединения;
- заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств лица, в пользу которого предполагается перераспределить избыток максимальной мощности;
- заверенная копия заключенного соглашения о перераспределении мощности

Уведомление должно содержать:

- наименования и реквизиты сторон соглашения;
- центр питания, к которому осуществлено технологическое присоединение энергопринимающих устройств лица, намеревающегося перераспределить свою максимальную мощность;
- местонахождение этих устройств (электрических сетей) ;
- объем перераспределяемой мощности;

При отсутствии сведений и документов, прилагаемых к уведомлению, технологическое присоединение посредством перераспределения мощности не осуществляется.

Допускается перераспределение объема максимальной мощности нескольких лиц в пользу одного лица в пределах действия одного центра питания.

Потребители электрической энергии вправе снизить объем максимальной мощности (избыток, реализованный потенциал энергосбережения и др.) собственных энергопринимающих устройств с одновременным перераспределением объема снижения максимальной мощности в пользу сетевой организации.

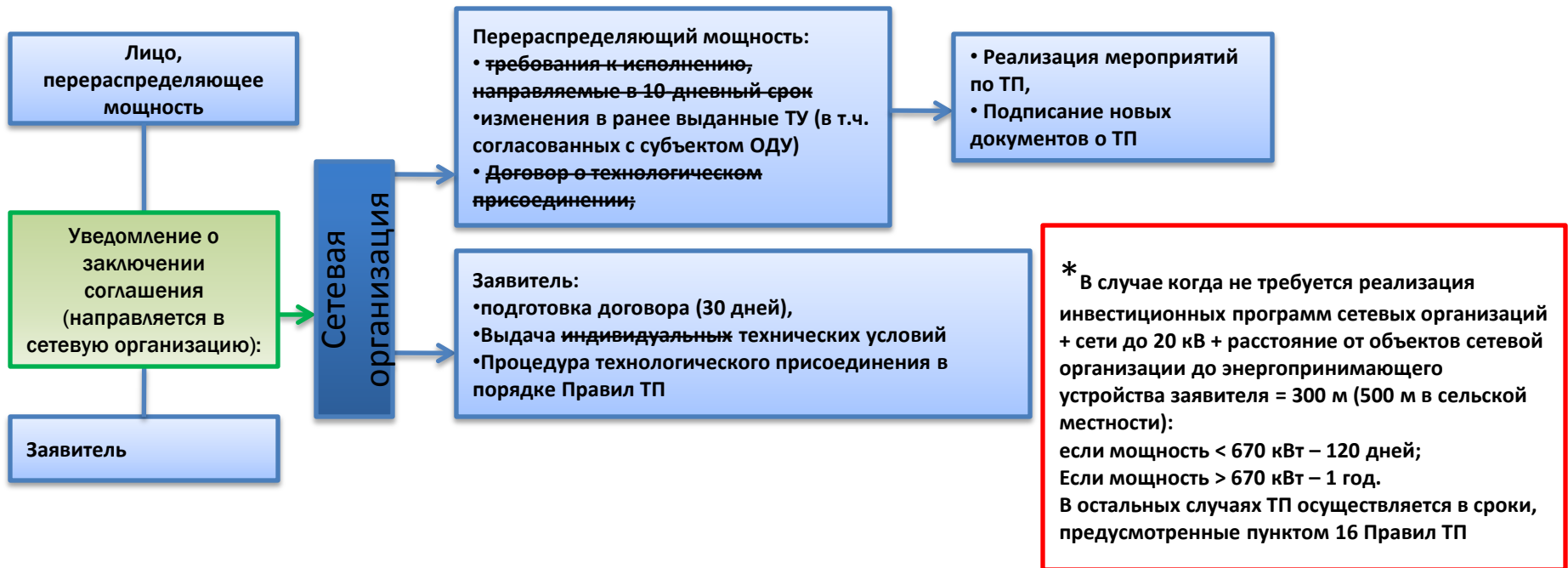
Перераспределение мощности

Основные нововведения

Возможность перераспределения мощности в пользу впервые присоединяющихся потребителей (с изменением сроков ТП*)

Плата за технологическое присоединение при перераспределении считается по стандартизированным ставкам (уменьшение срока направления договора)

Уточнение порядка перераспределения мощности потребителями присоединенными по III категории надежности в пользу потребителей присоединенных по I и II категориям надежности

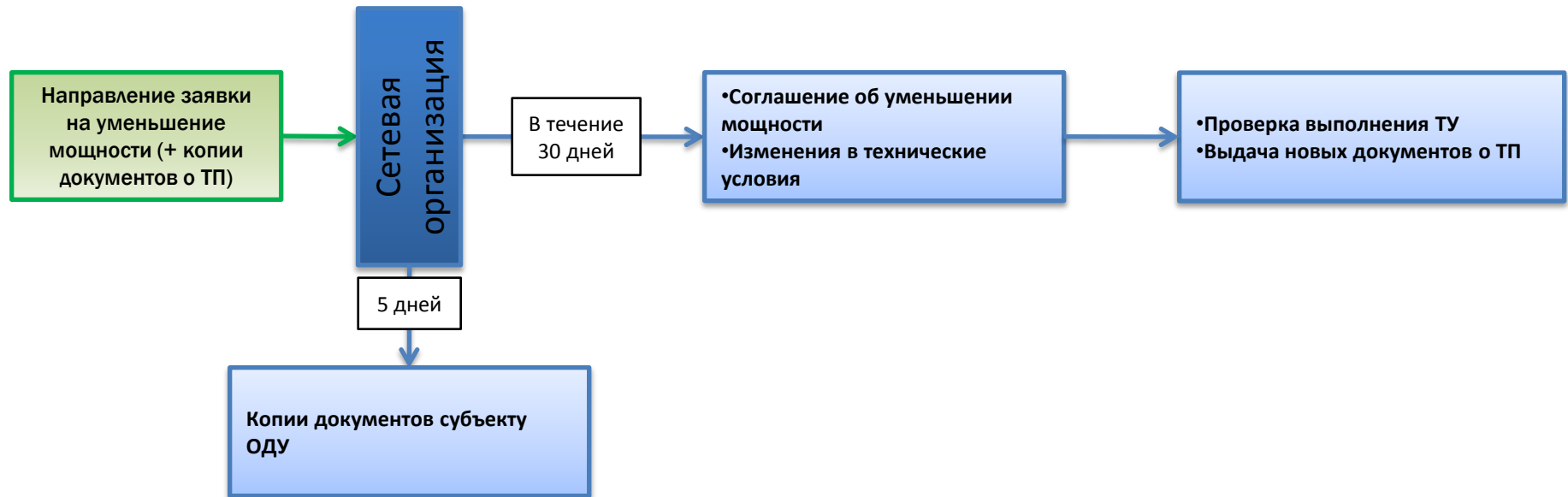


Отказ от мощности в пользу сетевой организации

Основные особенности

Любое лицо (кроме присоединенных по временной схеме электроснабжения) может отказаться от части своей максимальной мощности в пользу сетевой организации

можно отказаться от мощности в любом объеме



**СПАСИБО
ЗА ВНИМАНИЕ!**

* Выражаю благодарность Борисенко Антону Александровичу и Павлову Александру Валерьевичу, за помощь при подготовке презентации.