

## ИНФОРМАЦИЯ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

### 1.0 техническом состоянии сетей, в том числе:

- о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению

### Сводные данные об аварийных отключениях (технологических нарушениях) в месяц по границам территориальных зон деятельности ПАО "Аэропорт Кольцово" за IV кв. 2016г.

Месяц	Дата отключения	Дата включения	Наименование объекта	Причина возникновения технологического нарушения	Недоотпуск, тыс. кВт*час	Меры по устранению причин технологического нарушения
октябрь	12.10.2016	13.10.2016	КРМ-76, КЛ 6кВ ТП-17 - ТП-18 (Ис.ш.)	При производстве земляных работ строительной организацией повреждена КЛ	-	Ремонт кабельной линии 6 кВ ТП-17 – ТП-18 (Ис.ш.), установка муфты, высоковольтные испытания, включение в работу.
	25.10.2016	25.10.2016	Административное здание ул. Спутников,6, КЛ 6кв РП-571 - ТП-5509 (ЕЭСК)	При производстве земляных работ строительной организацией повреждена КЛ	-	Ремонт кабельной линии 6 кВ, высоковольтные испытания, включение в работу. (работы выполняли АО «ЕЭСК»)
	25.10.2016	26.10.2016	ССО, КЛ 6кВ ТП-35 - ТП-39 (Ис.ш.)	При производстве земляных работ строительной организацией повреждена КЛ	-	Ремонт кабельной линии 6 кВ ТП-35 – ТП-39, установка муфты, высоковольтные испытания, включение в работу.
	30.10.2016	30.10.2016	Посадка напряжения по внешней сети с ПС "Авиатор"	Диспетчер АО «ЕЭСК» сообщил об отключении на ПС "Новосвердловская"	-	Посадка напряжения на работе служб аэропорта и потребителей не сказалась.
ноябрь	12.11.2016	17.11.2016	Резервная КЛ 6кВ ТП-48 – ТП-35	При производстве земляных работ строительной организацией повреждена КЛ	-	Ремонт кабельной линии 6 кВ ТП-48 – ТП-35, установка муфты, высоковольтные испытания, включение в работу.

	15.11.2016	15.11.2016	Посадка напряжения по I и II с.ш. внешней сети с ПС "Авиатор"	Диспетчер АО «ЕЭСК» сообщил об отключении ВЛ 110кВ	-	Посадка напряжения на работе служб аэропорта и потребителей не сказалась.
ноябрь	21.11.2016	21.11.2016	Посадка напряжения по I и II с.ш. внешней сети с ПС "Авиатор"	Диспетчер АО «ЕЭСК» сообщил об отключении ВЛ 110кВ	-	Посадка напряжения на работе служб аэропорта и потребителей не сказалась.
	26.11.2016	27.11.2016	База СМТС КЛ 6кВ ТП-10 – ТП-49	При производстве земляных работ строительной организацией повреждена КЛ	-	Ремонт кабельной линии 6 кВ ТП-10 – ТП-49, установка муфты, высоковольтные испытания, включение в работу.
декабрь	20.12.2016	20.12.2016	Служба сервиса, КПП-1	Повреждение КЛ 6кВ ТП-14 - ТП-70031 (АО"ЕЭСК").	-	Ремонт кабельной линии 6 кВ АО «ЕЭСК»

- об объёме в результате аварийного отключения недопоставленной электрической энергии

**Объём недопоставленной электроэнергии в результате аварийного отключения в сети ПАО "Аэропорт Кольцово" за IV кв. 2016г.**

Квартал	Дата и время возникновения ТН	Дата и время восстановления электроснабжения потребителей	Наименование объекта	ТН (технологическое нарушение)	Причина возникновения технологического нарушения	Недоотпуск, тыс. кВт*час	Меры по устранению причин технологического нарушения
IV	октябрь - декабрь	Технологические нарушения смотреть в таблице «Сводные данные об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации за IV кв. 2016г.»				Нет	Восстановление системы электроснабжения

■ о наличии объёма свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания 35 кВ и выше  
**Информация о наличии объёма свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объёма свободной мощности по центрам питания напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации в IV кв. 2016г.**

Наименование питающего центра	Количество трансформаторов, шт.	Напряжение, кВ	Наличие объёма свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности, МВА
ГПП 35/6кВ	2	180/160	нет
ТП-1	2	1250/1250	нет
ТП-2	2	1250/1250	нет
ТП-3	2	800/800	нет
ТП-4	2	800/800	нет
ТП-5	2	1250/1250	нет
ТП-6	2	1250/1250	нет
ТП-7	2	1250/1250	нет
ТП-8	2	1000/1000	нет
ТП-10	2	250/250	нет
ТП-11	2	630/630	нет
ТП-12	2	400/400	нет
ТП-13	2	630/630	нет
ТП-15	1	180	нет
ТП-16	2	63/40	нет
ТП-17	2	63/100	нет
ТП-18	2	180/180	нет
ТП-19	2	180/180	нет
ТП-22	2	630/630	нет
ТП-23	1	25	нет
ТП-24	1	25	нет
ТП-26	2	250/320	нет
ТП-27	2	100/250	нет
ТП-28	1	100	нет
ТП-29	2	60/60	нет
ТП-32	2	630/630	нет
ТП-33	1	400	нет
ТП-34	1	100	нет

ТП-36	2	160/160	нет
ТП-39	2	160/160	нет
ТП-46	1	100	нет
ТП-48	2	400/400	нет
ТП-49	1	160	нет
ТП-75001	2	1250/1250	нет

**Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше в IV кв. 2016г.**

Наименование питающего центра	Напряжение, кВ	Количество и мощность установленных трансформаторов	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности, МВА	
			01.10.2016	31.12.2016
ПС «Кольцово»	35/6	2×6300	нет	

Электроустановки ПАО «Аэропорт Кольцово» имеют рабочее напряжение 6 кВ и 0,4 кВ.

– о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация)

**2. Величина резервируемой максимальной мощности в разбивке по уровням напряжения.  
Резерв максимальной мощности потребителей в IV кв. 2016г.**

Для потребителей первой и второй категорий надежности, резервируемая максимальная мощность равна:

$$N^{PE3} = 1.5 \cdot N^{MAKC} - N^{CET} \text{ (МВт/мес.)}$$

где:

$N^{MAKC}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств (обычно указана в акте разграничения балансовой принадлежности);

$N^{CET}$  - фактическая "сетевая" мощность, которая рассчитывается как средняя из максимумов потребления по рабочим дням в диапазонах часов установленных системным оператором (СО).

Резерв максимальной мощности абонентов с присоединённой мощностью более 670 кВт:

Наименование потребителя	Период, месяц	Максимальная мощность, кВт				Использованная мощность, кВт				Резервируемая максимальная мощность, кВт			
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
Основной потребитель	Октябрь	3966	6228,73			2588	0	17	10	3361	9316,10		
	Ноябрь					2799	379	22	12	3150	8930,10		
	Декабрь*					2643	0	17	9	3306	9317,10		

\*Показатели указаны по среднему поскольку на момент составления отчета сведений по сентябрю еще отсутствуют.

**3. О порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты в ОАО «Аэропорт Кольцово»**

**Порядок технологического присоединения к электрическим сетям включает**

- Нормативные правовые акты, регламентирующие порядок технологического присоединения к электрическим сетям
- Термины и определения, важные для осуществления технологического присоединения к электросетям
- Общие положения
- Подача заявки на технологическое присоединение
- Требования к содержанию заявки на технологическое присоединение. Комплектность документов
- Заключение договора об осуществлении технологического присоединения
- Содержание и срок действия технических условий на технологическое присоединение к электросетям
- Плата за технологическое присоединение и порядок оплаты
- Финализация процесса технологического присоединения
- Раскрытие сетевыми организациями информации по осуществлению технологического присоединения

**Нормативные правовые акты, регламентирующие порядок технологического присоединения к электрическим сетям**

Процедура технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям регламентируется следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила технологического присоединения);
- Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 (далее — Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 23.10.2007 № 277-э/7;

- Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

### ***Термины и определения, важные для осуществления технологического присоединения к электросетям***

“потребители электрической энергии” - лица, приобретающие электрическую энергию для собственных бытовых и (или) производственных нужд;

"сетевые организации" - организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;

"акт разграничения балансовой принадлежности электросетей" - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям, определяющий границы балансовой принадлежности;

"акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон" - документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства;

"граница балансовой принадлежности" - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок;

"точка присоединения к электрической сети" - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

### ***Общие положения***

Процедура технологического присоединения выполняется при присоединении впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, присоединенная мощность которых увеличивается, а также в случаях, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины присоединенной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.

Технологическое присоединение осуществляется на возмездной основе на основании договора, заключаемого между сетевой организацией и юридическим или физическим лицом.

Технологическое присоединение представляет собой комплексную процедуру, этапами которой являются:

- 1) подача заявки на технологическое присоединение;
- 2) заключение договора на технологическое присоединение;
- 3) выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;
- 4) получение разрешения Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя;

**Внимание! Получение разрешения Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию объекта не требуется для:**

- объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей мощностью до 100 кВт включительно;
  - объектов физических лиц мощностью до 15 кВт включительно (для бытовых нужд);
  - временного присоединения объектов мощностью до 100 кВт включительно.
- 5) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям;
  - 6) фактический прием (подача) напряжения и мощности (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");
  - 7) составление акта о технологическом присоединении и акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

Сетевая организация обязана выполнить в отношении любого обратившегося к ней лица мероприятия по технологическому присоединению при условии соблюдения им Правил технологического присоединения.

Заключение договора является обязательным для сетевой организации. При необоснованном отказе или уклонении сетевой организации от заключения договора заинтересованное лицо вправе обратиться в суд с иском о понуждении к заключению договора и взыскании убытков, причиненных таким необоснованным отказом или уклонением. Также в подобной ситуации заявитель вправе обратиться в антимонопольный орган с заявлением о возбуждении дела о нарушении антимонопольного законодательства.

**Внимание! Сетевая организация не вправе отказать заявителю** в осуществлении технологического присоединения по причине отсутствия у нее технической возможности. Законодательством в сфере электроэнергетики не предусмотрено такого основания для отказа в технологическом присоединении.

Правила технологического присоединения устанавливают лишь особенности процедуры технологического присоединения для отдельных категорий потребителей при отсутствии у сетевой организации технической возможности.

В случае отсутствия технической возможности:

- в отношении объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей мощностью до 100 кВт включительно, а также объектов физических лиц мощностью до 15 кВт включительно (для бытовых нужд) сетевая организация обязана выполнить мероприятия по технологическому присоединению в общем порядке, как и при наличии технической возможности;
- в отношении иных объектов сетевая организация обязана в 30-дневный срок после получения заявки обратиться в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (далее - регулирующий орган) для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.
- Если заявитель выразит согласие осуществить расчеты за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в размере, определенном регулирующим органом, сетевая организация не вправе отказать в заключении договора. Сетевая организация вправе отказать в заключении договора при отсутствии технической возможности если заявитель не согласен на технологическое присоединение по размеру платы, определенному регулирующим органом.

Сроки осуществления технологического присоединения не могут превышать:

- 15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) - для заявителей по временному (на срок не более 6 месяцев) технологическому присоединению, в случае если расстояние от энергопринимающего устройства заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров;
- 6 месяцев – для юридических лиц, присоединяемая мощность которых не превышает 100 кВт и физических лиц, 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;
- 1 года - для заявителей, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением сторон;
- 2 лет - для заявителей, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых превышает 750 кВА, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением сторон.

**Внимание! Процедура технологического присоединения носит однократный характер:**

- плата за технологическое присоединение взимается однократно;
- при изменении формы собственности или собственника (заявителя или сетевой организации) не требуется осуществления новой процедуры технологического присоединения;
- изменение формы собственности или собственника (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

### ***Подача заявки на технологическое присоединение***

При решении вопроса о том, в какую сетевую организацию подать заявку на технологическое присоединение, следует обратить внимание на расстояние от границ участка заявителя до близлежащих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.



Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, и в сроки, установленные для технологического присоединения (см. соответствующий пункт (ССЫЛКА)).

Если на расстоянии менее 300 метров от границ участка заявителя находятся объекты электросетевого хозяйства нескольких сетевых организаций, заявитель вправе направить заявку в любую из них. Это правило не распространяется на заявителей, имеющих намерение осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств по индивидуальному проекту.

Если на расстоянии менее 300 метров от границ участка заявителя находится только одна сетевая организация, заявитель направляет заявку именно в эту сетевую организацию.

Если все объекты электросетевого хозяйства всех сетевых организаций находятся на удалении 300 и более метров от границ участка, заявитель должен направить заявку на заключение договора в сетевую организацию, объекты электросетевого хозяйства которой расположены на наименьшем расстоянии от границ участка заявителя.

**Внимание! Требования сетевой организации, чтобы заявитель самостоятельно урегулировал вопросы, связанные с опосредованным присоединением (т.е. присоединением к электрическим сетям третьих лиц), являются необоснованными.** Сетевая организация обязана урегулировать вопросы с собственником объектов электросетевого хозяйства, через объекты которого будет осуществляться опосредованное присоединение.

Заявка направляется заявителем в сетевую организацию в 2 экземплярах письмом с описью вложения. Заявитель вправе представить заявку через уполномоченного представителя, а сетевая организация обязана принять такую заявку.

***Требования к содержанию заявки на технологическое присоединение. Комплексность документов.***

В заявке на технологическое присоединение объектов физических лиц мощностью до 15 кВт включительно (для бытовых нужд) должны быть указаны:

- а) фамилия, имя и отчество заявителя, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность;
- б) место жительства заявителя;
- в) наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- г) сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям);
- д) максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя.

В заявке на технологическое присоединение объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей мощностью до 100 кВт включительно, должны быть указаны:

- а) реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц (ЕГРЮЛ), для индивидуальных предпринимателей - номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей (ЕГРИП) и дата ее внесения в реестр, для физических лиц - фамилия, имя, отчество, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность);
- б) наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- в) место нахождения заявителя;
- г) сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям);
- д) поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям.
- е) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;
- ж) характер нагрузки (вид экономической деятельности хозяйствующего субъекта);
- з) предложения по порядку расчетов и условиям рассрочки внесения платы за технологическое присоединение - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 15 и до 100 кВт включительно.

В заявке на технологическое присоединение объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА, должны быть указаны:

- а) реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в ЕГРЮЛ, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в ЕГРИП и дата ее внесения в реестр, для физических лиц - фамилия, имя, отчество, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность);
- б) наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- в) место нахождения заявителя;
- г) количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств;
- д) заявляемый уровень надежности энергопринимающих устройств;
- е) сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям);
- ж) поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям.
- з) максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя;
- и) характер нагрузки (вид производственной деятельности).

В заявке на временное (на срок не более 6 месяцев) технологическое присоединение для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно, должны быть указаны:

- а) реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в ЕГРЮЛ, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в ЕГРИП и дата ее внесения в реестр, для физических лиц - фамилия, имя, отчество, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность);
- б) наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- в) место нахождения заявителя;
- г) сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям);
- д) поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям;
- е) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;
- ж) характер нагрузки (вид экономической деятельности хозяйствующего субъекта);
- з) срок временного присоединения.

В заявке иных потребителей указываются:

- а) реквизиты заявителя (для юридических лиц - полное наименование и номер записи в ЕГРЮЛ, для индивидуальных предпринимателей - номер записи в ЕГРИП и дата ее внесения в реестр, для физических лиц - фамилия, имя, отчество, серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность);
- б) наименование и место нахождения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- в) место нахождения заявителя;
- г) максимальная мощность энергопринимающих устройств и их технические характеристики, количество, мощность генераторов и присоединяемых к сети трансформаторов;
- д) количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств;
- е) заявляемый уровень надежности энергопринимающих устройств;
- ж) заявляемый характер нагрузки (для генераторов - возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения;
- з) величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов), технологической и аварийной брони (для потребителей электрической энергии);
- и) сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям);
- к) поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям.

**Внимание! Сетевая организация не вправе требовать от заявителя представления каких-либо иных сведений, а заявитель не обязан представлять какие-либо иные сведения.**

К заявке прилагаются следующие документы:

- а) план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
- б) однолинейная схема электрических сетей заявителя, присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя;
- в) перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;
- г) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства;
- д) доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя;
- е) формы модульных схем технологического присоединения энергопринимающих устройств, утвержденные Министерством энергетики Российской Федерации, - только для объектов юридических лиц и индивидуальных предпринимателей мощностью до 100 кВт включительно, объектов физических лиц до 15 кВт включительно (для бытовых нужд).

**Внимание! Сетевая организация не вправе требовать от заявителя представления каких-либо иных документов, а заявитель не обязан представлять какие-либо иные документы.**

**Особое внимание! Формы модульных схем технологического присоединения в настоящее время не утверждены Министерством энергетики Российской Федерации. Следовательно, сетевая организация не вправе требовать от заявителей представления модульных схем технологического присоединения до их утверждения Министерством энергетики Российской Федерации, а заявитель не обязан представлять модульные схемы. Непредставление заявителем модульной схемы не может являться основанием для отказа сетевой организации в приеме заявки и заключении договора технологического присоединения.**

#### ***Заключение договора об осуществлении технологического присоединения***

Юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, осуществляющим присоединение объектов мощностью до 100 кВт включительно, а также физическим лицам, осуществляющим присоединение объектов мощностью до 15 кВт включительно (для бытовых нужд), сетевая организация обязана направить заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и технические условия как неотъемлемое приложение к этому проекту договора в течение 30 дней с даты получения заявки.

Заявителям, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых выше 100 кВт, но не превышает 750 кВА, сетевая организация обязана в течение 15 рабочих дней с даты получения заявки направить для согласования проект договора и технических условий.

Иным заявителям сетевая организация обязана направить для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах в течение 15 рабочих дней с даты получения заявки. При сложном характере технологического присоединения для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью или иных владельцев объектов такой сети указанный срок по инициативе сетевой организации может быть увеличен до 40 рабочих дней. Заявитель уведомляется об увеличении срока и основаниях его изменения. Таким заявителям технические условия должны быть направлены сетевой организацией в течение 15 рабочих дней с даты заключения договора.

При отсутствии в составе заявки обязательных сведений и документов сетевая организация уведомляет об этом заявителя в течение 6 рабочих дней с даты получения заявки и направляет ему для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах в течение 15 рабочих дней с даты получения недостающих сведений.

При этом юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, осуществляющим присоединение объектов мощностью до 100 кВт включительно, а также физическим лицам, осуществляющим присоединение объектов мощностью до 15 кВт включительно (для бытовых нужд) сетевая организация направляет технические условия одновременно с направлением заполненного и подписанного проекта договора — в течение 15 рабочих дней с даты получения недостающих сведений.

Заявителям, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых выше 100 кВт, но не превышает 750 кВА, сетевая организация в течение 15 рабочих дней с даты получения недостающих сведений направляет для согласования проекты договора и технических условий.

Иным заявителям технические условия направляются в течение 30 рабочих дней с даты получения недостающих документов.

Заявитель подписывает оба экземпляра проекта договора в течение 30 дней с даты получения подписанного сетевой организацией проекта договора и направляет 1 экземпляр сетевой организации с приложением к нему документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего такой договор.

В случае несогласия с представленным сетевой организацией проектом договора и (или) несоответствия его Правилам технологического присоединения заявитель вправе направить сетевой организации мотивированный отказ от подписания проекта договора с предложением об изменении представленного проекта договора и требованием о приведении его в соответствие с Правилами технологического присоединения.

Указанный мотивированный отказ направляется заявителем в сетевую организацию заказным письмом с уведомлением о вручении.

В случае направления заявителем в течение 30 дней после получения от сетевой организации проекта договора мотивированного отказа от подписания этого проекта договора с требованием о приведении его в соответствие с Правилами технологического присоединения сетевая организация обязана привести проект договора в соответствие в течение 5 рабочих дней с даты получения такого требования и представить заявителю новую редакцию проекта договора для подписания.

**Внимание! В случае ненаправления заявителем подписанного проекта договора либо мотивированного отказа от его подписания ранее поданная таким заявителем заявка аннулируется.**

Договор должен содержать следующие существенные условия:

- а) перечень мероприятий по технологическому присоединению (определяется в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью договора) и обязательства сторон по их выполнению;
- б) срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению;
- в) положение об ответственности сторон за несоблюдение установленных договором и Правилами технологического присоединения сроков исполнения своих обязательств, в том числе:
  - право заявителя в одностороннем порядке расторгнуть договор при нарушении сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в договоре;
  - обязанность одной из сторон договора при нарушении ею сроков осуществления мероприятий по технологическому присоединению уплатить другой стороне в течение 10 рабочих дней с даты наступления просрочки неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения договора, и общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки;
- г) порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- д) размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики;
- е) порядок и сроки внесения заявителем платы за технологическое присоединение.

**Внимание! Сетевая организация не вправе возлагать на заявителя обязательства, не предусмотренные Правилами технологического присоединения.** Сетевая организация не вправе ставить заключение договора технологического присоединения в зависимость от заключения заявителем какого-либо другого договора с сетевой организацией или другой организацией (например, договора на ликвидацию технических ограничений, договора на разработку проектной документации с сетевой организацией либо проектной организацией, договора на проведение монтажных работ с той организацией, которую определит сетевая организация и пр.).

Договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра договора в сетевую организацию.

#### ***Содержание и срок действия технических условий на технологическое присоединение***

В технических условиях для присоединения объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей мощностью до 100 кВт включительно, а также объектов физических лиц мощностью до 15 кВт (для бытовых нужд), должны быть указаны:

- а) точки присоединения, которые не могут располагаться далее 25 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя;
- б) обоснованные требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии), обязательные для исполнения сетевой организацией за счет ее средств;
- в) требования к приборам учета электрической энергии (мощности), устройствам релейной защиты и устройствам, обеспечивающим контроль величины максимальной мощности;
- г) распределение обязанностей между сторонами по исполнению технических условий:
- в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, - для заявителя;
  - до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами, - для сетевой организации.

В технических условиях для иных заявителей должны быть указаны:

- а) схемы выдачи или приема мощности и точки присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы);
- б) обоснованные требования к усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электроэнергии), обязательные для исполнения сетевой организацией за счет ее средств;
- в) требования к устройствам релейной защиты, регулированию 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);
- г) требования к присоединению энергопринимающих устройств к устройствам противоаварийной и режимной автоматике, требования к подключению всей присоединяемой мощности энергопринимающих устройств, но не ниже уровня аварийной или технологической брони, к устройствам автоматике отключения нагрузки энергопринимающих установок при снижении частоты электрического тока или напряжения в прилегающей электрической сети, требования к характеристикам генераторов;
- д) требования к оснащению энергопринимающих устройств устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматике, включая размещение устройств, обеспечивающих дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров в соответствии с требованиями соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления.

**Внимание! Технические условия выдаются без взимания платы.**

Срок действия технических условий составляет от двух до пяти лет. При невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения сетевая организация по обращению заявителя вправе продлить срок действия ранее выданных технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

При изменении условий технологического присоединения по окончании срока действия технических условий сетевая организация вправе выдать заявителю новые технические условия, учитывающие выполненные по ранее выданным техническим условиям мероприятия. В этом случае выдача новых технических условий не влечет за собой недействительность договора при условии согласования сроков выполнения сторонами мероприятий по технологическому присоединению.

**Внимание! Выдача новых технических условий в рамках действующего договора заявителям - физическим лицам осуществляется без взимания дополнительной платы.**

Перечень мероприятий по технологическому присоединению включает в себя:

- а) подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;
- 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;
- г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;
- д) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;
- е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом Ростехнадзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления;



**Внимание! Осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств осуществляется только с участием сетевой организации и заявителя при присоединении:**

- объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей мощностью до 100 кВт включительно;
- объектов физических лиц мощностью до 15 кВт включительно (для бытовых нужд);
- объектов мощностью до 100 кВт включительно в целях временного присоединения.

ж) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

При присоединении объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей мощностью до 100 кВт включительно, объектов физических лиц мощностью до 15 кВт включительно (для бытовых нужд), объектов мощностью до 100 кВт включительно в целях временного присоединения распределение обязательств по выполнению мероприятий по технологическому присоединению осуществляется следующим образом:

- заявитель исполняет указанные обязательства в пределах своего земельного участка;
- сетевая организация исполняет указанные обязательства до границ участка заявителя.

#### ***Плата за технологическое присоединение и порядок оплаты***

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей (пункт 71 Основ ценообразования).

Если заявителем выступает некоммерческая организация для поставки электроэнергии гражданам - членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, плата заявителя сетевой организации не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этой организации, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт.

К некоммерческим организациям, на которых распространяется указанное правило, относятся:

садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство) - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства (далее - садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение), объединенные хозяйственные постройки граждан (погреб, сараи и иные сооружения), рассчитывающиеся по общему счетчику на вводе;

содержащиеся за счет прихожан религиозные организации;

гаражно-строительные, гаражные кооперативы, автостоянки, рассчитываемые по общему счетчику на вводе, в случае, если по решению регулирующего органа и оформленные отдельным решением указанные потребители отнесены к тарифной группе «Население».

Для иных заявителей размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с решением регулирующего органа.

Для заявителей - юридических лиц с присоединяемой мощностью объектов свыше 15 до 100 кВт включительно порядок оплаты устанавливается следующим образом:

- 15 процентов платы вносятся в течение 15 дней с даты заключения договора;
- 30 процентов платы вносятся в течение 60 дней с даты заключения договора, но не позже даты фактического присоединения;
- 45 процентов платы вносятся в течение 15 дней с даты подписания сторонами акта о выполнении заявителем технических условий, акта об осмотре приборов учета и согласовании расчетной схемы учета электрической энергии (мощности), а также акта о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей и акта о разграничении эксплуатационной ответственности сторон;
- 10 процентов платы вносятся в течение 15 дней с даты фактического присоединения.

При этом для субъектов малого и среднего предпринимательства в договоре (по желанию таких заявителей) предусматривается беспроцентная рассрочка платежа в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки на период до 3 лет с даты подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Для иных групп потребителей порядок оплаты устанавливается условиями договора.

#### Финализация процесса технологического присоединения

По окончании процедуры технологического присоединения и исполнению мероприятий по технологическому присоединению сетевая организация и потребитель (заявитель) составляют и подписывают:

- акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей;
- акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон;
- акт об осуществлении технологического присоединения.

Данный перечень документации является исчерпывающим.

**Внимание! Сетевая организация не вправе требовать от заявителя внесения дополнительной платы за составление указанных документов.**