**Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям.**

Технологическое присоединение - комплексная услуга, оказываемая сетевыми компаниями юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям и физическим лицам в целях создания возможности для потребления (выдачи) электрической мощности и предусматривающая фактическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) потребителей к объектам электросетевого сетевого хозяйства.

Услуга по технологическому присоединению оказывается заявителям, которые подали в ООО «ГИП-Электро» заявку на присоединение энергопринимающих устройств, впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, присоединенная мощность которых увеличивается, а также распространяется на случаи, 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.

Основным документом, регламентирующим порядок технологического присоединения объектов к электрическим сетям являются «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861 (в действующей редакции) (далее Правила ТПр).

Перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, предусматривает:

а) подача заявки юридическим или физическим лицом (далее - заявитель), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение по основаниям, предусмотренным [пунктом 2](#sub_4002) Правил ТПр;

б) заключение договора;

в) выполнение сторонами договора мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных договором;

г) получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя. В случае технологического присоединения объектов лиц, указанных в [пункте 12](#sub_4012) Правил ТПр, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, объектов лиц, указанных в [пунктах 12.1](#sub_4121), [13](#sub_4013) и [14](#sub_4014) Правил ТПр, а также в отношении объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя с учетом положений [пунктов 18.1 - 18.4](#sub_4181) Правил ТПр не требуется;

д) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя (за исключением заявителей, указанных в [пунктах 12.1](#sub_4121) и [14](#sub_4014) Правил ТПр, в случае, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже) к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности. Для целей Правил ТПр под фактическим присоединением понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении "отключено"). Фактический прием (подача) напряжения и мощности осуществляется путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

В отношении заявителей, указанных в [пунктах 12.1](#sub_4121) и [14](#sub_4014) Правил ТПр, в случае, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, - обеспечение сетевой организацией возможности осуществить действиями заявителя фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, заключаемых заявителем на розничном рынке в целях обеспечения поставки электрической энергии.

Для целей Правил ТПр под осуществлением действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя. Фактический прием напряжения и мощности осуществляется путем включения коммутационного аппарата, расположенного после прибора учета (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено");

е) составление акта об осуществлении технологического присоединения по форме согласно [приложению N 1](#sub_46000), а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, указанных в [пункте 14.2](#sub_401402) Правил ТПр).

Нормативно-правовые документы, регулирующие порядок выполнения мероприятий по технологическому присоединению:

1) *Градостроительный кодекс РФ № 190-ФЗ от 29.12.2004 г.;*

2) *Земельный кодекс РФ №136-ФЗ от 25.10.2001г.;*

3) *Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ* «Об электроэнергетике»;

4) *Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861* «Об утверждении Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее - Правила) в действующей редакции;

5) *Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178* «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования) в действующей редакции;

6) *Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442* «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» в действующей редакции;

7) *Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01. 2004 г. № 24* «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» в действующей редакции;

8) *Приказ Минпромэнерго РФ №290 от 06.06.2013г.* «Об утверждении Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики».

9) *Приказ Минэнерго РФ от 23 июля 2012 г. № 340* - «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка её предоставления»;

10) *Приказ Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 г. № 209-э/1* «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»

11) *Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору* от 07.04.2008 г. № 212 «Об утверждении порядка организации работ по выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию энергоустановок».