

**Обзор по упрощению процедур технологического присоединения
к электрическим сетям энергосистем предприятий малого и среднего бизнеса
в государствах – участниках СНГ**

Республика Армения

Условия присоединения нового потребителя или реконструируемой системы потребления потребителя к электрической сети в Республике Армения регулируются «Правилами снабжения и потребления электроэнергии», утвержденными решением Комиссии по регулированию общественных услуг (КРОУ) РА №358-Н от 27 декабря 2006-го года.

ЗАО «Электрические сети Армении» (далее-Поставщик) является собственником распределительных сетей и единственным продавцом электрической энергии в РА. Согласно указанному решению расходы по присоединению нового потребителя или реконструируемой системы потребления потребителя к электрической сети (далее - новая система потребления) (включая проектные и сметные, расходы на приобретение и установку электроустановок, в том числе работы по установке ячеек на электроустановках других лиц, строительные, наладочные и пусковые, а также расходы на присоединение новой системы потребления к электрической сети) осуществляют Поставщик. За осуществление работ по присоединению новой системы потребления к электрической сети Поставщик взыскивает выплаты за присоединение, установленные решением Комиссии №659Н от 21 декабря 2007года. Застройщик представляет заявление на присоединение к электрической сети систем потребления многоквартирных домов, заключает договор подключения с Поставщиком и оплачивает присоединение.

Выплаты за присоединение нового потребителя или реконструируемой системы потребления потребителя к электрической сети не взыскиваются, когда система потребления нового потребителя, отделенная из уже присоединенной к электросети системы потребления потребителя, присоединяется к электросети без изменения мощности системы потребления. В этом случае Поставщик осуществляет работы по приобретению и установке приборов коммерческого учета нового отделенного потребителя бесплатно.

Заключение договора на присоединение к электрической сети, а также договора на поставку электрической энергии осуществляется бесплатно. Поставщик не имеет права требовать осуществления не предусмотренных по Правилам выплат за присоединение новой системы потребления к электрической сети или предоставлять возмещение.

Присоединение системы потребления нового потребителя или реконструируемой системы потребления потребителя к электрической сети осуществляется на основании письменного заявления нового потребителя или Застройщика, или в электронном виде согласно Правил, установленных решением Комиссии №358-Н от 27 декабря 2006-го года. Заявление Заявителя на присоединение к электрической сети должно включать следующие документы и информацию:

- 1) наименование организации, частного предпринимателя, физического лица, месторасположение, адрес присоединения системы потребления, телефон и адрес

электронной почты руководителя организации, частного предпринимателя, физического лица или уполномоченного с их стороны лица, в случае юридического лица - ИНН, в случае физического лица и частного предпринимателя – паспорт;

2) в случае подачи заявки в электронном виде представляются также копии паспортов руководителя организации, частного предпринимателя, физического лица или уполномоченного с их стороны лица;

3) требуемая мощность, уровень напряжения, тип подключения (однофазное, трехфазное), документы, удостоверяющие права по отношению к территории электроснабжения (здания, постройки), предполагаемая дата подключения, а также, по усмотрению Заявителя, его требования о необходимости обеспечения резервного питания для электроснабжения;

4) эскиз строения или план территории, с отметкой пункта или пунктов присоединения системы потребления;

5) технические характеристики новой системы потребления в случае присоединения к электрической сети напряжением 35 кВ и выше. Поставщик не имеет права требовать у Заявителя представления документации или сведений, неопределенных по настоящему пункту.

После получения заявления от Заявителя Поставщик в сроки, установленные решением Комиссии:

1) разрабатывает технические условия и, в случае подключения к сетям 6(10) кВ и выше, согласовывает их с потребителем;

2) разрабатывает необходимую проектную и сметную документацию, а в случае упрощенного присоединения - техническую характеристику присоединения;

3) производит все необходимые согласования с государственными органами, органами местного самоуправления и другими лицами;

4) представляет Заявителю подписанный в одностороннем порядке договор на присоединение (образцовая форма договора установлена Комиссией), которым устанавливаются сроки завершения работ по присоединению, размер выплаты за присоединение и порядок оплаты.

Максимальный срок с момента получения заявления до представления предложения по заключению договора на присоединение не может превышать:

1) 10 рабочих дней - при присоединении по упрощенной схеме к электрической сети напряжением 0,22кВ, и 25 рабочих дней - в остальных случаях присоединения к электрической сети напряжением 0,22кВ;

2) 10 рабочих дней - при присоединении по упрощенной схеме к электрической сети напряжением 0,4кВ мощностью до 30кВА (включительно), и 45 дней - в остальных случаях присоединения к электрической сети напряжением 0,4кВ;

3) 60 дней - при присоединении к электрической сети напряжением 6(10)кВ;

4) 75 дней - при присоединении к электрической сети напряжением 35кВ, 110 кВ или в случае присоединения многоквартирных домов.

Решением Комиссии №358-Н от 27 декабря 2006 года установлены также сроки заключения договора на поставку электрической энергии. Максимальный срок со дня заключения договора на присоединение нового потребителя или реконструируемой

системы потребления потребителя к электрической сети до представления Заявителю предложения о заключении договора на поставку электрической энергии, не может превышать:

- 1) 10 рабочих дней - при присоединении к электрической сети напряжением 0,22кВ по упрощенной схеме и 20 рабочих дней - в остальных случаях присоединения к электрической сети напряжением 0,22кВ;
- 2) При присоединении к электрической сети напряжением 0,4кВ:
 - 10 рабочих дней - при присоединении по упрощенной схеме мощностью до 30 кВА (включительно);
 - 45 дней - при присоединении мощностью до 30 кВА (включительно) во всех остальных скучаях;
 - 90 дней- при присоединении выше 30 кВА;
- 3) 120 дней - при присоединении к электрической сети напряжением 6(10) кВ;
- 4) 270 дней - при присоединении к электрической сети напряжением 35кВ, 110 кВ или в случае присоединения многоквартирных домов.

Заявитель присоединяется к электрической сети посредством получения технических условий от Поставщика. В этих целях Заявитель представляет Поставщику установленные решением КРОУ документы, необходимые для присоединения к электрической сети, поставив в своем заявлении соответствующую пометку. Поставщик в течении 10 рабочих дней после получения заявления Заявителя разрабатывает и представляет Заявителю технические условия на присоединение новой системы потребления последнего к электрической сети. Сроком действия технических условий определяется период в один год, если в выданных технических условиях не предусмотрено иное. По техническим условиям второе независимое питание предоставляется, если данное предусмотрено в соответствии с проектом новой системы потребления Заявителя. Плата за услуги, взысканная Поставщиком в целях предоставления технических условий, возврату не подлежит. В течение 10 рабочих дней после представления данной документации Заявителем Поставщик устанавливает приборы коммерческого учета Заявителя и заключает с ним договор.

Работы по приобретению и установке приборов коммерческого учета, а также заключение договора осуществляются Поставщиком бесплатно.

Вместе с подписанным договором Заявитель представляет Поставщику документацию, подтверждающую его права в отношении электроснабжаемой территории (здания, строения), а для начала электроснабжения, в случае присоединения к сети напряжением 6(10) кВ и выше, - также заключение (разрешение) на запуск электроустановки, выданное уполномоченным органом, осуществляющим государственный технический контроль.

В случае, когда для присоединения системы потребления нового потребителя или реконструируемой системы потребления потребителя к электрической сети необходимо строительство питающей линии или подстанции напряжением выше, чем требуется потребителю, то максимальным сроком присоединения принимается срок, предусмотренный решением Комиссии для присоединения потребителя высокого напряжения.

В отдельных случаях, в целях выравнивания интересов потребителя и Поставщика, а также когда присоединение новой системы потребления к электрической сети невозможно обеспечить в определенные решением Комиссии сроки по причине прав, разрешений, заключений и прочих документов, предоставляемых Поставщику со стороны государственных органов или органов местного самоуправления, на основании заявления Поставщика или Заявителя Комиссия может установить индивидуальные решения по присоединению к электрической сети. В указанных случаях Поставщик обязан обратиться в Комиссию не позднее чем в течении 10 рабочих дней с момента их возникновения, представив также соответствующие обосновывающие документы. В течение того же срока Поставщик также обязан уведомить об этом Заявителя.

В случаях, когда система нового потребления присоединяется к электрической сети временно (строительство, сезонная торговля и т.д.):

1) предусматривается присоединение к электрической сети напряжением 6(10) кВ только в случае ее нахождения за пределами населенного пункта, административной территории общины;

2) предусматривается присоединение к электрической сети напряжением 35 кВ или 110 кВ, если заявитель по своему усмотрению выразил желание присоединить новую систему потребления посредством получения технических условий у Поставщика;

3) к электрической сети должна быть присоединена новая система потребления лица, имеющего лицензию на общественную сеть электронной связи в сфере электронной коммуникации.

Для упрощения процедуры присоединения нового потребителя или реконструируемой системы потребления потребителя к электрической сети в Республике Армения в 2010-2014 гг. внесены следующие изменения:

1) сокращены сроки присоединения по отдельным категориям в 3 раза;

2) решением КРОУ РА № 62-Н от 06.03.2013г. введена возможность подачи заявления на присоединение в электронном виде;

3) решением КРОУ РА № 405-Н от 27.10.2013 введена возможность заключения договоров на присоединение и электроснабжение в электронной форме, с использованием электронной подписи;

4) в целях информационного обеспечения на сайте ЗАО «ЭСА» размещена вся информация по условиям присоединения, описывающая шаги Заявителя.

Республика Беларусь

В соответствии с Правилами электроснабжения, утвержденными постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 17 октября 2011 г. № 1394, и иными нормативными правовыми актами процесс подключения электроустановок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей к электрическим сетям в Республике Беларусь состоит из следующих этапов:

1) получения технических условий;

2) разработки проектной документации на электроснабжение;

3) выполнения работ по строительству (реконструкции) электрических сетей;

4) подключения построенных объектов электроснабжения к электрическим сетям и оформление соответствующих правоустанавливающих документов.

При этом энергоснабжающие организации осуществляют подготовку технических условий, а также выполняют работы, связанные с непосредственным подключением электроустановок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей к электрическим сетям. Выполнение проектных и строительных работ юридические лица и индивидуальные предприниматели производят самостоятельно.

Для упрощения процедуры по подключению к системе электроснабжения в 2011–2013 годах проведена значительная работа по совершенствованию законодательства Республики Беларусь, а именно:

1) отменено разрешение на производство работ по строительству воздушных и кабельных линий электропередачи напряжением до 10 кВ, а также трансформаторных подстанций напряжением до 10 кВ включительно;

2) отменено получение в энергоснабжающей организации справки о выполнении технических условий;

3) введена единая процедура по подключению электроустановок к электрическим сетям энергоснабжающей организации, в соответствии с которой юридическое лицо или индивидуальный предприниматель после выполнения электромонтажных работ обращается в энергоснабжающую организацию ГПО «Белэнерго» с соответствующим заявлением на подключение и ему оказывается комплексная услуга, включающая выдачу акта разграничения балансовой принадлежности; осмотр электроустановок; проверку, параметризацию и опломбировку средств расчетного учета электрической энергии; заключение договора электроснабжения; непосредственное подключение электроустановок; срок осуществления единой процедуры по подключению – 20 календарных дней, а при присоединении электроустановок с одним источником питания – 10 дней;

4) сокращены сроки выдачи разрешения на проведение земляных работ с 10 до 5 календарных дней;

5) государственная экспертиза проектной документации на внешнее электроснабжение зданий и сооружений установленной мощностью до 250 кВ·А переведена в категорию необязательной.

В настоящее время Минэнерго Беларусь проводится работа, направленная на организацию процесса по подключению к системе электроснабжения по принципу «одно окно». Предполагается, что энергоснабжающие организации ГПО «Белэнерго» будут оказывать заинтересованному лицу весь комплекс работ, необходимых для подключения электроустановок к электрическим сетям: подготовку технических условий; разработку проектной документации на электроснабжение; выполнение работ по строительству электрических сетей; непосредственное подключение построенных объектов электроснабжения к электрическим сетям и оформление необходимых правоустанавливающих документов.

Большое внимание Министерство энергетики Республики Беларусь уделяет информационному сопровождению работы по упрощению процесса подключения к электрическим сетям, а также взаимодействию с представителями субъектов предпринимательской деятельности, их объединениями. В рамках этой работы

проводятся «круглые столы» с участием представителей предпринимательских объединений, проводится анкетирование юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, информация по условиям подключения к электрическим сетям публикуется в средствах массовой информации, размещается на сайтах Минэнерго Беларуси и ГПО «Белэнерго» и т.д.

Республика Казахстан

Вопросы доступа объектов малого и среднего бизнеса (далее в данном разделе - объект МСБ) к электрической сети в Республике Казахстан регламентируются «Электросетевыми Правилами», «Правилами пользования электрической энергией» (далее – НПА).

В соответствии с указанными НПА технические условия на подключение к электрической сети потребителей мощностью 5 МВт и более выдаются электросетевой компанией на основании «Схемы внешнего электроснабжения потребителя», технические условия на подключение к электрической сети электростанций выдаются электросетевой компанией на основании «Схемы выдачи мощности станции» (далее - «Схема...»), разработанной специализированной проектной организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности.

В «Схеме...» должны быть рассмотрены различные варианты присоединения объектов МСБ к электрической сети. Рекомендованный в «Схеме...» вариант должен быть обоснован на основании расчетов балансов мощности, электрических режимов, пропускной способности электрической сети, выполненных с учетом перспективы развития генерирующих мощностей и планируемых к вводу потребителей в рассматриваемом регионе. Также должны быть учтены нормативные требования к надежности схемы электроснабжения потребителя в зависимости от категорийности его нагрузки.

«Схему...» необходимо согласовать с соответствующей электросетевой компанией, к сетям которой планируется присоединение объекта.

На основании согласованной «Схемы...» необходимо получить технические условия на присоединение объекта МСБ к электрической сети ЕЭС Казахстана от соответствующей электросетевой компании (к сетям которой планируется присоединение пользователя). Для этого в электросетевую компанию необходимо представить Заявку на присоединение объекта МСБ к электрической сети. В случае, если присоединяемая мощность объекта МСБ 10МВт и более, технические условия необходимо согласовать с Системным оператором (АО «KEGOC»). В случае, если к электрической сети присоединяется потребитель мощностью менее 5МВт, достаточно направить в электросетевую компанию только Заявку.

В Республике Казахстан по инициативе Министерства индустрии и новых технологий в 2013 году внесены в НПА изменения, упрощающие процедуры технологического присоединения предприятий малого и среднего бизнеса к электрическим сетям. Согласно предыдущим НПА технические условия на присоединение электроустановок к электрической сети должны были запрашиваться и выдаваться энергопередающей организацией в следующих случаях:

- присоединение новых электроустановок к сетям энергопередающей организации;
- изменение мощности электроустановки;

- изменение схемы внешнего электроснабжения (выдачи мощности);
- изменение технических требований к эксплуатации энергоустановок;
- изменение категории надежности электроснабжения потребителя;
- изменение владельца объекта.

В настоящее время исключена необходимость выдачи технических условий при смене владельца.

Согласно предыдущим НПА технические условия на присоединение электроустановок к электрической сети выдавались в следующие сроки:

- выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для объектов с суммарной мощностью до 1 МВт - 1 месяц;
- выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для объектов с суммарной мощностью свыше 1 МВт (если не требуется усиление сети) - 1,5 месяца;
- выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для объектов с суммарной мощностью свыше 1 МВт (если требуется усиление сети) - 2 месяца.

В действующих НПА сокращены сроки выдачи технических условий на присоединение объектов МСБ к электрической сети:

- выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для электроустановок с установленной мощностью до 100 кВт включительно - 7 рабочих дней;
- выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для электроустановок с установленной мощностью выше 100 до 1000 кВт - 10 рабочих дней;
- выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для электроустановок с установленной мощностью выше 1000 кВт (если не требуется усиление сети, реконструкция) - 30 рабочих дней;
- выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для электроустановок с установленной мощностью выше 1000 кВт (если требуется усиление сети, реконструкция) - 45 рабочих дней.

В Законе Республики Казахстан «О частном предпринимательстве» от 31.01.2006г. № 124 обозначены критерии отнесения субъектов частного предпринимательства к субъектам малого и среднего предпринимательства.

Республика Молдова

Государственное предприятие «Moldelectrica» управляет преобладающей частью электросетей напряжением 110, 330 и 400кВ, а также частично сетью 35кВ и является системным оператором всей Молдавской энергосистемы. Остальная часть электросетей различных уровней напряжения принадлежит и управляет четырьмя компаниями: ГУП «ГК Днестрэнерго», АО «RED NORD», АО «RED NORD-VEST» и иностранной компанией «Gaz Natural Fenosa».

В своей деятельности в части присоединения потребителей и производителей электроэнергии к передающей сети ГП «Moldelectrica», как системный оператор, руководствуется национальными регламентирующими документами: Законом об электроэнергии №124 от 23.12.2009г., Техническими нормами для передающих электросетей №266 от 20.11.2007г, Положением о поставке и использовании электрической энергии №393 от 15.12.2010г. (с изменениями от 26.11.2013г.), Положением об измерении электрической энергии в коммерческих целях №382 от 01.07.2010г. и др.

В соответствии с упомянутыми регламентами установлен следующий порядок присоединения к передающей сети заявителей - будущих потребителей и производителей электроэнергии:

- направление заявления от заявителя на присоединение с пакетом необходимой документации;
- выдача технического уведомления (технических условий) о присоединении;
- заключение контракта на выполнение работ по присоединению;
- непосредственное выполнение работ по присоединению;
- проведение испытаний установок с целью подготовки для ввода в работу;
- подписание документов о разграничении установок;
- ввод в работу установок присоединения.

Учитывая, что ячейки присоединения 10кВ размещены на территории ПС110кВ и числятся на балансе ГП «Moldelectrica», выдача технических условий на присоединение 10кВ также находится в его компетенции.

Заявление на присоединение содержит информацию о заявителе (название, адрес, банковские реквизиты, телефон/факс), место потребления или генерации электроэнергии, а также список документов, приложенных к заявлению.

Прилагаемая документация включает: исследование по решению присоединения к сети, технические данные, касающиеся установок производителей и потребителей, присоединяемых к сети, устройства компенсации реактивной мощности.

Технические условия (ТУ), выдаваемые ГП «Moldelectrica», содержат:

- описание решения по присоединению, мощность, утвержденная к присоединению;
- специфические условия для присоединения;
- соответствие нормам;
- требования к основному оборудованию заявителя по контролю и регулированию, защитам и автоматики, включая сопряжение с системами SCADA, системы учета электроэнергии;
- работы по реализации установок, размещенных между точкой присоединения и границей разграничения собственности, которые покрываются заявителем;
- срок действия Технических условий о присоединении;
- указания других уведомлений и соглашений, в зависимости от обстоятельств.

Технические Условия выдаются бесплатно.

Контракт на выполнение работ по присоединению, оговоренных ТУ, заключается между заявителем и ГП «Moldelectrica», при этом последнее вправе привлекать к выполнению работ другие специализированные организации. Все работы согласно контракту (проектирование, приобретение, монтаж и наладка оборудования, ввод в эксплуатацию), оплачиваются заявителем – плата за присоединение.

Затраты заявителя в этом случае Национальным Агентством по регулированию в энергетике не рассматриваются как инвестиции.

Все затраты на усиление и развитие сети полностью возложены на ГП «Moldelectrica», без долевого участия в этом заявителей. Это обстоятельство создает трудности в плане развития сети электропередачи. Проблема развития передающей сети особенно остро возникла в последнее время в связи массовым поступлением заявлений на присоединение к сети электростанций на возобновляемых источниках энергии – ВЭС и СЭС. Вследствие недостаточной пропускной способности сети последним заявителям предложено стать в очередь за получением ТУ в перспективе.

Российская Федерация

В Российской Федерации 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 области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее — Основы ценообразования);
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 11.09.2012 № 209-э/1;
- Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

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:

- заключение договора технологического присоединения;
- выполнение сторонами договора мероприятий, предусмотренных договором;
- получение разрешения Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя (для потребителей с энергопринимающими устройствами мощностью до 150 кВт такое получение разрешения Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию объекта не требуется, а для потребителей до 670 кВт осуществляется в уведомительном порядке);
- осуществление сетевой организацией проверки выполнения заявителем технических условий, в том числе проверки и ввода в эксплуатацию прибора учета электрической энергии;
- составление документов о технологическом присоединении.

Итого четыре этапа для технологического присоединения потребителей с энергопринимающими устройствами мощностью до 150 кВт. В настоящее время у заявителей есть возможность одновременно с заявкой на заключение договора технологического присоединения представить в сетевую организацию информацию об организации, с которой он намеревается заключить договор энергоснабжения, что сделает возможным обеспечение электрической энергией объекта заявителя сразу по окончании процедуры технологического присоединения (заявителю не придётся самостоятельно обращаться в энергосбытовую организацию для заключения договора энергоснабжения).

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.

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.

В случае отсутствия технической возможности:

- в отношении объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей мощностью до 150 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 технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту. 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. В случае технологического присоединения к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети сетевая организация обращается в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в течение 15 рабочих дней с даты окончания срока, установленного соглашением между заявителем и сетевой организацией для разработки и согласования с уполномоченными органами исполнительной власти проектной документации (в случае, если такое согласование предусмотрено законодательством Российской Федерации), но не позже 9 месяцев с даты поступления в сетевую организацию заявки.

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 в случаях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно (при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, 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 и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики):

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;

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

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

в иных случаях:

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) - при временном технологическом присоединении заявителей, энергопринимающие устройства которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, если расстояние от энергопринимающего устройства заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров;

6 месяцев - для заявителей до 150 кВт включительно, физическим лицом до 15 кВт включительно, если технологическое присоединение осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и 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 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, если более короткие сроки не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

2 года - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон.

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.

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.

Сетевые организации обязаны публиковать следующую информацию:

- типовые договоры об осуществлении технологического присоединения с указанием источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров;
- сведения о тарифах на услуги по технологическому присоединению с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов;

- перечень зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов;
- сведения об общей пропускной способности каждого участка электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств) с указанием:
 - текущего резерва мощности для присоединения потребителей;
 - планируемого резерва мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров на технологическое присоединение, поданных заявок на технологическое присоединение и реализации планов капитальных вложений (инвестиционных программ);
- сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств) с указанием:
 - количества поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;
 - количества заключенных договоров на технологическое присоединение, присоединяемого объема мощности, сроков и стоимости по каждому договору отдельно;
 - информации об аннулированных заявках на технологическое присоединение.

В Российской Федерации ведутся работы согласно плана мероприятий «дорожной карты» на 2012-2017 г.г. «Повышение доступности энергетической инфраструктуры» (утв. распоряжением Правительства РФ от 30 июня 2012 г. № 1144-р).

Цель дорожной карты - облегчить условия подключения пользователей к энергетической инфраструктуре в России. Процедура должна стать более простой, быстрой, прозрачной и менее затратной.

Реализация «дорожной карты» позволит существенно уменьшить количество этапов присоединения (с 10 до 5), сократить время на их прохождение с 281 до 40 дней.

В рамках «дорожной карты» уже реализованы следующие мероприятия:

- предоставление потребителям (мощность до 150 кВт) возможности использования беспроцентной рассрочки на 3 года при оплате услуг по подключению к электросетям (пункт 2), что позволит для малых и средних предприятий снизить нагрузку в первый год организации бизнеса;
- введение уведомительного порядка допуска в эксплуатацию объектов для потребителей (мощность до 670 кВт, напряжение до 10 кВ);
- исключение необходимости согласования с сетевой компанией схемы внешнего и внутреннего электроснабжения для потребителей (мощность до 150 кВт);
- исключение процедуры согласования технических условий с системным оператором, и, как следствие, сокращение срока направления сетевой организацией договора на технологическое присоединение для потребителей (макс. мощность до 5 мВт) (пункт 33), что ускоряет процесс выдачи договора и в целом срок

технологического присоединения;

– сокращение с 30 до 15 дней для потребителей (макс. мощность до 670 кВт) срока получения технических условий и договора на технологическое присоединение со дня подачи заявителем в сетевую организацию заявки на осуществление технологического присоединения (пункт 33), что ускоряет процесс выдачи договора и в целом срок технологического присоединения;

– сокращение с 30 до 5 дней сроков получения договора по индивидуальному проекту со дня утверждения размера платы за технологическое присоединение (пункт 33), что ускоряет процесс выдачи договора и в целом срок технологического присоединения;

– двукратное сокращение сроков технологического присоединения в случае, когда не требуется сооружение сетевой инфраструктуры (до 120 дней – для потребителей с мощностью от 150 до 670 кВт и до 1 года – для потребителей с присоединенной мощностью выше 670 кВт напряжение до 20 кВ) (пункт 4);

– обеспечение возможности технологического подключения по временной схеме электроснабжения в короткие сроки и без необходимости ожидания завершения мероприятий по технологическому присоединению по постоянной схеме (пункт 7), что позволяет предпринимателям раньше начать подготовительные работы на объектах инвестирования;

– установление обязанности сетевой организации принять и разместить на официальном сайте сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет заявление от потребителя о намерении осуществить перераспределение свободной мощности, и информировать иных потребителей о наличии возможности перераспределить мощность (пункты 13 и 24), что позволит оптимизировать загрузку существующих мощностей и повысит доступность присоединения за счет перераспределения мощности в закрытых центрах питания;

– упорядочение правил технологического присоединения отдельных объектов недвижимого имущества, находящихся в жилых и нежилых помещениях, расположенных, в том числе, в многоквартирных домах (пункт 30), что позволит исключить злоупотребления при льготном технологическом присоединении предпринимателей до 15 кВт;

– определение условий многократного использования одним физическим (юридическим) лицом технологического присоединения по льготной ставке для потребителей с максимальной мощностью до 15 кВт (пункт 30), что позволит исключить злоупотребления при льготном технологическом присоединении предпринимателей до 15 кВт;

– утверждение единых стандартов обслуживания потребителей сетевых организаций при технологическом присоединении (пункт 24), что создает минимальные и единые условия и стандарты обслуживания заявителей для сетевых организаций;

– установление регламента процедуры отсоединения в случае окончания срока действия временного технологического присоединения: отсоединение осуществляется в течение 10 дней, либо по заявлению потребителя, либо по уведомлению сетевой организации (пункт 31), что регламентирует порядок и исключает споры при определении работ и обязанностей по отсоединению, в том числе в случаях перехода от временного на постоянную схему технологического

присоединения потребителя;

- введение процедуры приема заявок на технологическое присоединение к электрической сети классом напряжения 10 кВ включительно от лиц, мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 150 кВт, через официальный сайт сетевой организации или иной официальный сайт в сети «Интернет», определяемый Правительством Российской Федерации, с возможностью отслеживания исполнения заявки в режиме реального времени (пункты 25 и 27), что позволит получать исчерпывающую информацию о правилах перераспределения и правах потребителя, а также осуществлять контроль над ходом исполнения заявки;

- введение процедуры параллельного заключения договора энергоснабжения до завершения мероприятий по технологическому присоединению (в настоящее время процедура занимает около 30 дней после мероприятий по технологическому присоединению). Постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2014 г. № 95 предусмотрена возможность через сетевую организацию направить все необходимые документы в сбытовую организацию и получить проект договора энергоснабжения потребителем. При этом договор энергоснабжения будет подписываться еще до завершения процедуры присоединения к электрической сети и начнет действовать автоматический сразу после завершения процедуры присоединения потребителя к электрическим сетям (пункт 9);

- установление стоимости технологического присоединения посредством перераспределения максимальной мощности любого обратившегося в сетевую организацию, которая не может превышать 550 рублей (пункты 8 и 15);

- определение ставки стоимости технологического присоединения для лица, в пользу которого предполагается перераспределить максимальную мощность. Затраты сетевой организации оплачиваются по стандартизированной тарифной ставке С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (пункты 8 и 15);

- установление ставки на временное присоединение. Затраты сетевой организации оплачиваются по стандартизированной тарифной ставке С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам. При присоединении энергопринимающих устройств заявителей по временной схеме менее 15 кВт, при удовлетворении условий по расстоянию от ближайшей сетевой инфраструктуры, стоимость составляет не выше 550 рублей (пункты 8 и 15);

- усовершенствование порядка перераспределения мощности между потребителями электрической энергии, а также определение порядка отказа потребителем от части максимальной мощности в пользу сетевой организации (пункт 11);

- формирование информационной базы, содержащей актуальные данные о максимальной электрической мощности (пункт 12);

- утверждение формы типового договора на технологическое присоединение к сети путем перераспределения мощности, что обеспечивает упрощение документационной стороны процедуры подключения для соответствующих потребителей (пункт 16);

- установление рекомендуемых показателей эффективности деятельности сетевых организаций в области технологического присоединения (пункт 23);
- рекомендация уполномоченным органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации устанавливать показатели эффективности деятельности в области технологического присоединения для сетевых организаций с участием субъектов Российской Федерации (пункт 26);
- установление обязанности по раскрытию информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии всем территориальными сетевыми организациями (пункт 28 этап 3);
- утверждение перечня основных показателей рейтинга инвестиционной привлекательности по регионам в части технологического присоединения к электрическим сетям (пункт 29).

Республика Узбекистан

Президентом Республики Узбекистан 18 июля 2012 года издан Указ «О мерах по дальнейшему кардинальному улучшению деловой среды и предоставлению большей свободы предпринимательству», №УП-4455.

Данным Указом утверждена «Программа комплексных мер по совершенствованию законодательства и реализации мероприятий, направленных на дальнейшее кардинальное улучшение деловой среды и предоставление большей свободы предпринимательству, вводимых в 2013-2014 годах».

Программой предусмотрена разработка ведомственного нормативно-правового акта, который включает внедрение в системе районных и городских предприятий электрических сетей (ПЭС) механизма приема заявок от субъектов предпринимательства на подключение к системе электроснабжения по принципу «одно окно», включая:

- подготовку и выдачу технических условий на подключение к электрическим сетям; согласование, совместно с проектной организацией, проекта электроснабжения с территориальными предприятиями электрических сетей и инспекцией «Узгосэнергонадзор»;
- заключение договора на выполнение строительства (реконструкции) электрических сетей и приемка завершенного объекта.

Предусматривается внедрение дифференцированного подхода при осуществлении процедур подключения к системе электроснабжения с учетом категоризации объектов по их потребляемой мощности и другим характеристикам с обеспечением адресного подхода к рассмотрению проектов по строительству (реконструкции) объектов.

Во исполнение данного Указа Государственно-акционерной компанией «Узбекэнерго», инспекцией «Узгосэнергонадзор» с участием заинтересованных министерств и ведомств Республики Узбекистан был разработан «Порядок подключения электроустановок субъектов предпринимательства к электрическим сетям по принципу «одно окно» и зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Узбекистан 15 января 2013 года за № 2411.

Настоящий порядок предусматривает создание в районных городских электрических сетях службы «одно окно» в функции, которых входит:

1. Принятие заявлений от потребителей на подключение к электрическим сетям.

2. Выдача технических условий на подключение к электрическим сетям. При этом время выдачи технических условий производится в течении 3 рабочих дней.

3. Организация работ по проведению проектных работ. Как минимальное требование служба прорабатывает с проектной организацией, входящей в состав ГАК «Узбекэнерго», стоимость проектных работ согласно выданным техническим условиям. Коммерческое предложение проектной организации вносится на рассмотрение потребителю для принятия решений. При согласии потребителя с коммерческим предложением службой организовывается заключение договора на производство проектных работ между потребителем и проектной организацией.

4. Организация работ по проведению строительно-монтажных наладочных работ. Как минимальное требование служба прорабатывает с подрядной организацией, входящей в состав ГАК «Узбекэнерго», стоимость подрядных работ согласно проектной документации. Коммерческое предложение подрядной организации вносится на рассмотрение потребителю для принятия решений. При согласии потребителя с коммерческим предложением службой организовывается заключение договора на производство проектных работ между потребителем и подрядной организацией.

5. По окончании подрядных работ служба организовывает инспекцией «Узгосэнергонадзор» осмотр. По итогам осмотра инспекцией выдаётся акт о разрешении на принятие в эксплуатацию.

6. Согласно акта допуска служба организовывает заключение договора электроснабжения между потребителей и предприятием территориальных электрических сетей.

7. Организация подключения и подачи напряжения.

В целях упрощения и минимизации документации для электроустановок потребителя, общая присоединенная мощность которых меньше 10 кВт, подключение производится по упрощенной схеме, без проведения проектных работ, при этом однолинейная схема считается проектом.

Согласование проекта электроснабжения производится инспекцией «Узгосэнергонадзор» и предприятием территориальных электрических сетей. Технические условия производятся без взимания оплаты. Служба работает без взимания каких либо оплат по услугам.

Для дифференцированного подхода при осуществлении процедуры подключения к системе электроснабжения, с учетом категоризации объектов по их потребляемой мощности и другим характеристикам, а также обеспечения адресного подхода к рассмотрению проектов по строительству (реконструкции) объектов Порядком установлены предельные сроки производства проектных и подрядных работ, а также согласования проектов.

Так, для проведения проектных работ установлено:

- для электроустановок потребителей общей присоединенной мощностью более 10 кВт и напряжением до 1 кВ – после внесения потребителем оговоренной в договоре суммы до 15 дней;

- для электроустановок потребителей напряжением до 6-10 кВ – после внесения потребителем оговоренной в договоре суммы до 20 дней;

- для электроустановок потребителей напряжением 35 кВ и более – согласно договора.

Согласование проектов производятся в следующие сроки:

- для электроустановок потребителей общей присоединенной мощностью более 10 кВт и напряжением до 1 кВ – не более 3 дней;

- для электроустановок потребителей напряжением до 6-10 кВ – не более 5 дней;

- для электроустановок потребителей напряжением 35 кВ и более – не более 7 дней.

Для проведения строительно-монтажных работ установлены следующие сроки:

- для электроустановок потребителей общей присоединенной мощностью более 10 кВт и напряжением до 1 кВ – после внесения потребителем оговоренной в договоре суммы до 15 дней;

- для электроустановок потребителей напряжением до 6-10 кВ – после внесения потребителем оговоренной в договоре суммы до 30 дней;

- для электроустановок потребителей напряжением 35 кВ и более – согласно договора.

Предприятия территориальных электрических сетей имеют право на производство подрядных работ напряжением до 1 кВ на договорной основе.

После выполнения всех процедур служба «одно окно» выдает потребителю: технические условия, проект электроснабжения, договор электроснабжения.

В части разработки и утверждения технических условий разработан и успешно проходит опытную эксплуатацию программный комплекс «Трансформаторы и технические условия», который создан еще до выхода вышеуказанного Указа и Порядка. На сегодняшний день ведутся работы по доработке программного комплекса, который позволит автоматизировать все процессы входящие в компетенцию ГАК «Узбекэнерго» и его подразделений, регламентируемые Порядком.

Кроме того, в рамках создаваемого в Республике электронного правительства, который предусматривает взаимодействие гражданина и субъекта предпринимательства с государственными и хозяйствующими субъектами через портал интерактивных государственных услуг, прорабатывается возможность принятия заявок от субъектов предпринимательства через портал на подключение к электрическим сетям.