

## **Постановление Правительства Республики Казахстан от 10 июля 2013 года № 713 Об утверждении Правил пользования электрической энергией**

В соответствии с **подпунктом 18) статьи 4** Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ**:

1. Утвердить прилагаемые **Правила** пользования электрической энергией.
2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального **опубликования**.

**Премьер-Министр  
Республики Казахстан**

**С. Ахметов**

Утверждены  
**постановлением** Правительства  
Республики Казахстан  
от 10 июля 2013 года № 713

### **Правила пользования электрической энергией**

#### **1. Общие положения**

1. Настоящие Правила пользования электрической энергией (далее - Правила) разработаны в соответствии с **подпунктом 18) статьи 4** Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» и определяют порядок пользования электрической энергией.

2. Основные понятия и определения, используемые в настоящих Правилах:

1) балансовая принадлежность - участок электрической сети энергопроизводящей, энергопередающей организации и потребителя, принадлежащий им на праве собственности или ином законном основании;

2) граница балансовой принадлежности - точка (линия) раздела электрической сети между энергопроизводящей, энергопередающей организациями и потребителями в соответствии с их балансовой принадлежностью;

3) граница эксплуатационной ответственности сторон - точка (линия) раздела электрической сети между энергопроизводящей, энергопередающей организациями и потребителями, определяющая эксплуатационную ответственность сторон;

4) договор электроснабжения - соглашение, согласно которому энергоснабжающая организация обязуется подавать потребителю через присоединенную сеть электрическую энергию, а потребитель обязуется оплачивать принятую электрическую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечить безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии;

5) договорная мощность - согласованное с энергоснабжающей организацией усредненное количество электрической энергии, используемое потребителем в течение одного часа;

6) платежный документ - документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение), на основании которого потребителями производится оплата;

7) пломбирование - установка механического приспособления одноразового использования, препятствующая несанкционированному доступу к электротехническому

оборудованию и позволяющая визуализировать факт вмешательства в случае, если несанкционированное вскрытие такого устройства все же произошло;

8) потребитель - физическое или юридическое лицо, потребляющее на основе договора электрическую энергию;

9) прибор коммерческого учета - техническое устройство, предназначенное для коммерческого учета электрической энергии, разрешенное к применению в порядке, установленном **законодательством Республики Казахстан**;

10) приемка схемы коммерческого учета - проверка и пломбировка схемы присоединения прибора коммерческого учета;

11) приемник электрической энергии (электроприемник) - аппарат, агрегат, механизм, предназначенный для преобразования электрической энергии в другой вид энергии;

12) присоединенная мощность электроустановок потребителя - суммарная мощность присоединенных электроприемников потребителя к электрической сети;

13) проверка схемы коммерческого учета - визуальный осмотр наличия пломб, креплений, сколов, трещин корпуса и схемы присоединения приборов коммерческого учета с использованием измерительных приборов;

14) расчетный период - период времени, определяемый договором электроснабжения, за который потребленная электрическая энергия должна быть учтена и предъявлена к оплате потребителю;

15) субпотребитель - потребитель, непосредственно присоединенный к электрическим сетям потребителя;

16) субъекты рынка электрической энергии - энергопроизводящие, энергопередающие, энергоснабжающие организации, потребители электрической энергии, системный оператор, оператор централизованной торговли электрической энергией;

17) схема присоединения прибора коммерческого учета - определенное электрическое соединение прибора учета электрической энергии к электрической сети, обеспечивающее учет передаваемой и потребляемой электрической энергии для расчетов за нее;

18) технологическая бронь - мощность или объем электроэнергии, необходимое потребителю для завершения технологических процессов;

19) технические условия - технические требования, необходимые для подключения к электрическим сетям;

20) точка подключения - точка присоединения с достаточной пропускной способностью для присоединения полной проектной мощности электроустановки потребителя к существующей электрической сети, электрически ближайшая и максимально приближенная к сетям потребителя и (или) юридическому адресу присоединяемого объекта;

21) уполномоченный орган - **государственный орган**, осуществляющий руководство в области электроэнергетики;

22) экспертная организация - организация, **аккредитованная** для проведения энергетической экспертизы по вопросам электроэнергетики;

23) электроустановка - совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования (вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), предназначенных для производства, преобразования, трансформации, передачи, распределения электрической энергии и преобразования ее в другой вид энергии;

24) энергетическая экспертиза - экспертиза, проводимая в области электроэнергетики по действующим объектам, проектам реконструируемых, модернизируемых и вновь строящихся объектов, при расследовании технологических нарушений и аварий на энергетическом оборудовании в электрических и тепловых сетях, а также в случаях производственного травматизма на них, на соответствие нормативным правовым актам Республики Казахстан.

## 2. Порядок пользования электрической энергией

## 1. Порядок присоединения к электрическим сетям

3. Для пользования электрической энергией потребителю необходимы присоединение к действующим сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации и заключение договора на электроснабжение с энергоснабжающей организацией.

*См. также:* [Типовой договор электроснабжения](#)

4. Присоединение и заключение договора на электроснабжение осуществляются после выполнения технических условий.

5. Технические условия на присоединение электроустановок потребителей к сетям энергопередающей (энергопроизводящей) организации выдаются в случаях:

1) присоединения к сетям энергопередающей организации вновь вводимых электроустановок;

2) увеличения договорной электрической мощности, потребляемой объектом;

3) изменения схемы внешнего электроснабжения;

4) изменения категории пользователей сети по надежности электроснабжения.

6. Потребитель подает письменную заявку на получение технических условий в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию, к сетям которых планирует присоединить свои электроустановки. Формы заявки приведены в [приложениях 1, 2, 3](#) к настоящим Правилам.

Потребители с установленной мощностью электроустановок 5 Мегаватт и более к заявке прикладывают схему внешнего электроснабжения потребителя, разработанную специализированной проектной организацией, имеющей лицензию на занятие проектной деятельностью. Содержание схемы внешнего электроснабжения потребителя приведено в [приложении 4](#) настоящих Правил. Схема внешнего электроснабжения потребителя согласовывается с энергопередающей и/или энергопроизводящей организацией, к сетям которой планируется присоединение.

7. Энергопередающая (энергопроизводящая) организация по заявке потребителя определяет ближайшую точку подключения. После определения точки подключения энергопередающая (энергопроизводящая) организация по данным, приведенным в заявке, выдает технические условия в срок, указанный в [приложении 5](#) к настоящим Правилам.

8. Субпотребители получают технические условия от потребителя по согласованию с энергопередающей (энергопроизводящей) организацией.

9. Энергопередающая организация не отказывает в подключении энергопроизводящим и энергоснабжающим организациям и потребителям к электрическим и тепловым сетям, а также передаче электрической или тепловой энергии при условии выполнения ими требований, установленных нормативными правовыми актами Республики Казахстан.

10. Срок действия технических условий определяется в соответствии с требованиями [СН РК 1.02-01-2008](#) нормы проектирования, [СНиП РК 1.04.03-2008](#) нормы продолжительности строительства, но не менее трех лет.

11. Энергопередающая организация в технических условиях указывает:

1) потребителям с установленной мощностью электроустановок до 100 килоВатт (включительно):

адрес (месторасположение объекта);

точку подключения;

разрешенную к использованию мощность;

требования к установке приборов учета электроэнергии и вводному автоматическому выключателю, а также их расположению;

характер подключения (постоянный, временный на период строительства, сезонный);

2) потребителям с установленной мощностью электроустановок свыше 100 килоВатт:

адрес (месторасположение объекта);

точку подключения;

разрешенную к использованию мощность;  
категорию объекта по надежности электроснабжения;  
требования, необходимые для подключения потребителя к электрической сети, в том числе требования по ее усилению (увеличение сечения провода линии электропередачи, увеличение трансформаторной мощности подстанции, реконструкция подстанции с установкой дополнительных ячеек и т.д.);

требования по организации, релейной защиты и автоматизации, противоаварийной автоматики, диспетчерского и технологического управления, учета электроэнергии, компенсации реактивной мощности;

характер подключения (постоянный, временный на период строительства, сезонный).

12. Энергопроизводящая организация для электроустановок потребителей с установленной мощностью свыше 1000 килоВатт в технических условиях указывает:

- 1) адрес (месторасположение объекта);
- 2) точку подключения;
- 3) разрешенную к использованию мощность;
- 4) категорию объекта по надежности электроснабжения;
- 5) требования, необходимые для подключения потребителя к электрической сети, в том числе по ее усилению (увеличение сечения провода линии электропередачи, увеличение трансформаторной мощности подстанции, реконструкция подстанции с установкой дополнительных ячеек и т.д.);

б) требования по организации, релейной защиты и автоматизации, противоаварийной автоматики, диспетчерского и технологического управления, учета электроэнергии, компенсации реактивной мощности;

7) характер подключения (постоянный, временный на период строительства).

13. В случае сомнений в обоснованности требований, указанных в технических условиях, потребитель обращается в экспертную организацию для проведения энергетической экспертизы. При обращении экспертной организации в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию, по обращению потребителя, энергопередающая (энергопроизводящая) организация представляет все запрашиваемые сведения.

*См.: [Правила проведения энергетической экспертизы](#)*

14. Потребитель на основании заключения энергетической экспертизы о необоснованности требований, указанных в технических условиях, повторно подает заявку на получение технических условий в энергопередающую (энергопроизводящую) организацию.

15. В случае повторного отказа в изменении требований, указанных в технических условиях, потребитель обжалует действия энергопередающей (энергопроизводящей) организации в соответствии с действующим законодательством.

16. В случае получения технических условий, потребитель обращается в проектную организацию, имеющую лицензию на проектную деятельность.

17. После выполнения проектных работ потребитель согласовывает проектные решения по схеме внешнего электроснабжения с энергопередающей (энергопроизводящей) организацией. Согласование проектных решений осуществляется в следующие сроки:

- 1) с установленной мощностью электроустановок до 100 килоВатт (включительно) в течение 3 рабочих дней;
- 2) с установленной мощностью электроустановок свыше 100 килоВатт в течение 20 рабочих дней.

18. Потребитель после выполнения электромонтажных и приемосдаточных работ обращается в экспертную организацию для получения заключения о выполнении/невыполнении требований, указанных в технических условиях и проектных решениях.

19. При положительном заключении экспертной организации потребитель уведомляет энергопередающую (энергопроизводящую) организацию о выполнении требований,

указанных в технических условиях. Энергопередающая (энергопроизводящая) организация в течение 3 рабочих дней после получения уведомления проводит осмотр точки подключения и схемы коммерческого учета, по итогам которой:

1) оформляет и выдает потребителю заключение о выполнении требований технических условий;

2) оформляет и выдает потребителю акты приемки схемы коммерческого учета, разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон;

3) присоединяет потребителя к своим электрическим сетям и выдает потребителю акт присоединения.

20. При приемке системы коммерческого учета, в целях недопущения несанкционированного потребления электрической энергии, энергопередающей организацией производится пломбировка:

1) на креплении кожухов прибора коммерческого учета, крышке колодки зажимов электросчетчика, дверках отсека трансформаторов тока и напряжения, токовых и напряженческих испытательных блоках и коробках;

2) на приводах разъединителей трансформаторов напряжения, питающих приборы коммерческого учета, сборки зажимов в проводке к приборам учета, а также шкафы вводных коммутационных аппаратов, расположенные до приборов коммерческого учета, закрываются ограждением от несанкционированного доступа владельцем электроустановки и пломбируются в присутствии потребителя;

3) в электроустановках до 1000 Вольт подлежат ограждению и пломбированию все токоведущие части от вводного устройства до измерительных трансформаторов тока включительно;

4) ручек приводов батарей статических конденсаторов, в случаях, когда эти батареи не используются потребителем.

21. Заключение договора электроснабжения потребителя (с установленной мощностью электроустановок до 100 килоВатт включительно) осуществляется энергоснабжающей организацией на основании акта присоединения энергопередающей организации.

22. Потребителю с мощностью электроустановок свыше 100 килоВатт для заключения договора электроснабжения с энергоснабжающей организацией необходим акт присоединения от энергопередающей (энергопроизводящей) организации, заключение энергетической экспертизы и разрешение на подключение от органа по государственному энергетическому контролю, выдаваемые в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

23. После заключения договора с потребителем энергоснабжающая организация в течение одного рабочего дня уведомляет энергопередающую (энергопроизводящую) организацию, к сетям которой присоединяется потребитель, об оформлении договора на электроснабжение. С момента получения уведомления энергопередающая организация в течение одного дня подает напряжение на электроустановки потребителя.

24. При смене владельца объекта одна из заинтересованных сторон (владелец, покупатель, арендатор) в десятидневный срок с момента заключения договора купли-продажи (имущественного найма) уведомляет энергопередающую (энергопроизводящую) и энергоснабжающую организацию о смене владельца и приглашает на определенный день и час их представителей для сверки показаний, схем присоединения приборов коммерческого учета. Представители энергопередающей и энергоснабжающей организаций составляют и выдают на месте потребителю соответствующий акт.

25. Вместе с уведомлением о смене владельца энергопередающей (энергопроизводящей) и энергоснабжающей организациям направляются на переоформление акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон. Срок выдачи переоформленного акта составляет три рабочих дня с момента получения уведомления.

26. За мероприятия, указанные в пунктах 24 и 25 настоящих Правил, плата не взимается.

## **2. Граница ответственности сторон при пользовании электрической энергией**

27. Граница ответственности за техническое состояние и обслуживание электроустановок определяется и фиксируется в прилагаемом к договору электроснабжения акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

28. Граница ответственности за состояние и обслуживание электроустановок напряжением 1000 Вольт и выше устанавливается:

1) на соединителе проходного изолятора воздушной линии с наружной стороны закрытых распределительных устройств и выходе провода из натяжного зажима порталной оттяжной гирлянды изоляторов открытых распределительных устройств;

2) на наконечниках кабельных или воздушных вводов питающих или отходящих линий.

При этом ответственность за техническое состояние указанных в настоящем пункте соединений несет организация, эксплуатирующая подстанции.

29. Граница ответственности за состояние линий электропередачи напряжением 1000 Вольт и выше, имеющих отпайки (глухие или через разъединители), принадлежащих различным организациям, и их обслуживание устанавливаются на опоре основной линии, где произведена отпайка.

Контроль за состоянием и обслуживанием зажимов, присоединяющих отпайку, осуществляет организация, в ведении которой находится основная линия.

30. По согласованию сторон договором устанавливается и другая граница эксплуатационной ответственности, обусловленная особенностями эксплуатации электроустановок.

31. Граница ответственности между потребителем и энергопередающей организацией за состояние и обслуживание электроустановок напряжением до 1000 Вольт устанавливается:

1) при воздушном ответвлении - на контактах присоединения питающей линии на первых изоляторах, установленных на здании;

2) при кабельном вводе - на болтовых соединениях наконечников питающего кабеля на вводе в здание.

32. Контроль состояния и эксплуатационное обслуживание соединений на границе балансовой принадлежности электрической сети в сооружениях или иных объектах недвижимости потребителя осуществляет энергопередающая организация.

33. Вывод в ремонт электроустановок потребителя, через которые транзитом передается электроэнергия другим потребителям энергопередающей организации, а также включение указанного оборудования после ремонта производится после согласования с энергопередающей организацией.

34. Потребитель в рабочее время обеспечивает беспрепятственный доступ персонала энергопередающей организации (на правах командированного) для снятия показаний приборов учета и проверки схемы присоединения приборов коммерческого учета.

## **3. Условия ограничения и прекращения подачи при пользовании электрической энергией**

35. Энергопередающая организация:

1) прекращает, приостанавливает исполнение договора в связи с неоплатой потребителем использованной им энергии при условии письменного предупреждения абонента не позже чем за месяц до прекращения, приостановления подачи электрической энергии;

2) прекращает подачу потребителю электрической энергии по согласованию сторон в случаях:

самовольного присоединения приемников электрической энергии к сети энергопередающей организации;

присоединения приемников электрической энергии помимо приборов коммерческого учета;

снижения показателей качества электрической энергии по вине потребителя до значений, нарушающих функционирование электроустановок энергопередающей организации и других потребителей;

недопущения представителей энергопередающей организации к приборам коммерческого учета и электроустановкам потребителя;

проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей при отсутствии резервного питания. При этом энергопередающая организация предупреждает потребителя не позднее, чем за три дня до отключения, в том числе посредством размещения объявления в средствах массовой информации;

принятия неотложных мер по предупреждению или ликвидации аварий, которые могут повлечь за собой опасность для жизни людей, значительный экономический ущерб, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства и систем электроснабжения, с немедленным уведомлением и указанием причин отключения;

3) прекращает подачу потребителю электрической энергии в случае аварийной ситуации.

36. При отключении потребителя не допускаются срыв пломб на приборах коммерческого учета, электроустановках потребителя и нанесение ущерба потребителю в виде демонтажа, порчи проводов, кабелей, автоматических выключателей, а также отсоединения проводов от зажимов приборов коммерческого учета.

Отключение объекта потребителя производится:

коммутационным аппаратом на распределительном устройстве до 1000 Вольт понизительной подстанции;

от коммутационного аппарата, расположенного на щитовой внутреннего распределительного устройства;

отсоединением фазного провода на опоре для отдельно установленных киосков, ларьков, торговых точек;

коммутационным аппаратом на границе балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности для электроустановок выше 1000 Вольт.

Отключение потребителя производится, проживающего:

1) в квартире - от коммутационного аппарата, расположенного на поэтажной щитовой;

2) в индивидуальном жилом доме с однофазным вводом - отсоединением фазного провода на опоре;

3) в индивидуальном жилом доме с трехфазным вводом - отключением вводного коммутационного аппарата в шкафу учета с последующей опломбировкой шкафа учета и составлением акта.

При всех произведенных отключениях энергопередающая организация составляет акт с указанием фамилии, имени и отчества, должностного лица, контактных телефонов и электронной почтовой адреса, выдавшего задание на отключение, а также незамедлительно вручает потребителю под роспись.

37. Подача напряжения на объект потребителя, отключенного согласно [пункту 35](#) настоящих Правил, осуществляется в следующем порядке:

1) потребитель устраняет причину отключения и уведомляет энергопередающую организацию с представлением подтверждающего документа. Подтверждающим документом служат копии квитанции об оплате, акт выполненных монтажных работ, гарантийное обязательство владельца о соблюдении договорных режимов энергопотребления;

2) энергопередающая организация подает напряжение отключенному объекту в течение рабочего дня с момента уведомления потребителя об устранении причин отключения.

38. Условия и порядок оплаты электроэнергии оговариваются в договоре электроснабжения.

Приложение 1  
к Правилам пользования  
электрической энергией

Заявитель: \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(подпись)  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

### Заявка

На присоединение (потребителя с установленной мощностью электроустановок до 100 килоВатт включительно)

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(полное наименование объекта)

Месторасположение

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(указать адрес, местонахождение)

Контактные тел.

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(указать необходимость выдачи ТУ на временное электроснабжение (период строительства),

электроснабжение на постоянной основе)

Приложения:

- 1) ситуационный план размещения объекта;
- 2) копия документа, подтверждающего право собственности.

Приложение 2  
к Правилам пользования  
электрической энергией

УТВЕРЖДАЮ

\_\_\_\_\_  
(подпись руководителя)  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

Заявка



На присоединение (существующего потребителя с установленной мощностью электроустановок свыше 100 килоВатт)

\_\_\_\_\_ (полное наименование объекта (действующего, реконструируемого),  
\_\_\_\_\_ ведомственная принадлежность и его местонахождение)

\_\_\_\_\_ (указать необходимость выдачи ТУ на временное электроснабжение  
\_\_\_\_\_ (период строительства), электроснабжение на постоянной основе)

1. Основание для выдачи технических условий:

\_\_\_\_\_ (указать пункт [Правил](#) пользования электрической энергией Республики Казахстан)

2. Заявленная мощность и электропотребление объекта по годам.

Годы	P, МВт	Э, млн. кВт. ч.
Текущее (20__ г)		
Планируемое (на предстоящий период - 5 лет)		
20__ г.		
20__ г.		
20__ г.		

3. Характер нагрузки - постоянная, переменная, сезонная (нужное подчеркнуть).

4. Категория электроприемников по надежности электроснабжения в целом и отдельных технологических установок в соответствии с [ПУЭ](#) (Правилами устройства электроустановок).

5. Перечень субпотребителей и технические характеристики их электроустановок.

6. Приложения:

1) ситуационный план размещения объекта;  
2) существующая и предполагаемая схема внешнего электроснабжения объекта (с указанием протяженности и сечения провода ЛЭП, мощности и количества трансформаторов ПС и ведомственной, балансовой принадлежности сетей рассматриваемого района);

3) расчет электрических нагрузок, подтверждающий заявленную мощность объекта;

4) документ от энергопроизводящей организации, подтверждающий покрытие заявленной мощности объекта;

5) информация о собственных генерирующих источниках (с указанием мощности ГТУ, ДЭС и т.д.) для использования в качестве резервного источника электроснабжения;

6) копия документа, подтверждающего право собственности.

Приложение 3  
к [Правилам](#) пользования  
электрической энергией

УТВЕРЖДАЮ

(подпись руководителя)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

### Заявка

На присоединение (нового потребителя с установленной мощностью электроустановок свыше 100 килоВатт)

\_\_\_\_\_ (полное наименование объекта и его местонахождение)

к

\_\_\_\_\_ (указать точку подключения (шины ПС, наименование ЛЭП и т.д.)

1. Основание для выдачи технических условий:

\_\_\_\_\_ (указать пункт [Правил](#) пользования электрической энергией Республики Казахстан)

2. Заявленная мощность и электропотребление объекта по годам.

Годы	P, МВт	Э, млн. кВт. ч.
20__ г. (год ввода)		
(последующий период - 5 лет)		
20__ г.		
20__ г.		

1. Характер нагрузки - постоянная, переменная, сезонная, др.
2. Категория электроприемников по надежности электроснабжения в целом и отдельных технологических установок в соответствии с [ПУЭ](#) (Правилами устройства электроустановок).
3. Перечень субпотребителей и характеристики их электроустановок.
4. Приложения:
  - 1) ситуационный план размещения объекта;
  - 2) предполагаемая схема внешнего электроснабжения объекта (с указанием протяженности и сечения провода ЛЭП, мощности и количества трансформаторов ПС и ведомственной, балансовой принадлежности сетей рассматриваемого района);
  - 3) документ, на основании которого планируется строительство объекта (государственные, отраслевые программы и т.д.);
  - 4) расчет электрических нагрузок, подтверждающий заявленную мощность объекта;
  - 5) документ от энергопроизводящей организации, подтверждающий покрытие заявленной мощности объекта;
  - 6) информация о собственных генерирующих источниках (с указанием мощности ГТУ, ДЭС и т.д.) для использования в качестве резервного источника электроснабжения;
  - 7) копии решений, актов о выделении земельных участков.

Приложение 4

### Содержание схемы внешнего электроснабжения потребителя

- 1) обзор существующего состояния электроснабжения и перспективы развития на 3(5) - 10 лет;
- 2) электрические нагрузки потребителей и источники их покрытия;
- 3) балансы мощности и электроэнергии (существующее состояние и перспектива на 3(5) - 10 лет);
- 4) варианты схемы внешнего электроснабжения;
- 5) обоснование рекомендуемой схемы внешнего электроснабжения;
- 6) расчеты электрических режимов (нормальные, послеаварийные режимы) рассматриваемого района с прилегающими электрическими сетями;
- 7) расчет уровней токов короткого замыкания для выбора оборудования;
- 8) принципы выполнения релейной защиты и автоматики, противоаварийной автоматики;
- 9) принципы организации диспетчерского и технологического управления;
- 10) учет электроэнергии;
- 11) планируемые мероприятия по энергосбережению;
- 12) объемы электросетевого строительства, укрупненный расчет стоимости строительства;
- 13) выводы;
- 14) чертежи: принципиальные схемы, карты-схемы или ситуационный план, результаты расчетов электрических режимов, схемы организации диспетчерского и технологического управления.

### Регламентирующие сроки рассмотрения

№ п/п	Действия	срок (рабочие дни)	Исполнитель
1	2	3	4
1	Выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для электроустановок с установленной мощностью до 100 килоВатт включительно	7 дней	Энергопередающая организация (энергопроизводящая), потребитель (для субпотребителя)
2	Выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для электроустановок с установленной мощностью выше 100 до 1 000 килоВатт	10 дней	Энергопередающая организация (энергопроизводящая), потребитель (для субпотребителя)
3	Выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для электроустановок с	30 дней	Энергопередающая организация (энергопроизводящая),

	установленной мощностью выше 1000 кВт (если не требуется усиление сети, реконструкция)		потребитель (для субпотребителя)
4	Выдача технических условий при предоставлении потребителем полной информации для электроустановок с установленной мощностью выше 1000 кВт (если требуется усиление сети, реконструкция)	45 дней	Энергопередающая (энергопроизводящая) организация, потребитель (для субпотребителя)
5	Осмотр точки подключения и схемы коммерческого учета	3 дня	Энергопередающая (энергопроизводящая) организация
6	Согласование проектных решений электроустановок с установленной мощностью до 100 килоВатт включительно ..... для электроустановок с установленной мощностью выше 100 килоВатт .....	3 дня 20 дней	Энергопередающая (энергопроизводящая) организация
7	Выдача разрешения на подключение электроустановок с установленной мощностью выше 100 килоВатт	-	Орган по государственному энергетическому контролю
8	Подписание договора на электроснабжение с потребителем с установленной мощностью электроустановок выше 100 килоВатт	3 дня	Энергоснабжающая организация
9	Подписание договора на электроснабжение с потребителем с установленной мощностью электроустановок (до 100 киловатт включительно)	1 день	Энергоснабжающая организация
10	Уведомление энергопередающей (энергопроизводящей) организации о подписании договора	1 день	Энергоснабжающая организация
11	Подача напряжения на электроустановки потребителя	1 день	Энергопередающая (энергопроизводящая) организация