

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН
ОБ УТВЕРЖДЕНИИ РЕГЛАМЕНТА ПОДКЛЮЧЕНИЯ К ЕДИНОЙ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЕ СУБЪЕКТОВ
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА, ПРОИЗВОДЯЩИХ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ,
В ТОМ ЧИСЛЕ ИЗ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

В соответствии с [постановлением](#) Президента Республики Узбекистан от 23 октября 2018 года № ПП-3981 «О мерах по ускоренному развитию и обеспечению финансовой устойчивости электроэнергетической отрасли» Кабинет Министров постановляет:

1. Утвердить Регламент подключения к единой электроэнергетической системе субъектов предпринимательства, производящих электрическую энергию, в том числе из возобновляемых источников энергии, согласно [приложению](#).

2. Министерству энергетики, Антимонопольному комитету, Торгово-промышленной палате Республики Узбекистан обеспечить контроль выполнения утвержденного Регламента и недискриминационный доступ к электрическим сетям единой электроэнергетической системы субъектов предпринимательства, производящих электрическую энергию, в том числе из возобновляемых источников энергии.

3. Министерству энергетики Республики Узбекистан совместно с Национальной телерадиокомпанией Узбекистана, Советом Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятами областей и г. Ташкента организовать широкое освещение в средствах массовой информации сути и содержания настоящего постановления.

4. Министерствам и ведомствам в месячный срок привести принятые ими нормативно-правовые акты в соответствие с настоящим постановлением.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на министра энергетики Республики Узбекистан А.С. Султанова.

Премьер-министр Республики Узбекистан А. АРИПОВ

г. Ташкент,
22 июля 2019 г.,
№ 610

ПРИЛОЖЕНИЕ

к [постановлению](#) Кабинета Министров от 22 июля 2019 года № 610

РЕГЛАМЕНТ

подключения к единой электроэнергетической системе субъектов
предпринимательства, производящих электрическую энергию, в том числе из
возобновляемых источников энергии

Глава 1. Общие положения

1. Настоящий Регламент определяет порядок подключения к электрическим сетям единой электроэнергетической системы (далее — единая электроэнергетическая система) субъектов предпринимательства, производящих электрическую энергию, в том числе из возобновляемых источников энергии, и обеспечивает недискриминационный доступ субъектов предпринимательства к электрическим сетям.

2. Настоящий Регламент распространяется на субъектов предпринимательства, независимо от их организационно-правовой формы, осуществляющих производство электрической энергии, АО «Национальные электрические сети Узбекистана», АО

«Региональные электрические сети», АО «Тепловые электрические станции», АО «Узбекгидроэнерго», Инспекцию по контролю в электроэнергетике при Министерстве энергетики Республики Узбекистан (далее — Узэнергоинспекция), Бюро принудительного исполнения при Генеральной прокуратуре Республики Узбекистан (далее — Бюро) и потребителей, к электрическим сетям которых предполагается подключение производителей электрической энергии.

При этом требования настоящего Регламента распространяются на случаи:

подключения к единой электроэнергетической системе вновь вводимых мощностей производителя электрической энергии;

увеличения мощности ранее подключенных электроустановок производителя;

изменения точки подключения к единой электроэнергетической системе ранее подключенных электроустановок производителя.

3. В настоящем Регламенте используются следующие основные понятия:

производитель или потенциальный производитель электрической энергии (далее — производитель) — юридическое или физическое лицо, независимо от организационно-правовой формы, осуществляющее или намеревающееся организовать производство электрической энергии (мощности), в том числе из возобновляемых источников энергии, для собственного потребления и (или) реализации другому юридическому или физическому лицу;

системный оператор — подразделение АО «Национальные электрические сети Узбекистана», осуществляющее оперативно-диспетчерское управление технологическим режимом функционирования единой электроэнергетической системы, магистральными электрическими сетями, а также обеспечивающее взаимодействие с электроэнергетическими системами других государств;

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

объекты электросетевого хозяйства — линии электропередачи, трансформаторные подстанции, распределительные и переключательные пункты, предназначенные для осуществления передачи электрической энергии;

оптимальная точка подключения к единой электроэнергетической системе — ближайший к месту расположения производителя объект электросетевого хозяйства, соответствующий по классу напряжения и пропускной способности для выдачи располагаемой мощности производителя;

технические условия — документ, в котором перечислены необходимые технические требования для подключения определенной мощности к определенной точке электрической сети.

4. Производители, в том числе установившие генерирующие электроустановки в частных жилых домах, имеют право подключения к единой электроэнергетической системе в порядке, установленном настоящим Регламентом, по схеме согласно [приложению № 1](#) к настоящему Регламенту.

5. Электроустановки производителя подключаются к оптимальной точке единой электроэнергетической системы.

6. Для подключения своих электроустановок к единой электроэнергетической системе производитель обязан получить технические условия на присоединение новых или

дополнительных генерирующих мощностей от организации, к электрическим сетям которой предполагается подключение.

При необходимости изменения точки подключения к единой электроэнергетической системе ранее подключенных электроустановок производитель также обязан получить технические условия.

7. Технические условия выдаются по заявке производителя при подключении к: магистральным электрическим сетям — АО «Национальные электрические сети Узбекистана» или его территориальными подразделениями при наличии у них соответствующих полномочий (далее — АО «Национальные электрические сети Узбекистана»);

территориальным электрическим сетям — соответствующим территориальным предприятием АО «Региональные электрические сети» (далее — АО «Региональные электрические сети»);

электрическим сетям предприятий по производству электрической энергии — соответствующим предприятием по производству электрической энергии, в том числе АО «Тепловые электрические станции» и АО «Узбекгидроэнерго» (далее — предприятие по производству электрической энергии);

электрическим сетям потребителей — потребителем с разрешения АО «Национальные электрические сети Узбекистана» (при использовании их в качестве магистральных электрических сетей) и/или АО «Региональные электрические сети».

8. Потребители, имеющие на своем балансе электрические сети, обязаны по требованию АО «Национальные электрические сети Узбекистана» или АО «Региональные электрические сети», при наличии установленной ими технической возможности присоединять к своим электрическим сетям электроустановки производителей.

9. Класс напряжения принимающей электрической сети единой электроэнергетической системы и оптимальная точка подключения к объектам электросетевого хозяйства принимаются при располагаемой к выдаче мощности производителя:

- до 10 кВт — 0,23 кВ;
- от 3 до 100 кВт — 0,4 кВ;
- от 20 до 2 000 кВт — 6 — 10 кВ;
- от 1 000 до 20 000 кВт — 35 кВ;
- от 10 000 до 40 000 кВт — 110 кВ;
- от 20 000 кВт и более — 220 кВ.

10. Технические условия могут быть выданы на подключение к электрическим сетям более высокого класса напряжения при отсутствии технической возможности единой электроэнергетической системы на подключение к электрическим сетям класса напряжения, предусмотренного [пунктом 9](#) настоящего Регламента, а также при превышении уровня технологических потерь электрической энергии сверхдопустимого при ее передаче до оптимальной точки подключения к единой электроэнергетической системе.

Глава 2. Порядок выдачи технических условий на подключение к единой электроэнергетической системе электроустановок производителей

11. Для подключения электроустановок к единой электроэнергетической системе, увеличения мощности или изменения точки подключения ранее подключенных электроустановок производитель подает заявку владельцу электрической сети по форме

согласно [приложению № 2](#) к настоящему Регламенту, которая должна быть доступна на его веб-сайте и/или Едином портале интерактивных государственных услуг.

Заявка на подключение к единой электроэнергетической системе может направляться в электронном виде через веб-сайт владельца электрической сети или Единый портал интерактивных государственных услуг или в бумажном виде по почте или нарочно.

12. Получение технических условий не требуется в случаях:

использования всей производимой электрической энергии для собственного потребления и электроустановки производителя не подключены к единой электроэнергетической системе, а также не имеют электрической связи с последней;

потребления электрической энергии либо от собственных установок по производству электрической энергии, либо от электрических сетей единой электроэнергетической системе, с исключением возможности выдачи электрической энергии в единую электроэнергетическую систему посредством установки защитных устройств.

При этом производитель (кроме бытовых потребителей — населения):

уведомляет владельца сетей об использовании электроустановок для производства электрической энергии для собственного потребления;

разрабатывает проект электроснабжения, который согласовывается с Узэнергоинспекцией в установленном порядке;

осуществляет ввод в эксплуатацию электроустановок по производству электрической энергии после осмотра и получения разрешения Узэнергоинспекции на их допуск в эксплуатацию (за исключением случая, приведенного в [пункте 42](#) настоящего Регламента);

несет ответственность за надлежащее техническое состояние электроустановок и обеспечение электробезопасности.

Для производителей с располагаемой к выдаче мощностью до 20 кВт согласование с Узэнергоинспекцией проекта электроснабжения и получения от Узэнергоинспекции разрешения на допуск электроустановок в эксплуатацию не требуется.

13. Если к территориальной электрической сети подключается производитель с располагаемой к выдаче мощностью от 20 до 500 кВт включительно, то в течение трех рабочих дней со дня поступления заявки производителя АО «Региональные электрические сети» — владелец сетей уведомляет системного оператора и направляет ему копию заявки на подключение для сведения.

14. При подключении производителя с располагаемой к выдаче мощностью, превышающей 500 кВт, АО «Региональные электрические сети» — владелец сетей направляет системному оператору копию заявки на согласование.

15. В отношении всех производителей с располагаемой к выдаче мощностью до 20 кВт владелец электрических сетей, к которым намечается подключение электроустановок производителя, в течение десяти рабочих дней со дня поступления заявки изучает ее и выдает производителю технические условия для подключения к электрической сети либо направляет ему обоснованный отказ.

Основанием для отказа может быть несовместимость режима работы и технологических параметров работы электроустановок производителя с режимом работы и параметрами электрических сетей, к которой намечается их подключение, а также отсутствие необходимых данных для выдачи технических условий, приведенных в [приложении № 2](#) к настоящему Регламенту.

16. Для всех производителей с располагаемой к выдаче мощностью 500 кВт и выше возможные варианты подключения к сети, а также технические условия для каждого из рассмотренных вариантов разрабатываются на основании проводимых исследований или оценки подключения к сети.

17. Для всех производителей с располагаемой к выдаче мощностью от 20 кВт до 500 кВт вместо проведения исследований подключения к сети достаточно провести оценку влияния при подключении к сети. Основное различие между исследованием и оценкой заключается в объеме необходимых к проведению анализов режимов электрической сети.

18. Исследование или оценка подключения к сети выполняется специализированной организацией (проектная организация), уполномоченной для проведения такого рода работ, или организацией, к сетям которой предполагается подключение. Все расходы, связанные с исследованием и оценкой подключения к сети, покрываются за счет производителя.

Владелец электрической сети в течение пяти рабочих дней со дня поступления заявки предоставляет производителю перечень специализированных организаций, уполномоченных для проведения исследования или оценки подключения к сети, и/или предлагает свои услуги по исследованию или оценке подключения к сети с указанием стоимости выполняемых работ.

Производитель вправе выбрать специализированную организацию из представленного владельцем сетей перечня либо привлечь иную организацию, имеющую лицензию и уполномоченную выполнять такого рода работы, или воспользоваться услугами владельца сетей на основе заключения договора.

При исследовании или оценке подключения к сети производится определение возможного влияния подключаемой электроустановки на надежность работы сети и соблюдения требований настоящего Регламента для выбранного решения.

19. В дополнение к данным, указанным в заявке на подключение к сети, владелец сети вправе запросить данные, необходимые для проведения исследования или оценки подключения к сети, но не позднее десяти рабочих дней со дня заключения договора со специализированной организацией или владельцем электрической сети на проведение исследования или оценку подключения к сети и осуществления производителем оплаты согласно условиям заключаемого договора.

20. Период подготовки результатов исследования подключения к сети не может превышать девяносто календарных дней, а оценка подключения к сети — тридцати календарных дней с даты предоставления владельцу электрической сети и/или специализированной организации всех данных, требуемых от производителя.

Заключение по результатам исследования или оценки подключения к сети должно содержать в том числе:

анализ технических решений для подключения к сети;

технические характеристики объектов электросетевого хозяйства в намечаемых точках подключения к сети;

технические и эксплуатационные требования к генерирующей энергоустановке производителя;

требования к генерирующей энергоустановке в части обеспечения баланса мощности в единой электроэнергетической системе и предоставления дополнительных услуг (участие в регулировании графика нагрузки и т.п.);

оценку затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства, необходимых для подключения к сети (по требованию производителя или владельца электрической сети).

21. Организация, проводящая исследование или оценку подключения к сети, должна выполнить необходимые расчеты для обеспечения подключения к сети и эксплуатации генерирующей установки производителя без негативных последствий для единой электроэнергетической системы (анализ безопасности, динамической и статической устойчивости единой электроэнергетической системы, расчет потоков мощностей, режимов коротких замыканий, управление реактивной мощностью, определение параметров качества электроэнергии и т.п.).

22. При проведении исследования или оценки подключения к сети также учитывается перспективный план развития электрических сетей.

23. Если по результатам исследования или оценки выяснится, что параметры подключаемых электроустановок производителя не приводят к превышению пороговых параметров электрической сети, то владелец сетей, к которым намечается подключение, в срок, не превышающий трех рабочих дней с момента получения вышеуказанных результатов:

при располагаемой к выдаче мощности 500 кВт и выше — направляет системному оператору копию заявки и результаты исследования или оценки на согласование;

при располагаемой к выдаче мощности от 20 кВт до 500 кВт — выдает производителю технические условия на подключение электроустановок производителя.

Системный оператор рассматривает заявку и результаты исследования и оценки в течение десяти рабочих дней со дня их поступления, согласовывает данное подключение или дает обоснованный отказ с направлением заключения владельцу сетей, к которым намечается подключение.

Владелец сетей, к которым намечается подключение, в течение трех рабочих дней с даты получения заключения системного оператора выдает производителю технические условия на подключение электроустановок производителя при согласовании данного подключения с системным оператором или обоснованный отказ от подключения к сети электроустановок производителя при несогласии системного оператора.

24. В технических условиях оптимальная точка подключения выбирается владельцем электрических сетей из предложенных вариантов в заключении, выданном по итогам исследования или оценки, с учетом работ, которые необходимо выполнить для подключения к сети (расширение сети и/или увеличение ее пропускной способности).

Производитель имеет право обратиться к владельцу электрических сетей с целью выбора другого варианта подключения, предложенного по итогам исследования или оценки, с экономическим обоснованием данного выбора.

В данном случае владелец электрических сетей в течение трех рабочих дней с даты получения обращения производителя выдает производителю технические условия на подключение электроустановок с учетом пересмотренной оптимальной точки подключения или направляет производителю обоснованный отказ по изменению оптимальной точки подключения.

25. В технических условиях указывается:

разрешенная к выдаче вновь подключаемая или дополнительная мощность;

точка подключения электроустановок производителя к сети;

класс напряжения, на котором должны быть выполнены воздушные или кабельные линии электропередачи для подключения электроустановок производителя к сети;

в отдельных случаях — необходимость разработки вариантов схемы внешнего электроснабжения;

обоснованные требования к участию в регулировании суточного графика покрытия нагрузок единой электроэнергетической системы, к условиям устойчивости;

расчетные величины токов короткого замыкания, требования к релейной защите, автоматике, связи, изоляции и защите от перенапряжения;

требования по компенсации реактивной мощности для поддержания нормального уровня напряжения в точке подключения;

требования к учету электрической энергии с необходимостью интегрирования приборов учета электрической энергии производителя с АСКУЭ единой электроэнергетической системы;

требования к качеству поставляемой электрической энергии;

специальные требования к установке стабилизирующих устройств и приборов контроля качества электрической энергии в соответствии с государственными стандартами;

специфические требования к средствам защитной автоматики или устройствам отключения генерирующих электроустановок производителя в аварийных ситуациях;

требования по организации эксплуатации электроустановок производителя;

срок действия технических условий, с учетом действующих норм проектирования и выполнения работ.

В отдельных случаях в технические условия могут быть включены и другие технические требования, связанные с данным подключением.

26. Технические условия теряют свою силу в случае, если по истечении срока их действия работы по строительству объектов электросетевого хозяйства, необходимых для подключения к сети, не проведены.

27. В случаях когда владелец сетей, к которым намечено подключение производителя, не выдает технические условия или при их выдаче нарушены требования настоящего Регламента, производитель вправе обратиться в Министерство энергетики Республики Узбекистан.

28. Проектирование и строительство новых, расширение и реконструкция действующих объектов электросетевого хозяйства, связанных с подключением производителя к единой электроэнергетической системе, производится за счет средств производителя.

29. Выполнение требований технических условий является обязательным для производителей, проектных, строительно-монтажных и наладочных организаций.

Технические условия теряют правовой статус, если по истечении трех лет с даты его выдачи работы по строительству инфраструктуры для подключения к единой электроэнергетической системе не начаты. В отношении объектов по производству электрической энергии, строящихся по решениям Президента Республики Узбекистан или Правительства Республики Узбекистан, данное требование не распространяется.

30. При объявлении конкурса Министерством энергетики Республики Узбекистан или другим уполномоченным государственным органом по привлечению инвесторов для строительства объектов электроэнергетики по производству электрической энергии к конкурсной документации должны быть приложены:

сведения о месторасположении, типе и располагаемой мощности предприятия по производству электрической энергии, а также другие основные его параметры;

сведения об оптимальных точках подключения к единой электроэнергетической системе и другие необходимые данные по подключению электроустановок;

технические условия на подключение электроустановок согласно [пункту 25](#) настоящего Регламента.

Министерство энергетики Республики Узбекистан или другой уполномоченный государственный орган несут ответственность за обеспечение наличия в конкурсной документации технических условий и сведений об оптимальных точках подключения к единой электроэнергетической системе.

Расходы на подготовку конкурсной документации должны быть включены в стоимость строительства объектов электроэнергетики по производству электрической энергии и возмещены победителем конкурса на условиях, указываемых в конкурсной документации.

Глава 3. Порядок разработки, рассмотрения и согласования проектов подключения к единой электроэнергетической системе электроустановок производителей

31. В соответствии с техническими условиями по заказу производителя специализированной проектной организацией разрабатывается проект подключения электроустановок производителя к единой электроэнергетической системе.

32. Проектная организация согласовывает проект подключения с:
организацией, выдавшей технические условия;

Узэнергоинспекцией — при подключении к электрическим сетям напряжением 35 кВ и выше, а также электроустановок производителей, расположенных в Ташкентской области и городе Ташкенте;

с соответствующими территориальными отделениями Узэнергонспекции — при подключении к электрическим сетям напряжением 0,4 — 6 — 10 кВ.

33. При подключении к электрическим сетям напряжением 0,23 — 0,4 кВ электроустановок производителя, являющегося физическим лицом, проживающим в индивидуальном жилом доме, согласование проекта подключения с Узэнергоинспекцией или с ее территориальными отделениями не требуется.

34. Организации, выдавшие технические условия, и Узэнергоинспекция или ее территориальное отделение согласовывают проект подключения или отказывают в его согласовании в течение десяти рабочих дней со дня его представления на согласование.

35. Основанием для отказа в согласовании проекта подключения является несоответствие проекта подключения установленным законодательством требованиям и техническим условиям. Отказ в согласовании проекта подключения по другим причинам не допускается.

36. После устранения проектной организацией причин, послуживших основанием для отказа в согласовании проекта подключения, повторное рассмотрение и согласование осуществляется в срок, не превышающий пяти рабочих дней со дня его повторного представления на согласование.

Глава 4. Порядок подключения к единой электроэнергетической системе электроустановок производителей

37. После выполнения требований технических условий составляется пусковая схема подключения электроустановок производителя к единой электроэнергетической системе.

Пусковая схема составляется производителем или организацией, которая будет эксплуатировать подключаемые электроустановки производителя.

38. Пусковая схема согласовывается с организацией, эксплуатирующей электрические сети, к которым подключаются электроустановки производителя.

При подключении к электрическим сетям, находящимся в оперативном управлении и ведении системного оператора, пусковая схема согласовывается дополнительно с системным оператором.

39. По окончании строительно-монтажных и пусконаладочных работ производитель обращается в организацию, к сетям которой производится подключение, для проверки готовности подключаемых электроустановок.

Организация, к сетям которой производится подключение, в течение двух рабочих дней со дня обращения производителя уведомляет Узэнергоинспекцию или ее территориальное отделение о необходимости проверки готовности подключаемых электроустановок, а также в течение пяти рабочих дней со дня обращения производителя сообщает производителю дату проведения проверки по согласованию с Узэнергоинспекцией или ее территориальным отделением.

40. В течение десяти рабочих дней со дня поступления обращения уполномоченный представитель Узэнергоинспекции или ее территориального отделения, а также представитель организации, к сетям которой производится подключение, с выездом на место совместно с производителем проводят проверку выполнения требований технических условий, соблюдения установленных норм и правил при монтаже и наладке вновь вводимых в эксплуатацию электроустановок производителя, наличия подготовленного эксплуатационного персонала и соответствующей документации.

41. По результатам проверки в однодневный срок оформляется акт осмотра электроустановок по форме согласно [приложению № 3](#) к настоящему Регламенту, один экземпляр которого вручается производителю.

42. При подключении электроустановок производителя, являющегося физическим лицом, проживающим в индивидуальном жилом доме, к электрическим сетям напряжением 0,23 — 0,4 кВ проверка выполнения технических условий и подключения к электрическим сетям осуществляются уполномоченным представителем владельца сетей без участия представителя Узэнергоинспекции или ее территориального отделения. При этом получение разрешения Узэнергоинспекции на допуск электроустановок производителя в эксплуатацию не требуется.

43. При отсутствии замечаний, на основании акта проверки в течение трех рабочих дней со дня его оформления территориальное отделение Узэнергоинспекции выдает разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановок производителя (за исключением случая, приведенного в [пункте 42](#) настоящего Регламента).

44. Основанием для отказа в выдаче разрешения на допуск в эксплуатацию электроустановок производителя является невыполнение требований технических условий, наличие отступлений от действующих норм и правил при монтаже и наладке электроустановок, отсутствие подготовленного эксплуатационного персонала и необходимой документации. Отказ в выдаче разрешения на допуск в эксплуатацию электроустановок по другим причинам не допускается.

45. После устранения причин, послуживших основанием для отказа, выдача разрешения на допуск в эксплуатацию электроустановок осуществляется в срок, не превышающий трех рабочих дней со дня поступления повторного обращения.

46. При повторном рассмотрении не допускается приведение причин, ранее не изложенных в основании отказа.

47. Разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановок в день его выдачи направляется производителю.

48. Подключение электроустановок производителя к единой электроэнергетической системе производится по его заявке владельцу подключаемой электрической сети.

Глава 5. Опломбирование приборов учета электрической энергии, заключение договора поставки электрической энергии и подключение к единой электроэнергетической системе

49. Проверка схемы подключения и опломбирование приборов учета электрической энергии производителя выполняются после получения разрешения на допуск в эксплуатацию вновь вводимых генерирующих электроустановок уполномоченными представителями производителя, единого закупщика электрической энергии, организации, к сетям которой производится подключение, а также Бюро в течение пяти рабочих дней со дня поступления заявки производителя.

50. Договор на поставку электрической энергии в единую электроэнергетическую систему заключается между производителем и единым закупщиком электрической энергии или с его согласия соответствующим подразделением АО «Региональные электрические сети» — владельцем сетей.

При подключении электроустановок производителя непосредственно к сетям потребителя порядок заключения договора на поставку электрической энергии определяется непосредственно в технических условиях, исходя из схемы подключения.

51. При подключении индивидуального жилого дома физического лица к электрическим сетям напряжением 0,23 — 0,4 кВ проверка и опломбирование приборов учета электрической энергии осуществляются уполномоченными представителями владельца сетей и Бюро по согласованию с единым закупщиком электрической энергии.

Согласование с единым закупщиком электрической энергии вопросов заключения договора на поставку электрической энергии, проверки и опломбирования приборов учета электрической энергии, а также присутствие представителя Бюро при проверке и опломбировании приборов учета обеспечиваются владельцем сетей.

52. Договор на поставку электрической энергии заключается по типовой форме, разработанной и утвержденной АО «Национальные электрические сети Узбекистана» и АО «Региональные электрические сети» и согласованной с Бюро, Узэнергоинспекцией и Антимонопольным комитетом Республики Узбекистан.

53. Подключение генерирующих электроустановок производителя и выдача мощности в единую электроэнергетическую систему производится при наличии:

пусковой схемы подключения генерирующих электроустановок производителя, согласованной в соответствии с [пунктом 38](#) настоящего Регламента;

разрешения на допуск в эксплуатацию электроустановок, за исключением случая, приведенного в [пункте 42](#) настоящего Регламента;

проверки и опломбирования приборов учета электрической энергии производителя;

договора на поставку электрической энергии, заключенного согласно [пункту 52](#) настоящего Регламента.

Глава 6. Заключительные положения

54. Разработка и выдача технических условий, в том числе дополнительных, согласование проекта подключения к единой электроэнергетической системе, выдача

разрешения на допуск в эксплуатацию генерирующих электроустановок, а также проверка и опломбирование приборов учета электрической энергии производятся без взимания платы.

55. Эксплуатация генерирующих электроустановок производителей осуществляется в соответствии с нормативно-правовыми актами Республики Узбекистан.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к Регламенту подключения к единой электроэнергетической системе субъектов предпринимательства, производящих электрическую энергию, в том числе из возобновляемых источников энергии

СХЕМА

подключения к единой электроэнергетической системе субъектов предпринимательства, производящих электрическую энергию

Этапы	Субъекты	Действия	Сроки выполнения
1-й этап	Производитель	Подача заявки владельцу сетей на выдачу технических условий.	по мере необходимости
2-й этап	АО «РЭС» (при подключении производителя с располагаемой к выдаче мощностью от 20 до 500 кВт включительно)	Направление системному оператору копии заявки на подключение для уведомления. Определение сертифицированной организации для проведения оценки подключения к сети.	в течение трех дней
	АО «РЭС» (при подключении производителя с располагаемой к выдаче мощностью свыше 500 кВт)	Направление системному оператору копии заявки на подключение для согласования. Определение сертифицированной организации для проведения исследования подключения к сети.	в течение пяти дней
3-й этап*	Системный оператор	Рассмотрение заявки производителя, согласование или предоставление обоснованного отказа в АО «РЭС».	в течение десяти дней
			в течение

4-й этап	Специализированная организация	Проведение исследования или оценки подключения к сети и представление заключения в АО «РЭС».	ста двадцати дней
5-й этап	АО «РЭС»	Согласование с производителем варианта подключения из предложенных в заключении, выданном по итогам исследования или оценки. Выдача технических условий на подключение электроустановок производителя.	в течение пятнадцати дней со дня получения заключения
6-й этап	Специализированная проектная организация	Разработка по договору с производителем проекта подключения электроустановок к электрическим сетям. Направление на согласование проекта подключения в организацию, выдавшую технические условия, и Узэнергоинспекцию.	в сроки, установленные договором
7-й этап	Организация, выдавшая технические условия, Узэнергоинспекция	Согласование проекта подключения.	в течение десяти дней
8-й этап	Производитель или организация, которая будет эксплуатировать подключаемые электроустановки производителя	Составление пусковой схемы. Согласование пусковой схемы с владельцем сетей и системным оператором. Проведение строительно-монтажных и пусконаладочных работ. Направление обращения в Узэнергоинспекцию и владельцу сетей о проверке	в сроки, определенные производителем

		выполнения требований технических условий и соблюдения установленных норм и правил при монтаже и наладке подключаемых электроустановок.	
9-й этап	Узэнергоинспекция и владелец сетей	Проведение проверки. Оформление акта проверки по установленной форме.	в течение десяти дней в однодневный срок
10-й этап	Узэнергоинспекция	Выдача производителю на основании акта проверки разрешения на допуск электроустановок в эксплуатацию.	в течение трех дней
11-й этап	Производитель или специализированная организация, владелец сети и Узэнергоинспекция	Проведение испытаний и ввод в эксплуатацию. Оформление акта по установленной форме.	в согласованные сторонами сроки
12-й этап	Производитель, владелец сетей, Бюро	Проверка по заявке производителя схемы подключения, опломбирование приборов учета электрической энергии и заключение договора на поставку электрической энергии.	в течение пяти дней

* Исключается при подключении производителя с располагаемой к выдаче мощностью от 20 до 500 кВт включительно.

Примечание. При подключении к сетям АО «ТЭС» и АО «Узбекгидроэнерго» производителей электрической энергии необходимо согласие АО «РЭС», без направления системному оператору копии заявки.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к [Регламенту](#) подключения к единой энергетической системе субъектов предпринимательства, производящих электрическую энергию, в том числе из возобновляемых источников энергии

(владельцу электрических сетей)

ЗАЯВЛЕНИЕ

Прошу выдать технические условия на подключение к Вашим электрическим сетям электроустановок

(для юридического лица — наименование производителя)

1. Данные, характеризующие производителя: _____

(мощность

выработка электрической энергии, технические характеристики, _____
паспортные данные, местоположение (картографический материал с привязкой _____
к населенным пунктам), сроки проектирования, строительства и ввода в эксплуатацию, _____
режим работы и возможность участия в регулировании

2. Одновременно, в период _____

(сутки, сезонно, на время ремонтов генерирующе

_____ разрешить работать в режиме потребителя.

мощности и т.д.)

3. Данные, характеризующие потребителя:

потребная мощность _____ кВт;

категорийность электроприемников по надежности электроснабжения: _____.

Производитель _____

(Ф.И.О., должность, подпись уполном

Контактное лицо: Ф.И.О. телефон: _____

Примечание. Пункт 2 заполняется в случае работы в режиме потребителя.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к [Регламенту](#) подключения к единой энергетической системе субъектов предпринимательства, производящих электрическую энергию, в том числе из возобновляемых источников энергии

АКТ

осмотра электроустановок

№ _____

от «_

Мы, нижеподписавшиеся, инспектор _____

(наименование территориального отдела

территориального отделения Узэнергоинспекции _____

_____, представитель _____

(должность, Ф.И.О., телефон)

(наименовани

_____,

выдавшей технические условия)

(должность, Ф.И.О.)

и производитель (уполномоченный представитель производителя) _____

(наименование организации, Ф.И.О., должность, телефон)

составили настоящий Акт о том, что в соответствии с обращением (номер и дата письма) производителя проведен осмотр вно
(реконструированных) электроустановок _____

(наименование юридического лица, перечень основных электроустановок, адрес)

в рамках выполнения технических условий от «_» _____ 20__ г. № _____, выданных

(наименование организации, выдавшей технические условия)

Максимальная подключаемая мощность _____ кВт. Перечень точек присоединения:

Точка присоединения к единой энергосистеме	Источник питания (наименование питающих линий)	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)

Установлено:

1. Перечень и характеристики электроустановок, предъявленных к осмотру:

_____ (тип, мощность, напряжение, количество, длина, марка и сечение кабелей,

проводов, характеристики линий и др.)

2. Установленные приборы учета (измерительные комплексы, системы учета):

_____ (место установки, тип приборов учета и измерительных трансформаторов,

коэффициенты трансформации и др.)

3. Устройства релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

_____ (виды защиты и автоматики, типы оборудования и

др.)

4. Документы, предоставленные в ходе осмотра:

_____ (наименования и реквизиты документов)

5. Выявленные замечания:

6. Заключение по результатам осмотра:

7. Прочие отметки:

Инспектор

_____ территориального
отделения Узэнергоинспекции

Представитель _____

(наименование
организации,

_____ (подпись)
выдавшей технические условия)

_____ (подпись)

_____ (подпись)

Производитель:

(наименование юридического лица,

должность представителя)

(подпись)

Ф.И.

(Национальная база данных законодательства, 22.07.2019 г., № 09/19/610/345)