

Изменения в электроэнергетике с 25.03.2024 по 04.06.2024

Предлагаем ознакомиться с последними изменениями в электроэнергетике. Будьте в курсе всех изменений и не упустите возможность своевременно подготовить свои бизнес-процессы к нововведениям!

Принятые нормативные акты:

- Целевая модель управления спросом полностью сформирована и готова к запуску

С 01.01.2024 в законную силу вступил Федеральный закон № 516-ФЗ, установивший новый вид услуг на ОРЭМ – услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии. Для оказания таких услуг необходимо иметь статус субъекта оптового рынка. (см. дайджест за период 20.10.2023 по 16.11.2023).

В развитие указанного закона принято постановление Правительства РФ № 461, определяющее порядок и условия оказания таких услуг, в частности:

- Агрегатором управления спросом может быть только субъект оптового рынка.
- Агрегатор управления спросом оказывает услуги по управлению изменением режима потребления электроэнергии с использованием агрегированного объекта управления (АОУ), который формируется из зарегистрированных коммерческим оператором объектов регулирования (ОР) потребления электроэнергии потребителей розничного и (или) оптового рынка.

Требования к регистрации коммерческим оператором ОР, из которых состоит АОУ определены в п. 23.3 Правил оптового рынка, а порядок их регистрации предусмотрен в ДОП.

- Для получения статуса агрегатора управления спросом организация должна соответствовать следующим требованиям:

а) Количественные критерии снижения потребления электроэнергии:

- суммарный объем снижения потребления электроэнергии по всем объектам, составляющим один АОУ, должен составлять не менее 0,1 МВт.;
- минимальное количество часов непрерывного снижения потребления электроэнергии каждого ОР, из которых состоит АОУ определяется ДОП, но не может составлять менее 1 часа.

б) Требования к ОР, составляющим АОУ:

- один и тот же ОР может входить в состав только одного АОУ;
- АОУ формируется агрегатором только из ОР, относящихся к одной ценовой зоне;

- АОУ формируется потребителем оптового рынка только из ОР данного потребителя оптового рынка, относящихся к одной ценовой зоне.

с) Требования к ОР, составляющим АОУ:

- в отношении АОУ и входящих в его состав ОР энергии проведены мероприятия технического характера по оснащению системой связи, обеспечивающей передачу системному оператору данных в отношении АОУ.

- АОУ должен быть зарегистрирован системным оператором в реестре АОУ, соответствующих требованиям Правил оптового рынка. После регистрации системный оператор направляет коммерческому оператору соответствующее уведомление в порядке, предусмотренном ДОП.

Все изменения параметров АОУ и входящих в его состав ОР должны быть зарегистрированы в порядке, предусмотренном ДОП.

- В ДОП определены следующие существенные условия оказания услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии (пункт 40 Правил оптового рынка):

- порядок действий, необходимых для оказания услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии;

- порядок регистрации и аттестации ОР и АОУ, а также порядок внесения изменений в состав и параметры зарегистрированных ОР;

- порядок определения стоимости отклонений для участников оптового рынка, оказывающих услуги по изменению режима потребления электроэнергии;

- порядок определения данных коммерческого учета, используемых для целей определения объемов оказания услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии;

- порядок определения обязательств субъектов оптового рынка, связанных с оказанием услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии;

- порядок функционирования системы гарантий исполнения обязательств по оплате услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на ОРЭМ;

- основания расторжения договоров оказания услуг по управлению изменением режима потребления;

- технические параметры систем связи, обеспечивающих передачу данных системному оператору в отношении АОУ;

- процедура предоставления системному оператору и приема системным оператором уведомлений субъектов оптового рынка о готовности к снижению объема потребления электрической энергии в рамках оказания услуг по управлению изменением режима потребления электроэнергии;

- особенности подачи и учета заявок субъектов оптового рынка, АОУ которых отобраны для оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии.

- Цены (тарифы) на услуги коммерческого оператора по организации торговли на ОРЭМ, в
- **Законодательством установлены показатели финансовой дисциплины субъектов оптового рынка (ГП и ЭСК) по оплате услуг по передаче электрической энергии.**

ГП и ЭСК, имеющие статус субъекта оптового рынка должны выполнять показатели финансовой дисциплины, отражающие исполнение указанными субъектами своих обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии.

Показателями **финансовой дисциплины** являются:

а) **оборачиваемость** задолженности за услуги по передаче электрической энергии (скорость погашения дебиторской задолженности - ФД1).

б) **показатель судебной задолженности** за услуги по передаче электрической энергии (ФД2).

Документом установлены формулы, по которым коммерческий оператор будет рассчитывать значения указанных показателей финансовой дисциплины.

Значение показателя ФД1 рассчитывается коммерческим оператором ежемесячно на основании:

1) информации (документов), представленной ГП, ЭСК о размере задолженности перед сетевой организацией в отчетном периоде (календарный месяц), реструктуризированной задолженности ГП, ЭСК перед сетевой организацией, стоимости услуг по передаче электрической энергии;

2) количества календарных дней в отчетном периоде;

3) коэффициента исполнения сетевой организацией обязанности по оплате потерь, определяемым в соответствии с ДОП на конец отчетного периода.

Допустимое значение показателя ФД1 – **77 календарных дней**.

Сетевая организация также вправе по своей инициативе направить коммерческому оператору заявление о невыполнении ГП, ЭСК в отчетном периоде показателя ФД1, содержащее расчет показателя ФД1 с указанием реквизитов подтверждающих такой расчет документов.

Значение показателя ФД2 рассчитывается коммерческим оператором в сроки, предусмотренные ДОП на основании заявления сетевой организации, содержащего расчет ФД2 с указанием реквизитов документов, подтверждающих использованные в таком расчете сведения.

Расчет значения **показателя ФД2** коммерческий оператор производит на основании:

1) размера взысканной судебной задолженности за последние 24 расчетных периода (месяца);

2) размере задолженности ГП, ЭСК перед сетевой организацией за услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой предусмотрена отсрочка или рассрочка исполнения;

3) среднемесячной стоимости услуг по передаче электрической энергии;

4) коэффициента исполнения сетевой организацией обязанности по оплате потерь, определяемым в соответствии с ДОП на конец отчетного периода.

Допустимое значение показателя ФД2- **менее 1**.

В случае несогласия с представленными сетевой организацией расчетом показателей финансовой

- **Скорректированы Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики**

Упрощена процедура перехода от **планово-предупредительного ремонта** (ППР), основанного на рекомендациях производителя оборудования к **ремонту по техническому состоянию**, основанному на фактическом техническом состоянии оборудования в случае невозможности выполнения запланированного ремонта по причинам ограничения поставок услуг, оборудования и материалов, используемых на объектах электроэнергетики.

Субъекты электроэнергетики должны разрабатывать годовые и месячные графики ремонта:

- в отношении ЛЭП, оборудования и устройств, **относящихся к объектам диспетчеризации**, а также ЛЭП, оборудования и устройств, не относящихся к объектам диспетчеризации, вывод в ремонт которых приводит к изменению технологических параметров, отнесенных к объектам диспетчеризации, - **на основании сводных годового и месячных графиков ремонта объектов диспетчеризации, утвержденных системным оператором.**

Сроки, объемы, виды ремонта и технического обслуживания ЛЭП, оборудования и устройств, указываемые в разрабатываемых субъектом электроэнергетики графиках ремонта, должны определяться в соответствии со сводными годовым и месячными графиками ремонта объектов диспетчеризации, утвержденными системным оператором;

- в отношении ЛЭП, оборудования и устройств, **не относящихся к объектам диспетчеризации**, - субъектом электроэнергетики **самостоятельно.**

При формировании **перспективных планов** ремонта энергоблоков и установок ТЭС, основного оборудования ГЭС, ремонта ВЛ и ПС (разрабатываются не менее чем за 5 лет) нужно **использовать индекс техсостояния (ИТС).**

Его прогнозное значение определяются в соответствии с методическими указаниями по оценке вероятности отказа, утв. приказом Минэнерго России от 19.02.2019 № 123.

ИТС основного оборудования ТЭС, ГЭС, ВЛ и ПС для **годовых графиков** ремонта рассчитываются в соответствии с методикой оценки **техсостояния основного технологического оборудования и ЛЭП электрических станций и электрических сетей**, утв. приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676.

Работы по техническому обслуживанию ВЛ напряжением 35 кВ и выше по решению технического руководителя субъекта электроэнергетики могут выполняться дистанционными методами:

- методом спутникового мониторинга - измерение ширины и состояния просеки;
- методом использования беспилотных летательных аппаратов - верховой осмотр и тепловизионные обследования.

Реквизиты документа: [Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 19.12.2023 № 1180 "О внесении изменений в требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и](#)

[безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок "Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики". утвержденные приказом Минэнерго России от 25 октября](#)

- Разрешено переносить на 2 года реализацию ВИЭ-проектов на розничном
- Определен порядок принятия региональными регулирующими органами решений:
- Скорректированы сроки подключения заявителей к системам теплоснабжения

Согласно Правилам ТП к системам теплоснабжения, в случае отсутствия технической возможности подключения теплоснабжающая или теплосетевая организация направляет лицу, имеющему намерение подключить объект к системе теплоснабжения (заявитель) письмо с предложением выбрать один из следующих вариантов создания технической возможности подключения к системам теплоснабжения:

- заключение договора о подключении с платой, установленной в индивидуальном порядке, без внесения изменений в инвестиционную программу исполнителя (ИПИ) и с последующим внесением в установленном порядке соответствующих изменений в схему теплоснабжения;

Если заявитель выбирает этот вариант, теплоснабжающая или теплосетевая организация (исполнитель) в течение 30 дней с даты поступления от заявителя соответствующего письма обращается в тарифный орган субъекта РФ в сфере теплоснабжения с заявлением об установлении платы за подключение в индивидуальном порядке с приложением необходимых документов и материалов.

- заключение договора о подключении будет осуществлено после внесения необходимых изменений в схему теплоснабжения и (или) ИПИ и (или) смежной организации.

Если заявитель выбрал этот вариант, теплоснабжающая или теплосетевая организация в течение 30 дней с даты поступления от заявителя соответствующего письма обращается в орган, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения подключаемого объекта с приложением заявки на заключение договора о подключении.

При поступлении комплексной заявки на подключение тепловой нагрузки, определенной в комплексной схеме инженерного обеспечения территории, теплоснабжающая или теплосетевая организация в течение 60 дней с даты поступления такой заявки обращается в тарифный орган субъекта РФ в сфере теплоснабжения с заявлением об установлении платы за подключение в индивидуальном порядке с приложением документов и материалов.

Реквизиты документа: [Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2024 № 591 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2021 г. № 2115»](#)

Начало действия – 01.09.2024

Реквизиты документа: [Постановление Правительства Российской Федерации от 29.03.2024 № 395 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации"](#)

Начало действия – 07.04.2024

- С 01.09.2024 устанавливаются дополнительные требования по обеспечению безопасности объектов критической информационной инфраструктуры (КИИ) в сфере электроэнергетики при осуществлении дистанционного управления технологическими режимами работы из диспетчерских центров

Указанные дополнительные требования должны реализовываться дополнительно к выполнению требований, предусмотренных Требованиями по обеспечению безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, утвержденными приказом ФСТЭК России от 25 декабря 2017г. № 239.

Документом предусматриваются необходимость выполнения следующих организационных и технических мероприятий по защите объектов КИИ:

- обеспечение защиты трафика команд дистанционного управления между диспетчерским центром и объектами электроэнергетики, в том числе с использованием средств криптографической защиты информации;
- организацию взаимодействия технологических сетей связи, используемых для дистанционного управления, с внешними выделенными сетями связи через межсетевой экран;
- требования поддержки безопасности программного обеспечения и программно-аппаратных средств, используемых для реализации дистанционного управления;
- требования к наличию и согласованию схем организации каналов связи, используемых для дистанционного управления.

Дополнительные требования устанавливаются при осуществлении из диспетчерских центров системного оператора, в том числе следующих видов дистанционного управления:

- дистанционного управления выключателями, разъединителями, заземляющими разъединителями, технологическим режимом работы электросетевого оборудования и устройствами РЗА на объектах электроэнергетики;
- дистанционного ввода в действие графиков временного отключения потребления (далее - ГВО) путем автоматизированной передачи команд на введение таких графиков из диспетчерских центров в центры управления сетями сетевых организаций.

Выполнение требований является обязательным, в том числе для системного оператора, потребителей электрической энергии, сетевых организаций, проектных организаций и иных лиц, осуществляющих разработку технических решений по организации дистанционного управления или являющихся заказчиками при выполнении таких работ.

Реквизиты документа: [Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 26.12.2023 № 1215 «Об утверждении дополнительных требований по обеспечению безопасности значимых объектов](#)

критической информационной инфраструктуры, функционирующих в сфере электроэнергетики, при организации и осуществлении дистанционного управления технологическими режимами работы и

• **С 01.07.2024 затраты на развитие существующих сетей будут включаться в состав платы за ТП**

1. Изменены правила выбора сетевой организации:

▪ в случае отсутствия технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью более 150 кВт у ближайшей сетевой организации заявка на ТП может быть подана в любую сетевую организацию, у которой такая возможность имеется;

▪ если в целях ТП разрабатывались СВЭ (СВМ), заявка подается в сетевую организацию, определенную в соответствии с рекомендуемым вариантом прилагаемой к заявке СВЭ (СВМ).

2. **С 01.07.2024 затраты сетевой организации на развитие существующих сетей будут включаться в состав платы за ТП для заявителей более 150 кВт.**

▪ При заключении договора по индивидуальному проекту, стороны определяют предварительную плату за ТП исходя из предварительных ТУ, окончательный размер платы будет определен дополнительным соглашением к договору ТП после проектирования и утверждения платы регулирующим органом. Заявитель должен будет оплатить аванс в размере не более 10% от ориентировочной стоимости мероприятий, подлежащих выполнению сетевой организацией. Заявление на установление платы направляется в регулирующий орган не позднее 180 дней (360 дней – если срок ТП более 1 года) с даты получения заявки.

Аванс можно не платить в случае, если заявитель с согласия сетевой организации разработает проектную документацию в рамках выполнения мероприятий по ТП и передаст ее сетевой организации.

В случае отказа заявителя от заключения дополнительного соглашения, заявитель обязан компенсировать сетевой организации произведенные расходы на проектирование. В случае заключения дополнительного соглашения предусматривается рассрочка внесения платы (30% - 10 дней с даты заключения доп. соглашения, 60% - 60 дней с даты заключения доп. соглашения, 10% - 10 дней после подписания АТП);

▪ В состав платы за ТП (за исключением присоединения объектов по производству электроэнергии) включается инвестиционная составляющая в объеме:

– реконструкции объектов сетевой организации, в которую подана заявка на ТП;

– реконструкции объектов ЕНЭС, если ТСО, в которую подана заявка на ТП, и заявитель являются аффилированными лицами. Если ТСО, в которую подана заявка, и заявитель не являются аффилированными лицами, то реконструкция ЕНЭС не включается в плату за ТП.

▪ Реконструкция объектов смежной сетевой организации не включается в плату за ТП для заявителя, оплачивается сетевой организацией, подавшей заявку на ТП в смежную сетевую

организацию, Указанные затраты сетевой организации учитывается в тарифе на передачу электрической

- **Установлен порядок взаимодействия субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии по вопросам координации уровней токов короткого замыкания (ТКЗ)**

Потребители электрической энергии обязаны обеспечить соответствие, принадлежащих им объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств уровням ТКЗ.

Приказ предусматривает порядок обмена информацией между владельцами объектов электроэнергетики, а также между владельцами таких объектов и системным оператором для осуществления расчетов ТКЗ, порядок проведения проверок соответствия оборудования объектов электроэнергетики уровням ТКЗ.

При несоответствии оборудования объектов электроэнергетики уровням ТКЗ владелец объекта должен обеспечить разработку, согласование и реализацию мероприятий по ограничению ТКЗ и (или) замене оборудования.

Реквизиты документа: [Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 15.01.2024 № 5 «Об утверждении Правил взаимодействия субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии по вопросам координации уровней токов короткого замыкания»](#)

Начало действия – 28.08.2024

Важные проекты нормативно - правовых актов:

- **Госдума в первом чтении приняла закон о системообразующих территориальных сетевых организациях (СТСО)**

В каждом субъекте РФ будет создана СТСО.

Статус СТСО будет присваиваться крупнейшей ТСО в регионе, на основании утверждаемых Правительством РФ критериев. Оценку соответствия критериям будет проводить региональный орган тарифного регулирования, а утверждать СТСО – высшее должностное лицо региона. Уже сейчас очевидно, что в большинстве регионов статус СТСО будут получать дочерние и зависимые общества ПАО «Россети», а там, где «Россетей» нет - другие крупные ТСО с государственным участием.

СТСО будут выполнять следующие функции:

- заключать договоры оказания услуг по передаче электрической энергии со всеми потребителями региона, независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, за исключением:

- 1) потребителей, обслуживаемых ТСО на территориях, технологически не связанных с ЕЭС, и в технологически изолированных территориальных энергетических системах;

2) потребителей, обслуживаемых организацией по управлению ЕНЭС (ПАО «Россети»).

С ПАО «Россети» смогут заключать договоры оказания услуг, следующие потребители:

- энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к ЕНЭС;

- энергопринимающие устройства которых опосредовано присоединены к ЕНЭС через объекты электросетевого хозяйства по передаче электрической энергии до 31.12.2023;

- энергопринимающие устройства которых напряжением 110 кВ опосредованно присоединены к ЕНЭС через объекты по производству электроэнергии до 31.12.2023.

То есть, на законодательном уровне во всех регионах закрепляется тарифная модель «котел-сверху».

- эксплуатировать бесхозные объекты электросетевого хозяйства;

- «подхватывать» потребителей утратившей статус ТСО, а также эксплуатировать принадлежавшие ей объекты электросетевого хозяйства;

- устранять масштабные аварии на сетях прочих ТСО по решению регионального штаба по надежности.

Выполнение СТСО функционала по устранению аварий и «подхвату» сетей организаций, утративших статус ТСО, будет осуществляться на основании заключаемых СТСО с каждой ТСО в регионе договоров, порядок заключения и типовая форма которых будут установлены Правительством РФ.

Реквизиты документа: [Проект Федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации»](#)

ID проекта: 02/04/04-22/00127041 (Законопроект № 594962-8).

transneftenergo.ru

8-800-234-77-07