

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В МАРТЕ 2023

Автор: VEGAS LEX специально для BigpowerNews

МОСКВА, 4 апреля (BigpowerNews) –

VEGAS LEX			
№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1.	<p>Постановление Правительства РФ от 18.03.2023 № 423 "О внесении изменений в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным</p>	<p>Постановлением Правительства Российской Федерации от 18.03.2023 № 423 (далее – постановление № 423) внесены изменения в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила ТП № 861).</p> <p>Постановление № 423 вступает в силу с 29.03.2023 (за исключением отдельных положений, вступающих в силу с 01.01.2024).</p> <p>В рамках изменений установлен порядок разработки, согласования и утверждения схем выдачи мощности (СВМ) и схем внешнего электроснабжения (СВЭ).</p> <p>1. Установлены основания для разработки и утверждения СВМ и СВЭ заявителем в рамках процедуры технологического присоединения (процедуры ТП)</p>	<p>Документ вступил в силу</p> <p>29.03.2023</p>

лицам, к электрическим сетям"

<https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document108029.phtml>

Разработка СВМ и СВЭ потребуются в случаях:

- 1.1 **присоединения** объекта по производству э/э с макс. мощностью более 5 МВт или энергопринимающего устройства потребителя э/э с макс. мощностью более 50 МВт;
- 1.2 **повышения категории надежности, изменения точек присоединения и (или) видов производственной деятельности** существующего объекта по производству э/э с макс. мощностью более 5 МВт или существующего энергопринимающего устройства потребителя э/э с макс. мощностью более 50 МВт, не влекущего пересмотра величины его макс. мощности, но изменяющего технические решения по выдаче мощности (внешнему электроснабжению) такого объекта (устройства);
- 1.3 **увеличения макс. мощности** существующего объекта по производству э/э с макс. мощностью более 5 МВт или существующего энергопринимающего устройства потребителя э/э с макс. мощностью более 50 МВт **на величину 5 МВт или более;**
- 1.4 **увеличения макс. мощности** существующего объекта по производству э/э с макс. мощностью до 5 МВт включительно или существующего энергопринимающего устройства потребителя э/э с макс. мощностью до 50 МВт включительно на величину 5 МВт или более, **в результате которого суммарная величина макс. мощности объекта по производству э/э или энергопринимающего устройства потребителя э/э превысит 5 МВт или 50 МВт соответственно.**

2. Утвержден порядок разработки СВМ и СВЭ

Разработка, согласование и утверждение СВМ и СВЭ осуществляются в соответствии с Правилами разработки и согласования СВМ объектов по производству э/э и СВЭ энергопринимающих устройств потребителей э/э (далее – **Правила разработки СВМ и СВЭ**), утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

Правила обязательны для соблюдения со стороны сетевых организаций и системного оператора.

3. Определен порядок согласования СВМ и СВЭ

- 3.1 *[процедура согласования]* СВМ и СВЭ до утверждения заявителем согласовываются с сетевой организацией, к электрическим сетям которой планируется ТП энергопринимающих устройств заявителя, системным оператором, а также лицами, на объектах электроэнергетики которых СВМ или

СВЭ предусмотрено выполнение мероприятий для обеспечения технической возможности ТП объектов заявителя.

3.2 [срок согласования] Проект СВМ (СВЭ), направленный заявителем на рассмотрение и согласование иным субъектам электроэнергетики и потребителям э/э, на объектах электроэнергетики которых СВМ или СВЭ предусмотрено выполнение мероприятий для обеспечения технической возможности ТП объектов заявителя, подлежит рассмотрению и согласованию такими субъектами электроэнергетики и потребителями э/э в порядке и сроки, аналогичные порядку и срокам, которые установлены Правилами разработки СВМ и СВЭ для сетевой организации.

3.3 [компенсация расходов на согласование] Расходы на выполнение сетевой организацией и системным оператором функций по рассмотрению и согласованию СВМ или СВЭ, предусмотренных Правилами ТП № 861 и Правилами разработки СВМ и СВЭ учитываются в порядке, установленном Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче э/э и услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике соответственно.

3.4 [взимание платы за согласование] Взимание с заявителя или проектной организации отдельной (дополнительной) платы за выполнение сетевой организацией и системным оператором указанных функций не допускается.

В рамках изменений, увеличен с 5 до 6 лет максимальный срок действия технических условий на технологическое присоединение.

Также уточнен перечень документов, подлежащих направлению в сетевую организацию в случае технологического присоединения объекта по производству электрической энергии.

В частности, наряду с документами, указанными в пункте 93 Правил ТП № 861, заявителем вместе с уведомлением о готовности к проверке выполнения технических условий дополнительно представляются:

а) информация о результатах испытаний автоматических регуляторов возбуждения сильного действия синхронных генераторов и алгоритмов их функционирования на модели энергосистемы, а также о проверке и корректировке выбранных параметров настройки таких автоматических регуляторов возбуждения на модели энергосистемы в соответствии с требованиями к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление

функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе;

б) документы, подтверждающие выполнение технических решений по созданию (модернизации) группового регулятора активной мощности и обеспечению его согласованной работы с централизованной (центральной координирующей) системой автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности, – в случае, если нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере электроэнергетики, техническими условиями или проектной документацией предусмотрена необходимость участия генерирующего оборудования присоединяемой гидроэлектростанции в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности;

в) акт о результатах комплексного опробования, акт о результатах комплексных испытаний и отчеты о результатах испытаний по определению готовности генерирующего оборудования к участию в общем первичном регулировании частоты и готовности к работе частотной делительной автоматики, подтверждающие успешное прохождение комплексных испытаний генерирующего оборудования в соответствии с правилами проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе, – при проведении проверки выполнения мероприятий этапа технологического присоединения, предусматривающего проведение комплексных испытаний генерирующего оборудования, или технических условий на технологическое присоединение в целом.

1. Кроме того, Правила ТП № 861 дополнены положениями, запрещающими снижение объема максимальной мощности собственных энергопринимающих устройств с одновременным перераспределением объема снижения максимальной мощности лица, осуществившего технологическое присоединение энергопринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства, в пользу собственника или иного законного владельца объекта по производству электрической энергии.

**2. Постановление
Правительства РФ от
24.03.2023 № 457 "О
внесении изменений в
некоторые акты
Правительства Российской
Федерации по вопросам
вывода объектов
электроэнергетики в ремонт
и из эксплуатации"**

<https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document108304.phtml>

Постановлением внесены изменения в нормативные правовые акты по вопросам вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации.

В частности, Правила ТП №861 дополнены пунктом 13(8), согласно которому в заявке, направляемой заявителем в целях вывода из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, не отнесенных к объектам диспетчеризации, должны быть указаны:

- а) сведения, предусмотренные подпунктами "а" и "в" пункта 9 Правил ТП №861;
- б) наименование и место нахождения объектов электросетевого хозяйства, не отнесенных к объектам диспетчеризации, планируемых к выводу из эксплуатации;
- в) наименование (описание) энергопринимающих устройств, принадлежащих третьим лицам, которые необходимо отсоединить от объектов электросетевого хозяйства, не отнесенных к объектам диспетчеризации, планируемых к выводу из эксплуатации, и присоединить непосредственно к электрическим сетям сетевой организации;
- г) планируемый срок вывода из эксплуатации объектов электросетевого хозяйства, не отнесенных к объектам диспетчеризации.

Кроме того, Правила ТП № 861 дополнены пунктом 25(8), согласно которому в технических условиях для заявителей, предусмотренных пунктом 13(8) настоящих Правил, должны быть указаны:

- а) точки присоединения;
- б) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств, принадлежащих третьим лицам (определяется сетевой организацией);
- в) распределение обязанностей между сторонами по исполнению технических условий (за исключением мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств, принадлежащих третьим лицам, указанных в подпункте "в" пункта 13(8) Правил ТП № 861, включая урегулирование отношений со смежными сетевыми организациями и собственниками объектов электросетевого хозяйства, которые осуществляются сетевой организацией);
- г) обоснованные требования к усилению существующей электрической сети сетевой организации, в которую подана заявка, а также смежных сетевых организаций (строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии);
- д) требования к приборам учета электрической энергии (мощности) и иному оборудованию, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройствам релейной защиты.

Также, Правила ТП № 861 дополнены пунктом 57(1), предусматривающим, что:

- по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям в целях вывода из эксплуатации объектов

**Документ
вступил в
силу
25.03.2023**

электросетевого хозяйства, не отнесенных к объектам диспетчеризации, сетевая организация в инициативном порядке самостоятельно осуществляет переоформление документов о технологическом присоединении в отношении потребителей, энергопринимающие устройства которых отсоединены от указанных объектов электросетевого хозяйства и присоединены непосредственно к электрическим сетям сетевой организации.

- В срок, не превышающий 15 дней (в случае если технические условия подлежат согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления – в срок не более 30 дней) с даты подписания акта об осуществлении технологического присоединения, сетевая организация направляет в адрес потребителей, указанных в абзаце первом настоящего пункта, подписанные с ее стороны переоформленные технические условия, а также акт об осуществлении технологического присоединения по форме, предусмотренной приложением № 1 к настоящим Правилам, при этом действие ранее составленных документов о технологическом присоединении прекращается.
- В случае если технические условия в соответствии с настоящими Правилами подлежат (подлежали) согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления, сетевая организация согласовывает с субъектом оперативно-диспетчерского управления переоформляемые технические условия. Потребитель, указанный в абзаце первом настоящего пункта, подписывает переоформленные документы о технологическом присоединении и возвращает один подписанный экземпляр в сетевую организацию в течение 3 дней со дня получения указанных документов.
- В случае если у потребителя, указанного в абзаце первом настоящего пункта, заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с субъектом розничного рынка, сетевая организация направляет в письменном или электронном виде копии переоформленных технических условий и акта об осуществлении технологического присоединения соответствующему субъекту розничного рынка в срок, не превышающий 3 дней со дня получения сетевой организацией указанных документов, подписанных потребителем.
- Переоформление документов о технологическом присоединении, указанных в настоящем пункте, осуществляется сетевой организацией без взимания платы.

Внесенные в Правила ТП № 861 изменения устанавливают, что:

- в отношении заявителей, указанных в пункте 13(8) Правил ТП № 861, независимо от наличия или отсутствия технической возможности технологического присоединения на дату обращения технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

- в отношении заявителей, указанных в пункте 13(8) Правил ТП № 861, проверка выполнения технических условий проводится только в случае, если техническими условиями предусмотрены мероприятия, выполняемые заявителем, и (или) технические условия в соответствии с настоящими Правилами подлежат согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах).

Также, Правила ТП № 861 дополнены приложением №7(1) – заявка на изменение схемы внешнего электроснабжения.

Кроме того, изменения внесены в Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86 (далее – Правила № 86).

Согласно изменениям, согласованию подлежит в том числе вывод из эксплуатации следующих объектов электроэнергетики, не отнесенных к объектам диспетчеризации:

- объекты электросетевого хозяйства (электросетевое оборудование), не отнесенные к объектам диспетчеризации, входящие в состав объекта по производству электрической энергии (мощности), используемые для передачи электрической энергии потребителям, в случае вывода из эксплуатации всех единиц генерирующего оборудования, входящих в состав объекта по производству электрической энергии (мощности), отнесенных к объектам диспетчеризации;
- генерирующее оборудование, не отнесенное к объектам диспетчеризации, входящее в состав объектов по производству электрической энергии (мощности), установленная мощность которых составляет 5 МВт или более, функционирующих в составе Единой энергетической системы России или технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, при условии, что указанные объекты по производству электрической энергии (мощности) используются для электроснабжения неограниченного круга лиц (электрическая энергия, произведенная указанными объектами по производству электрической энергии (мощности), реализуется на оптовом рынке электрической энергии и мощности или на розничном рынке электрической энергии по договору с гарантирующим поставщиком электрической энергии или энергосбытовой организацией).

Также, пункт 45 Правил № 86 (касается перечня документов, направляемых заявителем в адрес диспетчерского центра вместе с проектом уведомления о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации) после абзаца пятого дополнен абзацем, согласно которому заявитель прилагает к заявлению уведомления сетевых организаций, содержащих мотивированный вывод о наличии (отсутствии)

нарушения условий электроснабжения потребителей (установленной категории надежности электроснабжения и качества электрической энергии) вследствие вывода из эксплуатации входящих в состав объекта по производству электрической энергии (мощности) объектов электросетевого хозяйства (электросетевого оборудования), не отнесенных к объектам диспетчеризации, используемых для передачи электрической энергии потребителям, – в случае, указанном в абзаце первом пункта 45(1) настоящих Правил.

Правила № 86 дополнены пунктом 45(1), согласно которому в случае если собственник объекта по производству электрической энергии (мощности) планирует вывести из эксплуатации все единицы генерирующего оборудования, входящие в состав такого объекта по производству электрической энергии (мощности), и в состав такого объекта по производству электрической энергии (мощности) входят объекты электросетевого хозяйства (электросетевое оборудование), не отнесенные к объектам диспетчеризации, используемые для передачи электрической энергии потребителям, то до подачи проекта заявления о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации в уполномоченный диспетчерский центр в соответствии с пунктом 45 настоящих Правил собственник указанного объекта по производству электрической энергии (мощности) направляет проект такого заявления в сетевые организации, линии электропередачи которых присоединены к указанным объектам электросетевого хозяйства (электросетевому оборудованию), и (или) сетевые организации, которые оказывают услуги по передаче электрической энергии потребителям, энергопринимающие устройства которых присоединены к указанным объектам электросетевого хозяйства (электросетевому оборудованию).

Сетевые организации, указанные в абзаце первом настоящего пункта, в течение 10 рабочих дней со дня получения проекта заявления о выводе из эксплуатации объекта диспетчеризации направляют собственнику указанного объекта по производству электрической энергии (мощности) уведомления, содержащие мотивированный вывод о наличии (отсутствии) нарушения условий электроснабжения потребителей (установленной категории надежности электроснабжения и качества электрической энергии) вследствие вывода из эксплуатации входящих в состав объекта по производству электрической энергии (мощности) объектов электросетевого хозяйства (электросетевого оборудования), не отнесенных к объектам диспетчеризации, используемых для передачи электрической энергии потребителям.

В случае если объект по производству электрической энергии (мощности) и указанные в абзаце первом настоящего пункта линии электропередачи принадлежат на праве собственности субъекту оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, совмещающему деятельность по производству и купле-продаже (поставке) электрической энергии и (или) передаче электрической энергии с деятельностью по

		<p>оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, положения абзаца второго настоящего пункта применению не подлежат.</p> <p>В указанном случае субъект оперативно-диспетчерского управления самостоятельно устанавливает факт наличия (отсутствия) нарушения условий электроснабжения потребителей (установленной категории надежности электроснабжения и качества электрической энергии) вследствие вывода из эксплуатации входящих в состав объекта по производству электрической энергии (мощности) объектов электросетевого хозяйства (электросетевого оборудования), не отнесенных к объектам диспетчеризации, используемых для передачи электрической энергии потребителям, и учитывает этот факт при подготовке заключения о возможности либо невозможности вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации в соответствии с пунктом 54 настоящих Правил.</p> <p>Пункт 54 Правил № 86 дополнен абзацем, согласно которому в случае подачи в соответствии с абзацем вторым пункта 44 настоящих Правил заявления о выводе из эксплуатации не отнесенного к объектам диспетчеризации электросетевого оборудования, входящего в состав объекта по производству электрической энергии (мощности), используемого для передачи электрической энергии потребителям, при подготовке заключения о возможности либо невозможности вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации субъектом оперативно-диспетчерского управления также учитываются уведомления сетевых организаций, содержащие мотивированный вывод о наличии (отсутствии) нарушения условий электроснабжения потребителей (установленной категории надежности электроснабжения и качества электрической энергии) вследствие вывода из эксплуатации входящих в состав объекта по производству электрической энергии (мощности) объектов электросетевого хозяйства (электросетевого оборудования), не отнесенных к объектам диспетчеризации, направляемые собственнику указанного объекта по производству электрической энергии (мощности) в соответствии с абзацем вторым пункта 45(1) настоящих Правил.</p> <p>Также, Правила № 86 дополнены разделом XII – Порядок вывода из эксплуатации объектов электроэнергетики, не отнесенных к объектам диспетчеризации.</p>	
3.	<p>Приказ Минэнерго России от 20.12.2022 № 1340 "Об утверждении Правил предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике"</p>	<p>Зарегистрированным в Минюсте России 16.03.2023 за № 72599 приказом Минэнерго России от 20.12.2022 №1340 утверждены Правила предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее - Правила).</p> <p>Правила определяют порядок предоставления субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии в диспетчерские центры системного оператора электроэнергетических систем России (далее – системный оператор), а в период до 31 декабря 2023 г. включительно - также в диспетчерские центры субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах документов и информации,</p>	<p>Документ вступил в силу 27.03.2023</p>

	https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document108307.phtml	<p>необходимых системному оператору и субъектам оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (далее совместно именуются "субъект оперативно-диспетчерского управления") для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, включая выполнение функций, возложенных на субъекта оперативно-диспетчерского управления законодательством Российской Федерации об электроэнергетике (далее – осуществление оперативно-диспетчерского управления, информация соответственно), объем, формы, форматы и сроки предоставления такой информации.</p> <p>Начиная с 01.01.2024 под субъектом оперативно-диспетчерского управления и диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления для целей Правил понимаются только системный оператор и диспетчерские центры системного оператора.</p> <p>В период до 31.12.2023 включительно субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электроэнергетики и (или) энергопринимающими устройствами, функционирующими в составе технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, предоставляют информацию в соответствии с Правилами в диспетчерские центры субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также в тестовом режиме в диспетчерские центры системного оператора.</p> <p>Начиная с 1 января 2024 г. указанные выше субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии предоставляют информацию только в диспетчерские центры системного оператора.</p>	
<p>4.</p>	<p>Приказ Минэнерго России от 17.02.2023 № 82 "Об утверждении Порядка раскрытия цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и предоставления системным оператором иным субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии и проектным организациям перспективных расчетных моделей"</p>	<p>Зарегистрированным в Минюсте России 17.03.2023 № 72619 приказом Минэнерго России от 17.02.2023 № 82 утверждены:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Порядок раскрытия цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и предоставления системным оператором иным субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии и проектным организациям перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем или фрагментов таких моделей для целей перспективного развития электроэнергетики (далее – Порядок № 82); – изменения, которые вносятся в Правила разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденные приказом Минэнерго России от 28.12.2020 № 1195. 	<p>Документ вступил в силу 01.03.2023</p>

электроэнергетических систем или фрагментов таких моделей для целей перспективного развития электроэнергетики и о внесении изменений в Правила разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденные приказом Минэнерго России от 28 декабря 2020 г. № 1195"

<https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document108309.phtml>

Порядок № 82 устанавливает состав, объем, формат, порядок, способы и условия раскрытия системным оператором цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и предоставления перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем или фрагментов таких моделей для целей перспективного развития электроэнергетики, виды используемых в этих целях электронных подписей и условия их применения.

Выполнение требований Порядка № 82 является обязательным для:

– системного оператора;

иных субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии, проектных организаций, органов государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, обращающихся за предоставлением доступа к цифровым информационным моделям электроэнергетических систем и (или) за предоставлением перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем.