

# ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В ИЮЛЕ 2024

VEGAS LEX специально для BigpowerNews

№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1	<p><b>Федеральный закон от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О внесении изменений в Закон об электроэнергетике и отдельные законодательные акты РФ» (далее – Закон №185-ФЗ)</b></p> <p><a href="https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document115102.phtml">https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document115102.phtml</a></p>	<p><b>Законом №185-ФЗ</b> внесены изменения в:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике),</li> <li>Федеральный закон от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики и о внесении изменений в некоторые законодательные акты РФ и признании утратившими силу некоторых законодательных актов РФ в связи с принятием Закона об электроэнергетике»;</li> <li>Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ» (далее – <b>Закон о местном самоуправлении</b>);</li> </ol> <p><b>Изменения в части Закона об электроэнергетике</b></p> <p><b>Статья 3</b> Закона об электроэнергетике дополнена рядом новых терминов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>системообразующая территориальная сетевая организация - территориальная сетевая организация, определенная решением высшего должностного лица субъекта РФ</li> </ul>	<p>Документ вступает в силу – <b>01.09.2024</b></p>

в соответствии с критериями отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и порядком определения системообразующих территориальных сетевых организаций, установленными Правительством РФ, функционирующая в границах субъекта РФ, обеспечивающая надежное функционирование объектов электросетевого хозяйства, расположенных в субъекте РФ, в порядке и способами, которые указаны в Законе об электроэнергетике. На территории субъекта РФ – города федерального значения Москвы определение и функционирование системообразующих территориальных сетевых организаций осуществляются с учетом положений пункта 6 статьи 46.4 Закона об электроэнергетике;

- цифровая информационная модель объекта электроэнергетики - представленное в унифицированном электронном машиночитаемом виде множество взаимоувязанных сведений об объекте электроэнергетики, однозначно идентифицирующих и описывающих объект электроэнергетики и входящие в его состав оборудование и устройства, а также связи между ними;
- средства дистанционного управления - программные, программно-аппаратные и иные технические средства, обеспечивающие техническую возможность изменения технологических режимов работы и (или) эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок непосредственно из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике или с иных удаленных автоматизированных рабочих мест, терминалов, из центров управления путем передачи технологической информации и реализации команд управления.

**Статья 7** Закона об электроэнергетики дополнена абзацами следующего содержания:

Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС) оказывает на возмездной договорной основе услуги по передаче электрической энергии по ЕНЭС:

- лицам, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики и (или) энергопринимающими устройствами, непосредственно технологически присоединенными в установленном порядке к ЕНЭС (лицам, действующим в их интересах), за искл. территориальных сетевых организаций;

- лицам, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики и (или) энергопринимающими устройствами, непосредственно технологически присоединенными в установленном порядке к объектам электроэнергетики и (или) энергопринимающим устройствам, указанным в абзаце втором настоящего пункта и принадлежащим потребителям электрической энергии, при условии, что технологическое присоединение было произведено не позднее 31.12.2024 года и на указанный день в отношении этих присоединенных объектов и (или) устройств действовал и исполнялся договор оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС (лицам, действующим в их интересах);
- лицам, владеющим на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами с уровнем напряжения 110 киловольт и выше, непосредственно технологически присоединенными в установленном порядке к объектам по производству электрической энергии, непосредственно технологически присоединенным к ЕНЭС, при условии, что технологическое присоединение к таким объектам по производству электрической энергии было произведено не позднее 31.12.2024 года и на указанный день в отношении этих присоединенных устройств действовал и исполнялся договор оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС (лицам, действующим в их интересах);
- субъектам оптового рынка, осуществляющим куплю-продажу электрической энергии на территориях, на которых располагаются электроэнергетические системы иностранных государств;
- системообразующим территориальным сетевым организациям.

Закон об электроэнергетике дополнен статьей **15.1**. «Обеспечение дистанционного управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике».

В **статье 21**, расширены полномочия Правительства РФ в области государственного регулирования и контроля в электроэнергетике.

**Статья 23.1** дополнена **пунктом 8.3** следующего содержания:

- **8.3.** Расходы на организацию и осуществление дистанционного управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов

электроэнергетики и энергопринимающих установок из диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике учитываются при установлении регулируемых цен (тарифов) на оптовом и розничных рынках в порядке, установленном Правительством РФ.

**Статья 23.2** дополнена пунктами 6 и 7 следующего содержания:

- **6.** Экономически обоснованные расходы системообразующей территориальной сетевой организации, планируемые и (или) фактически понесенные в связи с исполнением обязанностей, предусмотренных пунктом 1 статьи 46.4 Закона об электроэнергетике, подлежат включению в состав цен (тарифов) на услуги по передаче энергии, за искл. расходов системообразующей территориальной сетевой организации:
  - | учтенных при установлении платы за технологическое присоединение,
  - | на ликвидацию на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах сетевого хозяйства, используемых территориальными сетевыми организациями для оказания услуг по передаче энергии, которые должны возмещаться на основании договора, заключенного в соответствии с положениями указанной статьи.
- **7.** Заключение исполнительных органов субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов по предложениям об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, направляемым в исполнительные органы субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов, формируется при опубликовании цен (тарифов) с обязательным привлечением в качестве экспертов представителей системообразующей территориальной сетевой организации, осуществляющей деятельность в субъекте РФ, в части:
  - | оценки достоверности данных, представленных в предложениях об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

		<p>  анализа основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.</p> <p>Закон об электроэнергетике также пополнен статьями:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Статья 28.4.</b> Цифровые и информационные модели в электроэнергетике;</li> <li>▪ <b>Статья 28.5.</b> Расследование причин аварий и инцидентов в электроэнергетике;</li> <li>▪ <b>Статья 46.4.</b> Функционирование системообразующей территориальной сетевой организации.</li> </ul>	
<p>2</p>	<p><b>Постановление Правительства РФ от 06.05.2024 № 594 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям»</b></p> <p><a href="https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114485.phtml">https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114485.phtml</a></p>	<p>Постановлением Правительства РФ от 06.05.2024 № 594 внесены изменения в некоторые акты Правительства РФ по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям.</p> <p>Так, изменения внесены в:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 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, утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – <b>Правила технологического присоединения</b>);</li> <li>2. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – <b>Основы ценообразования</b>).</li> </ol> <p><b>Изменения, которые внесены в Правила технологического присоединения</b></p> <p>Так, <b>пункт 15</b> Правил после абзаца третьего дополнен следующими положениями:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ По инициативе заявителя с согласия сетевой организации в проект договора могут быть включены обязательства заявителя по разработке проектной документации в рамках выполнения мероприятий по технологическому присоединению и передаче ее сетевой организации.</li> </ul> <p>В этом случае в предварительный размер платы за технологическое присоединение не включается предусмотренный абзацем третьим настоящего пункта размер</p>	<p>Начало действия документа – <b>01.07.2024</b></p>

части платы за технологическое присоединение, указываемый в договоре в целях разработки проектной документации в рамках выполнения мероприятий по технологическому присоединению.

В случае заключения дополнительного соглашения, предусмотренного пунктом 30(4) настоящих Правил, внесение платы за технологическое присоединение за минусом размера части платы за технологическое присоединение, внесенного заявителем

в соответствии с абз. третьим настоящего пункта (за искл. случаев, урегулированных пунктом 17(1) настоящих Правил), осуществляется в следующем порядке:

- | 30% платы за технологическое присоединение вносятся в течение 10 дней со дня заключения дополнительного соглашения;
- | 60% платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения дополнительного соглашения;
- | 10% платы за технологическое присоединение вносятся в течение 180 дней со дня заключения дополнительного соглашения.

**Подп. «б» пункта 15** Правил после абз. 18 дополнен следующим:

- Договором, заключенным на основании заявки, поданной в связи с технологическим присоединением объектов по производству электрической энергии, могут быть установлены сроки осуществления мероприятий по технологическому присоединению, превышающие сроки, предусмотренные настоящим подпунктом, при условии наличия утвержденной и согласованной в соответствии с пунктом 10(4) настоящих Правил схемы выдачи мощности, предусматривающей поэтапный ввод генерирующего объекта в сроки, превышающие сроки, установленные настоящим подпунктом.

Также **пункт 15** Правил дополнен **подп. «з»** следующего содержания:

- в случае заключения сетевой организацией договора с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - заверение сетевой организации, подавшей заявку в соответствии с пунктом 13(1) настоящих Правил, о том, что информация о соответствии (несоответствии) основания (оснований) подачи заявки случаям, предусмотренным абзацами сороковым - сорок вторым пункта 17 настоящих Правил, является достоверной, а также обязанность этой организации в случае недостоверности такой

информации уплатить инвестиционную составляющую в объеме необходимых для развития существующей инфраструктуры мероприятий по строительству и (или) реконструкции объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, которая подлежит включению в состав платы за технологическое присоединение в случаях, предусмотренных абзацами сороковым - сорок вторым пункта 17 настоящих Правил.

**Пункт 17** Правил дополнен абзацами следующего содержания:

- Положения абзаца двадцать седьмого настоящего пункта в части недопустимости включения в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, не применяются в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, осуществляемого на основании заявок, поданных после 1 июля 2024 г.
- В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе объектов электросетевого хозяйства, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при отсутствии технической возможности технологического присоединения в соответствии с пунктом 29 Правил в состав платы за технологическое присоединение допускается включение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, в объеме, предусмотренном настоящим пунктом.
- Инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, и иных расходов сетевой организации на выполнение мероприятий, предусмотренных пунктом 25 Правил, которая может быть включена в состав платы за технологическое присоединение устройств заявителя (за искл. объектов по производству энергии) к объектам сетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям, определяется в объеме мероприятий по строительству и (или) реконструкции

объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевой организации, в которую подана заявка, необходимых для развития существующей инфраструктуры в целях создания технической возможности технологического присоединения устройств заявителя, а в случае подачи сетевой организацией заявки в смежную организацию - в объеме мероприятий по строительству и (или) реконструкции объектов сетевого хозяйства смежной организации, необходимых для развития существующей инфраструктуры в целях создания технической возможности технологического присоединения соответствующих устройств заявителя или объектов сетевого хозяйства.

- Включение в состав платы за технологическое присоединение объектов сетевого хозяйства сетевой организации к объектам электросетевого хозяйства, принадлежащим организации по управлению ЕНЭС, инвестиционной составляющей в объеме необходимых для развития существующей инфраструктуры мероприятий по строительству и (или) реконструкции объектов сетевого хозяйства, принадлежащих организации по управлению ЕНЭС, не допускается, за искл. следующих случаев:
  - | основанием подачи сетевой организацией заявки является необходимость создания технической возможности технологического присоединения объекта по производству электрической энергии;
  - | сетевая организация является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к заявителю, заявка которого влечет наступление случаев, в которых сетевая организация в соответствии с настоящими Правилами обязана подать заявку к сетям смежной сетевой организации;
  - | сетевая организация и заявитель являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу.
- В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, не являющихся объектами по производству электрической энергии, и (или) если отсутствуют случаи, предусмотренные абз. 41 и 42 настоящего пункта, инвестиционная составляющая в объеме необходимых для развития существующей инфраструктуры мероприятий по строительству и (или) реконструкции объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных договором между сетевой организацией и организацией по управлению ЕНЭС, заключаемым



в целях создания технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, не подлежит включению в состав платы заявителя.

- В случае если для осуществления технологического присоединения устройств заявителя, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке), сетевой организации необходимо подать заявку на присоединение в смежную организацию, инвестиционная составляющая на покрытие расходов смежной сетевой организации, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, не подлежит включению в состав платы за присоединение устройств такого заявителя (за искл. случаев присоединения объектов по производству энергии, а также случаев, предусмотренных абз. 41 и 42 настоящего пункта).

#### **Изменения, которые внесены в Основы ценообразования**

**Абзац седьмой пункта 32** изложен в следующей редакции:

- Расходы на строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства включаются в состав платы за технологическое присоединение с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 87 настоящего документа. Состав расходов, включаемых в состав платы за технологическое присоединение, определяется ФАС России.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с технологическим присоединением или исполнением обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Закона об электроэнергетике, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в плату за технологическое присоединение устройств заявителей расходов на строительство (реконструкцию) объектов электросетевого хозяйства.

**Абзац первый пункта 87** Основ ценообразования изложен в следующей редакции:

- В размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации, возникающих при оказании

		услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям, в соответствии с Правилами технологического присоединения.	
3	<p><b>Постановление Правительства РФ от 18.07.2024 № 970 «О внесении изменений в постановление Правительства РФ от 30.06.2004 №331»</b></p> <p><a href="https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document115326.phtml">https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document115326.phtml</a></p>	<p>Постановлением Правительства РФ от 18.07.2024 № 970 внесены изменения в Постановление Правительства РФ от 30.06.2004 № 331 «Об утверждении Положения о ФАС России», которое дополнено пунктом 5.3.1.28 следующего содержания:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>5.3.1.28.</b> за соблюдением сетевыми организациями обязанности по осуществлению приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии в случаях, предусмотренных законодательством об электроэнергетике, за искл. приборов учета электрической энергии в жилых домах.</li> </ul>	Начало действия документа – <b>26.07.2024</b>
4	<p><b>Распоряжение Правительства РФ от 05.07.2024 N 1776-р «О проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству»</b></p> <p><a href="https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114988.phtml">https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document114988.phtml</a></p>	<p>Распоряжением Правительства РФ от 05.07.2024 №1176-р утверждены (далее – <b>Распоряжение № 1176-р</b>):</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Экономические параметры, исходя из которых будут рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, подаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – <b>Экономические параметры</b>);</li> <li>2. Перечень потребителей электрической энергии (мощности), в отношении которых прогнозируется рост потребления электрической энергии (мощности), приводящий к возникновению территории технологически необходимой генерации;</li> </ol> <p>Так, в рамках Экономических параметров установлено, что:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала - 14%.</li> <li>▪ Прогнозное значение индекса потребительских цен (ИПЦ) на 20 лет со дня начала поставки мощности - 1,04 на каждый год.</li> <li>▪ Коэффициент использования установленной мощности: <ul style="list-style-type: none"> <li>  0,75 - для газовой генерации менее 150 МВт;</li> <li>  0,8 - для газовой генерации не менее 150 МВт.</li> </ul> </li> </ul>	Начало действия документа – <b>05.07.2024</b>

- Предельные значения переменных (топливных) затрат в 2029 году для генерирующих объектов:
  - | на базе газовых паросиловых установок - 2080 руб. за 1 МВт·ч;
  - | на базе газотурбинных установок - 2294 руб. за 1 МВт·ч;
  - | на базе парогазовых установок - 1560 руб. за 1 МВт·ч.
- Предельные значения суммарных удельных капитальных затрат в 2029 году, включающих затраты на строительство генерирующего объекта и на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям и сетям газораспределения (магистральному газопроводу), - 299 млн руб. за 1 МВт, в том числе предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на прибыль, - 43 млн руб. за 1 МВт, предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на имущество, - 18 млн. руб. за 1 МВт, рассчитанные исходя из действующих на дату принятия Правительством РФ решения ставок таких налогов.
- Предельное значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта в 2029 году - 248801 руб. за 1 МВт в месяц.

Распоряжением № 1176-р также установлены Технические требования к генерирующим объектам, подлежащим строительству.

Установленная мощность каждого подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта должна составлять не менее 25 МВт и не более 470 МВт. Установленная мощность каждого подлежащего строительству такого энергоблока, определенная при нормальных (номинальных) основных параметрах и условиях, не должна превышать величины располагаемой мощности более чем на 15%.

В случае строительства энергоблока (энергоблоков) на существующей тепловой электростанции состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, должны обеспечивать работу нового энергоблока (энергоблоков) с установленной мощностью и одновременно отсутствие при полном составе указанного оборудования, сооружений и систем снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года, обусловленного вводом нового энергоблока (энергоблоков).

	<p>В случае строительства энергоблока (энергоблоков) на существующей тепловой электростанции не допускается создание условий, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки).</p> <p>Системы возбуждения синхронных генераторов должны соответствовать требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, установленным Министерством энергетики РФ на 1 мая 2024 г.</p> <p>Не допускается включение в состав энергоблоков, подлежащих строительству, генерирующих объектов основного энергетического оборудования (котел, турбина, генератор), ранее использовавшегося для производства электрической энергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования).</p> <p>Схема выдачи мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, должна обеспечивать выдачу всей установленной мощности электростанции с учетом отбора нагрузки на собственные нужды и соответствовать требованиям правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Министерством энергетики РФ.</p> <p>Проект схемы выдачи мощности, разрабатываемый собственником генерирующего объекта, подлежащего строительству, в том числе техническое задание, подлежит разработке и согласованию в соответствии с требованиями правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Министерством энергетики РФ.</p> <p>Дата начала поставки мощности генерирующих объектов - <b>1 июля 2029 г.</b></p>		
<b>5</b>	<p><b>Распоряжение Правительства РФ от 18.07.2024 от 18.07.2024 № 1920-р «О проведении долгосрочного конкурентного отбора</b></p>	<p>Распоряжение Правительства РФ от 18.07.2024 от 18.07.2024 № 1920-р «О проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству» установлены Технические требования к генерирующим объектам, подлежащим строительству на территории южной части энергосистемы Забайкальского края, а также не более 103 МВт на территории Зиминского энергорайона Иркутской обл.</p>	<p>Начало действия документа – <b>18.07.2024</b></p>

**мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству»**

<https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document115201.phtml>

Установленная мощность каждого подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта должна составлять не менее 25 МВт и не более 330 МВт.

В случае строительства энергоблока (энергоблоков) на существующей тепловой электростанции не допускается создание условий, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки).

В случае строительства теплофикационных энергоблоков (энергоблока) состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, должны обеспечивать работу нового энергоблока (энергоблоков) с установленной мощностью в течение всего календарного года (за искл. газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 °С и ниже).

Должна быть обеспечена возможность участия генерирующего оборудования каждого подлежащего строительству энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, установленными Министерством энергетики РФ на 1 мая 2024 г.

Основное энергетическое оборудование (котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор), входящее в состав подлежащих строительству энергоблоков, должно соответствовать критериям подтверждения производства промышленной продукции на территории РФ, установленным постановлением Правительства РФ от 17.07.2015 №719, на 1 мая 2024 г.

Дата начала поставки мощности генерирующих объектов - **1 июля 2029 г.**