

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В МАЕ 2020

Автор: Vegas LEX специально для BigpowerNews

МОСКВА, 2 июня (BigpowerNews) –

VEGAS LEX			
№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1.	Постановление Правительства РФ от 30.04.2020 № 622 "Об установлении специальных сроков при формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год, государственном регулировании цен	<p>Постановлением определено, что при установлении на 2021 год цен (тарифов), в отношении которых осуществляется государственное регулирование, и их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, раскрытии информации организациями, осуществляющими деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, изменяются сроки представления заявлений (предложений) об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, иных документов, раскрытия информации путем их переноса на 45 дней позже сроков, предусмотренных:</p> <p>а) абзацем девятым пункта 29 и абзацем тринадцатым пункта 34 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, в части раскрытия информации за I квартал 2020;</p> <p>б) абзацем третьим пункта 48 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, абзацем первым пункта 11, абзацем первым пункта 12, абзацами первым и семнадцатым пункта 14 и пунктом 16 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике,</p>	Документ вступил в силу 30.04.2020

<p>(тарифов) и их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, устанавливаемых на 2021 год, и раскрытии информации"</p>	<p>утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;</p> <p>с) абзацем первым пункта 13 и абзацем первым пункта 21 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075;</p> <p>d) пунктами 41 и 50 Положения о государственном регулировании тарифов на захоронение радиоактивных отходов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 3.12.2012 № 1249;</p> <p>e) пунктами 28 (в отношении организаций, направивших годовой бухгалтерский баланс в налоговые органы до 31.03.2020), 32 (в части раскрытия информации за I квартал 2020), 49 (в отношении организаций, направивших годовой бухгалтерский баланс в налоговые органы до 31 марта 2020), 53 (в части раскрытия информации за I квартал 2020), 70 (в отношении организаций, направивших годовой бухгалтерский баланс в налоговые органы до 31.03.2020) и 74 (в части раскрытия информации за I квартал 2020) стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.01.2013 № 6;</p> <p>f) пунктом 14 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";</p> <p>g) абзацем первым пункта 12(1) (в части раскрытия информации за I квартал 2020), пунктами 29 (в отношении организаций, направивших годовой бухгалтерский баланс в налоговые органы до 31.03.2020), 32 (в части раскрытия информации за I квартал 2020), 33(20) (в отношении организаций, направивших годовой бухгалтерский баланс в налоговые органы до 31.03.2020) и 33(24) (в части раскрытия информации за I квартал 2020) стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570;</p> <p>h) абзацем первым пункта 8 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641.</p> <p>В соответствии с пунктом 2 постановления ФАС России предписано в 10-дневный срок принять нормативные правовые акты по вопросу установления специальных сроков при формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2021 год, государственном регулировании цен (тарифов) и их предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней, устанавливаемых на 2021 год.</p>	
<p>2. Постановление Правительства РФ от</p>	<p>Постановлением признаны утратившими силу:</p>	<p>Документ вступил в</p>

	<p>13.05.2020 № 672 "О признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации"</p>	<p>a) абзац пятый пункта 43 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, предусматривавший, что "для генерирующего объекта, в состав которого входит генерирующее оборудование, с даты выпуска которого до начала года поставки мощности прошло более 55 лет, предельный объем поставки мощности по результатам аттестации определяется на основании аттестации по результатам тестирования, проведенного в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не ранее 1 января года, предшествующего году поставки мощности. В отсутствие результатов тестирования, проведенного в указанные для соответствующих генерирующих объектов сроки, предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для данного генерирующего оборудования равен нулю.";</p> <p>b) абзац пятый подпункта "в" пункта 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения конкурентного отбора мощности на 2014 год, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.08.2013 № 743 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам проведения конкурентного отбора мощности на 2014 год".</p>	<p>силу 23.05.2020</p>
<p>3.</p>	<p>Постановление Правительства РФ от 15.05.2020 № 691 "О внесении изменений в Положение Федеральной антимонопольной службе"</p>	<p>Постановлением внесены изменения в Положение о Федеральной антимонопольной службе, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 № 331 (далее – Положение № 331).</p> <p>В рамках изменений Положение № 331 дополнено подпунктами:</p> <p>a) 5.3.3.10, наделяющим ФАС России полномочием по согласованию заключения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности с территориальными сетевыми организациями;</p> <p>b) 5.3.43, наделяющим ФАС России полномочием по заключению соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.</p>	<p>Документ вступил в силу 26.05.2020</p>
<p>4.</p>	<p>Постановление Правительства РФ от 23.05.2020 № 739 "О внесении изменения в Типовое положение об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области"</p>	<p>Постановлением внесены изменения в типовое положение об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.</p> <p>В рамках внесенных изменений пункт 4 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 21.02.2011 № 97, дополнен подпунктом "р(1)", согласно которому орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой заключает с территориальной сетевой организацией соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.</p>	<p>Документ вступает в силу 03.06.2020</p>

	<p>государственного регулирования тарифов"</p>		
<p>5.</p>	<p>Приказ Минэнерго России от 17.03.2020 № 192 "О внесении изменений в методику оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденную приказом Минэнерго России от 26 июля 2017 г. № 676"</p>	<p>Зарегистрированным в Минюсте России 18.05.2020 за № 58367 приказом, принятым в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 19.12.2016 № 1401 "О комплексном определении показателей технико-экономического состояния объектов электроэнергетики, в том числе показателей физического износа и энергетической эффективности объектов электросетевого хозяйства, и об осуществлении мониторинга таких показателей", утверждены изменения в методику оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденную приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 (далее – Методика № 676).</p> <p>В частности, внесены изменения в пункт 1.3, согласно которому Методика № 676 распространяется на группы оборудования и сооружения объектов электроэнергетики, состав которых, а также определенные по их целевому назначению, устройству и выполняемым функциям функциональные узлы основного технологического оборудования (далее – функциональные узлы), группы параметров функциональных узлов и параметры технического состояния функциональных узлов и общие параметры технического состояния, не относящиеся к функциональным узлам, приведены в приложении № 2 к Методике № 676.</p> <p>К основному технологическому оборудованию объектов электроэнергетики, в отношении которого производится оценка технического состояния согласно настоящей методике, относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> – паровые турбины установленной мощностью 5 МВт и более; – паровые (энергетические) котлы, обеспечивающие паром паровые турбины установленной мощностью 5 МВт и более; – гидротурбины установленной мощностью 5 МВт и более; – газовые турбины установленной мощностью 5 МВт и более; – гидрогенераторы номинальной мощностью 5 МВт и более; – турбогенераторы номинальной мощностью 5 МВт и более; – силовые трансформаторы (автотрансформаторы) классом напряжения 35 кВ и выше; – линии электропередачи классом напряжения 35 кВ и выше; – батареи статических конденсаторов классом напряжения 35 кВ и выше; – выключатели классом напряжения 35 кВ и выше; – реакторы шунтирующие; – преобразовательные установки классом напряжения 35 кВ и выше; – системы (секции) шин (кроме комплектного распределительного устройства с элегазовой изоляцией) классом напряжения 35 кВ и выше. 	<p>Документ вступил в силу 29.05.2020</p>

		<p>Пункт 2.6 Методики № 676 дополнен абзацем, согласно которому "параметры, учитываемые при расчете индекса технического состояния сегмента воздушной линии электропередачи (далее - ВЛ), заполняются на основании данных паспорта ВЛ, составленного в соответствии с ГОСТ Р 58087-2018 "Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электрические сети. Паспорт воздушных линий электропередачи напряжением 35 кВ и выше", утвержденным и введенным в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 20.03.2018 № 141-ст (Стандартинформ, 2018).</p> <p>Кроме того, изложена в новой редакции Глава III – Порядок оценки технического состояния основного технологического оборудования.</p> <p>Также указанным приказом утверждены: (i) Приложение № 1 к изменениям, которые вносятся в методику оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденную приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676, а также (ii) Приложение № 2 к методике оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676.</p>	
<p>6.</p>	<p>Приказ ФАС России от 23.03.2020 № 306/20 "О внесении изменений в Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденный приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18"</p>	<p>Зарегистрированным в Минюсте России 06.05.2020 за № 58267 приказом, который принят в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2019 № 1892 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен (тарифов)" и пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2019 № 1947 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", внесены изменения в Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденный приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 (далее – Регламент № 834/18).</p> <p>В частности, Регламент № 834/18 дополнен пунктом 29.1, в соответствии с которым производитель электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющий на праве собственности или ином законном основании генерирующим объектом, расположенным в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, обращается в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для установления предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную на генерирующих объектах, расположенных на территориях указанных технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., в целях</p>	<p>Документ вступил в силу 17.05.2020</p>

		<p>заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии в соответствии с абзацем шестым пункта 18 Правил регулирования.</p>	
<p>7.</p>	<p>Приказ ФАС России от 01.04.2020 № 347/20 "О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденные приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19"</p>	<p>Зарегистрированным в Минюсте России 13.05.2020 за № 58329 приказом внесены изменения в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденные приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19.</p> <p>В рамках изменений:</p> <p>1.1. в пункте 30:</p> <p>1.1.1. абзац второй изложен в следующей редакции:</p> $T_{j,1}^{ПР} = \min\left(T_{j-1,2}^{ПР}; \frac{НВВ_j^Д - Ц_{j,1}^{ДД} \cdot \mathcal{E}_{ДДj,1}^{П} - Ц_{j,2}^{ДД} \cdot \mathcal{E}_{ДДj,2}^{П}}{\mathcal{E}_{отпj} - \mathcal{E}_{ДДj,1}^{П} - \mathcal{E}_{ДДj,2}^{П}}\right), (50)";$ <p>1.1.2. дополнен новыми абзацами седьмым - десятым в следующей редакции:</p> <p>"$C_{j,1}^{ДД}$ - цена электрической энергии (мощности), поставляемой в первом полугодии j-го расчетного периода регулирования по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, произведенной на генерирующих объектах, расположенных на территориях технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, и потребляемой объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, руб./кВт*ч;</p> <p>$C_{j,2}^{ДД}$ - цена электрической энергии (мощности), поставляемой во втором полугодии j-го расчетного периода регулирования по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, произведенной на генерирующих объектах, расположенных на территориях технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, и потребляемой объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, руб./кВт*ч;</p>	<p>Документ вступил в силу 24.05.2020</p>

$\mathcal{E}_{\text{ДД},j,1}^{\text{П}}$ - объем электрической энергии, поставляемой в первом полугодии j-го расчетного периода регулирования по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, произведенной на генерирующих объектах, расположенных на территориях технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, и потребляемой объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, в соответствии с прогнозным балансом, тыс. кВт*ч;

$\mathcal{E}_{\text{ДД},j,2}^{\text{П}}$ - объем электрической энергии, поставляемой во втором полугодии j-го расчетного периода регулирования по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, произведенной на генерирующих объектах, расположенных на территориях технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, и потребляемой объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, в соответствии с прогнозным балансом, тыс. кВт*ч.";

1.2. абзац второй пункта 31 изложен в следующей редакции:

$$T_{j,2}^{\text{ПР}} = \frac{\text{НВВ}_j^{\text{Д}} - T_{j,1}^{\text{ПР}} \cdot (\mathcal{E}_{\text{отп},j,1}^{\text{П}} - \mathcal{E}_{\text{ДД},j,1}^{\text{П}}) - \text{Ц}_{j,1}^{\text{ДД}} \cdot \mathcal{E}_{\text{ДД},j,1}^{\text{П}} - \text{Ц}_{j,2}^{\text{ДД}} \cdot \mathcal{E}_{\text{ДД},j,2}^{\text{П}}}{\mathcal{E}_{\text{отп},j,2}^{\text{П}} - \mathcal{E}_{\text{ДД},j,2}^{\text{П}}}, \quad (51)";$$

1.3. в пункте 32:

1.3.1. абзац девятый изложен в следующей редакции:

$$T_{M,j,1}^{\text{ПР}} = \min(T_{M,j-1,2}^{\text{ПР}}; \frac{\text{НВВ}_j^{\text{Д}} - T_{\mathcal{E}j}^{\text{ПР}} \cdot (\mathcal{E}_{\text{отп}j} - \mathcal{E}_{\text{ДД},j,1}^{\text{П}} - \mathcal{E}_{\text{ДД},j,2}^{\text{П}}) - \text{Ц}_{j,1}^{\text{ДД}} \cdot \mathcal{E}_{\text{ДД},j,1}^{\text{П}} - \text{Ц}_{j,2}^{\text{ДД}} \cdot \mathcal{E}_{\text{ДД},j,2}^{\text{П}}}{12 \cdot (N_{\text{с-п}j} - N_{\text{ДД},j,1}^{\text{П}} - N_{\text{ДД},j,2}^{\text{П}})}), \quad (53)$$

";

1.3.2. дополнен новыми абзацами тринадцатым и четырнадцатым в следующей редакции:

" $N_{\text{ДД},j,1}^{\text{П}}$ - величина электрической мощности, поставляемой в первом полугодии j-го расчетного периода регулирования по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, произведенной на генерирующих объектах, расположенных на территориях технологически изолированной территориальной электроэнергетической

системы, и потребляемой объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, в соответствии с прогнозным балансом, МВт;

$N_{\text{ДД},j,2}^{\text{п}}$ - величина электрической мощности, поставляемой во втором полугодии j-го расчетного периода регулирования по двустороннему договору купли-продажи электрической энергии, произведенной на генерирующих объектах, расположенных на территориях технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, и потребляемой объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, в соответствии с прогнозным балансом, МВт;"

1.4. абзац пятый пункта 33 изложен в следующей редакции:

$$T_{\text{М},j,2}^{\text{п/г}} = \frac{\text{НВВ}_j^{\text{д}} - T_{\text{Э},j}^{\text{п/г}} \cdot (\text{Э}_{\text{отп},j} - \text{Э}_{\text{ДД},j,1}^{\text{п}} - \text{Э}_{\text{ДД},j,2}^{\text{п}}) - 6 \cdot T_{\text{М},j,1}^{\text{п/г}} \cdot (N_{\text{с-п},j,1}^{\text{п}} - N_{\text{ДД},j,1}^{\text{п}}) - \text{Ц}_{j,1}^{\text{ДД}} \cdot \text{Э}_{\text{ДД},j,1}^{\text{п}} - \text{Ц}_{j,2}^{\text{ДД}} \cdot \text{Э}_{\text{ДД},j,2}^{\text{п}}}{6 \cdot (N_{\text{с-п},j,2}^{\text{п}} - N_{\text{ДД},j,2}^{\text{п}})}, \quad (56)$$