

# ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В АВГУСТЕ 2022

12 сентября 2022

Автор: [VEGAS LEX](#) специально для [BigpowerNews](#)

			VEGAS LEX
№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1.	<p><b>Постановление Правительства РФ от 22.08.2022 № 1478 "Об утверждении требований к программному обеспечению, в том числе в составе программно-аппаратных комплексов, используемому органами государственной власти, заказчиками, осуществляющими закупки в соответствии с Федеральным законом "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами"</b></p>	<p>Постановлением утверждены:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Требования к программному обеспечению, в том числе в составе программно-аппаратных комплексов, используемому органами государственной власти, заказчиками, осуществляющими закупки в соответствии с Федеральным законом "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" (за исключением организаций с муниципальным участием), на принадлежащих им значимых объектах критической информационной инфраструктуры Российской Федерации;</li> <li>Правила согласования закупок иностранного программного обеспечения, в том числе в составе программно-аппаратных комплексов, в целях его использования заказчиками, осуществляющими закупки в соответствии с Федеральным законом "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" (за исключением организаций с муниципальным участием), на принадлежащих им значимых объектах критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, а также закупок услуг, необходимых для использования этого программного обеспечения на таких объектах;</li> </ol>	<p><b>Документ вступил в силу</b></p> <p><b>26.08.2022</b></p>

юридических лиц" (за исключением организаций с муниципальным участием), на принадлежащих им значимых объектах критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, Правил согласования закупок иностранного программного обеспечения, в том числе в составе программно-аппаратных комплексов, в целях его использования заказчиками, осуществляющими закупки в соответствии с Федеральным законом "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" (за исключением организаций с муниципальным участием), на принадлежащих им значимых объектах критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, а также закупок услуг, необходимых для использования этого программного обеспечения на таких объектах, и Правил перехода на преимущественное использование российского программного обеспечения, в том числе в составе программно-аппаратных комплексов, заказчиками,

3. Правила перехода на преимущественное использование российского программного обеспечения, в том числе в составе программно-аппаратных комплексов, заказчиками, осуществляющими закупки в соответствии с Федеральным законом "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" (за исключением организаций с муниципальным участием), на принадлежащих им значимых объектах критической информационной инфраструктуры Российской Федерации.

Пункт 2 постановления предусматривает, что Министерство энергетики Российской Федерации является федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в части согласования закупок иностранного программного обеспечения, в том числе в составе программно-аппаратных комплексов, и (или) услуг, необходимых для использования этого программного обеспечения на значимых объектах критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, которые функционируют в сферах энергетики и топливно-энергетического комплекса.

Министерство цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации является федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим контроль за соблюдением Правил согласования закупок иностранного программного обеспечения, в том числе в составе программно-аппаратных комплексов, в целях его использования заказчиками, осуществляющими закупки в соответствии с Федеральным законом "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" (за исключением организаций с муниципальным участием), на принадлежащих им значимых объектах критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, а также закупок услуг, необходимых для использования этого программного обеспечения на таких объектах, утвержденных настоящим постановлением, и за соблюдением запрета на использование иностранного программного обеспечения, в том числе в составе программно-аппаратных комплексов, на принадлежащих органам государственной власти, заказчикам значимых объектах критической информационной инфраструктуры Российской Федерации.

	<p>осуществляющими закупки в соответствии с Федеральным законом "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" (за исключением организаций с муниципальным участием), на принадлежащих им значимых объектах критической информационной инфраструктуры Российской Федерации"</p> <p><a href="https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document105278.phtml">https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document105278.phtml</a></p>		
<p>2.</p>	<p><b>Распоряжение Правительства РФ от 11.08.2022 № 2212-р «О внесении изменений в распоряжение Правительства Российской Федерации от 5 июля 2012 г. № 1180-р»</b></p> <p><a href="https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document105111.phtml">https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document105111.phtml</a></p>	<p>Распоряжением внесены изменения в состав Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2012 г. № 1180-р.</p> <p>В рамках изменений:</p> <p>а) включены в состав Комиссии следующие лица:</p> <p>Ломакин А.Н. - первый заместитель Министра строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации</p> <p>Шаскольский М.А. - руководитель Федеральной антимонопольной службы;</p> <p>б) указаны новые должности следующих членов Комиссии:</p> <p>Муров А.Е. - первый заместитель генерального директора – исполнительный директор публичного акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" (по согласованию)</p> <p>Рашевский В.В. - член правления, председатель Комиссии по горнопромышленному комплексу Общероссийской общественной организации "Российский</p>	<p><b>Документ вступил в силу 11.08.2022</b></p>





подводная прокладка (j = 7)

2.4. строки:

6.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 1000 кВА включительно (l = 5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 11), свыше 4000 кВА (l = 12)					
6.j.k.l .m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)	столбе ц 5 / столбе ц 4 * 1000		столбе ц 6 * столбе ц 7 / 1000		столбе ц 9 * столбе ц 10 / 1000

заменены строками:

6.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13)					
6.j.k.l	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного	столбе		столбе		столбе



		1000				1000			1000
--	--	------	--	--	--	------	--	--	------

2.6. строка:

"

8.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000				столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
-----	--	------------------------------------	--	--	--	---------------------------------	--	--	-------------------------------------

заменена строками:

"

8.j	однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)								
8.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k = 10)								
8.j.k .l	Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000				столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000

2.7. строка:

"

9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1 * п. 9.2 / 1000]:	x	x		x	x		x	x
----	--	---	---	--	---	---	--	---	---





5.j.k.l .m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)	столбе ц 5 / столбе ц 4 * 1000			столбе ц 6 * столбе ц 7 / 1000	столбе ц 9 * столбе ц 10 / 1000
---------------	--	--	--	--	--	---

заменены строками:

5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13)					
5.j.k.l .m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4)	столбе ц 5 / столбе ц 4 * 1000			столбе ц 6 * столбе ц 7 / 1000	столбе ц 9 * столбе ц 10 / 1000

3.3. строка:

6.j.k .l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 1000 кВА включительно (l = 5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 10), свыше 3150 кВА (l = 11)	ст. 5 / ст. 4 *			ст. 6 / ст. 7 *	ст. 9 / ст. 10 * 1000
-------------	---	--------------------------	--	--	--------------------------	--------------------------------

заменена строками:

„

6.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), свыше 3150 кВА (l = 12)					
6.j.k.l .m	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)	столбе ц 5 / столбе ц 4 * 1000			столбе ц 6 * столбе ц 7 / 1000	столбе ц 9 * столбе ц 10 / 1000

„,

3.4. строки:

„

7.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)					
7.j. k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k = 10)	столбе ц 5 / столбе ц 4 * 1000			столбе ц 6 * столбе ц 7 / 1000	столбе ц 9 * столбе ц 10 / 1000

„

заменены строками:

„

		7.j Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)						
		7.j.k Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k = 10)						
		7.j.k Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2) .l	столбе ц 5 / столбе ц 4 * 1000			столбе ц 6 * столбе ц 7 / 1000	столбе ц 9 * столбе ц 10 / 1000	
4.	<p><b>Приказ ФАС России от 18.07.2022 № 523/22 "О внесении изменений в Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30 марта 2012 г. № 228-э, и Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э"</b></p>	<p>Зарегистрированным в Минюсте России 05.08.2022 за № 69517 приказом ФАС России внесены изменения в:</p> <p>1. Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э.</p> <p>В рамках изменений, абзац шестнадцатый пункта 42 изложен в следующей редакции:</p> <p>" - корректировка необходимой валовой выручки на i-й год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год рассчитывается исходя из суммарных плановых () и фактических () показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29.03.2022 № 507 "Об особенностях государственного</p>						<p><b>Документ вступает в силу 16.08.2022</b></p>

**(Зарегистрировано  
Минюсте России 05.08.2022  
N 69517)**

[https://  
www.bigpowernews.ru/  
research/docs/  
document105458.phtml](https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document105458.phtml)

регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году".

2. Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

В рамках изменений, абзац шестьдесят первый пункта 11 дополнен предложением следующего содержания:

"При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год рассчитывается исходя из суммарных плановых () и фактических () показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. № 507 "Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах" утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году".