



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 7 марта 2020 г. № 246

МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

2. Федеральной антимонопольной службе в 4-месячный срок привести свои нормативные правовые акты в соответствие с настоящим постановлением.

3. Признать утратившими силу:

абзацы третий - пятый подпункта "г" пункта 4 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008);

подпункт "а" пункта 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам изменения зон деятельности гарантирующих поставщиков, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2015 г.

№ 508 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам изменения зон деятельности гарантирующих поставщиков" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 23, ст. 3312).

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 7 марта 2020 г. № 246

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации
по вопросу установления регулируемых цен (тарифов)
в электроэнергетике

1. Приложения № 4 и 5 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2019, № 6, ст. 527), изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 7 марта 2020 г. № 246)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше

1. До 15 кВт - всего
в том числе
льготная категория *

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше

2. От 15 до 150 кВт -
всего
в том числе
льготная категория**
3. От 150 кВт
до 670 кВт - всего
в том числе
по индивидуальному
проекту
4. От 670 кВт - всего
в том числе
по индивидуальному
проекту

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 7 марта 2020 г. № 246)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше

1. До 15 кВт - всего
в том числе
льготная категория *
2. От 15 до 150 кВт - всего
в том числе
льготная категория **
3. От 150 кВт до 670 кВт -
всего
в том числе
по индивидуальному
проекту
4. От 670 кВт - всего
в том числе
по индивидуальному
проекту

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения."

2. В Основах ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 34, ст. 4677; № 44, ст. 6078; № 50, ст. 7094; 2015, № 1, ст. 259; № 2, ст. 474, 477; № 5, ст. 827; № 8, ст. 1167; № 9, ст. 1324; № 20, ст. 2924; № 23, ст. 3312; № 28, ст. 4244; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 42, ст. 5790; № 43, ст. 5975; 2016, № 1, ст. 238; № 2, ст. 329, 395; № 22, ст. 3212; № 41, ст. 5833, 5838; № 43, ст. 6034; № 44, ст. 6135; № 47, ст. 6641; № 49, ст. 6928; 2017, № 1, ст. 178, 204; № 20, ст. 2927; № 29, ст. 4372; № 31, ст. 4923; № 32, ст. 5077; № 36, ст. 5441; № 47, ст. 6978; № 50, ст. 7627; 2018, № 1, ст. 364, 378; № 3, ст. 543; № 10, ст. 1487; № 19, ст. 2756; № 28, ст. 4212, 4223; № 44, ст. 6744; № 51, ст. 8007; № 53, ст. 8666, 8702; 2019, № 5, ст. 389; № 6, ст. 527; № 11, ст. 1140; № 13, ст. 1403; № 14, ст. 1548; № 21, ст. 2562; № 23, ст. 2940; № 27, ст. 3589; № 46, ст. 6512; № 47, ст. 6677; 2020, № 1, ст. 52, 80; № 2, ст. 189):

а) в абзаце тринадцатом пункта 12 слова "территориальных сетевых организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям" заменить словами "организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке цен (тарифов) в сфере электроэнергетики";

б) в подпункте 7 пункта 18 слова ", за исключением расходов сетевых организаций на установку приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности для потребителей услуг" исключить;

в) абзац шестой пункта 32 признать утратившим силу;

г) в пункте 34:

предложение первое абзаца первого после слов "в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике," дополнить словами "расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5

статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования,";

д) дополнить пунктами 34¹ - 34³ следующего содержания:

"34¹. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

34². Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34¹ настоящего документа ($\mathcal{E}_{\text{дпр}}$), определяется в течение долгосрочного периода регулирования по формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{OC}} - \Pi_{\phi}) \times \text{ЦП},$$

где:

N - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации;

W_{OC} - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации (тыс. кВт);

Π_{ϕ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации (тыс. кВт);

ЦП - фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб/кВт·ч).

34³. В случае если год, в котором была достигнута экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, относится к предыдущему

долгосрочному периоду регулирования, указанная экономия (Э) рассчитывается по формуле:

$$\text{Э} = \max(0; (N_{\text{пред}} \times W_{\text{ОС}} - \Pi_{\phi}) \times \text{ЦП}),$$

где $N_{\text{пред}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на предыдущий долгосрочный период регулирования, в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации.";

е) пункт 38:

после абзаца двенадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования;"

дополнить абзацем следующего содержания:

"Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств, и рассчитывается в соответствии с пунктами 34¹ - 34³ настоящего документа.";

ж) в абзацах пятом и шестом пункта 48 слова "Южно-Якутский район Республики Саха (Якутия), Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Еврейская автономная область" заменить словами "территории, указанные в пункте IV приложения № 2 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

з) в абзаце четвертом пункта 49 слова "Амурская область, Приморский край, Хабаровский край, Южно-Якутский район Республики Саха (Якутия), Еврейская автономная область" заменить словами "территории, указанные в пункте IV приложения № 2 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

и) в пункте 61:

в абзаце четвертом слова "осуществляется на второе полугодие 2012 г. однократно, а на IV квартал 2012 г. и начиная с 2013 г.", предложение второе, а также слова "(на второе полугодие 2012 г. - не позднее 1 июня, а в части определения прогнозных объемов поставки электрической энергии и (или) мощности на оптовый рынок - до 1 июля)" исключить;

абзац пятый признать утратившим силу;

к) в абзаце пятом пункта 65 слова "внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций" заменить словами "расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям";

л) в пункте 87:

в абзаце первом слова "и расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики" заменить словами "расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики";

второе предложение абзаца шестого изложить в следующей редакции: "Дифференциация стандартизированных тарифных ставок определяется в соответствии с предусмотренным методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям перечнем стандартизированных

тарифных ставок с разбивкой по составу мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, а также максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств.";

в абзаце одиннадцатом слова "с разбивкой по составу мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям" заменить словами "согласно перечню стандартизированных тарифных ставок, предусмотренному методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям".
