



# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 17 сентября 2015 г. № 987

МОСКВА

### **О внесении изменений в стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии**

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

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденные 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; 2005, № 7, ст. 560; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008; 2013, № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, 4226; № 36, ст. 4586; № 50, ст. 6598; 2014, № 8, ст. 815; № 9, ст. 907, 919; № 19, ст. 2416; № 25, ст. 3311; № 34, ст. 4659; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст. 1175; № 20, ст. 2924).

Председатель Правительства  
Российской Федерации



Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 17 сентября 2015 г. № 987

**ИЗМЕНЕНИЯ,**  
**которые вносятся в стандарты раскрытия информации субъектами**  
**оптового и розничных рынков электрической энергии**

1. В пункте 10<sup>3</sup> слова "согласно приложению" заменить словами "согласно приложению № 1".

2. Пункт 11 дополнить подпунктом "а<sup>2</sup>" следующего содержания:  
"а<sup>2</sup>) о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций;".

3. Дополнить пунктом 11<sup>8</sup> следующего содержания:  
"11<sup>8</sup>. Информация, указанная в подпункте "а<sup>2</sup>" пункта 11 настоящего документа, подлежит опубликованию на официальном сайте территориальной сетевой организации или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, - за 10 дней до представления в регулирующий орган прогнозных сведений о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год.

Территориальные сетевые организации раскрывают:  
информацию о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение, указанную в подпункте "а<sup>2</sup>" пункта 11 настоящего документа, по форме согласно приложению № 2;

информацию о стандартизированных тарифных ставках для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт по форме согласно приложению № 3;

информацию о расходах на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении, по форме согласно приложению № 4;

информацию о расчете необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение по форме согласно приложению № 5;

информацию о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию по форме согласно приложению № 6;

информацию о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию по форме согласно приложению № 7;

информацию об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год, по форме согласно приложению № 8;

информацию о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год по форме согласно приложению № 9."

4. В нумерационном заголовке приложения к указанным стандартам слово "ПРИЛОЖЕНИЕ" заменить словами "ПРИЛОЖЕНИЕ № 1".

5. Дополнить приложениями № 2 - 9 следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**

**о расходах за технологическое присоединение**

\_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ год  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование \_\_\_\_\_
2. Сокращенное наименование \_\_\_\_\_
3. Место нахождения \_\_\_\_\_
4. Адрес юридического лица \_\_\_\_\_
5. ИНН \_\_\_\_\_
6. КПП \_\_\_\_\_
7. Ф.И.О. руководителя \_\_\_\_\_
8. Адрес электронной почты \_\_\_\_\_
9. Контактный телефон \_\_\_\_\_
10. Факс \_\_\_\_\_

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 3**  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для расчета платы за технологическое присоединение  
к территориальным распределительным сетям на уровне  
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью  
менее 8900 кВт \_\_\_\_\_

(наименование сетевой организации)

на \_\_\_\_\_ год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С <sub>1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт		
С <sub>1.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт		

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>1.2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км		
C <sub>1.3</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км		
C <sub>1.4</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт		
C <sub>2.i</sub> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
$C_{3,i}^*$ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на $i$ -м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
$C_{4,i}^*$ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на $i$ -м уровне напряжения	рублей/кВт		

\* Ставки платы  $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$  и  $C_{4,i}$  за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 4**  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении**

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
<p>1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:</p> <p style="padding-left: 40px;">по постоянной схеме</p> <p style="padding-left: 40px;">по временной схеме</p> <p>2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"</p> <p>3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":</p> <p style="padding-left: 40px;">строительство воздушных линий</p> <p style="padding-left: 40px;">строительство кабельных линий</p> <p style="padding-left: 40px;">строительство пунктов секционирования</p>			

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
--------------------------	---	---	---

строительство  
комплектных  
трансформаторных  
подстанций и  
распределительных  
трансформаторных  
подстанций с уровнем  
напряжения до 35 кВ

строительство центров  
питания и подстанций  
уровнем напряжения  
35 кВ и выше

4. Проверка сетевой  
организацией выполнения  
заявителем технических  
условий:

по постоянной схеме

по временной схеме

5. Участие сетевой  
организации в осмотре  
должностным лицом органа  
федерального  
государственного  
энергетического надзора  
присоединяемых устройств  
заявителя:

по постоянной схеме

по временной схеме

6. Фактические действия по  
присоединению и  
обеспечению работы  
энергопринимающих  
устройств потребителей

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
--------------------------	---	---	---

электрической энергии,  
объектов по производству  
электрической энергии,  
а также объектов  
электросетевого хозяйства,  
принадлежащих сетевым  
организациям и иным  
лицам, к электрической  
сети:

по постоянной схеме

по временной схеме

---

\* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 5**  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**  
**на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
------------	---	--

1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего

в том числе:

вспомогательные материалы

энергия на хозяйственные нужды

оплата труда

отчисления на страховые взносы

прочие расходы - всего

из них:

работы и услуги производственного характера

налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций

работы и услуги непроизводственного характера - всего

в том числе:

услуги связи

расходы на охрану и пожарную безопасность

расходы на информационное обслуживание, консультационные

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
<p>и юридические услуги</p> <p>плата за аренду имущества</p> <p>другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией</p> <p>внерезидентные расходы - всего</p> <p>в том числе:</p> <p>расходы на услуги банков</p> <p>процент за пользование кредитом</p> <p>прочие обоснованные расходы</p> <p>денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)</p>		
<p>2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики</p>		
<p>3. Выпадающие доходы (экономия средств)</p>		
<p>Итого (размер необходимой валовой выручки)</p>		

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 6**  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
**о присоединенных объемах максимальной мощности**  
**за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)		
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ		
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 7**  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**

**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной  
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года  
по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
--------------------------	---	---	---

1. Строительство кабельных линий электропередачи:
  - 0,4 кВ
  - 1 - 20 кВ
  - 35 кВ
2. Строительство воздушных линий электропередачи:
  - 0,4 кВ
  - 1 - 20 кВ
  - 35 кВ

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 8**  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**

**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 \*
2. От 15 до  
150 кВт -  
всего  
  
в том числе  
  
льготная  
категория \*\*
3. От 150 кВт  
до 670 кВт -  
всего  
  
в том  
числе  
  
по  
индивиду-  
альному  
проекту
4. От 670 кВт  
до 8900 кВт -  
всего  
  
в том  
числе  
  
по  
индивиду-  
альному  
проекту

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

5. От 8900 кВт -  
всего  
  
в том  
числе  
  
по индиви-  
дуальному  
проекту
6. Объекты  
генерации

---

\* 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 № 9**  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(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  
до 8900 кВт - всего  
в том числе  
по индивидуальному  
проекту
5. От 8900 кВт - всего  
в том числе  
по индивидуальному  
проекту

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

## 6. Объекты генерации

\* 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".