



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 10³ слова "согласно приложению" заменить словами "согласно приложению № 1".

2. Пункт 11 дополнить подпунктом "а²" следующего содержания:
"а²) о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций;"

3. Дополнить пунктом 11⁸ следующего содержания:
"11⁸. Информация, указанная в подпункте "а²" 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 "а²" 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 ₁ 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		

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт		
С _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км		
С _{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км		
С _{1.4} 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		

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
$C_{2,i}^*$ 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		
$C_{3,i}^*$ 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)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: по постоянной схеме по временной схеме			
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": строительство воздушных линий строительство кабельных линий строительство пунктов секционирования			

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
<p>строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ</p> <p>строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше</p>			
<p>4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:</p>			
<p>по постоянной схеме</p>			
<p>по временной схеме</p>			
<p>5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:</p>			
<p>по постоянной схеме</p>			
<p>по временной схеме</p>			
<p>6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей</p>			

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
<p>1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего</p> <p>в том числе:</p> <p> вспомогательные материалы</p> <p> энергия на хозяйственные нужды</p> <p> оплата труда</p> <p> отчисления на страховые взносы</p> <p> прочие расходы - всего</p> <p>из них:</p> <p> работы и услуги производственного характера</p> <p> налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций</p> <p> работы и услуги непроизводственного характера - всего</p> <p>в том числе:</p> <p> услуги связи</p> <p> расходы на охрану и пожарную безопасность</p> <p> расходы на информационное обслуживание, консультационные</p>		

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
<p>и юридические услуги плата за аренду имущества другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией внереализационные расходы - всего в том числе: расходы на услуги банков процент за пользование кредитом прочие обоснованные расходы 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) 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 индивидуальному проекту
4. От 670 кВт до 8900 кВт -
всего
в том числе
по индивидуальному 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."
