

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

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

## ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

АО «Донэнерго» на 2017 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество «Донэнерго»
2. Сокращенное наименование АО «Донэнерго»
3. Место нахождения 344006, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162
4. Адрес юридического лица 344006, г. Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 162
5. ИНН 6163089292
6. КПП 616301001
7. Ф.И.О. руководителя Сизиков Сергей Валентинович, исполнительный директор
8. Адрес электронной почты dir@donenergo.ru
9. Контактный телефон (863) 237-04-59
10. Факс (863) 237-04-44

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

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(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** АО "Донэнерго"  
(наименование сетевой организации)  
на 2017 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	662,95	662,95
С <sub>1.1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	549,91	549,91
С <sub>1.2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	41,68	41,68

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С <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/кВт	28,54	28,54
С <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	42,82	42,82
С <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			
- 0,4 кВ	рублей/км	232996,80	232996,80
- 1-20 кВ	рублей/км	271189,60	271189,60

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
<p><math>C_{3,i}</math> * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на <math>i</math>-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</p> <p>- 0,4 кВ</p> <p>- 1-20 кВ</p> <p>- 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения</p> <p>- 1-20 кВ методом горизонтально-направленного бурения</p>	<p>рублей/км</p> <p>рублей/км</p> <p>рублей/км</p> <p>рублей/км</p>	<p>351164,80</p> <p>633366,40</p> <p>8602302,04</p> <p>8687322,45</p>	<p>351164,80</p> <p>633366,40</p> <p>8602302,04</p> <p>8687322,45</p>
<p><math>C_{4,i}</math> * 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 <math>i</math>-м уровне напряжения</p> <p>- 0,4 кВ секционирование</p> <p>- 1-20 кВ секционирование</p> <p>- ТП</p>	<p>рублей/кВт</p> <p>рублей/кВт</p> <p>рублей/кВт</p>	<p>21,52</p> <p>87,47</p> <p>259,13</p>	<p>21,52</p> <p>87,47</p> <p>259,13</p>

\* 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

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(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	59 989 950	109090	549,91  549,91 549,91
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": строительство воздушных линий - 0,4 кВ - 1-20 кВ строительство кабельных линий - 0,4 кВ - 1-20 кВ - 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения - 1-20 кВ методом горизонтально-направленного бурения	95 749 815  82 519 479 13 230 335 83 237 831  34 916 737 48 321 093	  15999 6820  5435 9705	  5157,81 1939,94  6424,36 4978,75 157374,11  68289,03

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
строительство пунктов секционирования	3 671 964		
- 0,4 кВ	725 027	5417	133,85
- 1-20 кВ	2 946 938	5417	544,06
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	8 730 307	5417	1611,79
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	4 547 189	109090	41,68
по постоянной схеме			41,68
по временной схеме			41,68
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	3 113 012	109090	28,54
по постоянной схеме			28,54
по временной схеме			28,54
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	4 671 578	109090	42,82
по постоянной схеме			42,82
по временной схеме			42,82

\* 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

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(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	139513,57	72321,73
в том числе:		
вспомогательные материалы	1813,00	1878,11
энергия на хозяйственные нужды	52,00	58,97
оплата труда	31771,00	46264,00
отчисления на страховые взносы	9649,57	14064,26
прочие расходы - всего	91609,00	2187,14
из них:		
работы и услуги производственного характера	89048,00	413,96
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	18,00	31,00
работы и услуги непроизводственного характера - всего	2543,00	1742,19
в том числе:		
услуги связи	212,00	163,31
расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	559,00	688,41
плата за аренду имущества	0,00	0,00

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	1772,00	890,46
внереализационные расходы - всего	4619,00	7869,24
в том числе:		
расходы на услуги банков	303,00	340,24
процент за пользование кредитом	0,00	0,00
прочие обоснованные расходы	671,00	3543,01
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	3645,00	3986,00
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	471186,00	191389,92
3. Выпадающие доходы (экономия средств)		
Итого (размер необходимой валовой выручки)	610699,57	263711,65



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

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(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 (кВА)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)		
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	84062	25845
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

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(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	75186	32,50	5435
1 - 20 кВ	72790	19,56	9705
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	113565	107,35	15999
1 - 20 кВ	29323	16,28	6820
35 кВ			



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
6. Объекты генерации		1		800				32	

\* 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

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за текущий год (по состоянию на 01.10.2016)**

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	5562	20		51015	294	
в том числе льготная категория *	4796	13		45195	194	
2. От 15 до 150 кВт - всего	678	62		61151	5586	
в том числе льготная категория **	3			238		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	101	44		25839	14863	
в том числе по индивидуальному проекту		1			500	
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	14	30		18844	44829	
в том числе по индивидуальному проекту		1			4100	
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному 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.