

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства
РФ от 17.09.2015 № 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение на территории Санкт-Петербурга
на 2017 год

Акционерное общество "Санкт-Петербургские электрические сети"
(наименование сетевой организации)

Полное наименование	Акционерное общество "Санкт-Петербургские электрические сети"
Сокращенное наименование	АО "СПб ЭС"
Место нахождения	196191, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 7, лит. А
Фактический адрес	196191, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 7, лит. А
ИНН	7826074344
КПП	783450001
Ф.И.О. руководителя	Иванов Максим Анатольевич
Адрес электронной почты	office@spb-es.ru
Контактный телефон	(812) 676-34-50
Факс	(812) 676-34-67

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической
энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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
акционерного общества "Санкт-Петербургские электрические сети"
по территориальной зоне (району) № 1 на 2017 год

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C 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	руб./кВт	1 045	1 045
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	614	614
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	205	205
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	86	86
C _{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")	руб./кВт	140	140
C _{2.1} *	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			
C2_СН2	СИП 3 1X35	руб./км	270 029	
	СИП 3 1X50	руб./км	274 589	
	СИП 3 1X70	руб./км	285 598	
	СИП 3 1X95	руб./км	299 355	
	СИП 3 1X120	руб./км	310 298	
C2_НН	СИП 2 3X70+1x70	руб./км	144 921	
	СИП 2 3X95+1x95	руб./км	176 846	
	СИП 2 3X120+1x95	руб./км	196 152	
C _{3.1} *	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			
C3_СН2	АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	руб./км	524 380	
	АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	руб./км	839 008	
	АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	руб./км	813 815	
	АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	руб./км	1 302 104	
	АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	руб./км	1 370 421	
	АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	руб./км	2 192 674	
	АПвПу2г 3(1X185/50)(один кабель в траншее)	руб./км	1 467 777	
	АПвПу2г 3(1X185/50)(два кабеля в траншее)	руб./км	2 348 443	
	АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	руб./км	1 621 620	
	АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	руб./км	2 594 592	

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
СЗ_НН	АПвБ6Шп 4X120 (один кабель в траншее)	руб./км	726 470	
	АПвБ6Шп 4X120 (два кабеля в траншее)	руб./км	1 017 058	
	АПвБ6Шп 4X150 (один кабель в траншее)	руб./км	748 705	
	АПвБ6Шп 4X150 (два кабеля в траншее)	руб./км	1 048 187	
	АПвБ6Шп 4X185 (один кабель в траншее)	руб./км	840 217	
	АПвБ6Шп 4X185 (два кабеля в траншее)	руб./км	1 176 304	
	АПвБ6Шп 4X240 (один кабель в траншее)	руб./км	1 292 642	
	АПвБ6Шп 4X240 (два кабеля в траншее)	руб./км	1 809 699	
	АСБ2л 4X120 (один кабель в траншее)	руб./км	626 267	
	АСБ2л 4X120 (два кабеля в траншее)	руб./км	876 774	
	АСБ2л 4X150 (один кабель в траншее)	руб./км	1 127 336	
	АСБ2л 4X150 (два кабеля в траншее)	руб./км	1 578 270	
	АСБ2л 4X240 (один кабель в траншее)	руб./км	826 831	
	АСБ2л 4X240 (два кабеля в траншее)	руб./км	1 157 563	
С _{4i} *	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			
С4_СН2/НН	КТП 1X63 тупикового типа	руб./кВт	2 812	
	КТП 1X100 тупикового типа	руб./кВт	1 470	
	КТП 1X160 тупикового типа	руб./кВт	1 174	
	КТП 1X250 тупикового типа	руб./кВт	809	
	КТП 1X400 тупикового типа	руб./кВт	1 124	
	КТП 1X630 тупикового типа	руб./кВт	655	
	КТП 1X1000 тупикового типа	руб./кВт	487	
	КТП 1X63 проходного типа	руб./кВт	5 018	
	КТП 1X100 проходного типа	руб./кВт	3 233	
	КТП 1X160 проходного типа	руб./кВт	2 110	
	КТП 1X250 проходного типа	руб./кВт	1 464	
	КТП 1X400 проходного типа	руб./кВт	1 551	
	КТП 1X630 проходного типа	руб./кВт	1 083	
	КТП 1X1000 проходного типа	руб./кВт	830	
	2КТП 2X63	руб./кВт	3 671	
	2КТП 2X100	руб./кВт	2 367	
	2КТП 2X160	руб./кВт	1 548	
	2КТП 2X250	руб./кВт	1 107	
	2КТП 2X400	руб./кВт	589	
	2КТП 2X630	руб./кВт	750	
	2КТП 2X1000	руб./кВт	586	
	БКТП 1X100	руб./кВт	3 267	
	БКТП 1X160	руб./кВт	5 086	
	БКТП 1X250	руб./кВт	2 205	
	БКТП 1X400	руб./кВт	3 111	
	БКТП 1X630	руб./кВт	2 045	
	БКТП 1X1000	руб./кВт	1 314	
	БКТП 2X100	руб./кВт	3 792	
	БКТП 2X160	руб./кВт	2 439	
	БКТП 2X250	руб./кВт	1 649	
	БКТП 2X400	руб./кВт	1 495	
	БКТП 2X630	руб./кВт	982	
	БКТП 2X1000	руб./кВт	742	
	БКТП 2X1250	руб./кВт	753	
БКТП 2X1600	руб./кВт	602		
БКРТП 2X1250	руб./кВт	2 241		
РТП 4X1250	руб./кВт	1 288		

* Ставки платы С_{2i}, С_{3i} и С_{4i} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности. В соответствии с п. 10 приказа ФСТ России от 11.09.2012 №209-з/1 с 1.10.2015 размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов. С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Порядок применения ставок в соответствии с Приложением № 3 к Распоряжению Комитета по тарифам Санкт - Петербурга № 435-р от 25.12.2015 г.

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической
энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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
акционерного общества "Санкт-Петербургские электрические сети"
по территориальной зоне (району) № 2 на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		по постоянной схеме	по временной схеме	
C 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	руб./кВт	1 045	1 045
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	614	614
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	205	205
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	86	86
C _{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")	руб./кВт	140	140
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**			
C2_CH2	СИП 3 1X35	руб./км	248 427	
	СИП 3 1X50	руб./км	252 622	
	СИП 3 1X70	руб./км	262 750	
	СИП 3 1X95	руб./км	275 407	
	СИП 3 1X120	руб./км	285 474	
C2_HH	СИП 2 3X70+1x70	руб./км	133 327	
	СИП 2 3X95+1x95	руб./км	162 698	
	СИП 2 3X120+1x95	руб./км	180 460	
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**			
C3_CH2	АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	руб./км	482 410	
	АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	руб./км	771 856	
	АСБ2л 3X150 (один кабель в траншее)	руб./км	502 045	
	АСБ2л 3X150 (два кабеля в траншее)	руб./км	833 394	
	АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	руб./км	748 680	
	АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	руб./км	1 197 888	
	АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	руб./км	1 260 737	
	АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	руб./км	2 017 179	
	АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	руб./км	1 350 301	
	АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	руб./км	2 160 482	
	АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	руб./км	1 491 890	
	АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	руб./км	2 387 024	
	АПвПу2г 3x(1x630/70) (один кабель в траншее)	руб./км	2 118 204	

Наименование стандартизованных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизованные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
СЗ_НН	АПвБ6Шп 4X120 (один кабель в траншее)	руб./км	668 326	
	АПвБ6Шп 4X120 (два кабеля в траншее)	руб./км	935 656	
	АПвБ6Шп 4X150 (один кабель в траншее)	руб./км	688 781	
	АПвБ6Шп 4X150 (два кабеля в траншее)	руб./км	964 293	
	АПвБ6Шп 4X185 (один кабель в траншее)	руб./км	772 730	
	АПвБ6Шп 4X185 (два кабеля в траншее)	руб./км	1 081 822	
	АПвБ6Шп 4X240 (один кабель в траншее)	руб./км	1 189 224	
	АПвБ6Шп 4X240 (два кабеля в траншее)	руб./км	1 664 914	
	АСБ2л 4X120 (один кабель в траншее)	руб./км	576 143	
	АСБ2л 4X120 (два кабеля в траншее)	руб./км	806 600	
	АСБ2л 4X150 (один кабель в траншее)	руб./км	1 037 149	
	АСБ2л 4X150 (два кабеля в траншее)	руб./км	1 452 009	
	АСБ2л 4X240 (один кабель в траншее)	руб./км	760 654	
	АСБ2л 4X240 (два кабеля в траншее)	руб./км	1 064 915	
С _{4,і} *	Стандартизованная 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 і-м уровне напряжения**			
С4_СН2/Н	КТП 1X63 тупикового типа	руб./кВт	2 812	
	КТП 1X100 тупикового типа	руб./кВт	1 352	
	КТП 1X160 тупикового типа	руб./кВт	1 080	
	КТП 1X250 тупикового типа	руб./кВт	744	
	КТП 1X400 тупикового типа	руб./кВт	1 034	
	КТП 1X630 тупикового типа	руб./кВт	603	
	КТП 1X1000 тупикового типа	руб./кВт	448	
	КТП 1X63 проходного типа	руб./кВт	4 617	
	КТП 1X100 проходного типа	руб./кВт	2 974	
	КТП 1X160 проходного типа	руб./кВт	1 941	
	КТП 1X250 проходного типа	руб./кВт	1 347	
	КТП 1X400 проходного типа	руб./кВт	1 427	
	КТП 1X630 проходного типа	руб./кВт	996	
	КТП 1X1000 проходного типа	руб./кВт	764	
	2КТП 2X63	руб./кВт	3 377	
	2КТП 2X100	руб./кВт	2 178	
	2КТП 2X160	руб./кВт	1 424	
	2КТП 2X250	руб./кВт	1 018	
	2КТП 2X400	руб./кВт	542	
	2КТП 2X630	руб./кВт	690	
	2КТП 2X1000	руб./кВт	539	
	БКТП 1X100	руб./кВт	3 006	
	БКТП 1X160	руб./кВт	4 679	
	БКТП 1X250	руб./кВт	2 029	
	БКТП 1X400	руб./кВт	2 862	
	БКТП 1X630	руб./кВт	1 881	
	БКТП 1X1000	руб./кВт	1 209	
	БКТП 2X100	руб./кВт	3 489	
	БКТП 2X160	руб./кВт	2 244	
	БКТП 2X250	руб./кВт	1 517	
	БКТП 2X400	руб./кВт	1 375	
	БКТП 2X630	руб./кВт	903	
	БКТП 2X1000	руб./кВт	683	
	БКТП 2X1250	руб./кВт	693	
	БКТП 2X1600	руб./кВт	554	
	БКРТП 2X1250	руб./кВт	2 062	
	РТП 4X1250	руб./кВт	1 185	

* Ставки платы С_{2,і}, С_{3,і} и С_{4,і} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности. В соответствии с п. 10 приказа ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1 с 1.10.2015 размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов. С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Порядок применения ставок в соответствии с Приложением № 4 к Распоряжению Комитета по тарифам Санкт - Петербурга № 435-п от 25.12.2015 г.

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

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

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении на территории
Санкт-Петербурга**

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:	50 739 163,49	82 597,59	614,29
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":	741 511 491,61		
строительство воздушных линий			
строительство кабельных линий	565 297 882,42	34 512,81	16 379,37
строительство пунктов секционирования			
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	176 213 609,19	34 810,00	5 062,15
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	16 913 054,50	82 597,59	204,76
по постоянной схеме			
по временной схеме			
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	7 121 286,10	82 597,59	86,22
по постоянной схеме			
по временной схеме			
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:	11 572 089,92	82 597,59	140,10
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

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

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	80 865,97	86 345,59
в том числе:		
вспомогательные материалы	953,27	1 005,96
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	35 988,15	37 977,62
отчисления на страховые взносы	9 984,03	11 545,20
прочие расходы - всего	27 192,58	28 695,82
из них:		
работы и услуги производственного характера	13 199,75	13 929,45
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	98,77	104,23
работы и услуги непроизводственного характера - всего	13 894,06	14 662,14
в том числе:		
услуги связи	365,67	385,89
расходы на охрану и пожарную безопасность	155,38	163,97
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	825,83	871,48
плата за аренду имущества	0,36	0,38
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	12 546,81	13 240,42
внебюджетные расходы - всего	6 747,96	7 120,99
в том числе:		
расходы на услуги банков	134,69	142,13
процент за пользование кредитом	0,00	0,00
прочие обоснованные расходы	5 514,70	5 819,57
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	1 098,56	1 159,29
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики*		741 511,49
3. Выпадающие доходы (экономия средств)**		29 869,91
Итого (размер необходимой валовой выручки)	80 865,97	827 857,09

* Ожидаемые данные за 2016 год уточняются

** Величина выпадающих доходов приведена справочно

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

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

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)	115 057,68	
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	1 246 440,89	142 053,00
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)

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	101 042,78	31,62	11 200,19
	1 - 20 кВ	1 197 681,42	136,61	90 221,82
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	1 892,18	1,21	202,6
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-

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

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

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	424	13	0	4 518,31	36,01	0,00	1 210,93	76,28	0,00
	в том числе									
	льготная категория *	271	0	0	3 431,59	0,00	0,00	126,31	0,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	69	9	0	4 408,30	527,39	0,00	28 968,69	746,18	0,00
	в том числе									
	льготная категория **	1	0	0	150,00	0,00	0,00	1 463,70	0,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	22	12	0	6 387,93	4 594,55	0,00	121 245,78	35 827,33	0,00
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	9	10	0	22 868,31	14 242,18	0,00	736 321,12	12 461,91	0,00
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	От 8900 кВт - всего	0	2	0	0,00	19 744,00	0,00	0,00	17 276,00	0,00
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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.

*** Данные за 9 месяцев 2016 года.

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

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

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	548	16	0	5 862,43	38,08	0,00
	в том числе						
	льготная категория *	338	0	0	4 577,01	0,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	128	9	0	8 284,85	568,82	0,00
	в том числе						
	льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	72	18	0	23 795,61	7 970,99	0,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	39	21	0	81 950,00	47 918,49	0,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
5.	От 8900 кВт - всего	1	8	3	48 016,00	122 909,42	116 848,96
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
6.	Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00

* 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.

*** Данные за 9 месяцев 2016 года.