

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах на технологическое присоединение**

МКП "Ростгорсвет" на 2019 год

1. Полное наименование	Муниципальное казенное предприятие "Ростгорсвет"
2. Сокращенное наименование	МКП "Ростгорсвет"
3. Место нахождения	344007, г.Ростов-на-Дону, пер. Кущевский, 36
4. Адрес юридического лица	344007, г.Ростов-на-Дону, ул. Пушкинская, 54
5. ИНН	6164246452
6. КПП	616401001
7. Ф.И.О. руководителя	Директор Матвиенко Дмитрий Леонидович
8. Адрес электронной почты	<a href="mailto:priemnaya@rostov-gorsvet.ru">priemnaya@rostov-gorsvet.ru</a>
9. Контактный телефон	8(863) 222-17-02
10. Факс	8(863) 222-17-02



**Приложение N 3**  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

**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 МКП "Ростгорсвет"  
(наименование сетевой организации)  
на 2019 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	рублей/кВт	2 148,40	2 148,40
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	1 009,75	1 009,75
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	429,68	429,68
$C_{1.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	-	-
$C_{1.4}$	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")	рублей/кВт	708,97	708,97
Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Значения в ценах 2018 года без НДС	
			Уровень напряжения	



			НН	СН2
$C_2$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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	1 128 574,76	1 459 195,88
$C_{3.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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	1 990 555,80	3 543 066,81
$C_{3.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения методом горизонтально-направленного бурения	рублей/км	50 074 118,45	49 649 852,61
$C_4$	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./шт.	71 977,22	33 446 558,20
$C_5$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	2 127,94	5 039,80
$C_6$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	2 127,94	5 039,80
$C_7$	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	руб./кВт	-	8 951,51

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 N 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

**Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении**

№ п/п	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:	808 861,55	801,05	1 009,75
	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			
	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:	344 196,40	801,05	429,68
	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 электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	567 924,07	801,05	708,97
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			



**Приложение N 5**  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

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

(тыс. рублей)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2018)	Плановые показатели на следующий период (2019)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	1 657,16	1 720,98
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	4,34	4,51
	энергия на хозяйственные нужды	83,66	87,01
	оплата труда	1 184,57	1 231,95
	отчисления на страховые взносы	360,11	372,05
	прочие расходы - всего	24,49	25,47
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	-	-
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,01	0,01
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	24,48	25,46
	в том числе:		
	услуги связи	0,93	0,97
	расходы на охрану и пожарную безопасность	1,31	1,36
	расходы на информационное обслуживание, консультационные	2,39	2,48
	и юридические услуги	-	-
	плата за аренду имущества	-	-
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	19,85	20,65
	внебюджетные расходы - всего	-	-
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	-	-
	процент за пользование кредитом	-	-
	прочие обоснованные расходы	-	-
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	-
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-	-
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	-	-
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 657,16	1 720,98



**Приложение N 6**  
**к стандартам раскрытия информации**  
**субъектами оптового и розничных**  
**рынков электрической энергии**

**Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих  
года по каждому мероприятию**

№ п/п	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)	Строительство пунктов секционирования, трансформаторных подстанций и центров питания за 2015- 2017 гг. не производилось	
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		



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

№ п/п	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.	<b>Строительство кабельных линий электропередачи:</b>	<b>8 281,50</b>	<b>2,773</b>	<b>1 043,61</b>
	<b>0,4 кВ</b>	<b>8 281,50</b>	<b>2,773</b>	<b>1 043,61</b>
	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-092 до границ земельного участка заявителя с к.н.61:44:0070502:24 (КЛ 0,4 Кв )2017 год	2 278,62	0,41	200
	Строительство КЛ-0,4кВ от ТП-092 до границ земельного участка заявителя с к.н.61:44:0073001:5640 (КЛ 0,4 Кв ) 2017 год	1 050,59	0,187	50
	Мастерские по мелкому бытовому ремонту, распол.по адр.пер.Гарнизонный (кадастр.№61:44:0073002:1827) (КЛ 0,4 Кв Кабель АСБл-1 3х150+1х70) (2016 год)	887,90	0,248	150
	Школьный комплекс на 1400 учащихся. располож.по адр.:г.Ростов-на-Дону ЗМКР жил.р-на "Левенцовс" с.п3-21 (2016 год)	3 096,44	1,195	428,5
	Электроснабжение многоквартирного жилого дома по адресу:г.Ростов-на-Дону пер.Плавный 18 (Кабельная линия 0,4 кВ АВБ6Шв 4х120 мм2) (2016 год)	537,42	0,41	60
	Внешнее электроснабжение детского сада на 95 мест по адр: Ростов-на-Дону ЗМКР "Левенцовский"с.п.3-19 (2015 год)	212,29	0,165	65,01
	Внешнее электроснабжение детского сада на 95 мест по адр: Ростов-на-Дону ЗМКР "Левенцовский"с.п.3-19 (2015 год)	218,24	0,158	90,1
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-
2.	<b>Строительство воздушных линий электропередачи:</b>	<b>112,82</b>	<b>0,350</b>	<b>35,00</b>
	<b>0,4 кВ</b>	<b>112,82</b>	<b>0,35</b>	<b>35,00</b>
	Внешнее электроснабжение нежилого здания по адресу: г. Ростов-на-Дону ул.Ректорская 34 (СИП 3х70+1х54,6) (2016 год)	112,82	0,35	35
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-