

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**  
**ООО «Коммунальные технологии» на 2016 год**

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»
2. Сокращенное наименование ООО «Коммунальные технологии»
3. Место нахождения 428018, Чувашская Республика, г.Чебоксары, ул. Водопроводная, д. 2А
4. Адрес юридического лица 428018, Чувашская Республика, г.Чебоксары, ул. Водопроводная, д. 2А
5. ИНН 2128051193
6. КПП 213050001
7. Ф.И.О. руководителя Бренштейн Игорь Семёнович
8. Адрес электронной почты adm@kom-tech.ru
9. Контактный телефон (8352) 39-24-00
10. Факс (8352) 39-24-26

ПРИЛОЖЕНИЕ № 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 ООО "Коммунальные технологии"**  
(наименование сетевой организации)  
на 2016 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С1 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	631,15	
С1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	195,04	

C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	225,83	
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	-	
C1.4	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	210,28	
C2,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	794 383,85	

С3,і*	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на і-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	2 646 341,41	
С4,і*	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 і-м уровне напряжения	рублей/кВт	4 849,01	

\* Ставки платы С2,і, С3,і и С4,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.

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

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

Наименование стандартизированных тарифных ставок		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:	2 761 799,50	14 160,00	195,04
	по постоянной схеме	2 761 799,50	14 160,00	195,04
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	686 010,25	3 008,10	697,46
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий	5 444 479,14	504,99	10 781,46
	строительство кабельных линий	20 157 168,79	1 706,19	11 814,11
	строительство пунктов секционирования	-	-	-
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	3 684 894,75	796,92	4 623,91
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	3 197 702,79	14 160,00	225,83
	по постоянной схеме	3 197 702,79	14 160,00	225,83
	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:	2 977 623,53	14 160,00	210,28
	по постоянной схеме	2 977 623,53	14 160,00	210,28
	по временной схеме			

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

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

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период (2015 год)	Плановые показатели на следующий период (2016 год)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	5 982,20	8 937,13
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	3 277,58	4 896,55
	отчисления на страховые взносы	996,38	1 488,55
	прочие расходы - всего	626,86	1 417,67
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	595,47	889,99
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	31,39	527,67
	в том числе:		
	услуги связи		
	расходы на охрану и пожарную безопасность		
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
	плата за аренду имущества		
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	31,39	527,67
	внереализационные расходы - всего	1 081,37	1 134,36
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы	1 081,37	1 134,36
	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	22 252,35	29 972,55
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	7 147,60	33 114,49
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	35 382,15	72 024,17

**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)	-	-
2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	4 965 869,49	2 690,47
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

к стандартам раскрытия информации  
 субъектами оптового и розничных  
 рынков электрической энергии

**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	Строительство кабельных линий электропередачи:	26 512,55	14,76	2 108,75
	0,4 кВ	12 452,79	7,55	958,85
	1 - 20 кВ	14 059,75	7,20	1 149,90
	35 кВ	-	-	-
2	Строительство воздушных линий электропередачи:	8 952,34	28,69	1 793,36
	0,4 кВ	7 033,30	27,44	1 714,46
	1 - 20 кВ	1 919,04	1,25	78,90
	35 кВ	-	-	-



**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам,**  
**заключенным за текущим год (9 месяцев 2015 года)**

№ п/п	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	539	1		4 858	15		787	550	
	в том числе льготная категория*	469	1		4 509	15		257	550	
2	От 15 до 150 кВт - всего	71	12		4 420	1 189		8 690	763	
	в том числе льготная категория**	1			40			465		
3	От 150 до 670 кВт - всего	21	19		6 614	5 569		9 975	3 441	
	в том числе по индивидуальному проекту									
4	От 670 до 8900 кВт - всего	1			730			483		
	в том числе по индивидуальному проекту									
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.

к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

### ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

№ п/п	Категория заявителей	Количество заявок			Максимальная мощность		
		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	616	2	-	5 722	21	-
	в том числе льготная категория*	520	2	-	4 867	21	-
2	От 15 до 150 кВт - всего	112	14	-	7 139	1 476	-
	в том числе льготная категория**	1	-	-	40	-	-
3	От 150 до 670 кВт - всего	38	17	-	11 673	5 560	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4	От 670 до 8900 кВт - всего	4	3	-	3 396	4 567	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
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

\*\* 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.