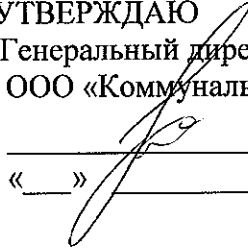


Опубликование на официальном сайте
в информационно-телекоммуникационной
сети интернет регулируемой организации

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «Коммунальные технологии»


_____ Д.Г. Крюков
« _____ » _____ 2017 г.

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

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО «Коммунальные технологии» на 2018 год

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»
2. Сокращенное наименование ООО «Коммунальные технологии»
3. Место нахождения 428024, Чувашская Республика, г.Чебоксары, Гаражный проезд, 6/40
4. Адрес юридического лица 428024, Чувашская Республика, г.Чебоксары, Гаражный проезд, 6/40
5. ИНН 2128051193
6. КПП 213050001
7. Ф.И.О. руководителя Крюков Дмитрий Геннадьевич
8. Адрес электронной почты adm@kom-tech.ru
9. Контактный телефон (8352) 39-24-00
10. Факс (8352) 39-24-26

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 2018 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	1 020,60	
С1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	316,61	
С1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	366,59	
С1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	-	
С1.4	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	337,40	
С2,г*	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		
	Строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А - 3*50+1*70	рублей/км	868 333,41	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ с без установки опор проводом СИП 2А - 3*50+1*70	рублей/км	405 405,81	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А 3*70+1*70	рублей/км	926 791,26	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А - 3*35+1*50	рублей/км	808 975,63	

	Строительство ВЛИ-0,4 кВ с установкой опор проводом СИП 2А-2х16	рублей/км	692 818,53	
	Строительство ВЛИ-0,4 кВ без установки опор проводом СИП 2А-2х16	рублей/км	229 891,30	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А - 3*95+1*95	рублей/км	1 010 921,80	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А-4х25	рублей/км	760 624,76	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ без установки опор проводом СИП 2А 4х25	рублей/км	297 697,16	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А-4х16	рублей/км	733 279,04	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ без установки опор проводом СИП 2А-4х16	рублей/км	270 351,44	
	Строительство ВЛЗ-10кВ с установкой опор проводом СИП 3 1х70	рублей/км	1 276 693,98	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А 3х95+1х70+1х16	рублей/км	946 092,83	
	Строительство ВЛЗ-10кВ с установкой опор СИП-3 1х50	рублей/км	1 226 467,14	
	Строительство ВЛИ-0,4кВ без установки опор проводом СИП 2А 3х70+1х70	рублей/км	463 864,87	
	ВЛИ-0,4кВ без установки опор проводом СИП 2А 3х35+1х50	рублей/км	355 877,18	
Сз, *	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		
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем АВББШв-1 4х35	рублей/км	2 418 670,07	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АВББШв-1 4х35	рублей/км	1 837 067,86	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем АВББШв-1 4х50	рублей/км	2 489 804,27	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АВББШв-1 4х50	рублей/км	1 872 987,11	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем АВББШв-1 4х95	рублей/км	2 723 527,21	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем АВББШв-1 4х120	рублей/км	2 831 545,82	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем ААБл-1 4х70	рублей/км	3 119 507,24	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем ААБл-1 4х95	рублей/км	3 359 519,19	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем ААБл-10 3х120	рублей/км	3 805 919,33	
	Строительство КЛ в траншее кабелем ААБл-10 3х120	рублей/км	2 574 806,83	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем ААБл-10 3х240	рублей/км	4 748 863,97	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АПВББШп-1 4х70	рублей/км	1 948 072,59	

	Строительство КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4x25	рублей/км	1 854 362,31	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4x150	рублей/км	2 141 794,58	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4x120	рублей/км	2 061 151,72	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4x120	рублей/км	2 863 161,02	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4x185	рублей/км	3 300 243,80	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4x95	рублей/км	2 014 589,91	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4x35	рублей/км	1 874 317,45	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4x185	рублей/км	2 281 480,56	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АВБ6Шп-1 4x50	рублей/км	1 907 576,02	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АВБ6Шп-1 4x120	рублей/км	2 045 187,60	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АВБ6Шп-1 4x150	рублей/км	2 125 830,47	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АВБ6Шп-1 4x185	рублей/км	2 214 963,42	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4x50	рублей/км	1 872 987,11	
	Строительство КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4x240	рублей/км	2 923 949,29	
	Строительство 2КЛ в траншее кабелем АПВБ6Шп-1 4x240	рублей/км	5 201 884,79	
С4,г*	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		
	Комплектная одностранформаторная подстанция киоскового типа КТПК -1x100	рублей/кВт	7 341,29	
	Комплектная одностранформаторная подстанция киоскового типа КТПК -1x160	рублей/кВт	3 445,48	
	Комплектная одностранформаторная подстанция киоскового типа КТПК -1x400	рублей/кВт	5 316,66	
	Мачтовая трансформаторная подстанция (МТП) -250/6/0,4	рублей/кВт	2 581,09	
	Комплектная одностранформаторная подстанция киоскового типа КТПК-1x63	рублей/кВт	9 635,10	
	Комплектная двухтрансформаторная подстанция 2КТПНБ в бетонном исполнении 2x-630/10	рублей/кВт	5 316,29	
	Комплектная одностранформаторная подстанция киоскового типа КТПК -1x250	рублей/кВт	6 666,16	

* Ставки платы С2,г, С3,г и С4,г 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:	5 910 472,23	18 667,88	316,61
	по постоянной схеме	5 910 472,23	18 667,88	316,61
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	401 317,32	1 848,77	217,07
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий	7 251 281,14	767,66	9 445,97
	строительство кабельных линий	9 980 979,20	908,47	10 986,57
	строительство пунктов секционирования	-	-	-
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	856 233,71	172,64	4 959,52
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	6 843 370,33	18 667,88	366,59
	по постоянной схеме	6 843 370,33	18 667,88	366,59
	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:	6 298 517,55	18 667,88	337,40
	по постоянной схеме	6 298 517,55	18 667,88	337,40
	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 (2017 год)	Плановые показатели на следующий период (2018 год)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	11 854,20	19 052,36
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	6,95	7,23
	энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
	оплата труда	7 316,63	12 842,94
	отчисления на страховые взносы	2 209,62	3 788,35
	прочие расходы - всего	1 042,75	1 084,46
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	1 036,57	1 078,03
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	6,18	6,43
	в том числе:		
	услуги связи	0,00	0,00
	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,00	0,00
	плата за аренду имущества	0,00	0,00
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	6,18	6,43
	внебюджетные расходы - всего	1 278,25	1 329,38
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	0,81	0,84
	процент за пользование кредитом	0,00	0,00
	прочие обоснованные расходы	1 239,11	1 288,68
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	38,33	39,86
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	21 835,34	18 489,81
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	14 637,37	14 943,53
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	48 326,91	52 485,70

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	4 416,16	1 849,27
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:	23 661,85	13,93	3 427,37
	0,4 кВ	9 693,42	5,71	1 416,17
	1 - 20 кВ	13 968,43	8,23	2 011,20
	35 кВ	-	-	-
2	Строительство воздушных линий электропередачи:	9 446,84	29,27	2 224,06
	0,4 кВ	7 555,22	28,02	2 160,16
	1 - 20 кВ	1 891,62	1,25	63,90
	35 кВ	-	-	-

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год (9 месяцев 2017 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	379	1	-	4 194,18	15,00	-	794 188,3	466,1	-
	в том числе льготная категория*	320	1	-	3 762,25	15,00	-	149 152,5	466,1	-
2	От 15 до 150 кВт - всего	66	10	-	5 006,97	929,74	-	7 756 041,9	517 406,5	-
	в том числе льготная категория**	1	-	-	60,00	-	-	451 903	-	-
3	От 150 до 670 кВт - всего	16	6	-	5 038,90	1 713,05	-	17 266 883,2	1 086 640,8	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	От 670 до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год
(за 9 месяцев 2017 года)

№ 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	542	1	-	5 422,60	15,00	-
	в том числе льготная категория*	418	1	-	4 808,50	15,00	-
2	От 15 до 150 кВт - всего	137	13	-	12 047,70	1 448,74	-
	в том числе льготная категория**	1	-	-	60,00	-	-
3	От 150 до 670 кВт - всего	38	11	-	13 130,83	2 898,40	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4	От 670 до 8900 кВт - всего	2	3	-	1 627,60	6 466,00	-
	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.