

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

ОАО «Тываэнерго»
(в отношении электрических сетей, расположенных на территории Республики Тыва)
(наименование сетевой организации)
на 2016 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		по постоянной схеме	по временной схеме	
C₁ 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		10 082,68	
C_{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	8 456,51	8 456,51	
C_{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	1 237,62	1 237,62	
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	234,35		
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	388,55	388,55	
C₂ 0,4 кВ * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ 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 ВЛ 0,4 кВ	529 519,41	
		Строительство ВЛ 6- 10 кВ	684 415,90	
		Строительство ВЛ 35 кВ	1 644 022,18	
		Строительство ВЛ 110 кВ	1 767 377,08	
		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ 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, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт		
		Строительство ВЛ 0,4 кВ	264 759,70	
		Строительство ВЛ 6- 10 кВ	342 207,95	
		Строительство ВЛ 35 кВ	822 011,09	
		Строительство ВЛ 110 кВ	883 688,54	

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C ₂ , 6-20 кВ *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-20 кВ 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 ВЛ 6- 10 кВ		684 415,90	
	Строительство ВЛ 35 кВ		1 644 022,18	
	Строительство ВЛ 110 кВ		1 767 377,08	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-20 кВ 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, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью <u>не более 150 кВт</u>			
	Строительство ВЛ 6- 10 кВ		342 207,95	
	Строительство ВЛ 35 кВ		822 011,09	
	Строительство ВЛ 110 кВ		883 688,54	
C ₃ , 0,4 кВ *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ 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 КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее)		561 631,58	
	Строительство КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее)		783 047,09	
	Строительство КЛ-6-10 кВ (один кабель в траншее)		1 453 657,89	
	Строительство КЛ-6-10 кВ (два кабеля в траншее)		1 949 328,25	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ 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, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью <u>не более 150 кВт</u>			
	Строительство КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее)		280 815,79	
	Строительство КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее)		391 523,55	
C ₃ , 6-20 кВ *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-20 кВ 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 КЛ-6-10 кВ (один кабель в траншее)		1 453 657,89	
	Строительство КЛ-6-10 кВ (два кабеля в траншее)		1 949 328,25	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-20 кВ 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, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью <u>не более 150 кВт</u>			
	Строительство КЛ-6-10 кВ (один кабель в траншее)		726 828,95	
	Строительство КЛ-6-10 кВ (два кабеля в траншее)		974 664,13	

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
С ₄ , 0,4 кВ *	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 уровне напряжения <u>0,4 кВ</u>	рублей/кВт		
	ТП 25 кВА		14 078,22	
	ТП 40 кВА		2 707,35	
	ТП 63 кВА		2 078,28	
	ТП 100 кВА		2 000,32	
	ТП 160 кВА		1 403,87	
	ТП 250 кВА		1 130,53	
	ТП 400 кВА		1 328,02	
	ТП 630 кВА		1 100,31	
	ТП 1000 кВА		1 106,24	
	ТП 2*25 кВА		15 764,96	
	ТП 2* 40 кВА		3 091,08	
	ТП 2*63 кВА		2 201,93	
	ТП 2*100 кВА		1 895,07	
	ТП 2*160 кВА		1 330,75	
	ТП 2*250 кВА		667,77	
	ТП 2*400 кВА		1 733,97	
	ТП 2*630 кВА		4 289,57	
	ТП 2*1000 кВА		3 285,57	
	ПС 2*4 МВА 35/10		6 471,70	
	ПС 2*10 МВА 110/10		8 294,00	
	ПС 2*16 МВА 35/10		3 030,29	
	ПС 2*25МВА 110/10		4 724,04	
	Пункт секционирования с ячейками 10 кВ		1 311,87	
	Пункт секционирования с ячейками 35 кВ		284,87	
	Пункт секционирования 10 кВ		1 130,98	
	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 уровне напряжения <u>0,4 кВ</u>, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью <u>не более 150 кВт</u>			
	ТП 25 кВА		7 039,11	
	ТП 40 кВА		1 353,68	
	ТП 63 кВА		1 039,14	
	ТП 100 кВА		1 000,16	
	ТП 160 кВА		701,93	
	ТП 250 кВА		565,27	
Пункт секционирования с ячейками 10 кВ	655,94			
Пункт секционирования с ячейками 35 кВ	142,44			
Пункт секционирования 10 кВ	565,49			
С ₄ , 6-20 кВ *	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 уровне напряжения <u>6-20 кВ</u>	рублей/кВт		
	ТП 100 кВА		2 000,32	
	ТП 160 кВА		1 403,87	
	ТП 250 кВА		1 130,53	
	ТП 400 кВА		1 328,02	
	ТП 630 кВА		1 100,31	
	ТП 1000 кВА		1 106,24	
	ТП 2*25 кВА		15 764,96	
	ТП 2* 40 кВА		3 091,08	
	ТП 2*63 кВА		2 201,93	
	ТП 2*100 кВА		1 895,07	
	ТП 2*160 кВА		1 330,75	
	ТП 2*250 кВА		667,77	
	ТП 2*400 кВА		1 733,97	
	ТП 2*630 кВА		4 289,57	
	ТП 2*1000 кВА		3 285,57	
	ПС 2*4 МВА 35/10		6 471,70	
	ПС 2*10 МВА 110/10		8 294,00	

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
ПС 2*16 МВА 35/10		3 030,29	
ПС 2*25МВА 110/10		4 724,04	
Пункт секционирования с ячейками 10 кВ		1 311,87	
Пункт секционирования с ячейками 35 кВ		284,87	
Пункт секционирования 10 кВ		1 130,98	
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 уровне напряжения <u>6-20 кВ</u>, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью <u>не более 150 кВт</u>			
ТП 100 кВА		1 000,16	
ТП 160 кВА		701,93	
ТП 250 кВА		565,27	
Пункт секционирования с ячейками 10 кВ		655,94	
Пункт секционирования с ячейками 35 кВ		142,44	
Пункт секционирования 10 кВ		565,49	

* Ставки платы C_{2i} , C_{3i} и C_{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.

ОАО «ТЫВАЭНЕРГО»
РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении
к электрическим сетям, расположенным на территории Республики Тыва
на 2016 год

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	108 742 467,9 3 405 153,2	12 859,03 402,67	8 456,51 8 456,51
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	63 403 616,6 31 982 949,9 0,0 22 060 050,0 0,0	3 699,19 1 480,00 0,00 2 463,15 0,00	17 139,86 21 610,10 0,00 8 956,03 0,00
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме по временной схеме	15 914 647,9 498 350,0	12 859,03 402,67	1 237,62 1 237,62
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: по постоянной схеме по временной схеме	68 087,3	290,53	234,35
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: по постоянной схеме по временной схеме	4 996 320,8 156 454,4	12 859,03 402,67	388,55 388,55

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