

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» на 2019 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	<u>Филиал открытого акционерного общества</u> <u>«Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» – «Пермэнерго»</u>
2. Сокращённое наименование	<u>Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»</u>
3. Место нахождения	<u>614990, г. Пермь, Комсомольский проспект, 48</u>
4. Адрес юридического лица	<u>620026, г. Екатеринбург, ул. М-Сибиряка, 140</u>
5. ИНН	<u>6671163413</u>
6. КПП	<u>590402001</u>
7. ФИО руководителя	<u>Локтин Вадим Анатольевич</u> <u>(заместитель генерального директора - директор филиала «Пермэнерго»)</u>
8. Адрес электронной почты	<u>secr@permenergo.ru</u>
9. Контактный телефон	<u>(342)243-53-59</u>
10. Факс	<u>(342)243-53-53</u>

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
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» на 2019 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 расчёте на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	776.94	776.94
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	226.17	226.17
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	550.77	550.77
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		
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 расчёте на 1 км линий электропередачи	рублей/км	1 203 690.60	x

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
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 расчёте на 1 км линий электропередачи	рублей/км	4 679 577.05	x
C _{4,i} <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 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	6 980.99	x

1) Стандартизированные тарифные ставки C1, C2,i, C3,i и C4,i рассчитаны за 3 предыдущих года. Дифференциация ставок платы согласно Приложению 1 не произведена в связи с отменой Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям от 11.09.2012 № 209-э/1.

2) Стандартизированные тарифные ставки C1, C2i, C3i, C4i в соответствии Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям от 29.08.2017 № 1135/17 рассчитаны без ограничения по объему присоединяемой мощности и уровню напряжения.

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении (руб./кВт) к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» на 2019 год

заполняется без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Всего		
		Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объём максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) заявителю:	77 814 719	344 051	226.17
	по постоянной схеме	77 814 719	344 051	226.17
	по временной схеме	х	х	226.17
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	1 146 328 541	х	х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		х	х
3.1.	строительство воздушных линий	479 928 048	51 543	9 311.18
3.2.	строительство кабельных линий	271 499 155	63 188	4 296.67
3.3.	строительство пунктов секционирования	11 482 310	5 098	2 252.21
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	348 022 836	41 870	8 312.02
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	35 396 192	9 600	3 687.10

№ п/п	Наименование мероприятий	Всего		
		Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объём максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ:	189 493 269	344 051	550.77
	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 Устройств в электрической сети			
	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 (утратили силу).

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»
на технологическое присоединение на 2019 год

(тыс. рублей)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	2	3	4
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению - всего:	215 279	267 308
	в том числе:		
1.1.	вспомогательные материалы	4 860	6 093
1.2.	энергия на хозяйственные нужды	4 136	5 321
1.3.	оплата труда	101 120	132 458
1.4.	отчисления на страховые взносы	30 401	38 793
1.5.	прочие расходы - всего:	45 848	55 656
	из них:		
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	239	1 090
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	23 623	24 365
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера - всего:	21 986	30 201
	в том числе:		
1.5.3.1.	услуги связи	817	1 063
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	849	1 100
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	7 128	10 824
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	934	986
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	12 258	16 228
1.6.	внебюджетные расходы - всего:	28 915	28 987
	в том числе:		
1.6.1.	расходы на услуги банков	0	0
1.6.2.	% за пользование кредитом	25 000	25 000
1.6.3.	прочие обоснованные расходы	0	0

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	2	3	4
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	3 915	3 987

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	2	3	4
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	987 854	1 146 329
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	0	0
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	1 203 134	1 413 637

1) Величина планируемых на 2019 г. выпадающих доходов от ТП определена в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ от 11.09.2014 № 215-э/1 в размере 834 319 тыс. руб. (в т.ч. 788 349 тыс. руб. - от ТП ЭПУ до 15 кВт и 45 970 тыс. руб. - ТП ЭПУ до 150 кВт) и представлена в составе прогнозных сведений о расходах на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "МРСК Урала" на 2019 г. в формате Приложений № 1 и № 3 к МУ-215

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс.рублей)	Объём мощности, введённой в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	9 921	5 098
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	297 649	41 870
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	30 375	9 600

1) Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года, указана присоединенная в рамках реализации мероприятий капитального строительства для целей технологического присоединения.

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности
построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго»

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, присоединённой путём строительства воздушных и кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	409 466	399	51 543
	0,4 кВ	292 159	333	28 619
	1 - 20 кВ	97 006	63	14 668
	35 кВ	20 301	3	8 257
2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	231 382	58	63 188
	0,4 кВ	23 890	8	4 490
	1 - 20 кВ	207 249	50	50 699
	35 кВ	243	0	8 000

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» 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	9 677	24	0	120 310	149	0	16 275	116	0
	в том числе									
	льготная категория <*>	8 931	11	0	113 418	96	0	4 172	5	0
2.	От 15 кВт до 150 кВт - всего	623	70	0	36 346	6 866	0	14 594	1 483	0
	в том числе									
	льготная категория <***>	2	0	0	300	0	0	43	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	70	78	0	19 937	25 497	0	91 178	29 131	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	6	22	1	6 411	31 315	1 447	77 224	501	22
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	1	0	0	60 000	0	0	27 410
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	1	0	0	60 000	0	0	27 410
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

<*> 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

1) Информация приведена по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения за период с 01.01.2018 по 30.09.2018, без учета статуса их исполнения.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» 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	11 043	39	0	136 299	268	0
	в том числе						
	льготная категория <*>	9 452	15	0	119 550	124	0
2.	От 15 кВт до 150 кВт - всего	866	101	0	47 373	9 114	0
	в том числе						
	льготная категория <***>	22	0	0	771	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	147	136	0	42 118	42 909	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	12	59	2	13 484	88 828	9 447
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	1	6	1	10 000	99 500	12 800
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

<*> 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

1) Информация приведена по поданным заявкам на осуществление технологического присоединения за период с 01.01.2018 по 30.09.2018.