

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» на 2018 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	<u>Филиал открытого акционерного общества «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 пр-т, 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>Жданов Олег Михайлович</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 2018 год
(наименование филиала)

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	1 534,04	1 528,33
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	457,62	457,62
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	117,30	117,30
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	5,70	0,00
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	953,41	953,41
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	x	x
	ВЛ-0,4 кВ АС-35	рублей/км	163 024,13	x
	ВЛ-0,4 кВ АС-50	рублей/км	173 511,62	x
	ВЛ-0,4 кВ АС-70 ж/б оп.	рублей/км	200 485,26	x
	ВЛ-0,4 кВ АС-95 ж/б оп.	рублей/км	204 878,40	x
	ВЛ-0,4 кВ СИП-35	рублей/км	153 942,60	x
	ВЛ-0,4 кВ СИП-50	рублей/км	175 895,20	x

	ВЛ-0,4 кВ СИП-70 ж/б оп.	рублей/км	183 657,11	х
	ВЛ-0,4 кВ СИП-95 ж/б оп.	рублей/км	202 112,87	х
	ВЛ-10 кВ АС 35	рублей/км	215 723,59	х
	ВЛ-10 кВ АС 50	рублей/км	217 773,03	х
	ВЛ-10 кВ АС-70	рублей/км	227 169,85	х
	ВЛ-10 кВ АС-95	рублей/км	260 639,19	х
	ВЛ-10 кВ СИП-50	рублей/км	279 187,75	х
	ВЛ-10 кВ СИП-70	рублей/км	288 794,42	х
	ВЛ-10 кВ СИП-95	рублей/км	304 240,25	х
	ВЛ-10 кВ СИП-120	рублей/км	324 117,35	х
	ВЛ-35 кВ АС-150	рублей/км	1 608 170,05	х
С _{3,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 расчёте на 1 км линий электропередачи	рублей/км	х	х
	КЛ-0,4кВ АВБ6ШВ 4x50	рублей/км	509 365,15	х
	КЛ-0,4кВ АВБ6ШВ 4x120	рублей/км	619 924,19	х
	КЛ-0,4 кВ СПЭ 150	рублей/км	699 512,87	х
	КЛ-0,4 кВ СПЭ-185	рублей/км	762 745,56	х
	КЛ-0,4 кВ СПЭ-240	рублей/км	847 236,81	х
	КЛ-0,4кВ 185мм ² в существующем трубном канале	рублей/км	345 098,89	х
	КЛ-0,4кВ 240мм ² в существующем трубном канале	рублей/км	415 963,88	х
	КЛ-6(10)кВ СПЭ 95	рублей/км	794 782,78	х
	КЛ-6(10)кВ СПЭ 120	рублей/км	967 088,41	х
	КЛ-6(10)кВ СПЭ-150	рублей/км	1 001 526,82	х
	КЛ-6(10)кВ СПЭ-185	рублей/км	1 206 310,56	х
	КЛ-6(10)кВ СПЭ-240	рублей/км	1 236 443,08	х
	КЛ-6(10)кВ СПЭ-400	рублей/км	1 379 365,13	х
	КЛ-6(10)кВ СПЭ-630	рублей/км	1 678 990,74	х
	КЛ-6(10)кВ 185мм ² в существующем трубном канале	рублей/км	846 116,62	х
	КЛ-6(10)кВ 240мм ² в существующем трубном канале	рублей/км	904 729,92	х
	КЛ-6(10)кВ 400мм ² в существующем трубном канале	рублей/км	1 056 867,78	х
	КЛ-6(10)кВ 630мм ² в существующем трубном канале	рублей/км	1 326 672,99	х
	Прокол	рублей/км	1 613 138,92	х
	Кабельный канал	рублей/км	2 769 645,67	х
С _{4,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	х	х
	Столбовая ТП-16	рублей/кВт	4 289,61	х
	Столбовая ТП-25	рублей/кВт	2 775,55	х
	Столбовая ТП-40	рублей/кВт	1 781,00	х
	КТП с ТМ 40 кВА	рублей/кВт	4 191,73	х
	КТП с ТМ 63 кВА	рублей/кВт	2 678,53	х
	КТП-100-160 кВА	рублей/кВт	1 865,39	х
	КТП-250 кВА	рублей/кВт	799,62	х

КТП-400 кВА	рублей/кВт	541,99	х
КТП-630 кВА	рублей/кВт	382,34	х
2КТП с ТМ40	рублей/кВт	5 967,28	х
2КТП с ТМ63	рублей/кВт	3 822,98	х
2КТП-160 кВА	рублей/кВт	1 727,69	х
2КТП 250 кВА	рублей/кВт	1 201,68	х
2КТП 400 кВА	рублей/кВт	846,67	х
2КТП 630 кВА	рублей/кВт	616,36	х
2БКТП-250	рублей/кВт	7 003,90	х
2БКТП-400	рублей/кВт	4 435,48	х
2БКТП-630	рублей/кВт	2 869,10	х
2БКТП-1000	рублей/кВт	1 915,67	х
2БКТП-1250 (3БКТП-1250 с 2ТМ)	рублей/кВт	1 870,83	х
2БКТП-1600 (3БКТП-1600 с 2ТМ)	рублей/кВт	1 735,69	х
4БКТП-1000	рублей/кВт	3 831,34	х
4БКТП-1600 (6БКТП-1600 с 4ТМ)	рублей/кВт	3 471,37	х
БКРП без ТМ	рублей/кВт	950,26	х
БКРП с трансформаторами 2*1000	рублей/кВт	6 685,12	х
Реклоузер с двухсторонним питанием	рублей/кВт	524,22	х
ПС 35/10 кВ	рублей/кВт	978,94	х

<*> 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) объёму присоединяемой максимальной мощности

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» на 2018 год
(наименование филиала)

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Распределение НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) заявителю:	75 239 739,07	164 416,94	457,62
	по постоянной схеме	75 239 739,07	164 416,94	457,62
	по временной схеме	x	x	457,62
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	1 395 716 768,32	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	x	x	x
	ВЛ 6-10 кВ	241 310 564,87	14 735,56	16 376,07
	ВЛ 0,4 кВ	445 204 072,74	35 087,17	12 688,51
3.2.	строительство кабельных линий	x	x	x
	КЛ 6-10 кВ	116 932 512,48	12 242,08	9 551,69
	КЛ 0,4 кВ	60 182 466,05	5 952,22	10 110,93
3.3.	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00	0,00
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	532 087 152,17	27 104,56	19 630,91
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ:	19 286 269,51	164 416,94	117,30
	по постоянной схеме	19 286 269,51	164 416,94	117,30
	по временной схеме	x	x	117,30
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	710 370,10	124 517,26	5,70
	по постоянной схеме	710 370,10	124 517,26	5,70
	по временной схеме	x	x	x
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	156 757 357,13	164 416,94	953,41
	по постоянной схеме	156 757 357,13	164 416,94	953,41
	по временной схеме	x	x	953,41

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ
на технологическое присоединение на 2018 год
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» на 2018 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:	233 757,46	251 993,74
	в том числе:		
1.1.	вспомогательные материалы	7 347,66	7 609,80
1.2.	энергия на хозяйственные нужды	2 737,65	2 821,00
1.3.	оплата труда	107 496,64	111 209,66
1.4.	отчисления на страховые взносы	31 736,72	32 977,89
1.5.	прочие расходы - всего:	34 890,37	44 899,76
	из них:		
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	383,98	315,00
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	20 606,33	20 678,01
1.5.3.	работы и услуги непромышленного характера - всего:	13 900,05	23 906,75
	в том числе:		
1.5.3.1.	услуги связи	984,48	1 173,94
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	841,04	868,03
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	557,10	8 145,28
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	1 518,25	1 166,00
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	9 999,19	12 553,50
1.6.	внереализационные расходы - всего:	49 548,41	52 475,62
	в том числе:		
1.6.1.	расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.6.2.	% за пользование кредитом	45 243,00	48 773,00
1.6.3.	прочие обоснованные расходы	738,01	0,00
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	3 567,40	3 702,62
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	1 043 274,67	1 395 716,77
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	1 277 032,13	1 647 710,50

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)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	287 866,54	66 736,00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	30 257,88	9 600,00

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:	432 368	469	53 774
	0,4 кВ	341 071	389	35 791
	1 - 20 кВ	90 813	81	16 650
	35 кВ	484	0,02	1 333
2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	218 255	67	31 444
	0,4 кВ	29 585	15	4 209
	1 - 20 кВ	188 448	52	23 235
	35 кВ	222	0,05	4 000

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	7 881	29	0	99 107	408	0	9 720	81	0
	в том числе									
	льготная категория <*>	7 328	25	0	94 831	363	0	3 533	12	0
2.	От 15 кВт до 150 кВт - всего	438	45	0	14 934	3 923	0	30 655	1 819	0
	в том числе									
	льготная категория <***>	5	0	0	291	0	0	6 945	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	51	72	0	14 761	22 409	0	166 214	7 368	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	9	23	1	9 301	20 597	2 225	188 179	30 501	614
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	2	0	0	50 000	0	0	18 787
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	2	0	0	50 000	0	0	18 787
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

<*> Информация приведена по заключенным договорам ТП за 9 месяцев 2017 года

<*> 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 к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» за текущий год <*>
(наименование филиала)

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	9 470	48	0	118 134	663	0
	в том числе						
	льготная категория <*>	7 967	33	0	102 328	466	0
2.	От 15 кВт до 150 кВт - всего	753	97	0	29 650	8 462	0
	в том числе						
	льготная категория <***>	23	1	0	884	90	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	112	115	1	34 421	37 496	251
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	28	45	1	37 249	49 799	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	4	0	0	82 000
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	4	0	0	82 000
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

<*> Информация приведена по поданным заявкам на технологическое присоединение за 9 месяцев 2017 года

<*> 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