

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

Филиал "ПАО МРСК Центра"- "Орелэнерго" на 2019 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Филиал ПАО «МРСК Центра»-«Орелэнерго»
2. Сокращенное наименование Филиал ПАО «МРСК Центра»-«Орелэнерго»
3. Место нахождения г. Орел
4. Адрес юридического лица г. Москва
5. ИНН 6901067107
6. КПП 575102001
7. Ф.И.О. руководителя Волченков Юрий Алексеевич
8. Адрес электронной почты Goncharova.NaL@mrsk-1.ru
9. Контактный телефон 43-05-70
10. Факс (4862)43-05-70

(форма)

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям
Филиал ПАО «МРСК Центра»-«Орелэнерго»**

(наименование сетевой организации)

на 2019 год

Наименование стандартизованных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизованные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	Стандартизованная 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 (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение)	руб. за одно присоединение	11 597,10	11 597,10
C _{1.1}	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. за одно присоединение	5 385,94	5 385,94
C _{1.2}	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами "г" - "е" пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб. за одно присоединение	6 211,16	6 211,16
C ₂	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
	<i>Размер СТС для заявителей, за исключением льготной категории для территорий городских населенных пунктов</i>			
C _{2.1}	ВЛ-0,4 кВ с использованием железобетонных опор изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв.мм включительно	рублей/км	1 890 435,71	
C _{2.2}	ВЛ-0,4 кВ с использованием железобетонных опор изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	рублей/км	5 577 291,35	
C _{2.3}	ВЛ-6-10 кВ с использованием железобетонных опор изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв.мм включительно	рублей/км	11 349 679,14	
C _{2.4}	ВЛ-6-10 кВ с использованием железобетонных опор изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	рублей/км	5 917 383,25	
C _{2.5}	ВЛ-6-10 кВ с использованием железобетонных опор неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв.мм включительно	рублей/км	3 365 681,36	
	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
C _{2.6}	ВЛ-0,4 кВ с использованием железобетонных опор изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв.мм включительно	рублей/км	1 786 818,02	
C _{2.7}	ВЛ-0,4 кВ с использованием железобетонных опор изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	рублей/км	1 835 197,23	
C _{2.8}	ВЛ-6-10 кВ с использованием железобетонных опор изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв.мм включительно	рублей/км	5 742 374,30	
C _{2.9}	ВЛ-6-10 кВ с использованием железобетонных опор изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	рублей/км	6 585 164,79	
C _{2.10}	ВЛ-6-10 кВ с использованием железобетонных опор неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв.мм включительно	рублей/км	2 222 212,67	
C _{2.11}	ВЛ-6-10 кВ с использованием железобетонных опор неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв.мм	рублей/км	2 575 951,70	
C ₃	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
	<i>Размер СТС для заявителей, за исключением льготной категории для территорий городских населенных пунктов</i>			
C _{3.1}	КЛ-0,4 кВ (в траншеях) многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 кв.мм включительно	рублей/км	2 125 386,16	
C _{3.2}	КЛ-6-10 кВ (в траншеях) одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 100 кв.мм включительно	рублей/км	3 703 651,74	
C _{3.3}	КЛ-6-10 кВ (в траншеях) многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв.мм включительно	рублей/км	3 923 394,05	
C _{3.4}	КЛ-6-10 кВ (ГНБ) одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	рублей/км	7 554 853,08	
	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
C _{3.5}	КЛ-0,4 кВ (в траншеях) многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 кв.мм включительно	рублей/км	4 236 208,38	
C _{3.6}	КЛ-6-10 кВ (в траншеях) одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 100 кв.мм включительно	рублей/км	4 144 018,93	

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		по постоянной схеме	по временной схеме	
C _{3,7}	КЛ-6-10 кВ (в траншеях) многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	рублей/км	3 557 088,33	
C _{3,8}	КЛ-6-10 кВ (в траншеях) многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв.мм включительно	рублей/км	7 267 418,31	
C _{3,9}	КЛ-6-10 кВ (ГНБ) одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 кв.мм включительно	рублей/км	4 503 472,01	
C _{3,10}	КЛ-6-10 кВ (ГНБ) одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	рублей/км	13 960 196,14	
C _{3,11}	КЛ-6-10 кВ (ГНБ) многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв.мм включительно	рублей/км	3 874 318,44	
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения			
	<i>Размер СТС для заявителей, за исключением льготной категории для территорий городских населенных пунктов</i>			
C _{4,1}	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети)	рублей/шт	2 671 683,19	
C _{4,2}	Разъединитель	рублей/шт	116 062,82	
C _{4,3}	РП на 12 ячеек	рублей/шт	28 261 476,52	
C _{4,4}	Ячейка распределительного устройства с монтажом фундамента	рублей/шт	2 789 070,55	
C _{4,5}	Ячейка распределительного устройства	рублей/шт	1 136 062,89	
	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
C _{4,6}	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети)	рублей/шт	2 671 683,19	
C _{4,7}	Разъединитель	рублей/шт	116 062,82	
C _{4,8}	РП на 12 ячеек	рублей/шт	28 261 476,52	
C _{4,9}	Ячейка распределительного устройства с монтажом фундамента	рублей/шт	2 789 070,55	
C _{4,10}	Ячейка распределительного устройства	рублей/шт	1 317 973,81	
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ на i-м уровне напряжения			
	<i>Размер СТС для заявителей, за исключением льготной категории для территорий городских населенных пунктов</i>			
C _{5,1}	Однотрансформаторные мощностью до 100 кВА включительно	рублей/кВт	26 834,98	
C _{5,2}	Однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	75 099,73	
C _{5,3}	Двухтрансформаторные мощностью от 500 до 900 кВА включительно	рублей/кВт	65 948,69	
	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
C _{5,4}	Однотрансформаторные мощностью до 100 кВА включительно	рублей/кВт	28 378,93	
C _{5,5}	Однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	40 371,23	
C _{5,6}	Однотрансформаторные мощностью от 250 до 500 кВА включительно	рублей/кВт	59 983,90	
C _{5,7}	Однотрансформаторные мощностью от 500 до 900 кВА включительно	рублей/кВт	4 206,56	
C _{5,8}	Двухтрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	13 205,03	

(форма)

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

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 (ТУ):			
1.1.	<i>для территорий городских населенных пунктов</i>			
	по постоянной схеме	1 899 440,08	10 507,88	180,76
	по временной схеме	-	-	180,76
1.2.	<i>для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</i>			
	по постоянной схеме	14 093 199,12	37 404,11	376,78
	по временной схеме	-	-	376,78
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий:			
2.1.	<i>для территорий городских населенных пунктов</i>			
	по постоянной схеме	2 190 470,84	10 507,88	208,46
	по временной схеме	-	-	208,46
2.2.	<i>для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</i>			
	по постоянной схеме	16 252 548,30	37 404,11	434,51
	по временной схеме	-	-	434,51
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	248 120 831,14		
3.1.	строительство воздушных линий			
3.1.1.	<i>для территорий городских населенных пунктов</i>			
	ВЛ-0,4 кВ с использованием железобетонных опор	14 269 603,1	844,04	16 906,31
	ВЛ-6-10 кВ с использованием железобетонных опор	7 233 240,1	1 711,11	4 227,23
3.1.2.	<i>для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</i>			
	ВЛ-0,4 кВ с использованием железобетонных опор	131 883 323,1	7 363,43	17 910,57
	ВЛ-6-10 кВ с использованием железобетонных опор	43 032 853,7	3 508,22	12 266,28
3.2.	строительство кабельных линий			
3.2.1.	<i>для территорий городских населенных пунктов</i>			
	КЛ-0,4 кВ кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	557 559,6	35,00	15 930,28
	КЛ-6-10 кВ кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	3 080 577,4	1 331,67	2 313,32
3.2.2.	<i>для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</i>			
	КЛ-0,4 кВ кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	578 242,4	22,25	25 988,42
	КЛ-6-10 кВ кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	6 379 032,5	1 063,33	5 999,09
3.3.	строительство пунктов секционирования (шт.)			
3.3.1.	<i>для территорий городских населенных пунктов</i>			
	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети)	-	-	2 671 683,19
	Разъединитель	116 062,82	1,00	116 062,82
	РП на 12 ячеек	-	-	28 261 476,52
	Ячейка распределительного устройства с монтажом фундамента	-	-	2 789 070,55
	Ячейка распределительного устройства	1 136 062,89	1,00	1 136 062,89
3.3.2.	<i>для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</i>			
	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети)	-	-	2 671 683,19
	Разъединитель	-	-	116 062,82
	РП на 12 ячеек	-	-	28 261 476,52
	Ячейка распределительного устройства с монтажом фундамента	-	-	2 789 070,55
	Ячейка распределительного устройства	1 317 973,81	1,00	1 317 973,81
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.4.1.	<i>для территорий городских населенных пунктов</i>			
	Однотрансформаторные мощностью до 100 кВА включительно	1 283 785,6	47,84	26 834,98
	Однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно	1 599 624,2	21,30	75 099,73
	Двухтрансформаторные мощностью от 500 до 900 кВА включительно	9 232 817,3	140,00	65 948,69
3.4.2.	<i>для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов</i>			
	Однотрансформаторные мощностью до 100 кВА включительно	13 534 102,9	476,91	28 378,93
	Однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 785 057,9	168,07	40 371,23
	Однотрансформаторные мощностью от 250 до 500 кВА включительно	899 758,4	15,00	59 983,90
	Однотрансформаторные мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 692 197,3	640,00	4 206,56
	Двухтрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 508 956,1	190,00	13 205,03

(форма)

РАСЧЕТ

необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	2	3	4
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, всего	31 205,78	34 435,66
1.1.	Вспомогательные материалы	3 678,47	4 059,20
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	-	-
1.3.	Оплата труда	11 506,78	12 697,76
1.4.	Отчисления на страховые взносы	5 450,99	6 015,18
1.5.	Прочие расходы, всего, из них:	9 105,43	10 047,85
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	870,69	960,81
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	1 488,09	1 642,11
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера - всего, в том числе:	6 746,65	7 444,93
1.5.3.1.	услуги связи	23,20	25,60
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	26,90	29,68
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	1 345,90	1 485,20
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	101,94	112,49
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	5 248,71	5 791,96
1.6.	Внереализационные расходы - всего, в том числе:	1 464,11	1 615,65
1.6.1.	- расходы на услуги банков	-	-
1.6.2.	- процент за пользование кредитом	-	-
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	1 221,43	1 347,85
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	242,68	267,80
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	135 315,90	248 120,83
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	166 521,68	282 556,49

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

	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)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	15 808,78	3 365,05
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

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:			
	0,4 кВ	875,50	0,35	49,83
	1 - 20 кВ	8 403,44	2,29	2 446,67
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	102 756,98	81,34	8 228,47
	1 - 20 кВ	19 943,23	9,69	5 244,33
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 8 месяцев 2018 года

Наименование филиала и категорий заявителей	Заключенные договоры технологического присоединения в период 01.01.2018 - 30.09.2018									
	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)			
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	не менее 35 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ	не менее 35 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ	не менее 35 кВ	не менее 35 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1. До 15 кВт включительно, всего в том числе льготная категория*	1 869	11	-	21 208,59	108,00	-	2 151,29	53,46	-	
2. Свыше 15 и до 150 кВт включительно в том числе льготная категория**	1 649	7	-	19 824,16	75,50	-	768,60	3,26	-	
3. Свыше 150 кВт и менее 670 кВт в том числе по индивидуальному проекту	36	16	-	2 199,00	1 638,00	-	568,06	344,43	-	
4. Не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт в том числе по индивидуальному проекту	1	2	-	90,00	250,00	-	18,20	42,89	-	
5. Не менее 8 900 кВт в том числе по индивидуальному проекту	-	11	-	-	4 670,00	-	-	12 773,29	-	
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
В С Е Г О без учета временного ТП	1 905	40	-	23 407,59	9 316,00	-	2 719,35	16 888,09	-	

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица и индивидуальные предприниматели, у которых по договору предусмотрена беспроектная расценка в размере 95% платы за технологическое присоединение до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 8 месяцев 2018 года

Наименование филиала и категорий заявителей	Принятые заявки на технологическое присоединение в период 01.01.2018 - 31.08.2018						
	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)			
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	не менее 35 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ	не менее 35 кВ	не менее 35 кВ
1	2	3	4	5	6	7	
1. До 15 кВт включительно, всего в том числе	2 045	41	-	23 294,05	370,50	-	-
льготная категория*	1 763	8	-	21 354,71	89,50	-	-
2. Свыше 15 и до 150 кВт включительно в том числе	51	15	-	3 412,00	1 539,00	-	-
льготная категория**	2	2	-	159,00	250,00	-	-
3. Свыше 150 кВт и менее 670 кВт в том числе	3	25	-	955,30	10 440,00	-	-
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-
4. Не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт в том числе	-	2	2	-	2 900,00	5 300,00	
по индивидуальному проекту	-	-	1	-	-	4 000,00	
5. Не менее 8 900 кВт в том числе	-	-	1	-	-	14 000,00	
по индивидуальному проекту	-	-	1	-	-	14 000,00	
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-
В С Е Г О без учета временного ТП	2 099	83	3	27 661,35	15 249,50	19 300,00	

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица и индивидуальные предприниматели, у которых по договору предусмотрена беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95% платы за технологическое присоединение до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.