

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
филиала ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго" на 2019 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра" - "Тверьэнерго"
2. Сокращенное наименование	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"
3. Место нахождения	170006, г. Тверь, ул. Бебеля, д.1
4. Адрес юридического лица	127018, Москва, 2-я Ямская ул., д. 4
5. ИНН	6901067107
6. КПП	695002001
7. Ф.И.О. руководителя	Мажонц М.Л.
8. Адрес электронной почты	tverenergo@mrsk-1.ru
9. Контактный телефон	(4822) 336-306, 336-624
10. Факс	(4822) 336-268

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчёта платы за технологическое присоединение
к распределительным сетям филиала ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго" на 2019 год

Наименование ставки		Единицы изме-рения	Ставки по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
			Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 и 110 кВ
			по постоянной и временной схемам	
C ₁	Стандартизированные тарифные ставки 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	руб./1 ТП	26 010,49	26 010,49
C _{1.1}	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./1 ТП	12 485,03	12 485,03
C _{1.2}	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./1 ТП	13 525,45	13 525,45
			максимальная мощность свыше 150 кВт ^{*)}	
C ₂	Стандартизированные тарифные ставки 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	руб./км		
C _{2.1}	ВЛ-110 кВ одноцепная с проводом 150 мм ²	руб./км		13 874 581,49
C _{2.2}	ВЛ-110 кВ двухцепная с проводом 150 мм ³	руб./км		18 220 668,84
C _{2.3}	ВЛ-10 кВ одноцепная с проводом СИП 3 1х50	руб./км		3 731 397,56
C _{2.4}	ВЛ-10 кВ одноцепная с проводом СИП 3 1х70	руб./км		4 098 403,35
C _{2.3}	ВЛ-10 кВ одноцепная с проводом СИП 3 1х95	руб./км		3 525 606,92
C _{2.4}	ВЛ-10 кВ одноцепная с проводом СИП 3 1х120	руб./км		3 145 057,61
C _{2.5}	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП 3 1х50	руб./км		4 212 909,11
C _{2.6}	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП 3 1х70	руб./км		4 364 073,98
C _{2.7}	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП 3 1х95	руб./км		3 758 530,84
C _{2.8}	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП 3 1х120	руб./км		5 428 141,61
C _{2.9}	ВЛ-0,4 кВ одноцепная с проводом СИП 2А сечением до 3х25+1х54,6+1х16 включительно	руб./км	2 357 320,57	
C _{2.10}	ВЛ-0,4 кВ одноцепная с проводом СИП 2А 3х35+1х54,6+1х16	руб./км	1 948 725,56	
C _{2.11}	ВЛ-0,4 кВ одноцепная с проводом СИП 2А 3х50+1х54,6+1х16	руб./км	1 571 589,91	
C _{2.12}	ВЛ-0,4 кВ одноцепная с проводом СИП 2А 3х70+1х54,6+1х16	руб./км	1 920 318,26	

Наименование ставки		Единицы изме-рения	Ставки по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
			Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 и 110 кВ
			по постоянной и временной схемам	
C _{2.13}	ВЛ-0,4 кВ одноцепная с проводом СИП 2А 3х95+1х70+1х16	руб./км	2 713 791,14	
C _{2.14}	ВЛ-0,4 кВ одноцепная с проводом СИП 2А 3х120+1х70+1х16	руб./км	2 740 642,11	
C _{2.15}	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП 2А 3х16+1х54,6+1х16	руб./км	2 007 888,00	
C _{2.16}	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП 2А 3х50+1х54,6+1х16	руб./км	3 562 490,18	
C _{2.17}	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП 2А 3х95+1х70+1х16	руб./км	3 321 935,12	
C _{2.18}	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП 2А 3х120+1х95+1х16	руб./км	3 561 468,65	
C ₃	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	руб./км		
C _{3.1}	Строительство КЛ	руб./км	2 879 685,99	4 070 031,63
C _{3.2}	Строительство КЛ методом ГНБ (горизонтально-направленное бурение)	руб./100 м		1 353 712,00
C ₄	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	руб./кВт		
C _{4.1}	Линейная ячейка 6-10 кВ (КРУН)	руб./шт.	2 188 134,32	2 188 134,32
C _{4.2}	Линейная ячейка 6-10 кВ (КРУ)	руб./шт.	1 522 961,95	1 522 961,95
C _{4.3}	Линейная ячейка 6-10 кВ (КСО с вакуумными выключателями)	руб./шт.	2 002 120,63	2 002 120,63
C _{4.4}	Реклоузер	руб./шт.	1 541 918,30	1 541 918,30
C _{4.5}	РП 10 кВ	руб./шт.	37 944 657,29	37 944 657,29
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)			
C _{5.1}	КТП 10/0,4 10 кВА	руб./кВт	50 286,03	50 286,03
C _{5.2}	КТП 10/0,4 25 кВА	руб./кВт	34 491,39	34 491,39
C _{5.3}	КТП 10/0,4 63 кВА	руб./кВт	13 059,14	13 059,14
C _{5.4}	КТП 10/0,4 100 кВА	руб./кВт	11 087,23	11 087,23
C _{5.5}	КТП 10/0,4 160 кВА	руб./кВт	7 874,06	7 874,06
C _{5.6}	КТП 10/0,4 250 кВА	руб./кВт	5 620,06	5 620,06
C _{5.7}	КТП 10/0,4 400 кВА	руб./кВт	7 416,42	7 416,42
C _{5.8}	КТП 10/0,4 630 кВА	руб./кВт	3 516,75	3 516,75
C _{5.9}	КТП 10/0,4 1000 кВА	руб./кВт	4 041,38	4 041,38
C _{5.10}	КТП 10/0,4 2*100 кВА	руб./кВт	17 099,23	17 099,23
C _{5.11}	КТП 10/0,4 2*160 кВА	руб./кВт	9 289,47	9 289,47
C _{5.12}	КТП 10/0,4 2*250 кВА	руб./кВт	5 986,63	5 986,63
C _{5.13}	КТП 10/0,4 2*400 кВА	руб./кВт	5 301,69	5 301,69

Наименование ставки		Единицы изме-рения	Ставки по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
			Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 и 110 кВ
			по постоянной и временной схемам	
C _{5.14}	2БКТП 10/0,4 2х1000 кВА	руб./кВт	9 864,21	9 864,21
C _{5.15}	2БКТП 10/0,4 2х2500 кВА	руб./кВт	5 750,54	9 864,21
C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)			
C _{6.1}	РТП 2х1000 кВА	руб./кВт	20 492,17	20 492,17
C _{6.2}	РТП 2х1600 кВА	руб./кВт	13 016,37	13 016,37

*) Лица, обратившиеся за увеличением мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств на величину, в совокупности с ранее присоединенной мощностью превышающую 150 кВт, не попадают в "льготную" категорию. В таком случае плата за технологическое присоединение для них производится по установленным ставкам.

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении к электрическим сетям
филиала ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго" на 2019 год

№ п.п	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: <i>по постоянной и временной схемам</i>			
1.1.1	до 15 кВт включительно	3 395 226,04	2 932,60	1 157,75
1.1.2	свыше 15 до 150 кВт включительно	1 717 307,04	5 447,29	315,26
1.1.3	свыше 150 до 670 кВт включительно	907 955,16	11 388,64	79,72
1.1.4	свыше 670 кВт	453 035,06	17 263,95	26,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			
3.1	строительство воздушных линий			
	строительство воздушных линий 6-10 кВ одноцепная			
3.1.1	ВЛ-10 кВ с проводом СИП 3 1х50	34 980 857,13	2 147,33	16 290,37
3.1.2	ВЛ-10 кВ с проводом СИП 3 1х70	54 739 641,32	2 481,48	22 059,30
3.1.3	ВЛ-10 кВ с проводом СИП 3 1х95	14 584 260,64	666,67	21 876,39
3.1.4	ВЛ-10 кВ с проводом СИП 3 1х120	0,00		19 515,08
	строительство воздушных линий 6-10 кВ двухцепная			
3.1.5	ВЛ-10 кВ с проводом СИП 3 1х50	8 327 517,01	266,28	31 273,93
3.1.6	ВЛ-10 кВ с проводом СИП 3 1х70	8 626 319,57	266,28	32 396,08
3.1.7	ВЛ-10 кВ с проводом СИП 3 1х95	7 429 362,63	266,28	27 900,91
3.1.8	ВЛ-10 кВ с проводом СИП 3 1х120	0,00		40 295,03
	строительство воздушных линий 0,4 кВ одноцепная			
3.2.1	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП 2А 3х25+1х54,6+1х16	79 363,13	6,67	11 904,47
3.2.2	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП 2А 3х35+1х54,6+1х16	1 190 021,74	75,00	15 866,96
3.2.3	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП 2А 3х50+1х54,6+1х16	872 232,40	63,33	13 772,09
3.2.4	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП 2А 3х70+1х54,6+1х16	15 279 972,40	1 082,00	14 121,97
3.2.5	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП 2А 3х95+1х70+1х16	6 422 639,03	323,33	19 863,83
3.2.6	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП 2А 3х120+1х95+1х16		0,00	20 060,37
	строительство воздушных линий 0,4 кВ двухцепная			
3.2.7	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП 2А 3х16+1х54,6+1х16	113 780,32	4,67	24 381,50
3.2.8	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП 2А 3х50+1х54,6+1х16	59 374,84	3,33	17 812,45
3.2.9	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП 2А 3х70+1х54,6+1х16	0,00		30 451,07
3.2.10	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП 2А 3х95+1х70+1х16	0,00		32 646,80
3.2.11	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП 2А 3х120+1х95+1х16	0,00		34 109,46
3.3	строительство кабельных линий			
3.3.1	строительство кабельных линий 6-10 кВ	18 426 389,87	2 857,88	6 447,56
3.3.2	строительство кабельных линий 0,4 кВ	1 581 907,50	98,67	16 032,85
3.4	строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)			

№ п.п	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) (без учета НДС)
1	2	3	4	5
	реклоузер (автоматический пункт секционирования сети)			
	до 670 кВт включительно	1 383 775,47	380	3 641,51
	свыше 670 кВт	2 592 074,69	950	2 728,50
	РП на 12 ячеек	40 800 706,76	670	60 896,58
	линейная ячейка 6-10 кВ (КРУН)			
	до 670 кВт включительно	2 184 788,76	244	8 954,05
	свыше 670 кВт	0,00		1 126,71
	линейная ячейка 6-10 кВ (КРУ)	1 522 961,95	500	3 045,92
	линейная ячейка 6-10 кВ КСО (с вакуумными выключателями)	2 002 120,63	200	10 010,60
3.5	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5.1	КТП 10/0,4 10 кВА	752 480,14	15	50 286,03
3.5.2	КТП 10/0,4 25 кВА	793 301,99	23	34 491,39
3.5.3	КТП 10/0,4 63 кВА	770 489,32	59	13 059,14
3.5.4	КТП 10/0,4 100 кВА	6 253 199,39	564	11 087,23
3.5.5	КТП 10/0,4 160 кВА	1 181 108,65	150	7 874,06
3.5.6	КТП 10/0,4 250 кВА	1 320 714,95	235	5 620,06
3.5.7	КТП 10/0,4 400 кВА	2 758 907,64	372	7 416,42
3.5.8	КТП 10/0,4 630 кВА	2 057 295,91	585	3 516,75
3.5.9	КТП 10/0,4 1000 кВА	3 758 485,71	930	4 041,38
3.5.10	КТП 10/0,4 2*100 кВА	3 180 456,80	186	17 099,23
3.5.11	КТП 10/0,4 2*160 кВА	2 740 394,91	295	9 289,47
3.5.12	КТП 10/0,4 2*250 кВА	2 753 851,37	460	5 986,63
3.5.13	КТП 10/0,4 2*400 кВА	3 817 217,06	720	5 301,69
3.5.14	2БКТП 10/0,4 2х1000 кВА	0,00		9 864,21
3.5.15	2БКТП 10/0,4 2х2500 кВА	21 507 007,56	3 740	5 750,54
3.6	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.6.1	РТП 2х1000 кВА	36 885 912,38	1 800	20 492,17
3.6.2	РТП 2х1600 кВА	37 487 138,63	2 880	13 016,37
3.7	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	<i>по постоянной и временной схемам</i>			
4.1	до 15 кВт включительно	3 678 161,54	2 932,60	1 254,23
4.2	свыше 15 до 150 кВт включительно	1 860 415,96	5 447,29	341,53
4.3	свыше 150 до 670 кВт включительно	983 618,09	11 388,64	86,37
4.4	свыше 670 кВт	490 787,98	17 263,95	28,43

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки филиала ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"
на технологическое присоединение к электрическим сетям
на 2019 год

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за 2018 год	Плановые показатели на 2019 год
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	27 572,05	28 674,94
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	315,88	328,51
	энергия на хозяйственные нужды	84,86	88,25
	оплата труда	15 540,55	16 162,17
	отчисления на страховые взносы	4 771,41	4 962,27
	прочие расходы - всего	5 954,10	6 192,27
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	81,01	84,25
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	1 570,07	1 632,87
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	4 303,02	4 475,14
	в том числе:		
	услуги связи	3,93	4,09
	расходы на охрану и пожарную безопасность	89,60	93,19
	расходы на информационное обслуживание, консультационные	792,33	824,02
	юридические услуги	-	-
	плата за аренду имущества	583,38	606,71
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	2 833,78	2 947,13
	внебюджетные расходы - всего	905,26	941,47
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы		
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	905,26	941,47
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	473 775,00	351 218,00
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
4.	Итого (размер необходимой валовой выручки)	501 347,05	379 892,94

Примечание: НВВ указана с учётом льготной категории заявителей

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

Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"

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 (распределительных пунктов)	-	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	93 432,62	28 120
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	22 602,01	12 600

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию
Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"

Наименование мероприятия	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	1 639,87	1,74	110,500
1 - 20 кВ	23 796,60	8,34	5 386,63
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	299 380,97	279,34	35 798,95
1 - 20 кВ	153 187,12	97,68	19 714,06
35 кВ	2 999,12	0,13	32 500,00

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным филиалом ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго" за 8 месяцев 2018 года

Наименование филиала и категорий заявителей	Заключенные договоры технологического присоединения в период 01.01.2018 - 30.08.2018								
	Количество договоров, шт.			Максимальная мощность, кВт			Стоимость договоров, тыс. руб. (без НДС)		
	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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Тверьэнерго									
1. До 15 кВт включительно, всего	3 357	8		41 811	95		5 135	84	
в т.ч. льготная категория*	2 998	4		39 381	60		1 397	2	
2. Свыше 15 и до 150 кВт включительно	129	33		8 913	3 728		4 687	1 302	
в т.ч. льготная категория**	3	1		275	150		141	43	
3. Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	2	16	1	664	6 837	403	3 626	24 499	18
в т.ч. по индивидуальному проекту									
4. Не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	1	7		1 224	20 224		37 473	42 881	
в т.ч. по индивидуальному проекту									
5. Не менее 8 900 кВт									
в т.ч. по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									
ВСЕГО без учета временного ТП	3 489	64	1	52 612	30 885	403	50 921	68 766	18

* 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 ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго" за 8 месяцев 2018 года**

Наименование филиала и категорий заявителей	Принятые заявки на технологическое присоединение в период 01.01.2018 - 30.08.2018***					
	Количество заявок, шт.			Максимальная мощность, кВт		
	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ
1	2	3	4	5	6	7
ПАО "МРСК Центра"						
1. До 15 кВт включительно, всего	3 829	11		47 740	140	
в т.ч. льготная категория*	2 750	4		35 931	60	
2. Свыше 15 и до 150 кВт включительно	157	34		10 895	3 806	
в т.ч. льготная категория**	3	1		215	150	
3. Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	12	33	1	4 427	14 552	403
в т.ч. по индивидуальному проекту						
4. Не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	3	15	1	3 197	37 394	6 500
в т.ч. по индивидуальному проекту						
5. Не менее 8 900 кВт						
в т.ч. по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						
ВСЕГО без учета временного ТП	4 001	93	2	66 259	55 893	6 903

* 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.