

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
АО "ДРСК" (филиал "Приморские электрические сети") на 2017 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование:	Акционерное общество "Дальневосточная распределительная сетевая компания" Joint Stock Company "Far-Eastern Distribution Company"
2. Сокращенное наименование:	<u>АО "ДРСК" JSC "FEDC"</u>
3. Место нахождения:	690080, Российская Федерация, Приморский край, г.Владивосток, ул.Командорская, 13-а
4. Адрес юридического лица:	675000, Российская Федерация, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Шевченко, 28
5. ИНН:	2801108200
6. КПП:	253731001
7. Ф.И.О. руководителя:	Чутенко Сергей Иванович
8. Адрес электронной почты:	doc@prim.drsk.ru
9. Контактный телефон:	(4232) 22-32-12
10. Факс:	(4232) 26-45-05

Приложение № 3 к
стандартам раскрытия
информации субъектами
оптового и розничного
рынков электрической
энергии

(в ред. Постановления
Правительства РФ от
17.09.2015 №987)

Стандартизированные тарифные ставки (ставки платы за 1 кВт максимальной мощности) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на территории Приморского края за исключением мероприятий «последней мили» на 2017 год

Наименование ставки платы	Единицы измерения	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	
		2017	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
Ставка платы за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (стандартизированная ставка платы С1), в том числе:	руб./кВт	3 464,31	3 464,31
Ставка платы за подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование	руб./кВт	1 582,74	1 582,74
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	819,85	819,85
Ставка платы за участие сетевой организации в обследовании (осмотре) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору	руб./кВт	637,61	637,61
Ставка платы за фактические действия по присоединению	руб./кВт	424,11	424,11

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении
АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на территории Приморского края на 2017 год

п/п	Наименование мероприятий	Распределение НВВ (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) (без учета НДС) в ценах 2017 года
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	153 380 571,40	96 908,00	1 582,74
	по постоянной схеме	153 380 571,40	96 908,00	1 582,74
	по временной схеме	153 380 571,40	96 908,00	1 582,74
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
3.1.	Строительство кабельных линий электропередач			
3.1.1.	КЛ-0,4 кВ			
	до 150 кВт*	1 074 868,32	298,00	9 618,51
	более 150 кВт до 670 кВт	1 872 402,99	194,67	9 618,51
	более 670 кВт	0,00	0,00	9 618,51
3.1.2.	КЛ-6(10) кВ			
	до 150 кВт*	68 495,56	16,00	11 415,93
	более 150 кВт до 670 кВт	4 033 627,54	353,33	11 415,93
	более 670 кВт	3 234 512,65	283,33	11 415,93
3.1.3.	КЛ-35 кВ			
	до 150 кВт*	0,00	0,00	0,00
	более 150 кВт до 670 кВт	4 995 270,22	180,00	27 751,50
	более 670 кВт	19 426 050,84	700,00	27 751,50
3.1.4.	КЛ-110 кВ			
	до 150 кВт*	0,00	0,00	0,00
	более 150 кВт до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
	более 670 кВт	17 599 389,73	700,00	25 141,99
3.1.5.	Специальный переход, методом ГНБ (КЛ 6 (10) кВ)			
	до 150 кВт*	1 830 955,00	42,00	116 251,11
	более 150 кВт до 670 кВт	19 762 688,92	170,00	116 251,11
	более 670 кВт	116 251 111,31	1 000,00	116 251,11
3.1.6.	Специальный переход, методом ГНБ (КЛ 110 кВ)			
	до 150 кВт*	0,00	0,00	0,00

		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 670 кВт</i>	75 355 036,12	500,00	150 710,07
3.2.	Строительство воздушных линий электропередач				
3.2.1.	ВЛ-0,4 кВ				
		<i>до 150 кВт*</i>	53 635 688,54	10 357,33	13 809,39
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	8 083 098,96	585,33	13 809,39
		<i>более 670 кВт</i>	6 904 697,29	500,00	13 809,39
3.2.2.	ВЛ-6(10) кВ				
		<i>до 150 кВт*</i>	15 864 780,76	2 966,33	14 262,08
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	19 230 037,28	1 348,33	14 262,08
		<i>более 670 кВт</i>	12 360 468,96	866,67	14 262,08
3.2.3.	ВЛ-35 кВ				
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	1 762 983,26	170,00	10 370,49
		<i>более 670 кВт</i>	7 155 637,95	690,00	10 370,49
3.2.4.	ВЛ-110 кВ				
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 670 кВт</i>	86 323 687,63	720,00	119 894,01
3.2.5.	Реклоузер на ВЛ 10 (6) кВ				
		<i>до 150 кВт*</i>	851 117,64	42,00	54 039,22
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	9 618 980,34	178,00	54 039,22
		<i>более 670 кВт</i>	38 800 156,66	718,00	54 039,22
3.3.	Строительство подстанций ТП 10(6)/0,4 кВ наружной установки мачтового, столбового типов, с мощностью трансформаторов:				
3.3.1.	1x 25 кВА				
		<i>до 150 кВт*</i>	478 536,47	90,33	14 126,54
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
3.3.2.	1x 40 кВА				
		<i>до 150 кВт*</i>	427 316,08	80,67	14 126,15
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
3.3.3.	1x 63 кВА				
		<i>до 150 кВт*</i>	1 400 447,61	339,00	11 016,30
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
3.3.4.	1x 100 кВА				
		<i>до 150 кВт*</i>	635 965,96	174,67	9 709,40
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00

		<i>более 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
Стрелка	3.4.	Строительство подстанций ТП 10(6)/0,4 кВ киоскового типа, с мощностью трансформаторов:			
☎	3.4.1.	1x 100 кВА			
e-mail: streltsovav@p		<i>до 150 кВт*</i>	998 533,75	388,67	6 851,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	0,00	0,00	6 851,00
		<i>более 670 кВт</i>	0,00	0,00	6 851,00
	3.4.2.	1x 160 кВА			
		<i>до 150 кВт*</i>	1 496 985,34	582,67	6 851,19
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	365 396,88	53,33	6 851,19
		<i>более 670 кВт</i>	0,00	0,00	6 851,19
	3.4.3.	1x 250 кВА			
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	840,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	867 812,82	126,67	6 851,15
		<i>более 670 кВт</i>	0,00	0,00	6 851,15
	3.4.4.	1x 400 кВА			
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	594,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	1 233 237,10	216,67	5 691,86
		<i>более 670 кВт</i>	0,00	0,00	5 691,86
	3.4.5.	1x 630 кВА			
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	96,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	2 418 598,58	458,33	5 276,94
		<i>более 670 кВт</i>	0,00	0,00	5 276,94
	3.4.6.	1x 1000 кВА			
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
	3.4.7.	2x 160 кВА			
		<i>до 150 кВт*</i>	4 825 088,20	950,00	13 544,11
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	1 733 186,60	151,00	11 478,06
		<i>более 670 кВт</i>	0,00	0,00	11 478,06
	3.4.8.	2x 250 кВА			
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	2 066 082,60	180,00	11 478,24
		<i>более 670 кВт</i>	0,00	0,00	11 478,24
	3.4.9.	2x 400 кВА			
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	3 381 698,39	300,00	11 272,33
		<i>более 670 кВт</i>	0,00	0,00	11 272,33
	3.4.10.	2x 630 кВА			
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	5 276 876,03	500,00	10 553,75
		<i>более 670 кВт</i>	0,00	0,00	10 553,75
	3.4.11.	2x 1000 кВА			
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 670 кВт</i>	7 568 541,58	750,00	10 091,39
	3.5.	Строительство подстанций ТП 10(6)/0,4 кВ блочного типа (бетонные, сэндвич-панели), с мощностью трансформаторов:			
	3.5.1.	2x 630 кВА			
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	13 129 450,58	420,00	31 260,60
		<i>более 670 кВт</i>	0,00	0,00	31 260,60
	3.5.2.	2x 1000 кВА			
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 670 кВт</i>	17 247 711,03	720,00	23 955,15
	3.5.3.	2x 1250 кВА			
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 670 кВт</i>	24 052 770,91	1 050,00	22 907,40
	3.5.4.	2x 1600 кВА			
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 670 кВт</i>	30 786 965,76	1 400,00	21 990,69
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 670 кВт</i>	60 362 318,32	350,00	172 463,77
	3.6.3.	2x 1000 кВА, количество ячеек 6-10 кВ 14 шт.			
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 670 кВт</i>	44 547 397,77	820,00	54 326,09
	3.7.	Строительство комплектных подстанций ПС 35/0,4 кВ, с мощностью трансформаторов:			
	3.7.1.	1x 100 кВА			
		<i>до 150 кВт*</i>	583 499,32	50,00	31 119,96
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	0,00	0,00	31 119,96
		<i>более 670 кВт</i>	0,00	0,00	31 119,96
	3.7.2.	1x 250 кВА			
		<i>до 150 кВт*</i>	0,00	0,00	0,00
		<i>более 150 кВт до 670 кВт</i>	2 364 540,62	180,00	13 136,34

		более 670 кВт	0,00	0,00	13 136,34
3.7.3.	1x 400 кВА				
		до 150 кВт*	0,00	0,00	0,00
		более 150 кВт до 670 кВт	6 076 317,92	300,00	20 254,39
		более 670 кВт	0,00	0,00	20 254,39
3.7.4.	1x 630 кВА				
		до 150 кВт*	0,00	0,00	0,00
		более 150 кВт до 670 кВт	8 983 151,82	520,00	17 275,29
		более 670 кВт	0,00	0,00	17 275,29
3.8.	Строительство открытых подстанций ПС 35/10(6) кВ				
3.8.1.	Схема РУ 35 кВ – Блок линия-трансформатор с выключателем (35-3Н), с мощностью трансформаторов:				
3.8.1.1.	2 x 4 МВА				
		до 150 кВт*	0,00	0,00	0,00
		более 150 кВт до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
		более 670 кВт	53 990 323,05	1 200,00	44 991,94
3.8.1.2.	2 x 6,3 МВА				
		до 150 кВт*	0,00	0,00	0,00
		более 150 кВт до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
		более 670 кВт	150 299 040,29	4 800,00	31 312,30
3.8.1.3.	2 x 10 МВА				
		до 150 кВт*	0,00	0,00	0,00
		более 150 кВт до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
		более 670 кВт	162 070 136,27	7 200,00	22 509,74
3.9.	Строительство открытых подстанций ПС 110/10(6) кВ				
3.9.1.	Схема РУ 110 кВ – Блок линия-трансформатор с выключателем (110-3Н), с мощностью трансформаторов:				
3.9.1.1.	1 x 10 МВА				
		до 150 кВт*	0,00	0,00	0,00
		более 150 кВт до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
		более 670 кВт	188 914 749,88	6 200,00	30 470,12
3.9.1.2.	1 x 16 МВА				
		до 150 кВт*	0,00	0,00	0,00
		более 150 кВт до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
		более 670 кВт	240 110 833,69	12 000,00	20 009,24
3.9.1.3.	1 x 25 МВА				
		до 150 кВт*	0,00	0,00	0,00
		более 150 кВт до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
		более 670 кВт	254 197 187,16	18 000,00	14 122,07
3.9.1.4.	1 x 40 МВА				
		до 150 кВт*	0,00	0,00	0,00
		более 150 кВт до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
		более 670 кВт	272 585 462,53	30 000,00	9 086,18
3.9.2.	Схема РУ-110 кВ – Мостик с выключателями в цепях линий (трансформаторов) и ремонтной перемычкой (110-5(А)Н) / Два блока с выключателем и неавтоматической перемычкой со стороны линии, с мощностью трансформаторов:				
3.9.2.1.	2 x 10 МВА				
		до 150 кВт*	0,00	0,00	0,00
		более 150 кВт до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
		более 670 кВт	140 969 156,61	6 000,00	23 494,86
3.9.2.2.	2 x 16 МВА				
		до 150 кВт*	0,00	0,00	0,00
		более 150 кВт до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
		более 670 кВт	258 443 469,88	11 000,00	23 494,86
3.9.2.3.	2 x 25 МВА				
		до 150 кВт*	0,00	0,00	0,00
		более 150 кВт до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
		более 670 кВт	469 897 262,26	20 000,00	23 494,86
3.9.2.4.	2 x 40 МВА				
		до 150 кВт*	0,00	0,00	0,00
		более 150 кВт до 670 кВт	0,00	0,00	0,00
		более 670 кВт	523 821 677,65	28 000,00	18 707,92
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ				
	по постоянной схеме		79 449 614,03	96 908,00	819,85
	по временной схеме		79 449 614,03	96 908,00	819,85
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств заявителя				
	по постоянной схеме		61 789 885,29	96 908,00	637,61
	по временной схеме		61 789 885,29	96 908,00	637,61
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети				
	по постоянной схеме		41 099 766,80	96 908,00	424,11
	по временной схеме		41 099 766,80	96 908,00	424,11

* доходы, связанные с присоединением заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт, для которых с 1 октября 2015 года до 1 октября 2017 года стоимость мероприятий «последней мили» учитывается в размере 50 %

Расчёт необходимой валовой выручки по технологическому присоединению по филиалу АО "ДРСК" - "Приморские электрические сети" на 2017 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Ожидаемые данные 2016г.	Плановые показатели 2017 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	тыс.руб.	196 354,41	335 719,84
1.1.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	8 430,24	32 745,50
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	6 247,32	
1.3.	Оплата труда ППП (без ЕСН)	тыс.руб.	46 796,77	125 103,89
1.4.	Отчисления на страховые взносы	тыс.руб.	15 993,74	38 031,58
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	5 191,84	96 049,32
1.5.1.	-работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	1 094,62	0,00
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	тыс.руб.		
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера в т.ч.:	тыс.руб.	4 097,22	96 049,32
1.5.3.1.	услуги связи	тыс.руб.	400,79	
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	469,67	
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	тыс.руб.	0,43	
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	тыс.руб.	368,51	
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	тыс.руб.	2 857,82	96 049,32
1.6.	Внебюджетные расходы, всего	тыс.руб.	113 694,50	43 789,54
1.6.1.	расходы на услуги банков	тыс.руб.		
1.6.2.	% за пользование кредитом	тыс.руб.		
1.6.3.	прочие обоснованные расходы	тыс.руб.	111 588,65	38 159,87
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс.руб.	2 105,85	5 629,68
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	тыс.руб.	454 778,0	3 542 355,0
3.	Выпадающие доходы/ экономия средства (согласно Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014г. № 215-э/1)	тыс.руб.	412 837,51	179 715,76
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п.1-3)	тыс.руб.	1 063 969,92	4 057 790,59

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

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	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	134 786,72	5 038,00
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	7078,5	595

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

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	3 667,21	1,70	492,70
1 - 20 кВ	3 384,57	1,60	652,70
35 кВ	0,00	0,00	0,00
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	165 562,32	97,50	10 942,70
1 - 20 кВ	74 968,38	34,80	5 181,30
35 кВ	4 870,25	0,45	595,00

	по индивидуальному проекту	0	0	1	0	0	12000	0	0	34
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.

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение 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	2356	179	17	29297	1991	227
	в том числе						
	льготная категория *	1716	13	0	21496	195	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	137	140	2	6913	6544	165
	в том числе						
	льготная категория **	8	0	0	503	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	14	81	0	5893	30524	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	8	44	2	26961	78146	15480
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	1	0	1	1100	0	8000
5.	От 8900 кВт - всего	0	3	2	0	59220	32000
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	3	1	0	59220	12000
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.