



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 25 декабря 2015 года № 122-Э

г. Южно-Сахалинск

Об утверждении тарифных ставок и размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сахалинэнерго»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 и на основании обращения ОАО «Сахалинэнерго» от 27 октября 2015 года № С/э-1-14/2-1939, приказываю:

1. Утвердить на 2016 год стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих

13400408/2015-122248(1)

устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО «Сахалинэнерго» согласно приложению 1.

2. Утвердить на 2016 год ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО «Сахалинэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт согласно приложению 2.


3. Утвердить на 2016 год формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Сахалинэнерго» согласно приложению 3.

4. Утвердить на 2016 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сахалинэнерго» для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) согласно приложению 4.

5. Определить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Сахалинэнерго», не включаемые в размер платы за технологическое присоединение, на 2016 год в сумме 59604,5 тыс. руб.

6. Опубликовать настоящий приказ на официальном сайте РЭК Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (<http://www.rec.admsakhalin.ru>) и в газете «Губернские ведомости».

Исполняющий обязанности председателя

 Д.В.Чекрышев

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 25 декабря 2015 года № 122-Э

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО «Сахалинэнерго»**

	Наименование ставки	Ед-цы изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2016 год (без учета НДС)***	
			для заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт
1	2	3	4	5
C ₁ *	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 (кроме подпунктов «б») и «в»))	руб./кВт	429,40	429,40
C _{1.1} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб./кВт	251,65	251,65
C _{1.2} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	55,11	55,11

Наименование ставки		Ед-цы изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2016 год (без учета НДС)***	
			для заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт
1	2	3	4	5
C _{1.3} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	0,28	0,28
C _{1.4} *	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")	руб./кВт	122,36	122,36
C _{2.1} **	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне, в том числе: строительство ВЛ - 0,4 кВ строительство ВЛ - 6(10) кВ (1 цепное исполнение) строительство ВЛ - 6(10) кВ (2 цепное исполнение)	X руб./км руб./км руб./км	X 283 285,33 420 127,60 703 273,34	X 141 642,67 210 063,80 351 636,67
C _{3.1} **	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий строительство КЛ - 0,4 кВ строительство КЛ - 6(10) кВ сечением до 120 мм ² (1 цепное исполнение) строительство КЛ - 6(10) кВ сечением (150-240) мм ² (1 цепное исполнение) строительство КЛ - 6(10) кВ сечением свыше 240 мм ² (1 цепное исполнение) строительство КЛ - 6(10) кВ сечением до 120 мм ² (2 цепное исполнение) строительство КЛ - 6(10) кВ сечением (150-240) мм ² (2 цепное исполнение) строительство КЛ - 6(10) кВ сечением свыше 240 мм ² (2 цепное исполнение)	X руб./км руб./км руб./км руб./км руб./км руб./км	X 157 144,33 448 590,16 726 622,17 564 495,89 814 202,12 1 004 243,34 1 045 161,52	X 78 572,17 224 295,08 363 311,08 282 247,95 407 101,06 502 121,67 522 580,76
C ₄ **	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования с уровнем напряжения до 35 кВ в том числе: строительство ТП 16-25 кВА строительство ТП 40-63 кВА	X руб./кВт руб./кВт	X 3 567,47 2 048,20	X 1 783,74 1 024,10

1	Наименование ставки	Ед-цы изм.	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2016 год (без учета НДС)***		
			для заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	
2	строительство ТП 100 кВА строительство ТП 160 кВА строительство ТП 250 кВА строительство ТП 400 кВА строительство ТП 630 кВА строительство ТП 1000 кВА строительство ТП 1600 кВА строительство ТП 2500 кВА строительство ТП 2х100 кВА строительство ТП 2х160 кВА строительство ТП 2х250 кВА строительство ТП 2х400 кВА строительство ТП 2х630 кВА строительство ТП 2х1000 кВА строительство ТП 2х1600 кВА строительство ТП 2х2500 кВА строительство ТП 35/0,4	3	4	5	
		руб./кВт	2 293,90	1 146,95	
		руб./кВт	1 485,82	742,91	
		руб./кВт	1 018,61	509,31	
		руб./кВт	783,81	391,90	
		руб./кВт	529,81	264,90	
		руб./кВт	565,29	282,64	
		руб./кВт	504,62	252,31	
		руб./кВт	375,44	187,72	
		руб./кВт	3 117,08	1 558,54	
		руб./кВт	2 377,92	1 188,96	
		руб./кВт	2 119,63	1 059,81	
		руб./кВт	1 399,20	699,60	
		руб./кВт	1 017,56	508,78	
		руб./кВт	1 215,43	607,71	
		руб./кВт	1 009,24	504,62	
		руб./кВт	750,87	375,44	
		руб./кВт	6 196,55	3 098,27	
		строительство пунктов секционирования	X	X	X
			руб./кВт	18,12	9,06
реклоузер	РП	руб./кВт	201,85	100,92	

* Стандартизированная тарифная ставка (C_1) установлена в ценах периода регулирования.

** Стандартизированные ставки ($C_{2,i}$, $C_{3,i}$, C_4) установлены в ценах 2001 года.

*** Стандартизированные тарифные ставки установлены равными, как для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, так и для постоянной схемы электроснабжения.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 25 декабря 2015 года №122-Э

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО «Сахалинэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Для заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт			Для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт		
		Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию*, руб./кВт (без учета НДС)	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию*, руб./кВт (без учета НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	10 817 290,13	42 985,00	251,65	10 817 290,13	42 985,00	251,65
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X	X	X	X

№ п/п	Наименование мероприятий	Для заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт			Для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт		
		Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию*, руб./кВт (без учета НДС)	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию*, руб./кВт (без учета НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8
3.1	строительство воздушных линий	X	X	X	X	X	X
3.1.1	0,4 кВ	65 672 159,59	3 880,0	16 925,81	32 836 079,80	3 880,0	8 462,91
3.1.2	6(10) кВ (1 цепное исполнение)	13 953 182,57	1 527,0	9 137,64	6 976 591,28	1 527,0	4 568,82
3.1.3	6(10) кВ (2 цепное исполнение)	23 356 954,65	1 527,0	15 295,98	11 678 477,33	1 527,0	7 647,99
3.2	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X
3.2.1	строительство КЛ - 0,4 кВ	818 826,79	117,00	6 998,52	409 413,40	117,0	3 499,26
3.2.2	строительство КЛ - 6(10) кВ - сечением до 120 мм2 (1 цепное исполнение)	5 440 821,22	1 310,67	4 151,19	2 720 410,61	1 310,7	2 075,59
3.2.3	строительство КЛ - 6(10) кВ - сечением (150-240) мм2 (1 цепное исполнение)	8 812 991,54	1 310,67	6 724,05	4 406 495,77	1 310,7	3 362,03
3.2.4	строительство КЛ - 6(10) кВ - сечением свыше 240 мм2 (1 цепное исполнение)	6 846 608,50	1 310,67	5 223,76	3 423 304,25	1 310,7	2 611,88
3.2.5	строительство КЛ - 6(10) кВ - сечением до 120 мм2 (2 цепное исполнение)	9 875 223,60	1 310,67	7 534,50	4 937 611,80	1 310,7	3 767,25
3.2.6	строительство КЛ - 6(10) кВ - сечением (150-240) мм2 (2 цепное исполнение)	12 180 178,97	1 310,67	9 293,12	6 090 089,49	1 310,7	4 646,56
3.2.7	строительство КЛ - 6(10) кВ - сечением свыше 240 мм2 (2 цепное исполнение)	12 676 463,84	1 310,67	9 671,77	6 338 231,92	1 310,7	4 835,88
3.3	строительство пунктов секционирования	X	X	X	X	X	X
3.3.1.	реклоузер	1 267 461,30	6 118,00	207,17	633 730,65	6 118,0	103,58
3.3.2	РП	19 579 161,00	8 483,00	2 308,05	9 789 580,50	8 483,0	1 154,02
3.4	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	X	X

№ п/п	Наименование мероприятий	Для заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт			Для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт		
		Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию*, руб./кВт (без учета НДС)	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию*, руб./кВт (без учета НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8
3.4.1	строительство ТП 16-25 кВА	2 722 885,20	66,75	40 792,29	1 361 442,60	66,8	20 396,14
3.4.2	строительство ТП 40-63 кВА	3 939 509,70	168,21	23 420,19	1 969 754,85	168,2	11 710,09
3.4.3	строительство ТП 100 кВА	9 337 738,20	356,00	26 229,60	4 668 869,10	356,0	13 114,80
3.4.4	строительство ТП 160 кВА	19 354 582,80	1 139,20	16 989,63	9 677 291,40	1 139,2	8 494,81
3.4.5	строительство ТП 250 кВА	23 323 752,90	2 002,50	11 647,32	11 661 876,45	2 002,5	5 823,66
3.4.6	строительство ТП 400 кВА	25 525 071,60	2 848,00	8 962,45	12 762 535,80	2 848,0	4 481,23
3.4.7	строительство ТП 630 кВА	16 983 786,75	2 803,50	6 058,07	8 491 893,38	2 803,5	3 029,03
3.4.8	строительство ТП 1000 кВА	5 752 754,70	890,00	6 463,77	2 876 377,35	890,0	3 231,88
3.4.9	строительство ТП 1600 кВА	8 216 561,85	1 424,00	5 770,06	4 108 280,93	1 424,0	2 885,03
3.4.10	строительство ТП 2500 кВА	9 551 732,93	2 225,00	4 292,91	4 775 866,46	2 225,0	2 146,46
3.4.11	строительство ТП 2x100 кВА	3 172 159,20	89,00	35 642,24	1 586 079,60	89,0	17 821,12
3.4.12	строительство ТП 2x160 кВА	11 615 703,75	427,20	27 190,32	5 807 851,88	427,2	13 595,16
3.4.13	строительство ТП 2x250 кВА	5 392 700,25	222,50	24 236,86	2 696 350,13	222,5	12 118,43
3.4.14	строительство ТП 2x400 кВА	5 695 717,65	356,00	15 999,21	2 847 858,83	356,0	7 999,60
3.4.15	строительство ТП 2x630 кВА	6 523 903,05	560,70	11 635,28	3 261 951,53	560,7	5 817,64
3.4.16	строительство ТП 2x1000 кВА	12 369 071,40	890,00	13 897,83	6 184 535,70	890,0	6 948,92
3.4.17	строительство ТП 2x1600 кВА	16 433 123,70	1 424,00	11 540,11	8 216 561,85	1 424,0	5 770,06
3.4.18	строительство ТП 2x2500 кВА	19 103 465,85	2 225,00	8 585,83	9 551 732,93	2 225,0	4 292,91
3.4.19	строительство ТП 35/0,4	1 576 510,95	22,25	70 854,42	788 255,48	22,3	35 427,21
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2 368 873,19	42 985,00	55,11	2 368 873,19	42 985,00	55,11

№ п/п	Наименование мероприятий	Для заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт			Для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт		
		Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию*, руб./кВт (без учета НДС)	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию*, руб./кВт (без учета НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	11 928,82	42 985,00	0,28	11 928,82	42 985,00	0,28
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	5 259 641,82	42 985,00	122,36	5 259 641,82	42 985,00	122,36

* Ставки за единицу максимальной мощности установлены равными, как для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, так и для постоянной схемы электроснабжения.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 25 декабря 2015 года № 122-Э

**Формулы расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии,
объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым
организациям и иным лицам, исходя из стандартизированных тарифных
ставок и способа технологического присоединения к электрическим
сетям ОАО «Сахалинэнерго»**

№ п/п	Условия присоединения	Формула расчета платы (П) посредством применения стандартизированных ставок
1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» независимо от категории надежности электроснабжения	$П = C_1 \times N_i$
2	Если при технологическом присоединении заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$П = C_1 \times N_i + \sum(C_{2,i} \times L_{ВЛ,i}) \times k_{ВЛ} + \sum(C_{3,i} \times L_{КЛ,i}) \times k_{КЛ}$
3	Если при технологическом присоединении заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству комплектных и распределительных трансформаторных подстанций, пунктов секционирования	$П = C_1 \times N_i + \sum(C_{2,i} \times L_{ВЛ,i}) \times k_{ВЛ} + \sum(C_{3,i} \times L_{КЛ,i}) \times k_{КЛ} + \sum(C_4 \times N_i) \times k_{ТР}$
4	Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения	$П_{\text{общ.}} = C_1 \times N_i + (П_{\text{ист.1}} + П_{\text{ист.2}})$

Примечание:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам (кроме подпунктов «б» и «в») согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб./кВт;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем на i -м напряжении, кВт;

$C_{2,i}$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий для i -го напряжения согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб./км;

$C_{3,i}$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий для i -го напряжения согласно приложению 1 настоящему приказу, руб./км;

C_4 – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб./кВт;

$k_{ВЛ}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Сахалинской области по строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами» на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$k_{КЛ}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Сахалинской области по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$k_{ПР}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Сахалинской области по строке «Прочие объекты» на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 25 декабря 2015 года № 122-Э

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сахалинэнерго» для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

Наименование	Размер платы за технологическое присоединение
1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	550 рублей
2. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений
3. Плата за технологическое присоединение в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к	550 рублей, умноженных на количество таких граждан

электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	
4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций	550 рублей

Примечание:

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пункте 1 настоящего приложения, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 1 настоящего приложения, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства,
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.