

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение филиала ПАО "МРСК Центра"- "Ярэнерго" на 2017 год

1. Полное наименование филиал публичного акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра" - "Ярэнерго"
2. Сокращенное наименование филиал ПАО "МРСК Центра"- "Ярэнерго"
3. Место нахождения 150003 г. Ярославль, ул. Войнова, д.12
4. Адрес юридического лица 127018, Россия, г.Москва, 2-я Ямская ул., д. 4
5. ИНН 6901067107
6. КПП 760602001
7. Ф.И.О. руководителя Корнилов Александр Анатольевич
8. Адрес электронной почты jarenergo@mrsk-1.ru
9. Контактный телефон 8(4852) 781-101
10. Факс 8(4852) 781-111

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 ПАО "МРСК Центра"- "Ярэнерго" на 2017 год

Стандартизи- рованная тарифная ставка	Наименование расходов	Ед. изм.	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию								
			на уровне напряжения 0,4 кВ				на уровне напряжения 6-10 кВ				
			до 15 кВт (не льготники)	до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт	до 15 кВт (не льготники)	до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт	
1	C _{1,1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	840,53	114,97	18,94	7,14	840,53	114,97	18,94	7,14
	C _{1,2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	439,15	67,84	10,99	4,14	439,15	67,84	10,99	4,14
	C _{1,3}	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя	руб./кВт		46,60	8,19	3,09		46,60	8,19	3,09
	C _{1,4}	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб./кВт	484,98	70,74	10,57	3,99	484,98	70,74	10,57	3,99
2	C ₂	Расходы на строительство воздушных линий электропередачи (в ценах 2001 года)	руб./км		x				x		
1		Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом марки СИП-3 сечением не более 50 мм ²	руб./км		x				484 978		
2		Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом марки СИП-3 сечением 70 мм ²	руб./км		x				499 815		
3		Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом марки СИП-3 сечением 95 мм ²	руб./км		x				514 255		
4		Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом марки СИП-3 сечением 120 мм ²	руб./км		x				542 306		
5		Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом марки СИП сечением не более 25 мм ²	руб./км		307 165				x		
6		Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом марки СИП сечением 35 мм ²	руб./км		319 527				x		
7		Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом марки СИП сечением 50 мм ²	руб./км		328 447				x		
8		Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом марки СИП сечением 70 мм ²	руб./км		362 455				x		
9		Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом марки СИП сечением 95 мм ²	руб./км		390 604				x		
10		Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом марки СИП сечением 120 мм ²	руб./км		396 446				x		
3	C ₃	Расходы на строительство кабельных линий электропередачи (в ценах 2001 года)	руб./км		x				x		
Строительство КЛ-10(6) кВ открытым способом											
11		Прокладка 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1х не более 95 мм ²)	руб./км		x				892 212		
12		Прокладка 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1х150 мм ²)	руб./км		x				937 653		
13		Прокладка 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1х185 мм ²)	руб./км		x				945 346		
14		Прокладка 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1х240 мм ²)	руб./км		x				971 924		
Строительство КЛ-10(6) кВ методом ГНБ											
15		Прокладка 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1х не более 95 мм ²)	руб./км		x				1 822 713		
16		Прокладка 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1х150 мм ²)	руб./км		x				1 868 154		
17		Прокладка 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1х185 мм ²)	руб./км		x				1 875 848		
18		Прокладка 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1х240 мм ²)	руб./км		x				1 923 279		
Строительство КЛ-0,4 кВ открытым способом											
19		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не более 95 мм ²	руб./км		447 078				x		
20		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 150 мм ²	руб./км		518 476				x		
21		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 185 мм ²	руб./км		567 899				x		
22		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 240 мм ²	руб./км		606 308				x		
Строительство КЛ-0,4 кВ методом ГНБ											

23		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не более 95 мм2	руб./км	1 411 326	x
24		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 150 мм2	руб./км	1 480 425	x
25		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 185 мм2	руб./км	1 528 928	x
26		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 240 мм2	руб./км	1 566 385	x
4	C ₄	Расходы на строительство подстанций (в ценах 2001 года)	руб./кВт	x	x
Строительство однострановых ТП					
27		Строительство СТП с силовым трансформатором 1x25 кВА	руб./кВт	3 419	
28		Строительство СТП с силовым трансформатором 1x40 кВА	руб./кВт	2 202	
29		Строительство СТП с силовым трансформатором 1x63 кВА	руб./кВт	1 491	
30		Строительство КТП с силовым трансформатором 1x63 кВА	руб./кВт	2 248	
31		Строительство КТП с силовым трансформатором 1x100 кВА	руб./кВт	1 782	
32		Строительство КТП с силовым трансформатором 1x160 кВА	руб./кВт	1 192	
33		Строительство КТП с силовым трансформатором 1x250 кВА	руб./кВт	807	
34		Строительство КТП с силовым трансформатором 1x400 кВА	руб./кВт	590	
35		Строительство КТП с силовым трансформатором 1x630 кВА	руб./кВт	501	
36		Строительство КТП с силовым трансформатором 1x1000 кВА и более	руб./кВт	546	
Строительство двухтрансформаторных ТП					
37		Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2x40 кВА	руб./кВт	3 629	
38		Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2x63 кВА	руб./кВт	2 481	
39		Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2x100 кВА	руб./кВт	2 994	
40		Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2x160 кВА	руб./кВт	2 738	
41		Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2x250 кВА	руб./кВт	1 921	
42		Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2x400 кВА	руб./кВт	1 909	
43		Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2x630 кВА	руб./кВт	1 693	
44		Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2x1000 кВА и более	руб./кВт	1 883	
45		Строительство БКТП с силовыми трансформаторами 2x160 кВА	руб./кВт	7 273	
46		Строительство БКТП с силовыми трансформаторами 2x250 кВА	руб./кВт	5 223	
47		Строительство БКТП с силовыми трансформаторами 2x400 кВА	руб./кВт	3 522	
48		Строительство БКТП с силовыми трансформаторами 2x630 кВА	руб./кВт	4 016	
49		Строительство БКТП с силовыми трансформаторами 2x1000 кВА	руб./кВт	2 798	
50		Строительство БКТП с силовыми трансформаторами 2x1250 кВА	руб./кВт	2 686	
51		Строительство БКТП с силовыми трансформаторами 2x1600 кВА	руб./кВт	2 184	
Прочее					
52		Строительство РП 6-10 кВ (12 ячеек)	руб./кВт	2 912	
53		Строительство БРТП 6-10 кВ с силовыми	руб./кВт	17 212	
54		Строительство БРТП 6-10 кВ с силовыми	руб./кВт	12 577	
55		Установка новых линейных ячеек 6-10 кВ	руб./кВт	1 051	
56		Строительство реклоузера 6-10 кВ	руб./кВт	4 420	
57		Установка коммутационного аппарата 0,4 кВ	руб./кВт	47	
58		Строительство разъединителя 6-10 кВ типа РЛК	руб./кВт	81	

**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:	4 532 362	49 223,3	92,08
1.1.	до 15 кВт	1 651 713	1 965,1	840,53
1.2.	от 15 до 150 кВт вкл.	2 549 967	22 178,5	114,97
1.3.	от 150 кВт до 670 кВт	243 333	12 846,4	18,94
1.4.	свыше 670 кВт	87 350	12 233,4	7,14
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	641 023 319	x	x
	строительство воздушных линий	107 310 892	5 058	21 218
	строительство воздушных линий на уровне 0,4 кВ и ниже	x	x	x
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом марки СИП сечением не более 25 мм ²	x	x	17 014
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом марки СИП сечением 35 мм ²	x	x	40 165
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом марки СИП сечением 50 мм ²	x	x	10 246
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом марки СИП сечением 70 мм ²	x	x	7 165
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом марки СИП сечением 95 мм ²	x	x	4 602
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом марки СИП сечением 120 мм ²	x	x	17 516
	строительство воздушных линий на уровне 1-20 кВ	x	x	x
	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом марки СИП-3 сечением не более 50 мм ²	x	x	13 259
	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом марки СИП-3 сечением 70 мм ²	x	x	26 701
	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом марки СИП-3 сечением 95 мм ²	x	x	35 768
	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом марки СИП-3 сечением 120 мм ²	x	x	15 550
	строительство кабельных линий	223 214 091	27 818	8 024
	строительство кабельных линий на уровне 0,4 кВ и ниже	x	x	x
	строительство КЛ-0,4 кВ открытым способом	x	x	x

	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не более 95 мм ²	x	x	10 157
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 150 мм ²	x	x	6 116
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 185 мм ²	x	x	6 346
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 240 мм ²	x	x	5 988
	строительство КЛ-0,4 кВ методом ГНБ	x	x	x
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не более 95 мм ²	x	x	8 709
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 150 мм ²	x	x	8 458
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 185 мм ²	x	x	8 809
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 240 мм ²	x	x	9 000
	строительство кабельных линий на уровне 1-20 кВ	x	x	x
	строительство КЛ-10(6) кВ открытым способом	x	x	x
	Прокладка 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x не более 95 мм ²)	x	x	7 370
	Прокладка 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x150 мм ²)	x	x	7 099
	Прокладка 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x185 мм ²)	x	x	12 893
	Прокладка 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x240 мм ²)	x	x	7 998
	строительство КЛ-10(6) кВ методом ГНБ	x	x	x
	Прокладка 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x не более 95 мм ²)	x	x	53 571
	Прокладка 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x150 мм ²)	x	x	10 999
	Прокладка 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x185 мм ²)	x	x	10 804
	Прокладка 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x240 мм ²)	x	x	11 032
	строительство пунктов секционирования	x	x	x
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	310 498 337	17 105	18 152
	строительство одностранформаторных ТП	x	x	x
	Строительство СТП с силовым трансформатором 1x25 кВА	x	x	20 238

	Строительство СТП с силовым трансформатором 1х40 кВА	x	x	13 036
	Строительство СТП с силовым трансформатором 1х63 кВА	x	x	8 825
	Строительство КТП с силовым трансформатором 1х63 кВА	x	x	13 305
	Строительство КТП с силовым трансформатором 1х100 кВА	x	x	10 552
	Строительство КТП с силовым трансформатором 1х160 кВА	x	x	7 056
	Строительство КТП с силовым трансформатором 1х250 кВА	x	x	4 776
	Строительство КТП с силовым трансформатором 1х400 кВА	x	x	3 490
	Строительство КТП с силовым трансформатором 1х630 кВА	x	x	2 965
	Строительство КТП с силовым трансформатором 1х1000 кВА и более	x	x	3 233
	строительство двухтрансформаторных ТП	x	x	x
	Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2х40 кВА	x	x	21 486
	Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2х63 кВА	x	x	14 689
	Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2х100 кВА	x	x	17 727
	Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2х160 кВА	x	x	16 209
	Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2х250 кВА	x	x	11 369
	Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2х400 кВА	x	x	11 303
	Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2х630 кВА	x	x	10 023
	Строительство КТП с силовыми трансформаторами 2х1000 кВА и более	x	x	11 148
	Строительство БКТП с силовыми трансформаторами 2х160 кВА	x	x	43 056
	Строительство БКТП с силовыми трансформаторами 2х250 кВА	x	x	30 919
	Строительство БКТП с силовыми трансформаторами 2х400 кВА	x	x	20 852
	Строительство БКТП с силовыми трансформаторами 2х630 кВА	x	x	23 777
	Строительство БКТП с силовыми трансформаторами 2х1000 кВА	x	x	16 567
	Строительство БКТП с силовыми трансформаторами 2х1250 кВА	x	x	15 900
	Строительство БКТП с силовыми трансформаторами 2х1600 кВА	x	x	12 930
	Прочее	x	x	x
	Строительство РП 6-10 кВ (12 ячеек)	x	x	17 236
	Строительство БРТП 6-10 кВ с силовыми трансформаторами 2х630 кВА	x	x	101 896
	Строительство БРТП 6-10 кВ с силовыми трансформаторами 2х1000 кВА	x	x	74 453
	Установка новых линейных ячеек 6-10 кВ	x	x	6 223
	Строительство реклоузера 6-10 кВ	x	x	26 169
	кВ	x	x	280
	Строительство разъединителя 6-10 кВ типа РЛК	x	x	482
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	x	x

4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	2 559 413	49 223,33	52,00
	до 15 кВт	862 964	1 965,08	439,15
	от 15 до 150 кВт вкл.	1 504 524	22 178,48	67,84
	от 150 кВт до 670 кВт	141 228	12 846,40	10,99
	свыше 670 кВт	50 697	12 233,38	4,14
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	1 176 501	49 223,33	23,90
	до 15 кВт	0	1 965,08	0,00
	от 15 до 150 кВт вкл.	1 033 522	22 178,48	46,60
	от 150 кВт до 670 кВт	105 211	12 846,40	8,19
	свыше 670 кВт	37 768	12 233,38	3,09
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	2 706 477	49 223,33	54,98
	до 15 кВт	953 019	1 965,08	484,98
	от 15 до 150 кВт вкл.	1 568 887	22 178,48	70,74
	от 150 кВт до 670 кВт	135 817	12 846,40	10,57
	свыше 670 кВт	48 755	12 233,38	3,99
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	Факт 2015 г.	Ожидаемые данные за текущий период	В т.ч. Ожидаемые данные за текущий период (не относящиеся к льготной категории)	Плановые показатели на следующий период	В т.ч. Плановые показатели на следующий период (не относящиеся к льготной категории)
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению- всего	70 624	72 372	6 618	89 579	10 975
в том числе:					
вспомогательные материалы	4099,8	4457,2	407,6	7557,0	925,8
энергия на хозяйственные нужды	215,0	334,5	30,6	274,8	33,7
оплата труда	37030,2	40038,6	3661,1	45232,1	5541,6
отчисления на страховые взносы	11011,2	11589,4	1059,7	13411,0	1643,0
прочие расходы - всего	14 440	11 693	1 069	18 542	2 272
из них :					
работы и услуги производственного характера	420,6	723,0	66,1	1162,4	142,4
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	3827,2	3827,2	350,0	4890,8	599,2
работы и услуги непроизводственного характера - всего	10 193	7 143	653	12 489	1 530
в том числе:					
услуги связи	456,9	493,9	45,2	583,8	71,5
расходы на охрану и пожарную безопасность	863,8	909,1	83,1	1103,9	135,2
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	1345,2	1269,3	116,1	1692,6	207,4
плата за аренду имущества	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	7526,8	4470,9	408,8	9108,7	1115,9
внебюджетные расходы- всего	3 828	4 259	389	4 562	559
в том числе:					
расходы на услуги банков					
процент за пользование кредитом					
прочие обоснованные расходы	434,6	466,0	42,6	519,2	63,6
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	3393,0	3792,8	346,8	4043,0	495,3
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	778 756	793 936	249 925	774 466	641 023
3. Выпадающие доходы (экономия средств) Справочно	58 163	63 178	X	82 914	X
Итого (размер необходимой валовой выручки)	849 380	866 308	256 542	864 046	651 998

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

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)			
	2013 год	2014 год	2015 год	2013 год	2014 год	2015 год	2013 год	2014 год	2015 год	Среднее
1. Строительство кабельных линий электропередачи:										
0,4 кВ	1015,2	0,0	48396,7	16 470,6	0,363	7,127	0	173,7	8277,2	2 817,0
1 - 20 кВ	6862,9	54582,6	68199,1	43 214,9	3,377	15,651	0,000	3865,0	9736,6	9 241,3
35 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:										
0,4 кВ	7462,9	7210,1	10690,4	8 454,4	6,309	7,408	0,000	514,7	2406,0	1 569,8
1 - 20 кВ	79645,2	12091,4	37400,1	43 045,6	54,947	28,977	0,000	896,0	3540,0	2 278,2
35 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ИН Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 8 месяцев текущего года

	Категория заявителей	Заключенные договоры технологического присоединения в период 01.01.2016 - 31.08.2016													
		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 в том числе	4 159	5	0	53 855	61	0	3 817	100	0					
	льготная категория*	4 075	4	0	53 149	46	0	1 899	2	0					
	От 15 до 150 кВт - всего в том числе	172	13	0	11 908	1 430	0	67 483	2 798	0					
2.	льготная категория**	41	1	0	2 316	150	0	19 497	583	0					
	От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе	18	5	0	5 949	1 776	0	32 102	1 898	0					
3.	по индивиду-альному проекту От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
	по индивиду-альному проекту От 8900 кВт - всего в том числе	0	0	1	0	0	0	0	0	0					
4.	по индивиду-альному проекту От 8900 кВт - всего в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
5.	по индивиду-альному проекту Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
6.	ВСЕГО без учета временного ТП	4 349	26	1	71 712	9 436	20 000	103 403	12 689	80 082					

* 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

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев текущего года

Категория заявителей		Принятые заявки на технологическое присоединение в период 01.01.2016 - 31.08.2016***					
		Количество договоров (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	4 801	11	0	62 267	128	0
	в том числе						
	льготная категория *	4 445	6	0	58 005	70	0
2.	От 15 до 150 кВ - всего	337	25	0	24 255	2 480	0
	в том числе						
	льготная категория **	49	1	0	2 536	150	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	81	24	1	25 697	9 347	455
	в том числе						
	по индивиду-альному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	8	14	0	9 691	26 055	0
	в том числе						
	по индивиду-альному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	1	0	0	38 000
	в том числе						
	по индивиду-альному проекту	0	0	1	0	0	38 000
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО без учета временного ТП		5 227	74	2	121 910	38 009	38 455

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

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."

*** - с учетом переходящих заявок.