

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

ООО "Вертикаль"
[заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам]

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м			Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт			Расходы на строительство объекта, руб.		
				2016 год	2017 год	2018 год	2016 год	2017 год	2018 год	2016 год	2017 год	2018 год
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	способные расширения											
2.	Строительство кабельных линий				23 798,92	14 197,80	0,00	15 309,54	9 087,90	0,00	100 878 045,78	33 030 214,95
2.1.2.2.3	КЛ-10 от ТП-51140 1535м. (СЕЙЛЗ Проперти, Никольское), 00-000008, 28.06.2017, 4 791 137,50	2017	10		862,00			1 500			1 743 079,31	
2.6.2.2.3	ГНБ КЛ-10 от ТП-51140 1535м. (СЕЙЛЗ Проперти, Никольское), 00-000008, 28.06.2017, 4 791 137,50	2017	10		673,00						3 048 058,19	
2.1.2.2.4	КЛ-10 кВ от РТП 51019 (СОЛНЦЕ МЕХИКО), 00-000006, 12.04.2017, 2 972 387,59	2017	10		625,00			3 000			1 486 193,80	
2.1.2.2.4	КЛ-10 кВ от РТП 51019 (СОЛНЦЕ МЕХИКО), 00-000006, 12.04.2017, 2 972 387,59	2017	10		625,00						1 486 193,80	
2.1.2.2.4	КЛ-10кВ АСБл 3х240 протяженностью 208 м, проложенной от места врезки в КЛ-10 кВ, направлением от РТП, 00-000016, 15.09.2017, 491 617,08	2017	10		208,00						491 617,08	
2.1.2.2.4	КЛ-10кВ АСБл 3х240 протяженностью 214 м, проложенной от ТП-Ареалус до места врезки в КЛ-10 кВ, напра, 00-000018, 15.09.2017, 491 617,07	2017	10		214,00						491 617,07	
2.1.2.2.4	КЛ-10кВ АСБл 3х240 протяженностью 208 м, проложенной от места врезки в КЛ-10 кВ, направлением от РТП, 00-000017, 15.09.2017, 491 617,08	2017	10		208,00			700			491 617,08	
2.1.2.2.4	КЛ-10кВ АСБл 3х240 протяженностью 214 м, проложенной от ТП-Ареалус до места врезки в КЛ-10 кВ, напра, 00-000019, 15.09.2017, 491 617,07	2017	10		214,00						491 617,07	
2.1.2.1.4	Секционная кабельная перемычка АПВТнг-10 3х1х240/50 – 10 м. между КРУ РМ-6 ИДИ 630А, зав.№ 2017.08., 00-000020, 15.09.2017, 58 621,10	2017	10		10,00						58 621,10	
2.1.2.2.4	КЛ-10кВ АСБ 3*240 протяженностью 600,4+677,3 п.м. от ТП 51112 до ТП 51128 (АМАТОЛ), 00-000029, 19.10.2017, 6 828 320,67	2017	10		551,65						2 948 253,01	
2.6.2.2.4	ГНБ КЛ-10кВ АСБ 3*240 протяженностью 600,4+677,3 п.м. от ТП 51112 до ТП 51128 (АМАТОЛ), 00-000029, 19.10.2017, 6 828 320,67	2017	10		87,20						2 948 253,01	
2.1.2.2.4	КЛ-10кВ АСБ 3*240 протяженностью 600,4+677,3 п.м. от ТП 51112 до ТП 51128 (АМАТОЛ), 00-000029, 19.10.2017, 6 828 320,67	2017	10		551,65			701,54			465 907,33	
2.6.2.2.4	ГНБ КЛ-10кВ АСБ 3*240 протяженностью 600,4+677,3 п.м. от ТП 51112 до ТП 51128 (АМАТОЛ), 00-000029, 19.10.2017, 6 828 320,67	2017	10		87,20						465 907,33	
2.1.2.2.4	КЛ 10кВ протяженностью 9411,11м., от РТП 51010 с.1 до РП 51014 с.1 (МЕГАГОРОД), 00-000026, 13.10.2017, 42 130 555,49	2017	10		2709,00						10 307 539,46	
2.6.2.2.4	ГНБ КЛ 10кВ протяженностью 9411,11м., от РТП 51010 с.1 до РП 51014 с.1 (МЕГАГОРОД), 00-000026, 13.10.2017, 42 130 555,49	2017	10		133,00						10 307 539,46	
2.1.2.1.4	КЛ 10кВ протяженностью 9411,11м., от РТП 51010 с.1 до РП 51014 с.1 (МЕГАГОРОД), 00-000026, 13.10.2017, 42 130 555,49	2017	10		4872,00						1 333 837,24	
2.6.2.1.4	ГНБ КЛ 10кВ протяженностью 9411,11м., от РТП 51010 с.1 до РП 51014 с.1 (МЕГАГОРОД), 00-000026, 13.10.2017, 42 130 555,49	2017	10		539,00						1 333 837,24	
2.1.2.1.4	КЛ 10кВ протяженностью 9411,11м., от РТП 51010 с.2 до РП 51014 с.2 (МЕГАГОРОД), 00-000027, 13.10.2017, 42 130 555,49	2017	10		1188,11						19 147 640,76	
2.1.2.2.4	КЛ 10кВ протяженностью 9411,11м. от РТП 51010 с.2 до РП 51014 с.2 (МЕГАГОРОД), 00-000027, 13.10.2017, 42 130 555,49	2017	10		2709,00			9 408			19 147 640,76	
2.6.2.2.4	ГНБ КЛ 10кВ протяженностью 9411,11м. от РТП 51010 с.2 до РП 51014 с.2 (МЕГАГОРОД), 00-000027, 13.10.2017, 42 130 555,49	2017	10		133,00						6 252 529,49	
2.1.2.1.4	КЛ 10кВ протяженностью 9411,11м. от РТП 51010 с.2 до РП 51014 с.2 (МЕГАГОРОД), 00-000027, 13.10.2017, 42 130 555,49	2017	10		4872,00						6 252 529,49	
2.6.2.1.4	ГНБ КЛ 10кВ протяженностью 9411,11м. от РТП 51010 с.2 до РП 51014 с.2 (МЕГАГОРОД), 00-000027, 13.10.2017, 42 130 555,49	2017	10		539,00						5 089 008,36	
2.1.2.1.4	КЛ 10кВ протяженностью 9411,11м. от РТП 51010 с.2 до РП 51014 с.2 (МЕГАГОРОД), 00-000027, 13.10.2017, 42 130 555,49	2017	10		1188,11						5 089 008,36	
2.1.2.2.2	КЛ-10кВ АСБ 3*95 протяж. 7684м. Проложенной от ПС 220кВ "Луч" до ТП 51143 Лутовое, 00-000039, 02.07.2018, 7 120 451,33	2018	10			7628,00					6 512 842,38	
2.6.2.2.2	ГНБ КЛ-10кВ АСБ 3*95 протяж. 7684м. Проложенной от ПС 220кВ "Луч" до ТП 51143 Лутовое, 00-000039, 02.07.2018, 7 120 451,33	2018	10			56,00			1450		607 608,95	
2.1.2.1.4	КЛ-10кВ АПВТнг 3х(1х500/70) протяженностью 1045 м, проложенной от РТП 51004 до РТП 51002, 00-000055, 10.09.2018, 2 955 166,64	2018	10			963,00					2 598 049,97	
2.6.2.1.4	ГНБ КЛ-10кВ АПВТнг 3х(1х500/70) протяженностью 1045 м, проложенной от РТП 51004 до РТП 51002, 00-000055, 10.09.2018, 2 955 166,64	2018	10			82,00			1 000		357 116,67	

2.1.2.1.4	КЛ-10кВ АПаПуг 3х(1х240/35) протяж. 506,17м., от РТП51006 яч.11 до ТП51146 луч А (Домодед Капитал-Б), 00-000071, 19.12.2018, 2 100 559,38	2018	10			437,00							1 373 157,78
2.6.2.1.4	ГНБ КЛ-10кВ АПаПуг 3х(1х240/35) протяж. 506,17м., от РТП51006 яч.11 до ТП51146 луч А (Домодед Капитал-Б), 00-000071, 19.12.2018, 2 100 559,38	2018	10			69,00							1 373 157,79
2.1.2.1.4	КЛ-10кВ АПаПуг 3х(1х240/35) протяж. 506,17м., от РТП51006 яч.11 до ТП51146 луч Б (Домодед Капитал-Б), 00-000070, 19.12.2018, 2 100 559,39	2018	10			437,00			1642,90				727 401,61
2.6.2.1.4	ГНБ КЛ-10кВ АПаПуг 3х(1х240/35) протяж. 506,17м., от РТП51006 яч.11 до ТП51146 луч Б (Домодед Капитал-Б), 00-000070, 19.12.2018, 2 100 559,39	2018	10			69,00							727 401,61
2.1.2.2.2	КЛ-10кВ АСБн-10 3х95 протяженностью 330м., проложенной от ТП № 51126 луч А до ТП№3 луч А, 00-000049, 02.10.2018, 715 114,40	2018	10			330,00							215 114,40
2.1.2.2.2	КЛ-10кВ АСБн-10 3х95 протяженностью 330м., проложенной от ТП № 51126 луч Б до ТП№3 луч Б, 00-000050, 02.10.2018, 715 114,41	2018	10			330,00							215 114,40
2.1.2.1.4	КЛ-10кВ АПаПуг 3х(1х240/50) протяженностью 20м., проложенной от РТП № 51009 - ТП № 51126 луч А, 00-000047, 02.10.2018, 46 871,02	2018	10			20,00							46 871,02
2.1.2.1.4	КЛ-10кВ АПаПуг 3х(1х240/50) протяженностью 20м., проложенной от РТП № 51009 - ТП № 51127 луч А, 00-000051, 02.10.2018, 46 871,02	2018	10			20,00							46 871,02
2.1.2.1.4	КЛ-10кВ АПаПуг 3х(1х240/50) протяженностью 108м., проложенной от КЛ-10 РТП 51009 сек.1 до РТП МФТИ, 00-000053, 02.10.2018, 304 859,16	2018	10			108,00							304 859,16
2.1.2.1.4	КЛ-10кВ АПаПуг 3х(1х240/50) протяженностью 20м., проложенной от РТП № 51009 - ТП № 51126 луч Б, 00-000048, 02.10.2018, 46 871,02	2018	10			20,00							46 871,02
2.1.2.1.4	КЛ-10кВ АПаПуг 3х(1х240/50) протяженностью 20м., проложенной от РТП № 51009 - ТП № 51127 луч Б, 00-000052, 02.10.2018, 46 871,02	2018	10			20,00			4 995				46 871,02
2.1.2.1.4	КЛ-10кВ АПаПуг 3х(1х240/50) протяженностью 108м., проложенной от КЛ-10 РТП 51009 сек.2 до РТП МФТИ, 00-000054, 02.10.2018, 304 859,17	2018	10			108,00							304 859,17
2.1.2.1.4	КЛ-10кВ АПаПуг 3х(1х500/50) протяженностью 1744,25м., проложенной от РТП 2 (АО "МСК Энергосеть") С., 00-000044, 02.10.2018, 8 727 971,42	2018	10			1496,95							6 451 966,30
2.6.2.1.4	ГНБ КЛ-10кВ АПаПуг 3х(1х500/50) протяженностью 1744,25м., проложенной от РТП 2 (АО "МСК Энергосеть") С., 00-000044, 02.10.2018, 8 727 971,42	2018	10			247,30							6 522 070,46
2.1.2.1.4	КЛ-10кВ АПаПуг 3х(1х500/50) протяженностью 1756,55м., проложенной от РТП 2 (АО "МСК Энергосеть") С., 00-000046, 02.10.2018, 8 798 075,58	2018	10			1509,25							2 276 005,12
2.6.2.1.4	ГНБ КЛ-10кВ АПаПуг 3х(1х500/50) протяженностью 1756,55м., проложенной от РТП 2 (АО "МСК Энергосеть") С., 00-000046, 02.10.2018, 8 798 075,58	2018	10			247,30							2 276 005,12
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	9 408,00	0,00	0,00	0,00	14 791 034,19	0,00	
3.1.	РП 51014 (Мегагород), 00-000025, 13.10.2017, 14 791 034,19	2017	10	-	-	-	0,00	9 408,00	0,00	0,00	14 791 034,19	0,00	
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	0	0	0	2 901,54	8 087,90	0,00	17 330 083,37	26 644 353,42	
4.1.6	ТП-51140 (СЭЛЗ ПРОПЕРТИ, Никольское), 00-000009, 28.06.2017, 2 352 236,75	2017	10	-	-	-	-	1 500,00	-	-	2 352 236,75	-	
4.1.6	ТП 51128 (АМАТОЛ), 00-000028, 19.10.2017, 13 632 663,69	2017	10	-	-	-	-	701,54	-	-	13 632 663,69	-	
4.1.6	Оборудование в ТП 51143 Луговое, 00-000038, 02.07.2018, 1 831 680,52	2018	10	-	-	-	-	-	1 450,00	-	1 831 680,52	-	
4.1.6	ТП 51126, 00-000042, 02.10.2018, 9 165 033,80	2018	10	-	-	-	-	-	4 995,00	-	9 165 033,80	-	
4.1.6	ТП 51127, 00-000043, 02.10.2018, 9 165 033,79	2018	10	-	-	-	-	-	-	-	9 165 033,79	-	
4.1.6	Оборудование в ТП 51146 (Домодедово Капитал-Б), 00-000069, 19.12.2018, 6 482 605,31	2018	10	-	-	-	-	-	1 642,90	-	6 482 605,31	-	
4.1.6	КРУ RM-6 IVDI 630A, зав.№ 2017.08.МЛ27811 С-42138, 00-000021, 15.09.2017, 672 591,46	2017	10	-	-	-	-	-	-	-	672 591,46	-	
4.1.6	КРУ RM-6 IVDI 630A, зав.№ 2017.08.МЛ27812 С-41137, 00-000022, 15.09.2017, 672 591,47	2017	10	-	-	-	-	-	700	-	672 591,47	-	
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-	3 000,00	5 995,00	0,00	11 879 240,21	26 727 189,07		
5.1.6	РТП 51019 (СОЛНЦЕ МЕХИКО), 00-000007, 12.04.2017, 11 879 240,21	2017	10	-	-	-	-	3 000	-	-	11 879 240,21	-	
5.1.6	РТП 51009, 00-000041, 02.10.2018, 26 591 627,32	2018	10	-	-	-	-	-	4 995,00	-	26 591 627,32	-	
5.1.6	КСО-205 СР 630А расположенной в РТП 51007, 00-000059, 19.12.2018, 135 561,75	2018	10	-	-	-	-	-	1 000,00	-	135 561,75	-	
6.	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Генеральный директор ООО "Вертикаль"



С.Т. Летун

[Handwritten signature]

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2015-2017 гг. (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний)

№п/п	Показатели	С 1.1. (Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю), тыс. руб.			С1.2 (Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий), тыс. руб.		
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
		факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт (заполняется в соответствии с исполнительной документацией)	факт	факт	факт
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	2 786,79	5 039,33	3 548,72	1 904,58	3 444,03	2 425,31
1.1.	Вспомогательные материалы	63,72	47,98	45,43	43,55	32,79	31,05
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-
1.3.	Оплата труда ППП	1 716,47	2 973,72	2 267,72	1 173,09	2 032,33	1 549,83
1.4.	Отчисления на страховые взносы	519,18	840,33	652,27	354,82	574,31	445,78
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	480,87	1 029,24	528,96	328,64	703,41	361,51
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	5,71	7,72	1,43	3,90	5,28	0,98
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организации, всего	0,45	1,95	1,49	0,31	1,34	1,02
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	474,72	1 019,56	526,03	324,44	696,80	359,51
1.5.3.1.	услуги связи	13,05	26,35	6,34	8,92	18,01	4,33
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	-	-	-	-	-	-
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	44,11	235,30	152,76	30,15	160,81	104,40
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	379,58	686,28	310,28	259,42	469,02	212,06
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	37,97	71,64	56,66	25,95	48,96	38,72
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	6,55	148,06	54,33	4,48	101,19	37,13
1.6.1.	расходы на услуги банков	6,55	14,58	12,21	4,48	9,97	8,34
1.6.2.	% за пользование кредитом	-	133,48	42,12	-	91,22	28,79
1.6.3.	прочие обоснованные расходы	-	-	-	-	-	-
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "Вертикаль"



С.Т. Летун

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		2	3	4
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ	133 908,26	38,00	24 397,44
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-

Генеральный директор ООО «Вертикаль»

С.Т. Летун



ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

	Категория заявителей	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:	6,00			42,00			2,60		
	льготная категория*	6,00			18,00			2,60		
2.	От 15 до 150 кВт - всего, в том числе:									
	льготная категория**									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего, в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего, в том числе по индивидуальному проекту	3,00			14 251,00			69 639,70		
5.	От 8900 кВт - всего, в том числе по индивидуальному проекту									
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* 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.

Генеральный директор ООО «Вертикаль»



С.Т. Летун

Handwritten signature in blue ink.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

Категория заявителей		Количество заявок			Максимальная мощность		
		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:	11,00	-	-	91,00	-	-
	льготная категория*	9,00	-	-	78,00	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего, в том числе:	9,00	-	-	435,78	-	-
	льготная категория**	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего, в том числе	1,00	-	-	181,00	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего, в том числе	5,00	-	-	18 595,00	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего, в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

* 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.

Генеральный директор ООО «Вертикаль»



С.Т. Летун

Handwritten signature