

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2020 год

Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» /
Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго"

I. Информация об организации

Полное наименование Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Ярэнерго»

Сокращенное наименование Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго"

Место нахождения г. Ярославль

Фактический адрес г. Ярославль, ул. Воинова, 12

ИНН 6901067107

КПП 760602001

Ф.И.О. руководителя Мажонц Манвел Людвигович

Адрес электронной почты yarэнерго@mrsk-1.ru

Контактный телефон (4852) 78-10-01 (приемная)

Факс (4852) 78-11-11

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

**о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию**

		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)	119 270	7 626
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	210 536	23 777
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

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

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

		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	698 284	596	69 315
	1 - 20 кВ	196 708	118	17 920
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	182 691	64	27 319
	1 - 20 кВ	249 225	70	24 260
	35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 8 месяцев 2019

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	3 208	5	0	41 384	50	0	4 931	16	0
в том числе льготная категория *	2 960	4	0	38 731	45	0	1 367	2	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	253	14	0	19 820	1 675	0	4 235	201	0
в том числе льготная категория **	18	0	0	1 608	0	0	256	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	6	4	0	1 577	1 651	0	21 925	4 438	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	2	3	0	2 896	7 549	0	47 793	48 776	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	0	1	0	0	10 000	0	0	29 184	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	1	0	0	10 000	0	0	29 184	0
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.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев 2019 года

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	3 638	10	0	46 909	108	0
	в том числе льготная категория *	3 234	4	0	42 231	46	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	317	16	0	26 244	1 800	0
	в том числе льготная категория **	13	1	0	1 099	140	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	25	20	0	7 910	7 591	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	2	13	0	3 136	27 434	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
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.

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации Филиал "ПАО МРСК Центра" - "Ярэнерго"

(для территорий городских населенных пунктов)

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
С 2	Строительство воздушных линий электропередачи (руб./км.) на железобетонных опорах изолированным					
	сталеалюминиевым проводом сечением:					
С 2.1	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением до 50 кв.мм включительно					
С 2.1		2016	0,4	2 588,00	311,12	3 058,95
С 2.1		2017	0,4	2 880,00	446,75	3 501,34
С 2.1		2018	0,4	7 025,00	1 070,88	7 698,54
С 2.2	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением свыше 50 до 100 кв.мм					
С 2.2		2016	0,4	15 876,00	1 412,88	21 857,69
С 2.2		2017	0,4	9 826,00	966,80	16 758,77
С 2.2		2018	0,4	7 545,00	2 043,18	10 638,90
С 2.3	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением свыше 100 кв.мм					
С 2.3		2016	0,4	1 150,00	274,00	1 796,90
С 2.3		2018	0,4	480,00	65,00	641,91
С 2.4	ВЛ-10 кВ с проводом СИП сечением до 50 кв.мм включительно					
С 2.5	ВЛ-10 кВ с проводом СИП сечением свыше 50 до 100 кв.мм					
С 2.5		2016	10	1 595,00	75,20	2 942,94
С 2.6	ВЛ-10 кВ с проводом СИП сечением свыше 100 кв.мм					
С 3	Строительство кабельных линий электропередачи (руб./км.) в траншеях					
	одно-, трех-, четырехжильных с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода :					
С 3.1	КЛ-0,4 в траншее сечением до 50 кв.мм включительно					
С 3.1		2016	0,4	291,00	190,92	809,77
С 3.1		2017	0,4	746,00	176,45	1 445,97
С 3.1		2018	0,4	1 965,00	405,39	4 032,71
С 3.2	КЛ-0,4 в траншее сечением свыше 50 до 100 кв.мм включительно					
С 3.2		2016	0,4	3 787,00	1 372,72	8 737,97
С 3.2		2017	0,4	3 921,00	824,56	7 077,67
С 3.2		2018	0,4	1 879,00	773,02	3 536,25
С 3.3	КЛ-0,4 в траншее сечением свыше 100 до 200 кв.мм включительно					
С 3.3		2016	0,4	12 205,00	4 522,23	33 769,59
С 3.3		2017	0,4	3 944,50	2 275,08	9 571,89
С 3.3		2018	0,4	5 725,00	3 240,90	11 378,81
С 3.4	КЛ-0,4 в траншее сечением свыше 200 кв.мм					
С 3.4		2016	0,4	2 528,00	1 896,12	7 866,55
С 3.4		2017	0,4	3 576,00	2 523,40	9 858,99
С 3.4		2018	0,4	4 964,00	2 077,68	11 124,92
С 3.5	КЛ-10 в траншее сечением до 50 кв.мм включительно					
С 3.6	КЛ-10 в траншее сечением свыше 50 до 100 кв.мм включительно					
С 3.6		2016	10	2 403,00	864,00	10 026,95
С 3.6		2017	10	40,00	15,00	103,51
С 3.6		2018	10	624,00	81,00	1 620,12
С 3.7	КЛ-10 в траншее сечением свыше 100 до 200 кв.мм включительно					
С 3.7		2016	10	15 493,00	6 807,66	53 550,24
С 3.7		2017	10	13 568,00	5 052,85	40 501,16
С 3.7		2018	10	1 050,00	253,80	3 138,37

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
С 3.8	КЛ-10 в траншее сечением свыше 200 кв.мм					
С 3.8		2016	10	9 018,00	1 321,80	34 393,09
С 3.8		2017	10	6 008,00	1 613,30	29 272,14
С 3.8		2018	10	2 872,00	0,00	7 852,85
	горизонтальное наклонное бурение одно-, трех-, четырехжильных с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода :					
С 3.17	КЛ-0,4 ГНБ сечением до 50 кв.мм включительно					
С 3.17		2016	0,4	30,00	28,70	187,96
С 3.17		2017	0,4	208,00	58,80	2 066,93
С 3.17		2018	0,4	396,00	138,00	3 333,87
С 3.18	КЛ-0,4 ГНБ сечением свыше 50 до 100 кв.мм включительно					
С 3.18		2017	0,4	512,00	334,30	2 974,09
С 3.18		2018	0,4	526,00	341,62	4 523,93
С 3.19	КЛ-0,4 ГНБ сечением свыше 100 до 200 кв.мм включительно					
С 3.19		2016	0,4	39,00	78,20	223,32
С 3.19		2017	0,4	384,00	228,40	2 422,93
С 3.19		2018	0,4	991,00	930,96	9 155,38
С 3.20	КЛ-0,4 ГНБ сечением свыше 200 кв.мм					
С 3.20		2016	0,4	91,00	395,72	404,72
С 3.20		2017	0,4	112,00	490,40	1 029,98
С 3.20		2018	0,4	2 309,00	1 339,68	20 824,60
С 3.22	КЛ-10 ГНБ сечением свыше 50 до 100 кв.мм включительно					
С 3.22		2018	10	94,00	81,00	895,14
С 3.23	КЛ-10 ГНБ сечением свыше 100 до 200 кв.мм включительно					
С 3.23		2016	10	290,00	484,74	1 822,02
С 3.23		2017	10	693,00	417,35	5 809,45
С 3.23		2018	10	609,00	253,80	4 669,80
С 3.24	КЛ-10 ГНБ сечением свыше 200 кв.мм					
С 3.24		2017	10	214,00	89,90	2 749,48
С 5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)					
	Строительство комплектных однотрансформаторных подстанций мощностью:					
С 5.2	от 25 кВА до 100 кВА включительно					
С 5.2		2016	10	0,00	95,00	1 386,71
С 5.2		2017	10	0,00	105,70	1 294,39
С 5.3	от 100 кВА до 250 кВА включительно					
С 5.3		2016	10	0,00	410,20	4 265,12
С 5.4	от 250 кВА до 500 кВА включительно					
С 5.4		2016	10	0,00	314,60	1 253,94
С 5.4		2018	10	0,00	81,00	1 363,69
	Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций мощностью:					
С 5.6	до 250 кВА включительно					
С 5.6		2016	10	0,00	73,61	1 990,04
С 5.6		2017	10	0,00	125,00	2 219,06
С 5.7	от 250 кВА до 500 кВА включительно					
С 5.7		2016	10	0,00	743,00	8 963,59
С 5.8	от 500 кВА до 1000 кВА включительно					
С 5.8		2016	10	0,00	253,00	8 413,30
	Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций блочного типа мощностью:					
С 5.10	до 250 кВА включительно					
С 5.10		2016	10	0,00	143,70	6 211,31
С 5.10		2017	10	0,00	434,20	8 018,47
С 5.10		2018	10	0,00	320,00	2 040,25
С 5.11	от 250 кВА до 500 кВА включительно					
С 5.11		2016	10	0,00	300,00	6 148,81

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
С 5.11		2017	10	0,00	208,50	6 025,52
С 5.12	от 500 кВА до 1000 кВА включительно					
С 5.12		2016	10	0,00	851,40	14 548,84
С 5.12		2017	10	0,00	839,40	9 870,12

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации Филиал "ПАО МРСК Центра"- "Ярэнерго"

(для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
С 2	Строительство воздушных линий электропередачи (руб./км.)					
	на железобетонных опорах					
	изолированным					
	сталеалюминиевым проводом сечением:					
С 2.1	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением до 50 кв.мм включительно					
С 2.1		2016	0,4	53 940,00	8 567,62	58 561,34
С 2.1		2017	0,4	117 028,00	15 275,18	123 398,45
С 2.1		2018	0,4	71 470,00	9 371,11	78 582,62
С 2.2	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением свыше 50 до 100 кв.мм					
С 2.2		2016	0,4	133 988,30	16 850,60	161 153,15
С 2.2		2017	0,4	70 973,80	5 229,94	90 295,48
С 2.2		2018	0,4	100 889,20	7 430,30	120 339,99
С 2.4	ВЛ-10 кВ с проводом СИП сечением до 50 кв.мм включительно					
С 2.4		2016	10	1 708,00	706,00	2 083,72
С 2.4		2017	10	757,00	110,00	888,44
С 2.4		2018	10	2 588,00	420,00	2 690,90
С 2.5	ВЛ-10 кВ с проводом СИП сечением свыше 50 до 100 кв.мм					
С 2.5		2016	10	43 429,50	7 936,00	75 701,35
С 2.5		2017	10	34 438,00	3 352,88	54 114,04
С 2.5		2018	10	33 555,50	5 319,80	58 286,39
С 3	Строительство кабельных линий электропередачи (руб./км.)					
	в траншеях					
	одно-, трех-, четырехжильных					
	с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода :					
С 3.1	КЛ-0,4 в траншее сечением до 50 кв.мм включительно					
С 3.1		2016	0,4	115,00	15,00	164,46
С 3.1		2018	0,4	813,00	122,00	2 390,21
С 3.2	КЛ-0,4 в траншее сечением свыше 50 до 100 кв.мм включительно					
С 3.2		2016	0,4	881,00	259,00	1 712,73
С 3.2		2017	0,4	1 518,00	67,00	1 863,99
С 3.2		2018	0,4	3 347,70	1 163,20	6 710,63
С 3.3	КЛ-0,4 в траншее сечением свыше 100 до 200 кв.мм включительно					
С 3.3		2016	0,4	145,00	80,00	366,86
С 3.3		2017	0,4	5 387,00	604,80	8 762,44
С 3.3		2018	0,4	202,00	272,30	452,80
С 3.6	КЛ-10 в траншее сечением свыше 50 до 100 кв.мм включительно					
С 3.6		2016	10	4 053,00	2 536,00	12 836,02
С 3.6		2017	10	5 238,00	1 013,20	11 385,49
С 3.6		2018	10	5 622,00	1 594,90	11 818,55
С 3.7	КЛ-10 в траншее сечением свыше 100 до 200 кв.мм включительно					
С 3.7		2017	10	190,00	0,00	482,61
С 3.7		2018	10	346,00	70,00	853,46
	горизонтальное наклонное бурение					
	одно-, трех-, четырехжильных					
	с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода :					

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
С 3.17	КЛ-0,4 ГНБ сечением до 50 кв.мм включительно					
С 3.17		2018	0,4	41,00	15,00	336,86
С 3.18	КЛ-0,4 ГНБ сечением свыше 50 до 100 кв.мм включительно					
С 3.18		2017	0,4	150,00	30,00	1 426,47
С 3.18		2018	0,4	238,00	47,00	2 144,39
С 3.22	КЛ-10 ГНБ сечением свыше 50 до 100 кв.мм включительно					
С 3.22		2017	10	761,00	1 050,80	5 969,01
С 3.22		2018	10	1 033,00	589,35	7 648,68
С 3.23	КЛ-10 ГНБ сечением свыше 100 до 200 кв.мм включительно					
С 3.23		2018	10	241,00	70,00	1 826,50
С 4	Строительство пунктов секционирования (руб./шт.)			шт.		
С 4.1	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети)					
С 4.1		2016	10	42,00	3 906,00	54 891,57
С 4.1		2017	10	18,00	1 674,00	26 643,65
С 4.1		2018	10	22,00	2 046,00	37 734,78
С 4.2	Линейный разъединитель					
С 4.2		2017	10	1,00	140,00	146,69
С 4.2		2018	10	6,00	0,00	930,08
С 5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)					
С 5.1	Строительство комплектных однотрансформаторных подстанций мощностью:					
С 5.1	до 25 кВА включительно					
С 5.1		2017	10	0,00	45,00	1 184,36
С 5.1		2018	10	0,00	51,00	1 668,79
С 5.2	от 25 кВА до 100 кВА включительно					
С 5.2		2016	10	0,00	896,00	8 255,91
С 5.2		2017	10	0,00	175,00	3 320,85
С 5.2		2018	10	0,00	1 750,00	24 731,61
С 5.3	от 100 кВА до 250 кВА включительно					
С 5.3		2016	10	0,00	2 987,30	22 970,01
С 5.3		2017	10	0,00	1 836,88	13 997,18
С 5.3		2018	10	0,00	1 747,80	9 007,53
С 5.4	от 250 кВА до 500 кВА включительно					
С 5.4		2016	10	0,00	2 340,00	7 973,79
С 5.4		2017	10	0,00	1 235,00	5 234,42
С 5.4		2018	10	0,00	680,00	4 783,52
С 5.5	от 500 кВА и более					
С 5.5		2016	10	0,00	2 352,00	7 479,16
С 5.5		2017	10	0,00	725,20	2 197,14
С 5.5		2018	10	0,00	867,00	3 288,46
С 5.6	Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций мощностью:					
С 5.6	до 250 кВА включительно					
С 5.6		2016	10	0,00	545,00	4 804,14
С 5.6		2018	10	0,00	150,00	1 648,96
С 5.12	Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций блочного типа мощностью:					
С 5.12	от 500 кВА до 1000 кВА включительно					
С 5.12		2017	10	0,00	95,20	3 977,33

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний
Филиала ПАО "МРСК Центра" - "Ярэнерго" за 2016-2018 годы**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С ₁						Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)					
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических			Объем максимальной мощности (кВт)			Расходы на одно присоединение		
		3.1.	3.2.	3.3.	4.1.	4.2.	4.3.	5.1.	5.2.	5.3.	6.1.	6.2.	6.3.
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	34 471 773,10	34 766 084,32	34 793 700,02	4 946,00	4 641,00	4 729,00	139 706,08	88 567,87	101 258,15	6 969,63	7 491,08	7 357,52
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	34 008 027,27	34 298 379,15	34 325 623,33	4 946,00	4 641,00	4 729,00	139 706,08	88 567,87	101 258,15	6 875,86	7 390,30	7 258,54