

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

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

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

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Смоленскэнерго»
Сокращенное наименование	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Смоленскэнерго"
Место нахождения	Смоленская область, г. Смоленск
Фактический адрес	г. Смоленск, ул. Тенишевой 33
ИНН	6901067107
КПП	673102001
Ф.И.О. руководителя	Агамалиев С.Р.
Адрес электронной почты	smolenskenergo@mrsk-1.ru , http://www.mrsk-1.ru
Контактный телефон	(4812) 429559
Факс	(4812) 429512

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации
иных мероприятий инвестиционной программы
филиала ПАО "МРСК Центра" - "Смоленскэнерго"
(на территории городских населенных пунктов и на территории, не относящейся к городским населенным пунктам)

2016					
Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
2	3	4	5	6	7
Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ		х	х	х	х
Материал опоры - железобетонные		х	х	х	х
Тип провода - изолированный провод		х	х	х	х
Материал провода - алюминиевый		х	х	х	х
Сечение провода - 50 мм2	2016	до 1	64 317,00	5 551,82	78 158,97
Сечение провода - 70 мм2	2016	до 1	27 734,00	2 002,34	37 323,44
Сечение провода - 95 мм2	2016	до 1	482,00	255,00	645,48
Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ	х	х	х	х	х
Материал опоры - железобетонные	х	х	х	х	х
Тип провода - изолированный провод	х	х	х	х	х
Материал провода - алюминиевый	х	х	х	х	х
Сечение провода 50-70 мм2	2016	от 1 до 35	29 803,00	4 909,08	60 055,85
Сечение провода - 50 мм2		от 1 до 35	18 662,00	3 230,31	37 999,79
Сечение провода - 70 мм2		от 1 до 35	11 141,00	1 678,77	22 056,06
Строительство кабельных линий	х	х	х	х	х
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ		х	х	х	х
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях	х	х	х	х	х
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
Сечение провода до 50 мм2 включительно	2016	до 1	284,00	253,00	573,83
Сечение провода от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	2016	до 1	875,00	587,80	2 756,78
Сечение провода 70 мм2		до 1	226,00	115,00	405,08
Сечение провода 95 мм2		до 1	649,00	472,80	2 351,70
сечение провода от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	2016	до 1	3 536,00	2 246,00	7 421,77
Сечение провода 120 мм2			2 175,00	1 570,00	4 513,82
Сечение провода 150 мм2		до 1	728,00	306,00	1 614,56
Сечение провода 185 мм2		до 1	633,00	370,00	1 293,39
Сечение провода от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	2016	до 1	368,00	300,00	689,42
Сечение провода 240 мм2			368,00	300,00	689,42
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ		х	х	х	х
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях					
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией, бумажной изоляцией					
Сечение провода - до 100 мм2 включительно	2016	от 1 до 35	1 204,00	1 437,80	4 109,20
Сечение провода - 70 мм2		от 1 до 35	480,00	150,00	1 979,22
Сечение провода - 95 мм2		от 1 до 35	724,00	1 287,80	2 129,98
Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	2016	от 1 до 35	4 499,00	2 269,40	11 693,23
Сечение провода - 120 мм2		от 1 до 35	3 003,00	908,40	6 667,12
Сечение провода - 150 мм2		от 1 до 35	нет факта	нет факта	нет факта
Сечение провода - 185 мм2		от 1 до 35	1 496,00	1 361,00	5 026,11
Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	2016	от 1 до 35	735,00	2 493,30	2 916,35
Сечение провода - 240 мм2		от 1 до 35	735,00	2 493,30	2 916,35
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ		х	х	х	х
Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение (горизонтально-направленное бурение)	2016	до 1	65,00	126,00	521,34
сечение провода - 50 мм2		до 1	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 70 мм2		до 1	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 95 мм2		до 1	35,00	46,00	283,85
сечение провода - 120 мм2		до 1	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 150 мм2		до 1	30,00	80,00	237,49
сечение провода - 185 мм2		до 1	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 240 мм2		до 1	нет факта	нет факта	нет факта
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения от 1 до 35 кВ		х	х	х	х
Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение (горизонтально-направленное бурение)	2016	от 1 до 35	х	х	х
при переходе под автомобильной дорогой	2016	от 1 до 35	х	х	х
сечение провода - 95 мм2		от 1 до 35	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 120 мм2		от 1 до 35	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 150 мм2		от 1 до 35	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 185 мм2		от 1 до 35	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 240 мм2		от 1 до 35	нет факта	нет факта	нет факта
при переходе под железной дорогой	2016	от 1 до 35	х	х	х
при переходе под рекой	2016	от 1 до 35	х	х	х
Строительство пунктов секционирования		х	шт.	х	х
Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети)	2016	х	3,00	х	3 800,82
Разъединитель	2016	х	1,00	х	118,18
Ячейка распределительного устройства типа КРУН с монтажом фундамента	2016	х	1,00	1 306,00	1 478,94
Ячейка распределительного устройства типа КСО	2016	х	1,00	400,00	802,44

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
2	3	4	5	6	7
Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		x	x	x	x
Строительство трансформаторных подстанций (КТП) 6-10/0,4кВ		x	x	x	x
Однотрансформаторные		x	x	x	x
Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно	2016		x	1 304,85	6 568,06
Трансформаторная мощность 160 кВА		x	x	1 148,85	5 913,95
Трансформаторная мощность 250 кВА		x	x	156,00	654,10
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно	2016	x	x	340,00	864,74
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно	2016	x	x	x	x
Двухтрансформаторные		x	x	x	x
Трансформаторная мощность до 250 кВА включительно	2016	x	x	x	x
Трансформаторная мощность 2x160 кВА		x	x	нет факта	нет факта
Трансформаторная мощность 2x250 кВА		x	x	нет факта	нет факта
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 400 кВА включительно	2016	x	x	x	x
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно	2016	x	x	x	x
Строительство трансформаторных подстанций (БКТП) 6-10/0,4кВ		x	x	x	x
Двухтрансформаторные		x	x	x	x
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 900 кВА включительно		x	x	486,00	6 911,75
Трансформаторная мощность 2x400 кВА		x	x	нет факта	нет факта
Трансформаторная мощность 2x630 кВА		x	x	486,00	6 911,75
Трансформаторная мощность свыше 900 кВА		x	x	890,00	6 627,38
Трансформаторная мощность 2x1000 кВА		x	x	890,00	6 627,38

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО "МРСК Центра" - "Смоленскэнерго" (на территории городских населенных пунктов и на территории, не относящейся к городским населенным пунктам)

2017

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
2	3	4	5	6	7
Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ		x	x	x	x
Материал опоры - железобетонные		x	x	x	x
Тип провода - изолированный провод		x	x	x	x
Материал провода - алюминиевый		x	x	x	x
Сечение провода - 50 мм2	2017	до 1	41 906,00	4 571,68	57 777,25
Сечение провода - 70 мм2	2017	до 1	18 858,00	2 276,40	23 025,24
Сечение провода - 95 мм2	2017	до 1	1 484,00	970,00	2 388,61
Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ		x	24 590,00	10 434,88	51 021,06
Материал опоры - железобетонные		x	x	x	x
Тип провода - изолированный провод		x	x	x	x
Материал провода - алюминиевый		x	x	x	x
Сечение провода 50-70 мм2	2017	от 1 до 35	24 590,00	10 434,88	51 021,06
Сечение провода - 50 мм2		от 1 до 35	18 365,00	7 700,88	37 087,06
Сечение провода - 70 мм2		от 1 до 35	6 225,00	2 734,00	13 934,00
Строительство кабельных линий		x	x	x	x
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ		x	x	x	x
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях		x	x	x	x
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		x	x	x	x
Сечение провода до 50 мм2 включительно	2017	до 1	337,00	78,90	730,01
Сечение провода от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	2017	до 1	1 510,00	682,40	2 464,47
Сечение провода - 70 мм2		до 1	1 078,00	574,40	1 727,96
Сечение провода - 95 мм2		до 1	432,00	108,00	736,52
сечение провода от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	2017		3 892,00	2 973,50	6 631,40
Сечение провода - 120 мм2		до 1	2 542,00	1 620,00	4 041,42
Сечение провода - 150 мм2		до 1	183,00	407,50	441,84
Сечение провода - 185 мм2		до 1	1 167,00	946,00	2 148,15
Сечение провода от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	2017	до 1	317,00	434,60	919,79
Сечение провода - 240 мм2		до 1	317,00	434,60	919,79
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ		x	x	x	x
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях		x	x	x	x
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией, бумажной изоляцией		x	x	x	x
Сечение провода - до 100 мм2 включительно	2017	от 1 до 35	2 043,00	716,00	5 021,65
Сечение провода - 70 мм2		от 1 до 35	625,00	492,00	1 238,48
Сечение провода - 95 мм2		от 1 до 35	1 418,00	224,00	3 783,17
Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	2017		1 750,00	555,00	5 537,22
Сечение провода - 120 мм2		от 1 до 35	1 495,00	151,50	4 877,43
Сечение провода - 150 мм2		от 1 до 35	75,00	192,50	243,85
Сечение провода - 185 мм2		от 1 до 35	180,00	211,00	415,95
Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	2017		401,00	832,00	1 504,08
Сечение провода - 240 мм2		от 1 до 35	401,00	832,00	1 504,08
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ		x	x	x	x
Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение (горизонтально-направленное бурение)	2017	до 1	166,00	310,00	1 188,42
сечение провода - 50 мм2		до 1	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 70 мм2		до 1	49,00	90,00	414,73
сечение провода - 95 мм2		до 1	32,00	80,00	293,65
сечение провода - 120 мм2		до 1	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 150 мм2		до 1	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 185 мм2		до 1	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 240 мм2		до 1	нет факта	140,00	480,04
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения от 1 до 35 кВ		x	x	x	x
Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение (горизонтально-направленное бурение)	2017	от 1 до 35	x	x	x
при переходе под автомобильной дорогой	2017	от 1 до 35	x	x	x
сечение провода - 70 мм2		от 1 до 35	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 95 мм2		от 1 до 35	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 120 мм2		от 1 до 35	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 150 мм2		от 1 до 35	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 185 мм2		от 1 до 35	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода - 240 мм2		от 1 до 35	нет факта	нет факта	нет факта
при переходе под железной дорогой	2017	от 1 до 35	x	x	x
при переходе под рекой	2017	от 1 до 35	x	x	x
Строительство пунктов секционирования		x	шт.	x	x

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
2	3	4	5	6	7
Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети)	2017	х	4,00	х	5 940,21
Разъединитель	2017	х	18,00	1 203,00	978,42
Ячейка распределительного устройства типа КРУН с монтажом фундамента	2017	х	х	х	х
Ячейка распределительного устройства типа КСО	2017	х	х	х	х
Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		х	х	х	х
Строительство трансформаторных подстанций (КТП) 6-10/0,4кВ		х	х	х	х
Однотрансформаторные		х	х	х	х
Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно	2017	х	х	2 208,10	8 524,60
Трансформаторная мощность 160 кВА		х	х	2 018,10	8 059,31
Трансформаторная мощность 250 кВА		х	х	190,00	465,29
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно	2017	х	х	х	х
Трансформаторная мощность 400 кВА		х	х	нет факта	нет факта
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно	2017	х	х	570,00	1 082,99
Трансформаторная мощность 630 кВА		х	х	570,00	1 082,99
Двухтрансформаторные		х	х	х	х
Трансформаторная мощность до 250 кВА включительно	2017	х	х	150,00	1 392,73
Трансформаторная мощность 2х160 кВА		х	х	150,00	1 392,73
Трансформаторная мощность 2х250 кВА		х	х	нет факта	нет факта
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно	2017	х	х	х	х
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно	2017	х	х	х	х
Строительство трансформаторных подстанций (БКТП) 6-10/0,4кВ		х	х	х	х
Двухтрансформаторные		х	х	х	х
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 900 кВА включительно		х	х	522,00	3 982,68
Трансформаторная мощность 2х400 кВА		х	х	нет факта	нет факта
Трансформаторная мощность 2х630 кВА		х	х	522,00	3 982,68
Трансформаторная мощность свыше 900 кВА		х	х	х	х
Трансформаторная мощность 2х1000 кВА		х	х	нет факта	нет факта

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации
иных мероприятий инвестиционной программы
филиал ПАО "МРСК Центра" - "Смоленскэнерго"

(на территории городских населенных пунктов и на территории, не относящейся к городским населенным пунктам)

2018

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
2	3	4	5	6	7
Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ		х	х	х	х
Материал опоры - железобетонные		х	х	х	х
Тип провода - изолированный провод		х	х	х	х
Материал провода - алюминиевый		х	х	х	х
Сечение провода - 50 мм2	2018	до 1	46 922,00	5 371,03	61 047,38
Сечение провода - 70 мм2	2018	до 1	11 930,00	1 817,92	15 972,29
Сечение провода - 95 мм2	2018	до 1	4 968,00	1 184,00	6 911,01
Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ		х	44 480,00	8 911,03	68 603,78
Материал опоры - железобетонные		х	х	х	х
Тип провода - изолированный провод		х	х	х	х
Материал провода - алюминиевый		х	х	х	х
Сечение провода 50-70 мм2	2018	от 1 до 35	44 480,00	8 911,03	68 603,78
Сечение провода - 50 мм2		от 1 до 35	22 530,00	4 643,90	32 443,25
Сечение провода - 70 мм2		от 1 до 35	21 950,00	4 267,13	36 160,53
Строительство кабельных линий		х	х	х	х
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ		х	х	х	х
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях		х	х	х	х
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		х	х	х	х
Сечение провода до 50 мм2 включительно	2018	до 1	1 303,00	481,30	2 843,74
Сечение провода от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	2018	до 1	2 582,00	933,50	5 198,78
Сечение провода - 70 мм2		до 1	1 402,00	337,50	2 922,87
Сечение провода - 95 мм2		до 1	1 180,00	596,00	2 275,91
сечение провода от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	2018		6 472,00	4 143,50	15 075,51
Сечение провода - 120 мм2		до 1	4 924,00	3 263,50	12 151,94
Сечение провода - 150 мм2		до 1	1 108,00	630,00	2 401,91
Сечение провода - 185 мм2		до 1	440,00	250,00	521,66
Сечение провода от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	2018	до 1	3 712,00	1 892,00	8 063,83
Сечение провода - 240 мм2		до 1	3 712,00	1 892,00	8 063,83
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения от 1 кВ до 35 кВ		х	х	х	х
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях		х	х	х	х
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией, бумажной изоляцией		х	х	х	х
Сечение провода - до 100 мм2 включительно	2018	от 1 до 35	5 268,00	979,00	11 436,60
Сечение провода - 70 мм2		от 1 до 35	358,00	165,00	742,87
Сечение провода - 95 мм2		от 1 до 35	4 910,00	814,00	10 693,73
Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	2018	от 1 до 35	5 817,00	2 204,20	16 462,22
Сечение провода - 120 мм2		от 1 до 35	2 139,00	637,00	5 918,48
Сечение провода - 150 мм2		от 1 до 35	3 034,00	1 382,20	8 779,33
Сечение провода - 185 мм2		от 1 до 35	644,00	185,00	1 764,41
Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	2018	от 1 до 35	1 207,00	1 147,30	2 523,98
Сечение провода - 240 мм2		от 1 до 35	1 207,00	1 147,30	2 523,98
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ		х	х	х	х
Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение (горизонтально-направленное бурение)	2018	до 1	740,00	1 382,52	5 804,52
сечение провода - 50 мм2		до 1	75,00	112,00	1 000,44
сечение провода - 70 мм2		до 1	38,00	60,00	269,07
сечение провода - 95 мм2		до 1	х	х	х
сечение провода - 120 мм2		до 1	204,00	340,00	1 354,49
сечение провода - 150 мм2		до 1	145,00	435,00	1 010,61
сечение провода - 185 мм2		до 1	74,00	186,52	601,11
сечение провода - 240 мм2		до 1	204,00	249,00	1 568,81
Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения от 1 до 35 кВ		х	х	х	х
Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение (горизонтально-направленное бурение)	2018	от 1 до 35	х	х	х
при переходе под автомобильной дорогой	2018	от 1 до 35	1 074,00	1 288,00	8 890,71
сечение провода - 70 мм2		от 1 до 35	55,00	50,00	473,50
сечение провода - 95 мм2		от 1 до 35	637,00	620,00	5 112,30
сечение провода - 120 мм2		от 1 до 35	79,00	298,00	621,63
сечение провода - 150 мм2		от 1 до 35	303,00	320,00	2 683,28
сечение провода - 185 мм2		от 1 до 35	нет факта	нет факта	нет факта
сечение провода -240 мм2		от 1 до 35	нет факта	нет факта	нет факта
при переходе под железной дорогой	2018	от 1 до 35	х	х	х
при переходе под рекой	2018	от 1 до 35	х	х	х
Строительство пунктов секционирования		х	шт.	х	х

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
2	3	4	5	6	7
Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети)	2018	х	11,00	х	16 453,50
Разъединитель	2018	х	232,00	9 912,53	15 002,87
Ячейка распределительного устройства типа КРУН с монтажом фундамента	2018	х	х	х	х
Ячейка распределительного устройства типа КСО	2018	х	1,00	100,00	949,10
Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		х	х	х	х
Строительство трансформаторных подстанций (КТП) 6-10/0,4кВ		х	х	х	х
Однотрансформаторные		х	х	х	х
Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно	2018	х	х	5 171,00	21 962,75
Трансформаторная мощность 160 кВА		х	х	3 889,00	18 414,23
Трансформаторная мощность 250 кВА		х	х	1 282,00	3 548,52
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно	2018	х	х	1 205,00	2 572,87
Трансформаторная мощность 400 кВА		х	х	1 205,00	2 572,87
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно	2018	х	х	450,00	928,45
Трансформаторная мощность 630 кВА		х	х	450,00	928,45
Двухтрансформаторные		х	х	х	х
Трансформаторная мощность до 250 кВА включительно	2018	х	х	399,00	3 614,13
Трансформаторная мощность 2х160 кВА		х	х	399,00	3 614,13
Трансформаторная мощность 2х250 кВА		х	х	нет факта	нет факта
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно		х	х	х	х
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно		х	х	751,00	5 761,80
Строительство трансформаторных подстанций (БКТП) 6-10/0,4кВ		х	х	х	х
Двухтрансформаторные		х	х	х	х
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 900 кВА включительно	2018	х	х	х	х
Трансформаторная мощность 2х400 кВА		х	х	нет факта	нет факта
Трансформаторная мощность 2х630 кВА		х	х	нет факта	нет факта
Трансформаторная мощность свыше 900 кВА	2018	х	х	х	х
Трансформаторная мощность 2х1000 кВА		х	х	нет факта	нет факта

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2016-2018 гг.**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С ₁											
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		3.1. 2016	3.2. 2017	3.3. 2018	4.1. 2016	4.2. 2017	4.3. 2018	5.1. 2016	5.2. 2017	5.3. 2018	6.1. 2016	6.2. 2017	6.3. 2018
1	2												
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	12 537 657	19 450 000	18 210 998	4492	3395	3 408	98 291,54	68 268,85	65 280,19	2 791	5 729	5 344
1.1.	из них заявители менее 8900 кВт и ниже 35 кв*	12 537 657	19 450 000	18 210 998	4492	3395	3 408	81 731,54	60 268,85	65 280,19	2 791	5 729	5 344
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	30 092 556	30 458 089	28 517 851	4492	3395	3 408	98 291,54	68 268,85	65 280,19	6 699	8 971	8 368
2.1.	из них заявители менее 8900 кВт и ниже 35 кв*	30 092 556	30 458 089	28 517 851	4492	3395	3 408	81 731,54	60 268,85	65 280,19	6 699	8 971	8 368

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

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

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)	-	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	64 932,716	17 380,217
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)

(форма)

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**

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)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	29 826,531	15,698	5 406,889
	1 - 20 кВ	31 339,521	12,415	7 666,020
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	174 653,775	176,980	14 568,927
	1 - 20 кВ	74 596,627	48,757	8 198,345
	35 кВ	284,012	0,010	-

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 8 месяцев 2019 г.
филиала ПАО "МСРК Центра" - "Смоленскэнерго"

Наименование филиала и категорий заявителей	Заключенные договоры технологического присоединения в период 01.01.2019 - 31.08.2019								
	Количество договоров, шт			Максимальная мощность, кВт			Стоимость договоров, тыс. руб. (без НДС)		
	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. До 15 кВт включительно, всего	1 874	4	0	20 955,05	22,00	0,00	2 756,97	39,31	0,00
в т.ч. льготная категория*	1 645	1	0	19 655,60	6,00	0,00	766,79	0,46	0,00
2. Свыше 15 и до 150 кВт включительно	224	28	0	18 689,67	3 655,00	0,00	6 011,11	720,98	0,00
в т.ч. льготная категория**	4	0	0	0,00	0,00	0,00	167,41	0,00	0,00
3. Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	1	3	0	400,00	1 358,00	0,00	1 444,06	1 225,02	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4. Не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	1	2	0	900,00	1 855,00	0,00	5 836,87	12 423,30	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. Не менее 8 900 кВт	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6. Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
В С Е Г О без учета временного ТП	2 100	37	0	40 944,72	6 890,00	0,00	16 049,02	14 408,60	0,00

* - заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** - юридические лица и индивидуальные предприниматели, у которых по договору предусмотрена беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95% платы за технологическое присоединение до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 8 месяцев 2019 г.
филиала ПАО "МРСК Центра" - "Смоленскэнерго"

Наименование филиала и категорий заявителей	Принятые заявки на технологическое присоединение в период 01.01.2019 - 31.08.2019					
	Количество заявок, шт			Максимальная мощность, кВт		
	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ
1	2	3	4	5	6	7
1. До 15 кВт включительно, всего	2 166	7	0	24 385,76	67,00	0,00
в т.ч. льготная категория*	1 851	2	0	22 227,90	21,00	0,00
2. Свыше 15 и до 150 кВт включительно	274	33	0	22 959,07	4 229,50	0,00
в т.ч. льготная категория**	4	0	0	446,60	0,00	0,00
3. Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	12	10	0	3 563,41	3 953,00	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4. Не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	1	3	2	900,00	2 855,00	5 567,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	1	0,00	0,00	2 668,00
5. Не менее 8 900 кВт	0	1	1	0,00	22 500,00	22 500,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	1	0,00	0,00	22 500,00
6. Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00
В С Е Г О без учета временного ТП	2 453	54	3	51 808,24	33 604,50	28 067,00

* - заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** - юридические лица и индивидуальные предприниматели, у которых по договору предусмотрена беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95% платы за технологическое присоединение до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.