Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах на технологическое присоединение
на 2022 год

Публичное акционерное общество "Россети Центр"
(филиал публичного акционерного общества "Россети Центр" - "Орелоэнерго") /
ПАО "Россети Центр" (Филиал ПАО "Россети Центр" - "Орелэнерго")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Публичное акционерное общество "Россети Центр"
(филиал публичного акционерного общества "Россети Центр" - "Орелэнерго")
Сокращенное наименование ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Орелэнерго")
Место нахождения РФ, 302030, г. Орел, площадь Мира, д.2
Фактический адрес РФ, 302030, г. Орел, площадь Мира, д.2
ИНН 6901067107
КПП 575102001
Ф.И.О. руководителя Алёшин Сергей Александрович
Адрес электронной почты orelenergo@mrsk-1.ru
Контактный телефон (4862) 54-93-92
Факс (4862) 47-06-76

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

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)	0,00	0,00
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	14 861,69	1 640,65
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

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

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	2 238,91	0,42	880,35
1 - 20 кВ	4 550,67	0,77	12 611,00
35 кВ	0,00	0,00	0,00
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	74 196,93	53,80	8 162,15
1 - 20 кВ	31 941,45	21,97	6 961,02
35 кВ	0,00	0,00	0,00

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 8 месяцев 2021 года

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	1 160	3	0	14 188,92	29,50	0,00	2 621,26	29,89	0,00
в том числе льготная категория *	1 012	2	0	13 377,78	17,50	0,00	463,83	0,92	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	34	4	0	2 565,48	579,00	0,00	1 275,28	854,21	0,00
в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	5	0	650,00	2 200,00	0,00	1 764,84	23 707,67	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт - всего	0	7	1	0,00	12 156,00	800,00	0,00	14 783,96	13,70
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* 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

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев 2021 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	1 449	17	0	17 474,72	155,10	0,00
в том числе льготная категория *	1 134	4	0	14 841,68	47,50	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	58	11	0	3 961,61	1 165,00	0,00
в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	9	6	0	3 070,00	1 720,00	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт - всего	0	8	1	0,00	53 252,00	800,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00

* 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 N 1
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

Расходы
на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
(территории городских населенных пунктов)

ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Орелэнерго")
2018 год

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров / Количество пунктов секционирования, штук / Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Строительство воздушных линий**					
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2)					
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.1.1.1	ВЛ 0,4 кВ оп 3-6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-2-35	2018	0,4	25	15	189,18632
1.3.1.4.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	57	5	92,24374
1.3.1.4.1.1.3	ВЛ 0,4 кВ оп 5/12 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП А-704-15	2018	0,4	70	5	70,90738
1.3.1.4.1.1.4	ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	262	5	293,51285
1.3.1.4.1.1.5	ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	30	5	58,74524
1.3.1.4.1.1.6	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 5/М-6	2018	0,4	19	14	125,81965
1.3.1.4.1.1.7	ВЛ 0,4 кВ оп 13а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Н-11-5	2018	0,4	35	15	57,68871
1.3.1.4.1.1.8	ВЛ 0,4 кВ оп 35 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-4	2018	0,4	243	5	230,36222
1.3.1.4.1.1.9	ВЛ 0,4 кВ оп 24а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3В-4-11	2018	0,4	60	5	89,15797
1.3.1.4.1.1.10	ВЛ 0,4 кВ оп 5-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	31	5	36,82997
1.3.1.4.1.1.11	ВЛ 0,4 кВ оп 8а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	99	5	99,89053
1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 0,4 кВ оп 10/2 ВЛ 0,4кВ №3 ТП К-5-10	2018	0,4	191	5	204,90321
1.3.1.4.1.1.13	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-29	2018	0,4	135	15	155,40454
1.3.1.4.1.1.14	ВЛ 0,4 кВ оп 15/14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-15	2018	0,4	60	15	61,69178
1.3.1.4.1.1.15	ВЛ 0,4 кВ оп 2-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	19	15	176,74509
1.3.1.4.1.1.16	ВЛ 0,4 кВ оп 5-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	420	5	182,04844
1.3.1.4.1.1.17	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-29	2018	0,4	140	5	149,68819
1.3.1.4.1.1.18	ВЛ 0,4 кВ оп 38 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	192	15	216,28492
1.3.1.4.1.1.19	ВЛ 0,4 кВ оп 2/9 ВЛ 0,4кВ №1 ТП Ю-22-9	2018	0,4	12	15	32,94275
1.3.1.4.1.1.20	ВЛ 0,4 кВ оп 6а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	55	5	78,84892
1.3.1.4.1.1.21	ВЛ 0,4 кВ оп 1/2 ВЛ 0,4 №1 ТП К-5-29	2018	0,4	81	15	85,06512
1.3.1.4.1.1.22	ВЛ 0,4 кВ оп 27 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	53	5	60,35068
1.3.1.4.1.1.23	ВЛ 0,4 кВ оп 30 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	51	5	59,89306
1.3.1.4.1.1.24	ВЛ 0,4 кВ оп 10-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	35	15	35,85383
1.3.1.4.1.1.25	ВЛ 0,4 кВ оп 15/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-15	2018	0,4	207	5	206,49834
1.3.1.4.1.1.26	ВЛ 0,4 кВ оп 1-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	41	5	58,68302
1.3.1.4.1.1.27	ВЛ 0,4 кВ оп 3/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-3	2018	0,4	62	15	63,24498
1.3.1.4.1.1.28	ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП К-5-29	2018	0,4	70	15	56,06711
1.3.1.4.1.1.29	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-6	2018	0,4	41	15	59,92772
1.3.1.4.1.1.30	ВЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	31	5	107,44997
1.3.1.4.1.1.31	ВЛ 0,4 кВ оп 2/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	54	5	133,52232
1.3.1.4.1.1.32	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-24	2018	0,4	169	5	159,03233
1.3.1.4.1.1.33	ВЛ 0,4 кВ оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-4	2018	0,4	17	15	36,20462
1.3.1.4.1.1.34	ВЛ 0,4 кВ оп 6-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	229	15	298,74398
1.3.1.4.1.1.35	ВЛ 0,4 кВ оп 14/5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-10	2018	0,4	235	15	257,96936
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ 0,4 кВ оп 3/8 ВЛ 0,4 №1 ТП Ю-22-9	2018	0,4	20	15	31,99750
1.3.1.4.1.1.37	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-1	2018	0,4	30	15	51,97602
1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	123	10	256,28072
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ 0,4 кВ оп 9-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	30	15	42,87943
1.3.1.4.1.1.40	ВЛ 0,4 кВ оп 8/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	46	5	116,33282
1.3.1.4.1.1.41	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 6/М-6	2018	0,4	99	14	136,96009
1.3.1.4.1.1.42	ВЛ 0,4 кВ оп 4-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	30	15	165,68460
1.3.1.4.1.1.43	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-26	2018	0,4	77	15	125,62613
1.3.1.4.1.1.44	ВЛ 0,4 кВ оп 1-5 ВЛ 0,4 №1 ТП К-5-29	2018	0,4	70	15	109,80518
1.3.1.4.1.1.45	ВЛ 0,4 кВ оп 3/6а ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-19	2018	0,4	54	15	76,04807
1.3.1.4.1.1.46	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-2-34	2018	0,4	25	15	56,04000
1.3.1.4.1.1.47	ВЛ 0,4 кВ оп 8/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	42	5	128,34880
1.3.1.4.1.1.48	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 9/П-17	2018	0,4	30	6	104,42432
1.3.1.4.1.1.49	ВЛ 0,4 кВ оп 15/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-15	2018	0,4	184	5	252,78378
1.3.1.4.1.1.50	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП №1	2018	0,4	46	15	79,80019
1.3.1.4.1.1.51	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-29	2018	0,4	282	10	272,58645

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.52	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-10-1	2018	0,4	195	10	311,77345
1.3.1.4.1.1.53	ВЛ 0,4 кВ оп 9/5а ВЛ 0,4кВ №2 ТП В-37-11	2018	0,4	32	5	53,85255
1.3.1.4.1.1.54	ВЛ 0,4 кВ оп 18/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-15	2018	0,4	60	5	82,65612
1.3.1.4.1.1.55	ВЛ 0,4 кВ оп 4/19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-26	2018	0,4	130	5	126,70317
1.3.1.4.1.1.56	ВЛ 0,4 кВ оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-9	2018	0,4	15	5	36,96344
1.3.1.4.1.1.57	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-7	2018	0,4	302	15	401,31577
1.3.1.4.1.1.58	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 №2 ТП С-6-45	2018	0,4	33	15	46,38730
1.3.1.4.1.1.59	ВЛ 0,4 кВ оп 10-5 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП В-37-24	2018	0,4	35	15	41,23713
1.3.1.4.1.1.60	ВЛ 0,4 кВ оп 16а ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-27	2018	0,4	70	15	95,05425
1.3.1.4.1.1.61	ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-5-1	2018	0,4	7	5	31,69732
1.3.1.4.1.1.62	ВЛ 0,4 кВ оп 6/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-9	2018	0,4	34	5	42,68481
1.3.1.4.1.1.63	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 №2 ТП Ю-2-7	2018	0,4	139	15	131,38930
1.3.1.4.1.1.64	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-37-24	2018	0,4	56	5	63,30474
1.3.1.4.1.1.65	ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП К-1-7	2018	0,4	70	15	73,22917
1.3.1.4.1.1.66	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-37-24	2018	0,4	30	15	38,70706
1.3.1.4.1.1.67	ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	40	15	108,55558
1.3.1.4.1.1.68	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-7	2018	0,4	134	11,5	158,55877
1.3.1.4.1.1.69	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-19-3	2018	0,4	106	15	118,75115
1.3.1.4.1.1.70	ВЛ 0,4 кВ оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-26	2018	0,4	51	5	81,64574
1.3.1.4.1.1.71	ВЛ 0,4 кВ оп 2-4 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Н-11-5	2018	0,4	46	15	120,41378
1.3.1.4.1.1.72	ВЛ 0,4 кВ оп 5/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-27	2018	0,4	333	5	347,39249
1.3.1.4.1.1.73	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-2-6	2018	0,4	58	15	79,85481
1.3.1.4.1.1.74	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-27	2018	0,4	25	15	51,78661
1.3.1.4.1.1.75	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-29	2018	0,4	107	15	140,37946
1.3.1.4.1.1.76	ВЛ 0,4 кВ ТП С-2-1	2018	0,4	38	15	67,96459
1.3.1.4.1.1.77	ВЛ 0,4 кВ оп 27 ВЛ 0,4кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	124	5	152,11453
1.3.1.4.1.1.78	ВЛ 0,4 кВ оп 33 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	130	10	186,61646
1.3.1.4.1.1.79	ВЛ 0,4 кВ ТП К-5-29	2018	0,4	619	10	813,86780
1.3.1.4.1.1.80	ВЛ 0,4 кВ оп 31 ВЛ 0,4кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	152	15	201,71485
1.3.1.4.1.1.81	ВЛ 0,4 кВ ТП С-2-18	2018	0,4	33	15	81,51541
1.3.1.4.1.1.82	ВЛ 0,4 кВ ТП №1	2018	0,4	470	15	548,16113
1.3.1.4.1.1.83	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3/Х-5	2018	0,4	190	17	318,50818
1.3.1.4.1.1.84	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 300	2018	0,4	145	2	190,96021
1.3.1.4.1.1.85	ВЛ 0,4 кВ ТП С-2-29	2018	0,4	23	60	70,96697
1.3.1.4.1.1.86	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ж-544-16	2018	0,4	6	130	28,96997
1.3.1.4.1.1.87	ВЛ 6 кВ оп 5 ВЛ 6 кВ №26 ПС Пластмасс	2018	6	39	150	126,43470
1.3.1.4.1.1.88	ВЛЗ 6 кВ оп 15 ВЛ 6 кВ №544 ПС Железнодорожная	2018	6	19	130	65,31340
1.3.1.4.1.1.89	ВЛ 10 кВ оп 120 ВЛ 10 кВ №22 ПС Южная	2018	10	228	10	362,99737
1.3.1.4.1.1.90	ВЛ 10 кВ оп 7/2 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2018	10	10	15	30,24770
1.3.1.4.1.1.91	ВЛ 10 кВ оп 6/7 ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2018	10	433	15	621,10788
1.3.1.4.1.1.92	ВЛ 10 кВ оп 37-3 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	481	150	678,10442
1.3.1.4.1.1.93	ВЛ 10 кВ оп 5-3 ВЛ 10 кВ №6 РП 10кВ №2 Мценск	2018	10	21	2	32,89006
1.3.1.4.1.1.94	ВЛ 10 кВ оп 23/2 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	15	500	87,43883
1.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.2.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2018	0,4	777	15	808,20047
2.	**Строительство кабельных линий**					
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))					
2.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)					
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)					
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)					
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее					
2.1.1.1.2.3.1	КЛ 10 кВ оп 9-1, оп 9-11 ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2018	10	250	15	661,70788
2.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.3.1.1	КЛ 0,4 кВ ТП Пищ-922-39	2018	0,4	20	150	30,43667
3.	**Строительство пунктов секционирования**					
3.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)					
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)					
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4)					
...	<пообъектная расшифровка>					

1	2	3	4	5	6	7
3.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно					
3.2.3.1	ВЛЗ 6 кВ оп 15 ВЛ 6 кВ №544 ПС Железнодорожная	2018	6	1	130	62,29487
3.2.3.2	ВЛ 10 кВ оп 7/2 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2018	10	1	15	95,37221
3.2.3.3	ВЛ 10 кВ оп 6/7 ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2018	10	2	15	211,78062
3.2.3.4	ВЛ 10 кВ оп 5-3 ВЛ 10 кВ №6 РП 10кВ №2 Мценск	2018	10	1	2	43,78486
3.2.3.5	ВЛ 10 кВ оп 37-3 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	2	150	151,35921
3.2.3.6	ВЛ 10 кВ оп 23/2 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	1	500	43,38848
4.	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10 (10/6) кВ (j=4), 10/20 (20/10) кВ (j=5), 6/20 (20/6) (j=6)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=11), свыше 4000 кВА (l=12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.2.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа					
4.2.1.1.1.1	ТП 300	2018	10/0,4	X	2	327,45441
4.2.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа					
4.2.1.2.1.1	ТП К-5-29	2018	10/0,4	X	15	390,12505
4.2.1.2.1.2	ТП Зв-4-11	2018	10/0,4	X	15	372,10225
4.2.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
4.2.1.3.2.1	ТП Ж-544-16	2018	10/0,4	X	130	664,72675
4.2.1.3.2.2	ТП Пищ-922-39	2018	10/0,4	X	150	701,96170

Приложение N 1
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

Расходы
на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
(территории не относящиеся к городским населенным пунктам)

ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Орелэнерго")
2018 год

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров / Количество пунктов секционирования, штук / Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Строительство воздушных линий**					
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2)					
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.2.1.4.1.1.1	ВЛ 0,4 кВ оп 1/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-5-2	2018	0,4	25	7	78,93802
1.2.1.4.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 16/П-16	2018	0,4	25	15	74,27074
1.2.1.4.1.1.3	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Стр-2-4	2018	0,4	27	15	48,62898
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.1.1.1	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 81	2018	0,4	30	15	82,12963
1.3.1.4.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП П-16-10	2018	0,4	37	15	54,10037
1.3.1.4.1.1.3	ВЛ 0,4 кВ оп 16 отп. 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 9/П-10	2018	0,4	288	15	329,31936
1.3.1.4.1.1.4	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-2-37	2018	0,4	52	10	83,58180
1.3.1.4.1.1.5	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1/М-18	2018	0,4	25	14	34,29959
1.3.1.4.1.1.6	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-10	2018	0,4	42	5	82,24385
1.3.1.4.1.1.7	ВЛ 0,4 кВ оп 10 отпайка 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 15/П-20	2018	0,4	89	6,3	235,24531
1.3.1.4.1.1.8	ВЛ 0,4 кВ оп 1-1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-63-4	2018	0,4	127	15	130,93065
1.3.1.4.1.1.9	ВЛ 0,4 кВ оп 1-12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-24	2018	0,4	210	15	207,69088
1.3.1.4.1.1.10	ВЛ 0,4 кВ оп № 6-1 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП Н-9-8	2018	0,4	70	15	203,49350
1.3.1.4.1.1.11	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-3	2018	0,4	68	15	81,76308
1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 0,4 кВ оп 30 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-10	2018	0,4	28	15	34,61359
1.3.1.4.1.1.13	ВЛ 0,4 кВ оп 3-5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-24	2018	0,4	20	15	100,53970
1.3.1.4.1.1.14	ВЛ 0,4 кВ оп 8/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-8	2018	0,4	22	5	35,82905
1.3.1.4.1.1.15	ВЛ 0,4 кВ оп 2/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-1	2018	0,4	338	10	317,89993
1.3.1.4.1.1.16	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-7	2018	0,4	19	15	37,37338
1.3.1.4.1.1.17	ВЛ 0,4 кВ оп №17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 020	2018	0,4	45	15	132,23770
1.3.1.4.1.1.18	ВЛ 0,4 кВ оп 2/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стальной Конь	2018	0,4	72	12	27,39628
1.3.1.4.1.1.19	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-28	2018	0,4	15	15	22,17170
1.3.1.4.1.1.20	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-28	2018	0,4	35	15	33,27397
1.3.1.4.1.1.21	ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	175	15	136,11969
1.3.1.4.1.1.22	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4кВ №1 ТП А-21-13	2018	0,4	94	15	121,10108
1.3.1.4.1.1.23	ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-5-5	2018	0,4	39	6	78,04379
1.3.1.4.1.1.24	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-2	2018	0,4	15	15	36,03297
1.3.1.4.1.1.25	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-16	2018	0,4	21	15	39,73706
1.3.1.4.1.1.26	ВЛ 0,4 кВ оп 28 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ЗВ-2-13	2018	0,4	10	15	33,75113
1.3.1.4.1.1.27	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП А-21-6	2018	0,4	32	15	77,38262
1.3.1.4.1.1.28	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-10	2018	0,4	20	15	36,79653
1.3.1.4.1.1.29	ВЛ 0,4 кВ оп 23а ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	44	6	74,14655
1.3.1.4.1.1.30	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4кВ №1 ТП В-28-10	2018	0,4	30	15	38,31615
1.3.1.4.1.1.31	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4кВ №2 ТП Зв-4-8	2018	0,4	11	15	32,64113
1.3.1.4.1.1.32	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-24	2018	0,4	144	10	139,29650
1.3.1.4.1.1.33	ВЛ 0,4 кВ оп 4-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2018	0,4	11	15	34,95106
1.3.1.4.1.1.34	ВЛ 0,4 кВ оп 6-4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2018	0,4	14	15	35,00356
1.3.1.4.1.1.35	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4кВ №2 ТП С-6-50	2018	0,4	34	5	40,83236
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/К-7	2018	0,4	58	15	61,83759
1.3.1.4.1.1.37	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4кВ №1 ТП С-2-34	2018	0,4	40	5	61,79522
1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,4 кВ оп 1/12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	80	5	86,68207
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП К-2-1	2018	0,4	83	5	89,52515
1.3.1.4.1.1.40	ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-20	2018	0,4	23	5	40,55933
1.3.1.4.1.1.41	ВЛ 0,4 кВ оп 2/5а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-3	2018	0,4	126	5	120,80052

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.42	ВЛ 0,4 кВ оп 9-6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 082	2018	0,4	88	15	100,72243
1.3.1.4.1.1.43	ВЛ 0,4 кВ оп 3-5 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-2-4	2018	0,4	211	5	206,28411
1.3.1.4.1.1.44	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-7	2018	0,4	92	15	128,89770
1.3.1.4.1.1.45	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 17/С-10	2018	0,4	72	5	65,18365
1.3.1.4.1.1.46	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-7-9	2018	0,4	85	5	93,13972
1.3.1.4.1.1.47	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-18	2018	0,4	219	5	258,39742
1.3.1.4.1.1.48	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	84	5	108,68752
1.3.1.4.1.1.49	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-4-8	2018	0,4	33	15	38,15958
1.3.1.4.1.1.50	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-2-10	2018	0,4	160	5	200,22957
1.3.1.4.1.1.51	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-7	2018	0,4	18	15	32,74130
1.3.1.4.1.1.52	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-61-4	2018	0,4	225	5	216,77116
1.3.1.4.1.1.53	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-10	2018	0,4	20	5	36,79979
1.3.1.4.1.1.54	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3/Т-2	2018	0,4	148	14	169,90238
1.3.1.4.1.1.55	ВЛ 0,4 кВ оп 1-18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-24	2018	0,4	22	5	39,22044
1.3.1.4.1.1.56	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-9	2018	0,4	249	5	251,83170
1.3.1.4.1.1.57	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-8	2018	0,4	57	5	71,79895
1.3.1.4.1.1.58	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-20	2018	0,4	81	5	103,47288
1.3.1.4.1.1.59	ВЛ 0,4 кВ оп 25 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-16	2018	0,4	52	15	79,24910
1.3.1.4.1.1.60	ВЛ 0,4 кВ оп 2/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-8	2018	0,4	237	5	270,56049
1.3.1.4.1.1.61	ВЛ 0,4 кВ оп 45 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-10	2018	0,4	66	5	65,00332
1.3.1.4.1.1.62	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 094	2018	0,4	115	15	176,97762
1.3.1.4.1.1.63	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-8	2018	0,4	78	5	91,56035
1.3.1.4.1.1.64	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2018	0,4	113	5	125,85109
1.3.1.4.1.1.65	ВЛ 0,4 кВ оп 16/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-10	2018	0,4	312	5	369,95942
1.3.1.4.1.1.66	ВЛ 0,4 кВ оп 44 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-10	2018	0,4	31	5	77,14030
1.3.1.4.1.1.67	ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4кВ №1 ТП С-6-2	2018	0,4	145	5	180,30386
1.3.1.4.1.1.68	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-40	2018	0,4	13	5	34,19280
1.3.1.4.1.1.69	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1/С-16	2018	0,4	193	10	235,04485
1.3.1.4.1.1.70	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-3	2018	0,4	30	5	38,99995
1.3.1.4.1.1.71	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стальной конь	2018	0,4	30	5	41,06401
1.3.1.4.1.1.72	ВЛ 0,4 кВ оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стальной конь	2018	0,4	24	5	40,25909
1.3.1.4.1.1.73	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2018	0,4	158	5	165,04747
1.3.1.4.1.1.74	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТПВ-28-27	2018	0,4	100	10	102,15905
1.3.1.4.1.1.75	ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2018	0,4	115	10	127,62630
1.3.1.4.1.1.76	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 037	2018	0,4	37	15	648,20835
1.3.1.4.1.1.77	ВЛ 0,4 кВ оп 16/16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-10	2018	0,4	41	15	80,14298
1.3.1.4.1.1.78	ВЛ 0,4 кВ оп 1-5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-6	2018	0,4	30	15	183,05514
1.3.1.4.1.1.79	ВЛ 0,4 кВ оп 2/5а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2018	0,4	200	15	219,22276
1.3.1.4.1.1.80	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СтК-1-1П	2018	0,4	230	15	246,35054
1.3.1.4.1.1.81	ВЛ 0.4 кВ оп 5/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-2	2018	0,4	62	5	68,51009
1.3.1.4.1.1.82	ВЛ 0,4 кВ оп 11/6а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-7	2018	0,4	175	10	236,32300
1.3.1.4.1.1.83	ВЛ 0,4 кВ оп 16/18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-10	2018	0,4	77	5	81,83593
1.3.1.4.1.1.84	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Кр-3-20	2018	0,4	26	15	114,80309
1.3.1.4.1.1.85	ВЛ 0,4 кВ оп 14 отп. 2 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 3а/С-10	2018	0,4	31	14	38,45356
1.3.1.4.1.1.86	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Р-73-2	2018	0,4	69	5	114,52524
1.3.1.4.1.1.87	ВЛ 0,4 кВ оп 1-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	45	5	58,20856
1.3.1.4.1.1.88	ВЛ 0,4 кВ оп 43 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-10	2018	0,4	105	5	95,07107
1.3.1.4.1.1.89	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-9	2018	0,4	27	15	40,39637
1.3.1.4.1.1.90	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3/Л-7	2018	0,4	40	10	192,90224
1.3.1.4.1.1.91	ВЛ 0,4 кВ оп 6 отп. 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 17/С-10	2018	0,4	70	14	63,48390
1.3.1.4.1.1.92	ВЛ 0,4 кВ оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-5	2018	0,4	60	15	63,59841
1.3.1.4.1.1.93	ВЛ 0,4 кВ оп 4-8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 172	2018	0,4	27	15	33,37314
1.3.1.4.1.1.94	ВЛ 0,4 кВ оп 1/15а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-24	2018	0,4	70	5	77,93293
1.3.1.4.1.1.95	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-6	2018	0,4	68	15	66,47414
1.3.1.4.1.1.96	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП В-28-20	2018	0,4	152	15	167,19518
1.3.1.4.1.1.97	ВЛ 0,4 кВ оп 4-1а ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	30	15	49,49686
1.3.1.4.1.1.98	ВЛ 0,4 кВ оп 19а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2018	0,4	35	10	58,67544
1.3.1.4.1.1.99	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	62	15	60,44127
1.3.1.4.1.1.100	ВЛ 0,4 кВ оп 3-2а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 10/Н-11	2018	0,4	91	15	132,09783
1.3.1.4.1.1.101	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-28-20	2018	0,4	354	10	322,76569
1.3.1.4.1.1.102	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стальной Конь	2018	0,4	68	5	85,95243
1.3.1.4.1.1.103	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Стальной Конь	2018	0,4	38	15	57,64319
1.3.1.4.1.1.104	ВЛ 0,4 кВ оп 1/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-8	2018	0,4	25	15	39,49293
1.3.1.4.1.1.105	ВЛ 0,4 кВ оп 11/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	70	10	85,14908
1.3.1.4.1.1.106	ВЛ 0,4 кВ оп 5/23 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	79	15	87,85469
1.3.1.4.1.1.107	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-10-20	2018	0,4	35	10	94,35134
1.3.1.4.1.1.108	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-20	2018	0,4	24	10	37,46039
1.3.1.4.1.1.109	ВЛ 0,4 кВ оп 1/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-5-2	2018	0,4	374	7	365,11285
1.3.1.4.1.1.110	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 №1 ТП П-16-44	2018	0,4	82	15	108,97554
1.3.1.4.1.1.111	ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 №4 ТП В-28-20	2018	0,4	35	15	38,96083
1.3.1.4.1.1.112	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-16	2018	0,4	15	15	32,30296
1.3.1.4.1.1.113	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-7-28	2018	0,4	57	15	74,62041
1.3.1.4.1.1.114	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 №1 ТП В-28-8	2018	0,4	10	15	31,43225
1.3.1.4.1.1.115	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ш-3-11	2018	0,4	35	5	114,80382
1.3.1.4.1.1.116	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-1	2018	0,4	47	15	65,29975
1.3.1.4.1.1.117	ВЛ 0,4 кВ оп 2/15 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-7-9	2018	0,4	86	15	93,12836
1.3.1.4.1.1.118	ВЛ 0,4 кВ оп 30 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-9-3	2018	0,4	327	7	392,93502
1.3.1.4.1.1.119	ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	90	5	101,78602
1.3.1.4.1.1.120	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4кВ №3 ТП С-6-3	2018	0,4	148	10	182,04513
1.3.1.4.1.1.121	ВЛ 0,4 кВ оп 3-10а ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-50	2018	0,4	73	15	127,56146
1.3.1.4.1.1.122	ВЛ 0,4 кВ оп 5/18 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП Б-4-5	2018	0,4	41	15	54,40581
1.3.1.4.1.1.123	ВЛ 0,4 кВ оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Зв-3-5	2018	0,4	122	15	145,78275
1.3.1.4.1.1.124	ВЛ 0,4 кВ оп 3-8 ВЛ 0,4 №3 ТП 025	2018	0,4	130	7	111,17675
1.3.1.4.1.1.125	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 16	2018	0,4	81	15	102,00331
1.3.1.4.1.1.126	ВЛ 0,4 кВ оп 4-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 203	2018	0,4	25	15	135,72472
1.3.1.4.1.1.127	ВЛ 0,4 кВ оп 5/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-7-49	2018	0,4	308	15	254,00038
1.3.1.4.1.1.128	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-61-31	2018	0,4	15	15	31,60557
1.3.1.4.1.1.129	ВЛ 0,4 кВ оп 7/2 ВЛ 0,4 №2 ТП Зв-4-9	2018	0,4	53	15	60,10519
1.3.1.4.1.1.130	ВЛ 0,4 кВ отп 7 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/А-7	2018	0,4	216	15	219,85073
1.3.1.4.1.1.131	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 151	2018	0,4	37	15	78,34303
1.3.1.4.1.1.132	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 №1 ТП 203	2018	0,4	123	15	136,40529
1.3.1.4.1.1.133	ВЛ 0,4 кВ оп 1/13 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-9-1	2018	0,4	60	10	59,97345
1.3.1.4.1.1.134	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-3-20	2018	0,4	36	15	38,73389
1.3.1.4.1.1.135	ВЛ 0,4 кВ оп 5/15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-19	2018	0,4	64	15	65,03526
1.3.1.4.1.1.136	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 №1 ТП К-2-37	2018	0,4	257	15	236,27220
1.3.1.4.1.1.137	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 №1 ТП Н-6-43	2018	0,4	325	5	397,14935
1.3.1.4.1.1.138	ВЛ 0,4 кВ оп 6/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-5	2018	0,4	69	10	80,53139
1.3.1.4.1.1.139	ВЛ 0,4 кВ оп 5/20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	158	15	133,25286
1.3.1.4.1.1.140	ВЛ 0,4 кВ оп 33 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-4	2018	0,4	230	15	202,73888
1.3.1.4.1.1.141	ВЛ 0,4 кВ оп 12-8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2018	0,4	43	15	64,37467
1.3.1.4.1.1.142	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ-0,4 №1 ТП Н-6-44	2018	0,4	281	4,5	253,97197
1.3.1.4.1.1.143	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 №1 ТП Н-6-44	2018	0,4	149	4,5	139,98992
1.3.1.4.1.1.144	ВЛ 0,4 кВ оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-20	2018	0,4	184	15	207,65089
1.3.1.4.1.1.145	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 176	2018	0,4	203	15	187,43045
1.3.1.4.1.1.146	ВЛ 0,4 кВ оп 1/8 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 7/Мк-7	2018	0,4	33	14	92,03242

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.147	ВЛ 0,4 кВ оп 1-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-4-1	2018	0,4	153	15	133,32896
1.3.1.4.1.1.148	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 №3 ТП 6/Кр.3-17	2018	0,4	21	15	29,26187
1.3.1.4.1.1.149	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 26/П-17	2018	0,4	97	4	87,48366
1.3.1.4.1.1.150	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-16	2018	0,4	10	15	32,36292
1.3.1.4.1.1.151	ВЛ 0,4 кВ оп 10/6 ВЛ 0,4 №1 ТП В-28-8	2018	0,4	77	15	92,90536
1.3.1.4.1.1.152	ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-16	2018	0,4	53	15	66,83798
1.3.1.4.1.1.153	ВЛ 0,4 кВ оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-1	2018	0,4	57	10	77,30650
1.3.1.4.1.1.154	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-9-1	2018	0,4	81	5	83,14191
1.3.1.4.1.1.155	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 №4 ТП А-21-4	2018	0,4	98	15	71,15650
1.3.1.4.1.1.156	ВЛ 0,4 кВ оп 41 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-13	2018	0,4	28	15	37,93215
1.3.1.4.1.1.157	ВЛ 0,4 кВ оп 1-9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	80	15	83,19842
1.3.1.4.1.1.158	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 241	2018	0,4	249	6,3	226,32385
1.3.1.4.1.1.159	ВЛ 0,4 кВ оп 1-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	63	10	84,84004
1.3.1.4.1.1.160	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4кВ №1 ТП К-2-28	2018	0,4	14	15	33,32806
1.3.1.4.1.1.161	ВЛ 0,4 кВ оп 2/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3а/С-10	2018	0,4	65	14	43,52400
1.3.1.4.1.1.162	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 17/С-10	2018	0,4	129	15	117,45291
1.3.1.4.1.1.163	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4кВ №4 ТП С-6-3	2018	0,4	20	15	34,27460
1.3.1.4.1.1.164	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-37	2018	0,4	213	15	229,02049
1.3.1.4.1.1.165	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2018	0,4	11	15	32,16177
1.3.1.4.1.1.166	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4кВ №2 ТП И-7-1	2018	0,4	21	15	98,86468
1.3.1.4.1.1.167	ВЛ 0,4 кВ оп 8/2 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП А-21-10	2018	0,4	34	15	39,35665
1.3.1.4.1.1.168	ВЛ 0,4 кВ оп 4/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-28	2018	0,4	179	15	189,37938
1.3.1.4.1.1.169	ВЛ 0,4 кВ оп 1-9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 190	2018	0,4	130	15	129,70984
1.3.1.4.1.1.170	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 190	2018	0,4	300	15	251,30856
1.3.1.4.1.1.171	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 190	2018	0,4	190	15	128,05256
1.3.1.4.1.1.172	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4кВ №1 ТП Б-1а-2	2018	0,4	35	1	161,82473
1.3.1.4.1.1.173	ВЛ 0,4 кВ оп 6/1 ВЛ 0,4 №2 ТП С-6-50	2018	0,4	42	15	49,39576
1.3.1.4.1.1.174	ВЛ 0,4 кВ оп 6/1 ВЛ 0,4 №2 ТП С-6-50	2018	0,4	31	15	32,56519
1.3.1.4.1.1.175	ВЛ 0,4 кВ оп 6-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2018	0,4	33	15	36,34640
1.3.1.4.1.1.176	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП С-6-3	2018	0,4	255	15	243,51422
1.3.1.4.1.1.177	ВЛ 0,4 кВ оп 1/8 ВЛ 0,4 №1 ТП Но-7-9	2018	0,4	163	10	138,26308
1.3.1.4.1.1.178	ВЛ 0,4 кВ оп 3/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-8	2018	0,4	10	15	33,31180
1.3.1.4.1.1.179	ВЛ 0,4 кВ оп 1/15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-3-9	2018	0,4	89	15	105,81949
1.3.1.4.1.1.180	ВЛ 0,4 кВ оп 5/22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	89	15	83,17218
1.3.1.4.1.1.181	ВЛ 0,4 кВ оп 13/3 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Ж-544-1	2018	0,4	75	15	127,07345
1.3.1.4.1.1.182	ВЛ 0,4 кВ оп 6/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-50	2018	0,4	23	15	33,12961
1.3.1.4.1.1.183	ВЛ 0,4 кВ оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-5	2018	0,4	63	15	80,26806
1.3.1.4.1.1.184	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-1	2018	0,4	31	15	34,41733
1.3.1.4.1.1.185	ВЛ 0,4кВ оп 7-10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-44	2018	0,4	17	5	76,09033
1.3.1.4.1.1.186	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	33	15	56,35190
1.3.1.4.1.1.187	ВЛ 0,4 кВ ТП К-7-14	2018	0,4	141	15	215,68119
1.3.1.4.1.1.188	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-9-1	2018	0,4	269	5	290,44351
1.3.1.4.1.1.189	ВЛ 0,4 кВ оп 2-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП И-4-19	2018	0,4	366	3	407,16167
1.3.1.4.1.1.190	ВЛ 0,4 кВ оп 19а ТП Н-3-10	2018	0,4	51	15	81,05557
1.3.1.4.1.1.191	ВЛ 0,4 кВ оп 7/5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-3	2018	0,4	32	15	35,41526
1.3.1.4.1.1.192	ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-19	2018	0,4	70	15	64,94972
1.3.1.4.1.1.193	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1/К-7	2018	0,4	29	14	98,82447
1.3.1.4.1.1.194	ВЛ 0,4 кВ оп 23 ВЛ 0,4 №1 ТП П-16-44	2018	0,4	15	5	29,00401
1.3.1.4.1.1.195	ВЛ 0,4 кВ оп 3-5 ВЛ 0,4 №1 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	33	15	35,14620
1.3.1.4.1.1.196	ВЛ 0,4 кВ оп 31 ВЛ 0,4 №2 ТП В-28-11	2018	0,4	103	15	89,27007
1.3.1.4.1.1.197	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-1	2018	0,4	22	15	37,86625
1.3.1.4.1.1.198	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-6	2018	0,4	116	7	133,25542
1.3.1.4.1.1.199	ВЛ 0,4 кВ оп 4-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-50	2018	0,4	15	15	32,32810
1.3.1.4.1.1.200	ВЛ-0,4кВ оп 1-4 ВЛ-0,4 кВ №5 ТП Зв-3-2	2018	0,4	18	15	193,58056
1.3.1.4.1.1.201	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП С-6-3	2018	0,4	97	15	87,90186
1.3.1.4.1.1.202	ВЛ 0,4 кВ оп 1/16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 4/П-7	2018	0,4	320	15	295,09082
1.3.1.4.1.1.203	ВЛ 0,4 кВ оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП СтК-5-24	2018	0,4	83	15	106,17698
1.3.1.4.1.1.204	ВЛ 0,4 кВ оп 5-3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Н-19-7	2018	0,4	65	10	147,81372
1.3.1.4.1.1.205	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2018	0,4	43	15	79,34789
1.3.1.4.1.1.206	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 050	2018	0,4	82	15	99,86096
1.3.1.4.1.1.207	ВЛ 0,4 кВ оп 1/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2К-6	2018	0,4	99	14	109,92603
1.3.1.4.1.1.208	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-63-1	2018	0,4	80	7	127,32945
1.3.1.4.1.1.209	ВЛ 0,4 кВ оп 2/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2018	0,4	50	15	58,33373
1.3.1.4.1.1.210	ВЛ 0,4 кВ оп 15/1-15/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-16	2018	0,4	28	15	71,63084
1.3.1.4.1.1.211	ВЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	13	15	31,36130
1.3.1.4.1.1.212	ВЛ 0,4 кВ оп 3/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2018	0,4	88	10	85,02780
1.3.1.4.1.1.213	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП И-7-1	2018	0,4	14	15	32,91462
1.3.1.4.1.1.214	ВЛ 0,4 кВ оп 11а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-6-10	2018	0,4	51	15	73,21973
1.3.1.4.1.1.215	ВЛ 0,4 кВ оп 3-8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-22-13	2018	0,4	20	15	168,90582
1.3.1.4.1.1.216	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-52	2018	0,4	83	15	128,98191
1.3.1.4.1.1.217	ВЛ 0,4 кВ оп 12/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-4	2018	0,4	45	7	60,38396
1.3.1.4.1.1.218	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-3	2018	0,4	14	15	31,79127
1.3.1.4.1.1.219	ВЛ 0,4 кВ оп 5/23 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-В-28-27	2018	0,4	68	10	68,11020
1.3.1.4.1.1.220	ВЛ 0,4 кВ оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-2-3	2018	0,4	34	15	37,07749
1.3.1.4.1.1.221	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-2-15	2018	0,4	69	15	98,68250
1.3.1.4.1.1.222	ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	192	15	202,05810
1.3.1.4.1.1.223	ВЛ 0,4 кВ оп 9/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2018	0,4	31	15	35,34133
1.3.1.4.1.1.224	ВЛ 0,4 кВ оп 3/13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	89	10	96,92592
1.3.1.4.1.1.225	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП В-28-51	2018	0,4	120	15	112,90621
1.3.1.4.1.1.226	ВЛ 0,4 кВ оп 6/2 ВЛ-0,4 №3 ТП Стр-5-4	2018	0,4	75	15	96,47627
1.3.1.4.1.1.227	ВЛ 0,4 кВ оп 8/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-3	2018	0,4	129	15	143,04496
1.3.1.4.1.1.228	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-5-4	2018	0,4	39	5	74,66903
1.3.1.4.1.1.229	ВЛ 0,4 кВ оп 3/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	67	15	133,01538
1.3.1.4.1.1.230	ВЛ 0,4 кВ оп 3-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 26/П-17	2018	0,4	23	15	130,69061
1.3.1.4.1.1.231	ВЛ 0,4 кВ оп 5-1 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП Л-3-4	2018	0,4	70	15	87,85761
1.3.1.4.1.1.232	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-6	2018	0,4	118	10	103,74653
1.3.1.4.1.1.233	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-44	2018	0,4	12	10	33,13273
1.3.1.4.1.1.234	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-28	2018	0,4	42	15	54,02756
1.3.1.4.1.1.235	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-20-1	2018	0,4	35	5	35,97322
1.3.1.4.1.1.236	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2018	0,4	125	15	116,45184
1.3.1.4.1.1.237	ВЛ 0,4 кВ оп 5/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ЗТП Стальной Конь	2018	0,4	76	10	91,10502
1.3.1.4.1.1.238	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Х-6-3	2018	0,4	22	15	96,16248
1.3.1.4.1.1.239	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4кВ №3 ТП Х-6-3	2018	0,4	13	15	158,67928
1.3.1.4.1.1.240	ВЛ 0,4 кВ оп 3/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-24	2018	0,4	92	15	103,81523
1.3.1.4.1.1.241	ВЛ 0,4 кВ оп 3-10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-24	2018	0,4	113	10	108,19097
1.3.1.4.1.1.242	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-10	2018	0,4	182	15	176,36331
1.3.1.4.1.1.243	ВЛ 0,4 кВ оп 1-7 ВЛ 0,4 №1 ТП К-5-29	2018	0,4	23	15	38,88403
1.3.1.4.1.1.244	ВЛ 0,4 кВ оп 1/1-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 17/С-10	2018	0,4	100	14	96,47714
1.3.1.4.1.1.245	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-4-4	2018	0,4	98	15	96,59028
1.3.1.4.1.1.246	ВЛ 0,4 кВ оп 28-7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	125	15	139,37753
1.3.1.4.1.1.247	ВЛ 0,4 кВ оп 46 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-63-4	2018	0,4	40	15	71,81418
1.3.1.4.1.1.248	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3/Мк-7	2018	0,4	171	14	242,91619
1.3.1.4.1.1.249	ВЛ 0,4 кВ оп 1/21 ВО-0,4 кВ №2 ТП К-2-1	2018	0,4	186	15	157,85727
1.3.1.4.1.1.250	ВЛ 0,4 кВ оп 2/12 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-28-20	2018	0,4	52	10	54,95583
1.3.1.4.1.1.251	ВЛ 0,4 кВ оп 4/9 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Д-11-28	2018	0,4	103	15	134,99699
1.3.1.4.1.1.252	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №173	2018	0,4	158	15	147,01624
1.3.1.4.1.1.253	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СТК-3-27	2018	0,4	120	15	109,81580

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.254	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-37	2018	0,4	33	15	36,97724
1.3.1.4.1.1.255	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2018	0,4	286	4	272,68787
1.3.1.4.1.1.256	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2018	0,4	47	4	52,84299
1.3.1.4.1.1.257	ВЛ 0,4 кВ оп 23 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-19	2018	0,4	161	15	207,73435
1.3.1.4.1.1.258	ВЛ 0,4 кВ оп 3/5 ВЛ 0,4кВ №1 ТП К-2-9	2018	0,4	10	10	32,03531
1.3.1.4.1.1.259	ВЛ 0,4 кВ оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-28	2018	0,4	90	15	119,95381
1.3.1.4.1.1.260	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стк-5-24	2018	0,4	15	15	33,87866
1.3.1.4.1.1.261	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-61-32	2018	0,4	39	15	56,24914
1.3.1.4.1.1.262	ВЛ 0,4 кВ оп 12/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	54	10	55,05153
1.3.1.4.1.1.263	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-47	2018	0,4	13	15	30,81140
1.3.1.4.1.1.264	ВЛ 0,4 кВ оп 4/5 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП К-1-29	2018	0,4	51	15	81,35618
1.3.1.4.1.1.265	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-1-6	2018	0,4	18	15	36,02226
1.3.1.4.1.1.266	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-61-32	2018	0,4	38	15	55,12063
1.3.1.4.1.1.267	ВЛ 0,4 кВ оп 2-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 004	2018	0,4	245	7	214,84855
1.3.1.4.1.1.268	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ-0,4 №1 ТП Н-10-6	2018	0,4	62	15	52,30759
1.3.1.4.1.1.269	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-2	2018	0,4	30	15	50,46273
1.3.1.4.1.1.270	ВЛ 0,4 кВ оп 9/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-2-6	2018	0,4	57	5	83,40716
1.3.1.4.1.1.271	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Стр-1-3	2018	0,4	182	15	199,91675
1.3.1.4.1.1.272	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 8/В-18	2018	0,4	90	15	82,50448
1.3.1.4.1.1.273	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-2	2018	0,4	134	15	115,48364
1.3.1.4.1.1.274	ВЛ 0,4 кВ оп 6-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-2	2018	0,4	17	10	79,90718
1.3.1.4.1.1.275	ВЛ 0,4 кВ оп 5/23 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	188	15	205,13733
1.3.1.4.1.1.276	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-3-12	2018	0,4	122	15	171,95178
1.3.1.4.1.1.277	ВЛ 0,4 кВ оп 1/20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	36	15	38,77158
1.3.1.4.1.1.278	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-3-1	2018	0,4	55	15	68,96469
1.3.1.4.1.1.279	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 104	2018	0,4	166	10	202,19808
1.3.1.4.1.1.280	ВЛ 0,4 кВ оп 10/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-21	2018	0,4	28	15	34,05766
1.3.1.4.1.1.281	ВЛ 0,4 кВ оп 6-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	35	5	35,97572
1.3.1.4.1.1.282	ВЛ 0,4 кВ оп 3/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-5-5	2018	0,4	59	15	106,02828
1.3.1.4.1.1.283	ВЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-3-2	2018	0,4	10	15	30,80166
1.3.1.4.1.1.284	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2018	0,4	32	15	48,94341
1.3.1.4.1.1.285	ВЛ 0,4 кВ оп 1/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-12	2018	0,4	30	15	37,37932
1.3.1.4.1.1.286	ВЛ 0,4 кВ оп 26 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП П-6-40	2018	0,4	176	7	160,57546
1.3.1.4.1.1.287	ВЛ 0,4 кВ оп 23/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-5	2018	0,4	143	15	130,92250
1.3.1.4.1.1.288	ВЛ 0,4 кВ оп 31 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2018	0,4	51	10	58,15652
1.3.1.4.1.1.289	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-4-3	2018	0,4	276	15	289,34178
1.3.1.4.1.1.290	ВЛ 0,4 кВ оп 4/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-3	2018	0,4	210	5	229,78317
1.3.1.4.1.1.291	ВЛ 0,4 кВ оп 12/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2018	0,4	66	15	76,52539
1.3.1.4.1.1.292	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-30	2018	0,4	9	15	29,74989
1.3.1.4.1.1.293	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-18	2018	0,4	93	15	88,84027
1.3.1.4.1.1.294	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-4-8	2018	0,4	67	15	82,92546
1.3.1.4.1.1.295	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-21-3	2018	0,4	51	15	76,71696
1.3.1.4.1.1.296	ВЛ 0,4 кВ оп 25 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-37	2018	0,4	48	15	87,76285
1.3.1.4.1.1.297	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4кВ №3 ТП Х-7-7	2018	0,4	10	15	166,54470
1.3.1.4.1.1.298	ВЛ 0,4 кВ оп 7/4 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП П-16-3	2018	0,4	56	15	62,39945
1.3.1.4.1.1.299	ВЛ 0,4 кВ оп 7/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 7	2018	0,4	53	15	72,29325
1.3.1.4.1.1.300	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП В-28-11	2018	0,4	315	15	401,89064
1.3.1.4.1.1.301	ВЛ 0,4 кВ оп 49 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-61-4	2018	0,4	34	10	39,38525
1.3.1.4.1.1.302	ВЛ 0,4 кВ оп 4/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-28	2018	0,4	168	15	172,90541
1.3.1.4.1.1.303	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-5-13	2018	0,4	140	15	191,72836
1.3.1.4.1.1.304	ВЛ 0,4 кВ оп 4-5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП М-5-9	2018	0,4	30	15	105,63218
1.3.1.4.1.1.305	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-4-3	2018	0,4	40	5	78,32326
1.3.1.4.1.1.306	ВЛ 0,4 кВ оп 2/3-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП За/С-10	2018	0,4	120	14	122,00743
1.3.1.4.1.1.307	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2018	0,4	287	4	270,16733
1.3.1.4.1.1.308	ВЛ 0,4 кВ оп 2/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2018	0,4	216	10	202,17530
1.3.1.4.1.1.309	ВЛ 0,4 кВ оп 2/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	37	5	40,70620
1.3.1.4.1.1.310	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2018	0,4	166	12	180,41601
1.3.1.4.1.1.311	ВЛ 0,4 кВ оп 2/19 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП П-16 -44	2018	0,4	137	15	161,42727
1.3.1.4.1.1.312	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2018	0,4	35	4	38,75998
1.3.1.4.1.1.313	ВЛ 0,4 кВ оп 36 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП В-61-4	2018	0,4	156	15	173,10853
1.3.1.4.1.1.314	ВЛ 0,4 кВ оп 4/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	34	10	50,44460
1.3.1.4.1.1.315	ВЛ 0,4 кВ оп 34 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2018	0,4	12	14	29,31786
1.3.1.4.1.1.316	ВЛ 0,4 кВ оп 1/7 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-5	2018	0,4	14	15	29,74665
1.3.1.4.1.1.317	ВЛ 0,4 кВ оп 6/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-22-32	2018	0,4	252	15	258,17432
1.3.1.4.1.1.318	ВЛ 0,4 кВ оп 5/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-11	2018	0,4	100	5	108,11982
1.3.1.4.1.1.319	ВЛ 0,4 кВ оп 6/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-28	2018	0,4	23	15	31,78070
1.3.1.4.1.1.320	ВЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП №359	2018	0,4	57	15	83,51502
1.3.1.4.1.1.321	ВЛ 0,4 кВ оп 6/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-21	2018	0,4	53	15	77,60510
1.3.1.4.1.1.322	ВЛ 0,4 кВ оп 3-12 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП №381	2018	0,4	70	6,3	78,98197
1.3.1.4.1.1.323	ВЛ 0,4 кВ оп 7/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-10	2018	0,4	25	5	37,58509
1.3.1.4.1.1.324	ВЛ 0,4 кВ оп 3/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-63-4	2018	0,4	198	15	208,88039
1.3.1.4.1.1.325	ВЛ 0,4 кВ оп 18/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2018	0,4	195	15	204,25558
1.3.1.4.1.1.326	ВЛ 0,4 кВ оп 2-1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП И-4-19	2018	0,4	83	15	133,70935
1.3.1.4.1.1.327	ВЛ 0,4 кВ оп 27 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2018	0,4	93	15	95,60218
1.3.1.4.1.1.328	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НП-4-4	2018	0,4	79	11	199,72284
1.3.1.4.1.1.329	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-32	2018	0,4	82	15	158,49664
1.3.1.4.1.1.330	ВЛ 0,4кВ оп 23 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2018	0,4	15	5,0	103,01757
1.3.1.4.1.1.331	ВЛ 0,4 кВ оп 10а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-15	2018	0,4	89	0,27	143,82434
1.3.1.4.1.1.332	ВЛ 0,4 кВ оп 11а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-8	2018	0,4	44	0,27	73,82311
1.3.1.4.1.1.333	ВЛ 0,4 кВ оп 4а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №41	2018	0,4	46	0,27	65,26913
1.3.1.4.1.1.334	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 №1 ТП Б-4-13	2018	0,4	29	1,0	32,00388
1.3.1.4.1.1.335	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 069	2018	0,4	580	15,0	554,73179
1.3.1.4.1.1.336	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП ЗВ-1-5	2018	0,4	17	15,0	31,85318
1.3.1.4.1.1.337	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП СтК-2-9	2018	0,4	67	1,0	74,52909
1.3.1.4.1.1.338	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-3-9	2018	0,4	110	15,0	141,98451
1.3.1.4.1.1.339	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 №1 ТП И-4-21	2018	0,4	18	15	164,98282
1.3.1.4.1.1.340	ВЛ 0,4 кВ оп 9/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2018	0,4	53	15	55,05153
1.3.1.4.1.1.341	ВЛ 0,4 кВ оп 7/1 ВЛ 0,4 №1 ТП В-28-19	2018	0,4	20	15	33,68784
1.3.1.4.1.1.342	ВЛ 0,4 кВ оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 011	2018	0,4	32	7	106,11383
1.3.1.4.1.1.343	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Но-2-3-100	2018	0,4	92	15	333,22867
1.3.1.4.1.1.344	ВЛ 0,4 кВ оп 3-10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-2-10	2018	0,4	35	15	196,56341
1.3.1.4.1.1.345	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП №49	2018	0,4	441	3	478,78490
1.3.1.4.1.1.346	ВЛ 0,4 кВ оп 38 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-13	2018	0,4	84	15	80,28868
1.3.1.4.1.1.347	ВЛ 0,4 кВ оп 1-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-6-15	2018	0,4	165	15	172,81775
1.3.1.4.1.1.348	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2018	0,4	47	15	83,81597
1.3.1.4.1.1.349	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-37-24	2018	0,4	28	15	39,98461
1.3.1.4.1.1.350	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-27	2018	0,4	22	15	39,90352
1.3.1.4.1.1.351	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-28	2018	0,4	33	15	42,36321
1.3.1.4.1.1.352	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2018	0,4	42	15	59,05050
1.3.1.4.1.1.353	ВЛ 0,4 кВ оп 2а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-6	2018	0,4	105	5	88,46873
1.3.1.4.1.1.354	ВЛ 0,4 кВ оп 37 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-3-3	2018	0,4	135	5	158,68194
1.3.1.4.1.1.355	ВЛ 0,4 кВ оп 4-7 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-2-4	2018	0,4	50	5	81,82273
1.3.1.4.1.1.356	ВЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-31	2018	0,4	32	5	57,41940
1.3.1.4.1.1.357	ВЛ 0,4 кВ оп 5/5 ВЛ 0,4кВ №1 ТП Б-7-12	2018	0,4	100	15	142,62552
1.3.1.4.1.1.358	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-1	2018	0,4	131	14	137,14841

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.359	ВЛ 0,4 кВ оп 27 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 162	2018	0,4	50	15	285,56788
1.3.1.4.1.1.360	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2018	0,4	254	15	263,65488
1.3.1.4.1.1.361	ВЛ 0,4 кВ оп 2/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-5-25	2018	0,4	58	2	61,89473
1.3.1.4.1.1.362	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ж-544-2	2018	0,4	164	2	200,89160
1.3.1.4.1.1.363	ВЛ 0,4 кВ оп 18/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-3	2018	0,4	10	15	33,79647
1.3.1.4.1.1.364	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ-0,4 №1 ТП К-4-4	2018	0,4	110	8	142,29276
1.3.1.4.1.1.365	ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ-0,4 №2 ТП Пищ-922-2	2018	0,4	75	15	108,13332
1.3.1.4.1.1.366	ВЛ 0,4 кВ оп 5-21 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	30	15	39,72951
1.3.1.4.1.1.367	ВЛ 0,4 кВ ТП Н-4-31	2018	0,4	297	15	485,47041
1.3.1.4.1.1.368	ВЛ 0,4 кВ оп 3/5 ВЛ 0,4 №1 ТП Ш-2-1	2018	0,4	85	15	97,47150
1.3.1.4.1.1.369	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-2-16	2018	0,4	35	15	33,11914
1.3.1.4.1.1.370	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 290	2018	0,4	50	15	104,98499
1.3.1.4.1.1.371	ВЛ 0,4 кВ оп 1-8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	134	15	187,26927
1.3.1.4.1.1.372	ВЛ 0,4 кВ оп 32 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	35	15	35,86886
1.3.1.4.1.1.373	ВЛ 0,4 кВ оп 1-5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-61-30	2018	0,4	53	5	82,50143
1.3.1.4.1.1.374	ВЛ 0,4 кВ оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-3-3	2018	0,4	105	15	142,14289
1.3.1.4.1.1.375	ВЛ 0,4 кВ оп 10/6 ВЛ 0,4 №1 ТП В-28-27	2018	0,4	26	7	33,79926
1.3.1.4.1.1.376	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-5	2018	0,4	238	10	213,91580
1.3.1.4.1.1.377	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-704-12	2018	0,4	18	15	118,82420
1.3.1.4.1.1.378	ВЛ 0,4 кВ оп 2/3а-2/3б ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 13/Л-7	2018	0,4	41	14	54,73465
1.3.1.4.1.1.379	ВЛ 0,4 кВ оп 2/28 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2018	0,4	46	15	108,53894
1.3.1.4.1.1.380	ВЛ 0,4 кВ оп 17а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1/М-6	2018	0,4	137	14	156,88169
1.3.1.4.1.1.381	ВЛ 0,4кВ оп 2/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-2-18	2018	0,4	18	15	39,15949
1.3.1.4.1.1.382	ВЛ 0,4 кВ ТП К-5-30	2018	0,4	201	15	279,14875
1.3.1.4.1.1.383	ВЛ 0,4 кВ оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-28	2018	0,4	120	15	110,03244
1.3.1.4.1.1.384	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-6-1	2018	0,4	41	15	79,42348
1.3.1.4.1.1.385	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №346 Подберезово	2018	0,4	178	15	194,14250
1.3.1.4.1.1.386	ВЛ 0,4 кВ оп 8/10а ВЛ 0,4 кВ №4 ТП А-21-4	2018	0,4	64	7	100,07162
1.3.1.4.1.1.387	ВЛ 0,4 кВ оп 3-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-30	2018	0,4	41	8	48,96299
1.3.1.4.1.1.388	ВЛ 0,4 кВ оп 33 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2018	0,4	38	15	66,28739
1.3.1.4.1.1.389	ВЛ 0,4 кВ оп 36 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-8	2018	0,4	84	15	81,39776
1.3.1.4.1.1.390	ВЛ 0,4 кВ оп 1/18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-5-2	2018	0,4	31	15	51,96183
1.3.1.4.1.1.391	ВЛ 0,4 кВ оп 7а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП А-20-29	2018	0,4	361	15	370,96006
1.3.1.4.1.1.392	ВЛ 0,4 кВ оп 9а ВЛ 0,4 №1 ТП Пищ-922-15	2018	0,4	35	15	50,99934
1.3.1.4.1.1.393	ВЛ 0,4 кВ оп 27 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	164	15	192,67773
1.3.1.4.1.1.394	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-21-9	2018	0,4	148	15	164,91343
1.3.1.4.1.1.395	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2018	0,4	127	15	126,67064
1.3.1.4.1.1.396	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Бак-8-7	2018	0,4	93	15	119,89466
1.3.1.4.1.1.397	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2п ТП С-6-3	2018	0,4	34	15	38,64368
1.3.1.4.1.1.398	ВЛ 0,4 кВ оп 3-1 ВЛ 0,4 кВ №2п ТП С-6-3	2018	0,4	90	15	87,35842
1.3.1.4.1.1.399	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2п ТП С-6-3	2018	0,4	173	15	167,89827
1.3.1.4.1.1.400	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-7-5	2018	0,4	35	15	33,91971
1.3.1.4.1.1.401	ВЛ 0,4 кВ оп 3-4 ВЛ-0,4 кВ №2п ТП С-6-3	2018	0,4	93	5	98,33551
1.3.1.4.1.1.402	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2п ТП С-6-3	2018	0,4	279	15	281,98371
1.3.1.4.1.1.403	ВЛ 0,4 кВ оп 2-9 ВЛ-0,4 кВ №2п ТП С-6-3	2018	0,4	124	15	101,75960
1.3.1.4.1.1.404	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП Зв-9-6	2018	0,4	162	15	159,73107
1.3.1.4.1.1.405	ВЛ 0,4 кВ оп 9/5 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 039	2018	0,4	145	15	197,32118
1.3.1.4.1.1.406	ВЛ 0,4 кВ оп 3-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-18	2018	0,4	60	10	85,24499
1.3.1.4.1.1.407	ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-28	2018	0,4	47	15	81,61322
1.3.1.4.1.1.408	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2018	0,4	117	15	142,46715
1.3.1.4.1.1.409	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-6-44	2018	0,4	82	4,5	112,66612
1.3.1.4.1.1.410	ВЛ 0,4 кВ оп 2-13 ВЛ 0,4 кВ №2п ТП С-6-3	2018	0,4	34	5	42,31741
1.3.1.4.1.1.411	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 №1 ТП Пищ-922-25	2018	0,4	24	15	36,06110
1.3.1.4.1.1.412	ВЛ 0,4 кВ оп 23/13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-1	2018	0,4	84	15	81,73315
1.3.1.4.1.1.413	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-2	2018	0,4	26	15	38,37498
1.3.1.4.1.1.414	ВЛ 0,4 кВ оп 2/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-4-2	2018	0,4	62	15	74,88685
1.3.1.4.1.1.415	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-23	2018	0,4	45	15	81,47983
1.3.1.4.1.1.416	ВЛ 0,4 кВ оп 5/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-50	2018	0,4	106	10	112,53842
1.3.1.4.1.1.417	ВЛ 0,4 кВ оп 7/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-1	2018	0,4	162	15	207,22358
1.3.1.4.1.1.418	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-5-4	2018	0,4	116	10	168,18299
1.3.1.4.1.1.419	ВЛ 0,4 кВ оп 40 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-13	2018	0,4	40	15	60,69590
1.3.1.4.1.1.420	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Ю-22-4	2018	0,4	87	15	109,35373
1.3.1.4.1.1.421	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-7-24	2018	0,4	499	4	583,23446
1.3.1.4.1.1.422	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-30	2018	0,4	102	15	114,49310
1.3.1.4.1.1.423	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 381	2018	0,4	45	15	124,82917
1.3.1.4.1.1.424	ВЛ 0,4 кВ оп 26 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-7-24	2018	0,4	25	4	98,38160
1.3.1.4.1.1.425	ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-7-24	2018	0,4	131	4	132,33265
1.3.1.4.1.1.426	ВЛ 0,4 кв оп 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пу-6-1	2018	0,4	148	15	126,66014
1.3.1.4.1.1.427	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-11	2018	0,4	109	15	174,19110
1.3.1.4.1.1.428	ВЛ 0,4 кВ оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-4	2018	0,4	303	5	322,30557
1.3.1.4.1.1.429	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Стк-5-25	2018	0,4	20	15	36,21956
1.3.1.4.1.1.430	ВЛ 0,4 кВ оп 19/5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-3	2018	0,4	15	15	31,40454
1.3.1.4.1.1.431	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пу-3-2	2018	0,4	19	15	30,92303
1.3.1.4.1.1.432	ВЛ 0,4 кВ оп 7/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-2-12	2018	0,4	41	15	51,90371
1.3.1.4.1.1.433	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-5	2018	0,4	23	15	50,86244
1.3.1.4.1.1.434	ВЛ 0,4 кВ оп 1/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2018	0,4	21	15	31,45628
1.3.1.4.1.1.435	ВЛ 0,4 кВ оп 14/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-20	2018	0,4	68	15	95,08846
1.3.1.4.1.1.436	ВЛ 0,4 кВ оп 8/7а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-1	2018	0,4	65	15	90,41662
1.3.1.4.1.1.437	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-1-5	2018	0,4	90	15	86,02255
1.3.1.4.1.1.438	ВЛ 0,4 кВ оп 1-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2018	0,4	34	6	42,22596
1.3.1.4.1.1.439	ВЛ 0,4 кВ оп 4/11 ВЛ 0,4 кВ №2п ТП С-6-3	2018	0,4	59	15	61,36605
1.3.1.4.1.1.440	ВЛ 0,4 кВ оп 3/8 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2018	0,4	315	15	304,64880
1.3.1.4.1.1.441	ВЛ 0,4 кВ оп 1-15 ВЛ 0,4 кВ №2п ТП С-6-3	2018	0,4	101	5	115,09609
1.3.1.4.1.1.442	ВЛ 0,4 кВ оп 5/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-2-4	2018	0,4	94	15	126,94667
1.3.1.4.1.1.443	ВЛ 0,4 кВ оп 33 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-31	2018	0,4	35	11	40,01518
1.3.1.4.1.1.444	ВЛ 0,4 кВ оп 10/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2018	0,4	26	15	33,90681
1.3.1.4.1.1.445	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-7-14	2018	0,4	35	15	35,72093
1.3.1.4.1.1.446	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 290	2018	0,4	117	6,3	125,08552
1.3.1.4.1.1.447	ВЛ 0,4 кВ оп 1/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-1-1	2018	0,4	113	15	119,49922
1.3.1.4.1.1.448	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-6-44	2018	0,4	219	15	254,84038
1.3.1.4.1.1.449	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-6-44	2018	0,4	34	6,5	40,37968
1.3.1.4.1.1.450	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-6-44	2018	0,4	66	10,7	74,46187
1.3.1.4.1.1.451	ВЛ 0,4 кВ оп 4/7 ВЛ 0,4 №1 ТП Ш-9-22	2018	0,4	122	15	150,24570
1.3.1.4.1.1.452	ВЛ 0,4 кВ оп 3/11 ВЛ 0,4 №1 ТП В-63-31	2018	0,4	33	15	35,85365
1.3.1.4.1.1.453	ВЛ 0,4 кВ оп 1/9 ВЛ 0,4 №1 ТП В-28-51	2018	0,4	19	15	30,97207
1.3.1.4.1.1.454	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1/С-7	2018	0,4	34	15	37,09510
1.3.1.4.1.1.455	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 123	2018	0,4	70	5	152,76173
1.3.1.4.1.1.456	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-32	2018	0,4	42	15	45,52065
1.3.1.4.1.1.457	ВЛ 0,4 кВ оп 1/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-20	2018	0,4	50	15	65,94768
1.3.1.4.1.1.458	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП С-1-11	2018	0,4	41	9	205,44660
1.3.1.4.1.1.459	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 052	2018	0,4	248	8	274,98527
1.3.1.4.1.1.460	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Г-6-7	2018	0,4	297	10	358,71919
1.3.1.4.1.1.461	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4кВ №1 ТП №215	2018	0,4	488	15	541,70105
1.3.1.4.1.1.462	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 253	2018	0,4	309	15	411,19624

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.463	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-51	2018	0,4	59	5	68,70339
1.3.1.4.1.1.464	ВЛ 0,4 кВ ТП Но-2-16	2018	0,4	310	15	558,10220
1.3.1.4.1.1.465	ВЛ 0,4 кВ оп 3/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-10	2018	0,4	34	15	39,79657
1.3.1.4.1.1.466	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 16/П-16	2018	0,4	406	15	426,28435
1.3.1.4.1.1.467	ВЛ 0,4кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-3-19	2018	0,4	26	15	112,26057
1.3.1.4.1.1.468	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-5	2018	0,4	243	15	301,95163
1.3.1.4.1.1.469	ВЛ 0,4 кВ ТП 1/К-1	2018	0,4	125	15	170,13304
1.3.1.4.1.1.470	ВЛ 0,4 кВ ТП С-6-3	2018	0,4	171	15	254,15829
1.3.1.4.1.1.471	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 №1 ТП Н-6-43	2018	0,4	24	5	29,32795
1.3.1.4.1.1.472	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 102	2018	0,4	54	2,5	141,81418
1.3.1.4.1.1.473	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 162	2018	0,4	249	15	138,39665
1.3.1.4.1.1.474	ВЛ 0,4 кВ ТП Д-7-3	2018	0,4	57	15	117,86812
1.3.1.4.1.1.475	ВЛ 0,4 кВ ТП С-6-3	2018	0,4	269	15	334,18399
1.3.1.4.1.1.476	ВЛ 0,4 кВ ТП П-16-43	2018	0,4	383	15	463,05686
1.3.1.4.1.1.477	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 251	2018	0,4	285	15	335,09452
1.3.1.4.1.1.478	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пу-5-7	2018	0,4	225	15	265,58200
1.3.1.4.1.1.479	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 205	2018	0,4	363	15	414,68750
1.3.1.4.1.1.480	ВЛ 0,4 кВ оп 4а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-61-30	2018	0,4	131	15	163,98612
1.3.1.4.1.1.481	ВЛ 0,4 кВ оп 6а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-30	2018	0,4	421	15	499,06096
1.3.1.4.1.1.482	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП Д-11-34	2018	0,4	30	15	57,46799
1.3.1.4.1.1.483	ВЛ 0,4 кВ оп 6/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стк-5-25	2018	0,4	35	15	47,25612
1.3.1.4.1.1.484	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 277	2018	0,4	370	15	687,33688
1.3.1.4.1.1.485	ВЛ 0,4 кВ оп 7/1-7/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 4/К-12	2018	0,4	136	14	202,49634
1.3.1.4.1.1.486	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП №136	2018	0,4	340	15	307,12064
1.3.1.4.1.1.487	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-61	2018	0,4	15	15	37,43788
1.3.1.4.1.1.488	ВЛ 0,4 кВ оп 15-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-61	2018	0,4	74	15	88,11968
1.3.1.4.1.1.489	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-4-9	2018	0,4	431	15	446,20335
1.3.1.4.1.1.490	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-40	2018	0,4	278	15	336,55776
1.3.1.4.1.1.491	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-1-4	2018	0,4	411	15	493,74911
1.3.1.4.1.1.492	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-30	2018	0,4	417	15	397,82095
1.3.1.4.1.1.493	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Г-6-1	2018	0,4	92	15	167,47387
1.3.1.4.1.1.494	ВЛ 0,4 кВ ТП П-16-19П	2018	0,4	37	15	107,44132
1.3.1.4.1.1.495	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пу-3-2	2018	0,4	25	5	87,69850
1.3.1.4.1.1.496	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2А/П-8-25	2018	0,4	5	5	182,92771
1.3.1.4.1.1.497	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-6-44	2018	0,4	35	15	98,57484
1.3.1.4.1.1.498	ВЛ 0,4 кВ ТП С-15-12	2018	0,4	110	70,0	136,41887
1.3.1.4.1.1.499	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-56	2018	0,4	98	99	205,90016
1.3.1.4.1.1.500	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-12	2018	0,4	202	15	258,20225
1.3.1.4.1.1.501	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 13/К-12	2018	0,4	5	50	30,70086
1.3.1.4.1.1.502	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-4-7	2018	0,4	135	50	184,99998
1.3.1.4.1.1.503	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4кВ №1 ТП П-16-44	2018	0,4	219	15	137,10977
1.3.1.4.1.1.504	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 9/М-9	2018	0,4	15	14	133,62461
1.3.1.4.1.1.505	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-61-25	2018	0,4	8	62	32,23356
1.3.1.4.1.1.506	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-42	2018	0,4	30	50	91,41411
1.3.1.4.1.1.507	ВЛ 0,4 кВ оп 23 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/К-7	2018	0,4	35	15	128,73938
1.3.1.4.1.1.508	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-5	2018	0,4	10	5	63,78963
1.3.1.4.1.1.509	ВЛ 0,4 кВ ТП К-2-19	2018	0,4	584	15	605,08417
1.3.1.4.1.1.510	ВЛ 0,4 кВ оп 3/11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-21-7	2018	0,4	376	15	359,29181
1.3.1.4.1.1.511	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-7-24	2018	0,4	555	4	721,04158
1.3.1.4.1.1.512	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 366	2018	0,4	10	15	67,27363
1.3.1.4.1.1.513	ВЛ 0,4 кВ оп 2/15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-31	2018	0,4	512	15	488,98884
1.3.1.4.1.1.514	ВЛ 0,4 кВ оп 1/27 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-4-1	2018	0,4	898	10	912,89699
1.3.1.4.1.1.515	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-922-39	2018	0,4	154	50	237,33181
1.3.1.4.1.1.516	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-37	2018	0,4	156	15	217,87945
1.3.1.4.1.1.517	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 330 Миново	2018	0,4	560	15	509,48719
1.3.1.4.1.1.518	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Стр-2-4	2018	0,4	110	15	194,51592
1.3.1.4.1.1.519	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-43	2018	0,4	247	15	244,62110
1.3.1.4.1.1.520	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-61-35	2018	0,4	60	75	96,46598
1.3.1.4.1.1.521	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-2-13	2018	0,4	149	15	165,21575
1.3.1.4.1.1.522	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 173	2018	0,4	93	15	175,10465
1.3.1.4.1.1.523	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-30	2018	0,4	6	8	44,07451
1.3.1.4.1.1.524	ВЛ 0,4 кВ ТП К-5-31	2018	0,4	91	15	117,96838
1.3.1.4.1.1.525	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №5/А-2	2018	0,4	125	40	190,98822
1.3.1.4.1.1.526	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-20	2018	0,4	83	15	189,11862
1.3.1.4.1.1.527	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ку-6-3	2018	0,4	221	15	324,95020
1.3.1.4.1.1.528	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 7/Т-5	2018	0,4	623	15	593,71489
1.3.1.4.1.1.529	ВЛ 0,4 кВ ТП 104	2018	0,4	188	14	203,93054
1.3.1.4.1.1.530	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 033	2018	0,4	35	15	87,74453
1.3.1.4.1.1.531	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пу-3-4	2018	0,4	837	15	831,51964
1.3.1.4.1.1.532	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП №244	2018	0,4	364	10	365,08662
1.3.1.4.1.1.533	ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2018	0,4	58	4	129,93456
1.3.1.4.1.1.534	ВЛ 0,4 кВ оп 5/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-2-9	2018	0,4	296	15	296,11670
1.3.1.4.1.1.535	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-58	2018	0,4	186	5	203,43498
1.3.1.4.1.1.536	ВЛ 0,4 кВ оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-4	2018	0,4	391	7	356,66316
1.3.1.4.1.1.537	ВЛ 10 кВ оп 95 ВЛ 10 кВ №63 ПС Володарская	2018	10	10	15	60,47704
1.3.1.4.1.1.538	ВЛ 10 кВ оп 12-2 ВЛ 10 кВ №2 РП 10 кВ №2 Мценск	2018	10	1434	15	1 198,51545
1.3.1.4.1.1.539	ВЛ 10 кВ оп 26-5 ВЛ 10 кВ №61 ПС Володарская	2018	10	10	75	51,19978
1.3.1.4.1.1.540	ВЛ 10 кВ оп 106 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2018	10	8	15	60,06458
1.3.1.4.1.1.541	ВЛ 10 кВ оп 128 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная	2018	10	18	5	56,40067
1.3.1.4.1.1.542	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 253	2018	0,4	221	15	294,09181
1.3.1.4.1.1.543	ВЛ 0,4 кВ отп 7 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/А-7	2018	0,4	184	15	187,28026
1.3.1.4.1.1.544	ВЛ 0,4 кВ оп 1/27 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-4-1	2018	0,4	310	10	315,14261
1.3.1.4.1.1.545	ВЛ 10 кВ оп 5/1 ВЛ 10 кВ №2 ПС Сеньково	2018	10	46	10	69,26532
1.3.1.4.1.1.546	ВЛ 10 кВ оп 18 ВЛ 10 кВ №5 ПС Путимец	2018	10	10	15	147,83204
1.3.1.4.1.1.547	ВЛ 10 кВ оп 90 ВЛ 10 кВ №21 ПС Альшанская	2018	10	117	15	162,38516
1.3.1.4.1.1.548	ВЛ 10 кВ оп 5/4 ВЛ 10 кВ №6 ПС Нарышкинская	2018	10	105	15	234,62117
1.3.1.4.1.1.549	ВЛ 10 кВ оп 36-12 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	100	150	175,90940
1.3.1.4.1.1.550	ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №15 ПС Скородное	2018	10	661	70	856,84954
1.3.1.4.1.1.551	ВЛ 10 кВ оп 48 ВЛ 10 кВ №12 ПС Крутое	2018	10	12	50	36,58436
1.3.1.4.1.1.552	ВЛ 10 кВ оп 5-5 ВЛ 10 кВ №05 ПС Шаблыкино	2018	10	361	100	521,99173
1.3.1.4.1.1.553	ВЛ 10 кВ оп 1-17 ВЛ 10 кВ №9 ПС Мезенцево	2018	10	325	14	442,07514
1.3.1.4.1.1.554	ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №61 ПС Володарская	2018	10	82	62	169,59380

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.555	ВЛ 10 кВ оп 37-25 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	181	50	327,76243
1.3.1.4.1.1.556	ВЛ 10 кВ оп 71 ВЛ 10 кВ №28 ПС Володарская	2018	10	38	40	82,86039
1.3.1.4.1.1.557	ВЛ 10 кВ оп 36/9 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	404	150	841,90186
1.3.1.4.1.1.558	ВЛ 10 кВ оп 2/1 ВЛ 10 кВ №65 ПС Районная	2018	10	10	5	101,34921
1.3.1.4.1.1.559	ВЛ 10 кВ оп 18/6а ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская	2018	10	1675	4	2 673,40960
1.3.1.4.1.1.560	ВЛ 10 кВ оп 37-16 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	282	99	377,83576
1.3.1.4.1.1.561	ВЛ 10 кВ оп 15/8 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2018	10	1012	80	1 196,97335
1.3.1.4.1.1.562	ВЛ 10 кВ оп 68а ВЛ 10 кВ №5 ПС Фатнево	2018	10	13	15	19,11895
1.3.1.4.1.1.563	ВЛ 10 кВ оп №1-19а ВЛ 10 кВ № 4 ПС Нарышкинская	2018	10	10	15	85,73797
1.3.1.4.1.1.564	ВЛ 10 кВ оп 6/4 ВЛ 10 кВ №7 ПС Дросково	2018	10	180	12	264,86440
1.3.1.4.1.1.565	ВЛ 10 кВ оп 23-18а ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2018	10	1208	15	1 570,60790
1.3.1.4.1.1.566	ВЛ 10 кВ оп 8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Куликовская	2018	10	1243	15	1 370,08945
1.3.1.4.1.1.567	ВЛ 10 кВ оп 123 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2018	10	80	15	37,43890
1.3.1.4.1.1.568	ВЛ 10 кВ оп 71 ВЛ 10 кВ №63 ПС Володарская	2018	10	12	8	68,56499
1.3.1.4.1.1.569	ВЛ 10 кВ оп 13/15 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2018	10	15	15	79,62819
1.3.1.4.1.1.570	ВЛ 10 кВ оп 19-42 ВЛ 10 кВ №28 ПС Володарская	2018	10	267	15	343,48837
1.3.1.4.1.1.571	ВЛ 10 кВ оп 14/6 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2018	10	10	140	44,51461
1.3.1.4.1.1.572	ВЛ 10 кВ оп 29 ВЛ 10 кВ № 5 ПС Знаменская	2018	10	23	250	295,48531
1.3.1.4.1.1.573	ВЛ 10 кВ оп 22 ВЛ 10 кВ №4 ПС Юрьево	2018	10	400	442	758,4206
1.3.1.4.1.1.574	ВЛ 10 кВ оп 162 ВЛ 10 кВ №3 ПС Куликовская	2018	10	1015	300	1 269,47130
1.3.1.4.1.1.575	ВЛ 10 кВ оп 6 ВЛ 10 кВ №1 ПС Рыжково	2018	10	1281	500	1569,25309
1.3.1.4.1.1.576	ВЛ 10 кВ оп 82 ВЛ 10 кВ №5 ПС Малоархангельская	2018	10	10	400	104,22590
1.3.1.4.1.1.577	ВЛ 0,4 кВ оп 2-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП И-4-19	2018	0,4	20	3	22,24927
1.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.2.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП В-28-7	2018	0,4	76	75	175,28102
1.3.1.4.2.1.2	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 025	2018	0,4	120	35	159,55302
1.3.1.4.2.1.3	ВЛ 0,4 кВ ТП 163	2018	0,4	55	100	99,40887
1.3.1.4.2.1.4	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-19	2018	0,4	487	80	654,89639
1.3.1.4.2.1.5	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-9-21	2018	0,4	5	140	52,94351
1.3.1.4.2.1.6	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-17-5	2018	0,4	112	135	254,05544
1.3.1.4.2.1.7	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 025	2018	0,4	340	35	452,06690
1.3.1.4.2.1.8	ВЛ 10 кВ оп 22/5 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2018	10	201	450	340,88272
1.3.1.4.2.1.9	ВЛ 10 кВ оп 86а ВЛ 10 кВ №3 ПС Алмазово	2018	10	1769	650	2 211,02877
1.3.1.4.2.1.10	ВЛ 10 кВ оп 31 ВЛ 10 кВ №2 ПС Становой Колодезь	2018	10	20	650	160,52553
1.3.1.4.2.1.11	ВЛ 10 кВ оп 285 ВЛ 10 кВ №2 ПС Свердловская	2018	10	754	650	1 153,80099
1.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.2.3.1.1.1	ВЛ 10 кВ оп 68а ВЛ 10 кВ №5 ПС Фатнево	2018	10	749	15	1 101,54548
2.	**Строительство кабельных линий**					
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))					
2.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)					
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)					
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)					
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее					
2.1.1.1.2.3.1	КЛ 10 кВ оп 37-20 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	73	99	316,19834
2.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.1.1.1	КЛ 10 кВ оп 39-1 ВЛ 10 кВ №28 ПС Володарская	2018	10	4	15	124,54089
2.1.2.1.1.1.2	КЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-1	2018	0,4	38	15	32,85232
2.1.2.1.1.1.3	КЛ 0,4 кВ ТП 3в-3-21	2018	0,4	30	90	63,46951
2.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.2.1.1	КЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-922-39	2018	0,4	4	50	37,13046
2.6.1.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
2.6.1.1.2.2.1	КЛ 10 кВ оп 10-33х10-34 ВЛ 10 кВ №3 ПС Алмазово	2018	10	66	650	422,47708
2.6.1.1.2.2.2	КЛ 10 кВ оп 305 ВЛ 10 кВ №2 ПС Свердловская	2018	10	300	650	1 698,30847

1	2	3	4	5	6	7
2.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине					
2.6.2.1.1.1.1	КЛ 10 кВ оп 39-1 ВЛ 10 кВ №28 ПС Володарская	2018	10	135	15	395,66693
2.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.1.1.2	КЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-1	2018	0,4	33	15	134,13092
2.6.2.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине					
2.6.2.1.2.3.1	КЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-922-39	2018	0,4	45	50	268,90324
3.	**Строительство пунктов секционирования**					
3.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)					
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)					
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4)					
...	<пообъектная расшифровка>					
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно					
3.1.4.1	Реклоузер 10 кВ; Rec15 Al; РЕК 01	2018	10	1	650	1 915,09433
3.1.4.2	Реклоузер 10 кВ РВА/TEL-10-12,5/630	2018	10	1	650	1 305,26129
3.1.4.3	Реклоузер 10 кВ РВА/TEL-10-12,5/630	2018	10	1	650	1 379,04723
3.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно					
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 95 ВЛ 10 кВ №63 ПС Володарская	2018	10	1	15	57,92648
3.2.3.2	ВЛ 10 кВ оп 106 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2018	10	1	15	57,92648
3.2.3.3	ВЛ 10 кВ оп 128 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная	2018	10	1	5	62,88595
3.2.3.4	ВЛ 10 кВ оп 5/4 ВЛ 10 кВ №6 ПС Нарышкинская	2018	10	1	15	67,58831
3.2.3.5	ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №15 ПС Скородное	2018	10	2	70	124,59645
3.2.3.6	ВЛ 10 кВ оп 5-5 ВЛ 10 кВ №05 ПС Шаблыкино	2018	10	2	100	154,89811
3.2.3.7	ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №61 ПС Володарская	2018	10	1	62	65,95224
3.2.3.8	ВЛ 10 кВ оп 37-25 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	1	50	82,18271
3.2.3.9	ВЛ 10 кВ оп 36/9 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	1	150	82,67051
3.2.3.10	ВЛ 10 кВ оп 37-16 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2018	10	1	99	74,79467
3.2.3.11	ВЛ 10 кВ оп 15/8 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2018	10	2	80	131,76539
3.2.3.12	ВЛ 10 кВ оп №1-19а ВЛ 10 кВ № 4 ПС Нарышкинская	2018	10	1	15	84,65993
3.2.3.13	ВЛ 10 кВ оп 23-18а ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2018	10	2	15	156,41498
3.2.3.14	ВЛ 10 кВ оп 8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Куликовская	2018	10	2	15	107,97113
3.2.3.15	ВЛ 10 кВ оп 123 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2018	10	1	15	77,58002
3.2.3.16	ВЛ 10 кВ оп 71 ВЛ 10 кВ №63 ПС Володарская	2018	10	1	8	87,32756
3.2.3.17	ВЛ 10 кВ оп 13/15 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2018	10	1	15	77,18950
3.2.3.18	ВЛ 10 кВ оп 19-42 ВЛ 10 кВ №28 ПС Володарская	2018	10	2	15	156,66970
3.2.3.19	ВЛ 10 кВ оп 14/6 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2018	10	1	140	86,35186
3.2.3.20	ВЛ 10 кВ оп 22 ВЛ 10 кВ №4 ПС Юрьево	2018	10	1	442	80,17561
3.2.3.21	ВЛ 10 кВ оп 6 ВЛ 10 кВ №1 ПС Рыжково	2018	10	1	500	82,88635
3.2.3.22	ВЛ 10 кВ оп 1-17 ВЛ 10 кВ №9 ПС Мезенцево	2018	10	1	14	44,48639
3.2.3.23	ВЛ 10 кВ оп 2/1 ВЛ 10 кВ №65 ПС Районная	2018	10	1	5	48,30130
3.2.3.24	ВЛ 10 кВ оп 162 ВЛ 10 кВ №3 ПС Куликовская	2018	10	1	300	63,40734
3.2.3.25	ВЛ 10 кВ оп 86а ВЛ 10 кВ №3 ПС Алмазово	2018	10	2	650	90,89944
3.2.3.26	ВЛ 10 кВ оп 31 ВЛ 10 кВ №2 ПС Становой Колодезь	2018	10	2	650	131,31376
3.2.3.27	ВЛ 10 кВ оп 285 ВЛ 10 кВ №2 ПС Свердловская	2018	10	3	650	305,69842
3.2.3.28	ВЛ 10 кВ оп 18/6а ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская	2018	10	2	4	143,27212
3.2.3.29	ВЛ 10 кВ оп 48 ВЛ 10 кВ №12 ПС Крутое	2018	10	1	50	62,27020
3.2.3.30	ВЛ 10 кВ оп 90 ВЛ 10 кВ №21 ПС Альшанская	2018	10	1	15	80,28736
3.2.3.31	ВЛ 10 кВ оп 12-2 ВЛ 10 кВ №2 РП 10 кВ №2 Мценск	2018	10	2	15	126,11237
3.2.3.32	ВЛ 10 кВ оп 26-5 ВЛ 10 кВ №61 ПС Володарская	2018	10	1	75	59,73827

1	2	3	4	5	6	7
4.	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10 (10/6) кВ (j=4), 10/20 (20/10) кВ (j=5), 6/20 (20/6) (j=6)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=11), свыше 4000 кВА (l=12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.2.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа					
4.2.1.1.1.1	ТП 2А/П-8-25	2018	10/0,4	X	5	662,95707
4.2.1.1.1.2	ТП 9/М-9	2018	10/0,4	X	14	388,09459
4.2.1.1.1.3	ТП 366	2018	10/0,4	X	15	364,44805
4.2.1.1.1.4	ТП Н-4-31	2018	10/0,4	X	15	260,38556
4.2.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа					
4.2.1.2.1.1	ТП Пу-5-7	2018	10/0,4	X	15	79,82409
4.2.1.2.1.2	ТП В-63-61	2018	10/0,4	X	15	362,21948
4.2.1.2.1.3	ТП А-21-40	2018	10/0,4	X	15	283,35413
4.2.1.2.1.4	ТП Н-6-44	2018	10/0,4	X	15	390,49175
4.2.1.2.1.5	ТП 13/К-12	2018	10/0,4	X	50	282,70357
4.2.1.2.1.6	ТП Пищ-922-42	2018	10/0,4	X	50	382,02124
4.2.1.2.1.7	ТП Н-7-24	2018	10/0,4	X	4	319,04396
4.2.1.2.1.8	ТП К-2-43	2018	10/0,4	X	15	277,89496
4.2.1.2.1.9	ТП К-5-30	2018	10/0,4	X	15	374,56566
4.2.1.2.1.10	ТП В-63-30	2018	10/0,4	X	8	360,26522
4.2.1.2.1.11	ТП К-5-31	2018	10/0,4	X	15	362,21948
4.2.1.2.1.12	ТП Зв-9-20	2018	10/0,4	X	15	382,78923
4.2.1.2.1.13	ТП П-6-58	2018	10/0,4	X	5	295,26531
4.2.1.2.1.14	ТП С-15-12	2018	10/0,4	X	70	407,81146
4.2.1.2.1.15	ТП В-61-25	2018	10/0,4	X	62	408,90159
4.2.1.2.1.16	ТП Зв-9-19	2018	10/0,4	X	80	408,90159
4.2.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
4.2.1.2.2.1	ТП Р-65-5	2018	10/0,4	X	5	70,50097
4.2.1.2.2.2	ТП Д-11-37	2018	10/0,4	X	15	593,83965
4.2.1.2.2.3	ТП 330 Миново	2018	10/0,4	X	15	541,59388
4.2.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
4.2.1.3.2.1	ТП 163	2018	10/0,4	X	100	616,59179
4.2.1.3.2.2	ТП В-61-35	2018	10/0,4	X	75	720,26634
4.2.1.3.2.3	ТП Зв-9-21	2018	10/0,4	X	140	604,8443
4.2.1.3.2.4	ТП 11/С-15	2018	10/0,4	X	148,8	578,86301
4.2.1.3.2.5	ТП С-9-11	2018	10/0,4	X	232,5	671,34488

Приложение N 1
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

Расходы
на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
(территории городских населенных пунктов)

ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Орелэнерго")
2019 год

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров / Количество пунктов секционирования, штук / Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Строительство воздушных линий**					
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2)					
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.1.1.1	ВЛ 0,4 кВ оп 10/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2019	0,4	66	5	95,10868
1.3.1.4.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-26	2019	0,4	30	5	35,92499
1.3.1.4.1.1.3	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-37	2019	0,4	370	5	582,51080
1.3.1.4.1.1.4	ВЛ 0,4 кВ оп 13/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-11	2019	0,4	12	5	37,21739
1.3.1.4.1.1.5	ВЛ 0,4 кВ оп 19/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-4	2019	0,4	32	5	36,62789
1.3.1.4.1.1.6	ВЛ 0,4 кВ оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-37	2019	0,4	220	7	296,04822
1.3.1.4.1.1.7	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Ю-1-16	2019	0,4	53	10	81,46637
1.3.1.4.1.1.8	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-2-7	2019	0,4	9	10	30,75100
1.3.1.4.1.1.9	ВЛ 0,4 кВ оп 3/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-2-7	2019	0,4	15	10	42,84862
1.3.1.4.1.1.10	ВЛ 0,4 кВ оп 12/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-3-29	2019	0,4	46	10	57,47546
1.3.1.4.1.1.11	ВЛ 0,4 кВ оп 11/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3в-4-11	2019	0,4	31	10	67,08689
1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 0,4 кВ оп 16/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-4	2019	0,4	97	10	181,61890
1.3.1.4.1.1.13	ВЛ 0,4 кВ оп 17/28 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-4	2019	0,4	89	15	95,76423
1.3.1.4.1.1.14	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 4/Х-17	2019	0,4	93	15	97,32672
1.3.1.4.1.1.15	ВЛ 0,4 кВ оп 3/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-9	2019	0,4	16	15	37,84187
1.3.1.4.1.1.16	ВЛ 0,4 кВ оп 5/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-4-1	2019	0,4	72	15	108,09224
1.3.1.4.1.1.17	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 7/Д-23	2019	0,4	76	15	97,44486
1.3.1.4.1.1.18	ВЛ 0,4 кВ оп 16/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-4	2019	0,4	19	15	37,21960
1.3.1.4.1.1.19	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-1-3	2019	0,4	13	15	27,15408
1.3.1.4.1.1.20	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-1-4	2019	0,4	32	15	46,38464
1.3.1.4.1.1.21	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-1-24	2019	0,4	107	15	140,14317
1.3.1.4.1.1.22	ВЛ 0,4 кВ оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-1-3	2019	0,4	30	15	44,42956
1.3.1.4.1.1.23	ВЛ 0,4 кВ оп 1а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-19-3	2019	0,4	35	15	58,83373
1.3.1.4.1.1.24	ВЛ 0,4 кВ оп 3/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-24	2019	0,4	35	15	36,22398
1.3.1.4.1.1.25	ВЛ 0,4 кВ оп 5/3 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП К-1-10	2019	0,4	20	15	36,85954
1.3.1.4.1.1.26	ВЛ 0,4 кВ оп 2/19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-22	2019	0,4	146	15	194,27297
1.3.1.4.1.1.27	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-29	2019	0,4	55	15	61,82239
1.3.1.4.1.1.28	ВЛ 0,4 кВ оп 3/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-9	2019	0,4	15	15	37,24166
1.3.1.4.1.1.29	ВЛ 0,4 кВ оп 6/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-9	2019	0,4	90	15	94,42825
1.3.1.4.1.1.30	ВЛ 0,4 кВ оп 7/26 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-4	2019	0,4	55	15	54,81850
1.3.1.4.1.1.31	ВЛ 0,4 кВ оп 2-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 295	2019	0,4	50	15	73,37045
1.3.1.4.1.1.32	ВЛ 0,4 кВ №6 ТП 10/1, 10/2	2019	0,4	40	95	203,49064
1.3.1.4.1.1.33	ВЛ 0,4 кВ оп 7/11 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-27	2019	0,4	39	15	77,00604
1.3.1.4.1.1.34	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-1-37	2019	0,4	607	15	647,60013
1.3.1.4.1.1.35	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 №1 ТП К-1-37	2019	0,4	30	15	35,91372
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 7/Д-23	2019	0,4	215	15	301,86343
1.3.1.4.1.1.37	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-37	2019	0,4	652	15	624,93228
1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 17/Х-7	2019	0,4	70	15	1 059,22576
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 11/В-6	2019	0,4	76	15	145,77209
1.3.1.4.1.1.40	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 11/В-6	2019	0,4	5	15	29,49145
1.3.1.4.1.1.41	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3в-4-11	2019	0,4	40	15	81,24514
1.3.1.4.1.1.42	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1	2019	0,4	259	15	323,07554
1.3.1.4.1.1.43	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 10/Л-7	2019	0,4	5	95	36,37932
1.3.1.4.1.1.44	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-22-31	2019	0,4	7	240	10,42674
1.3.1.4.1.1.45	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-14-10	2019	0,4	5	176,7	42,82375
1.3.1.4.1.1.46	ВЛ 10 кВ оп 3 ВЛ 10 кВ №4 ПС Покровская	2019	10	936	8	1 014,03213
1.3.1.4.1.1.47	ВЛ 10 кВ оп 1/1 ВЛ 10 кВ №5 ПС Залегощь	2019	10	66	12	167,75879
1.3.1.4.1.1.48	ВЛ 10 кВ оп 29а ВЛ 10 кВ №4 ПС Новосиль	2019	10	32	12	164,63772
1.3.1.4.1.1.49	ВЛ 10 кВ оп 3-22 ВЛ 10 кВ №04 ПС Шаблыкино	2019	10	874	12	1 192,57988

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.50	ВЛ 10 кВ оп 104 ВЛ 10 кВ №1 ПС Куликовская	2019	10	154	15	583,25716
1.3.1.4.1.1.51	ВЛ 10 кВ оп 69 ВЛ 10 кВ №6 ПС Верховье I	2019	10	13	15	58,25343
1.3.1.4.1.1.52	ВЛ 10 кВ оп 4-4 ВЛ 10 кВ №7 ПС Липовец	2019	10	32	95	114,29543
1.3.1.4.1.1.53	ВЛ 10 кВ оп 11 ВЛ 10 кВ №5 ПС Малоархангельская	2019	10	4	150	203,50752
1.3.1.4.1.1.54	ВЛ 10 кВ оп 71б ВЛ 10 кВ №14 ПС Альшанская	2019	10	12	176,7	68,15866
1.3.1.4.1.1.55	ВЛ 10 кВ оп 1/15 ВЛ 10 кВ №780 ПС Юго-Восточная	2019	10	701	400	1 052,19190
1.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.2.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 368	2019	0,4	11	100	33,13262
1.3.1.4.2.1.2	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-22-31	2019	0,4	334	240	497,50467
1.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.3.1.1	ВЛ 0,4 кВ №5 ТП Н-11-5	2019	0,4	790	60	1 001,49699
1.3.1.4.3.1.2	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-22-31	2019	0,4	482	240	717,95584
1.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.2.3.1.1.1	ВЛ 10 кВ оп 22 ВЛ 10 кВ №3 ПС Малоархангельская	2019	10	126	8	176,22743
1.3.2.3.1.1.2	ВЛ 10 кВ оп 17-1 ВЛ 10 кВ №2 ПС Свердловская	2019	10	119	12	223,84897
1.3.2.3.1.1.3	ВЛ 10 кВ оп 3-1А ВЛ 10 кВ №11 ПС Болхов	2019	10	23	100	80,09992
2.	**Строительство кабельных линий**					
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))					
2.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)					
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)					
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)					
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее					
2.1.1.1.1.3.1	КЛ 10 кВ оп 8а ВЛ 10 кВ №2 ПС Свердловская	2019	10	43	12	92,36233
2.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.1.1.1	КЛ 0,4 кВ №8 ТП 528	2019	0,4	117	5	198,02668
2.1.2.1.1.1.2	КЛ 0,4 кВ №26 ТП 525	2019	0,4	46	15	157,72952
2.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.1.2.1	КЛ 0,4 кВ №8 ТП 528	2019	0,4	100	5	608,37645
2.6.2.1.1.2.2	КЛ 0,4 кВ №26 ТП 525	2019	0,4	172	15	1 006,59717
3.	**Строительство пунктов секционирования**					
3.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)					
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)					
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4)					
...	<пообъектная расшифровка>					
3.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно					
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 3 ВЛ 10 кВ №4 ПС Покровская	2019	10	1	8	82,66222
3.2.3.2	ВЛ 10 кВ оп 1/1 ВЛ 10 кВ №5 ПС Залегощь	2019	10	1	12	78,22845
3.2.3.3	ВЛ 10 кВ оп 29а ВЛ 10 кВ №4 ПС Новосиль	2019	10	1	12	58,07781
3.2.3.4	ВЛ 10 кВ оп 3-22 ВЛ 10 кВ №04 ПС Шаблыкино	2019	10	1	12	77,52202

1	2	3	4	5	6	7
3.2.3.5	ВЛ 10 кВ оп 104 ВЛ 10 кВ №1 ПС Куликовская	2019	10	2	15	118,67984
3.2.3.6	ВЛ 10 кВ оп 69 ВЛ 10 кВ №6 ПС Верховье I	2019	10	1	15	63,63056
3.2.3.7	ВЛ 10 кВ оп 4-4 ВЛ 10 кВ №7 ПС Липовец	2019	10	1	95	67,68351
3.2.3.8	ВЛ 10 кВ оп 11 ВЛ 10 кВ №5 ПС Малоархангельская	2019	10	1	150	144,56896
3.2.3.9	ВЛ 10 кВ оп 71б ВЛ 10 кВ №14 ПС Альшанская	2019	10	1	176,7	89,84591
3.2.3.10	ВЛ 10 кВ оп 1/15 ВЛ 10 кВ №780 ПС Юго-Восточная	2019	10	1	400	84,55304
3.2.3.11	ВЛ 10 кВ оп 22 ВЛ 10 кВ №3 ПС Малоархангельская	2019	10	1	8	56,60916
3.2.3.12	ВЛ 10 кВ оп 17-1 ВЛ 10 кВ №2 ПС Свердловская	2019	10	1	12	56,90916
3.2.3.13	ВЛ 10 кВ оп 3-1А ВЛ 10 кВ №11 ПС Болхов	2019	10	1	100	57,18850
4.	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10 (10/6) кВ (j=4), 10/20 (20/10) кВ (j=5), 6/20 (20/6) (j=6)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=11), свыше 4000 кВА (l=12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.2.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа					
4.2.1.2.1.1	ТП 11/В-6	2019	10/0,4	X	15	283,82742
4.2.1.2.1.2	ТП К-1-37	2019	10/0,4	X	15	299,41631
4.2.1.2.1.3	ТП 368	2019	10/0,4	X	100	410,12196
4.2.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
4.2.1.3.2.1	ТП 10/Л-7	2019	10/0,4	X	95	542,77444
4.2.1.3.2.2	ТП А-14-10	2019	10/0,4	X	176,7	784,45198

Приложение N 1
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

Расходы
на строительство введенных в эксплуатацию объектов
электросетевого хозяйства для целей технологического
присоединения и для целей реализации иных мероприятий
инвестиционной программы территориальной
сетевой организации, а также на обеспечение средствами
коммерческого учета электрической энергии (мощности)
(территории не относящиеся к городским населенным пунктам)

ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Орелэнерго")
2019 год

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров / Количество пунктов секционирования, штук / Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Строительство воздушных линий**					
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2)					
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.1.1.1	ВЛ 0,4 кВ оп 4-16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-4	2019	0,4	41	3	65,69503
1.3.1.4.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 101	2019	0,4	63	3	87,69251
1.3.1.4.1.1.3	ВЛ 0,4 кВ оп 1-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2019	0,4	116	4	133,72211
1.3.1.4.1.1.4	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-6-44	2019	0,4	78	4,5	90,81813
1.3.1.4.1.1.5	ВЛ 0,4 кВ оп 18а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-2-12	2019	0,4	63	5	135,23246
1.3.1.4.1.1.6	ВЛ 0,4 кВ оп 6/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-3	2019	0,4	67	5	64,52165
1.3.1.4.1.1.7	ВЛ 0,4 кВ оп 15/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2019	0,4	30	5	36,51463
1.3.1.4.1.1.8	ВЛ 0,4 кВ оп 1/2а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2019	0,4	24	5	53,36522
1.3.1.4.1.1.9	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019	0,4	52	5	62,85589
1.3.1.4.1.1.10	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-6-3	2019	0,4	394	5	383,27005
1.3.1.4.1.1.11	ВЛ 0,4 кВ оп 7/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-3-3	2019	0,4	30	5	41,22664
1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 0,4 кВ оп 15/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-1	2019	0,4	27	5	37,74390
1.3.1.4.1.1.13	ВЛ 0,4 кВ оп 22/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2019	0,4	33	5	49,77256
1.3.1.4.1.1.14	ВЛ 0,4 кВ оп 2/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-20	2019	0,4	32	5	40,09664
1.3.1.4.1.1.15	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019	0,4	48	5	88,34716
1.3.1.4.1.1.16	ВЛ 0,4 кВ оп 3-8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019	0,4	60	5	61,91628
1.3.1.4.1.1.17	ВЛ 0,4 кВ оп 6/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2019	0,4	93	5	87,88744
1.3.1.4.1.1.18	ВЛ 0,4 кВ оп 7/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-7-16	2019	0,4	205	5	235,06155
1.3.1.4.1.1.19	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 5/ВО-1	2019	0,4	19	5	39,11992
1.3.1.4.1.1.20	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8	2019	0,4	123	5	174,92052
1.3.1.4.1.1.21	ВЛ 0,4 кВ оп 2/32 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-10	2019	0,4	81	5	129,42405
1.3.1.4.1.1.22	ВЛ 0,4 кВ оп 20/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2019	0,4	14	5	33,65614
1.3.1.4.1.1.23	ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-8-9	2019	0,4	34	5	63,72081
1.3.1.4.1.1.24	ВЛ 0,4 кВ оп 11/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-7-16	2019	0,4	88	6	156,25649
1.3.1.4.1.1.25	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-908-6	2019	0,4	114	6	112,93516
1.3.1.4.1.1.26	ВЛ 0,4 кВ оп 2/22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2019	0,4	112	6	139,81334
1.3.1.4.1.1.27	ВЛ 0,4 кВ оп 2/20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-1	2019	0,4	109	6	113,60605
1.3.1.4.1.1.28	ВЛ 0,4 кВ оп 1-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 007	2019	0,4	35	6	143,42229
1.3.1.4.1.1.29	ВЛ 0,4 кВ оп 11/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2019	0,4	35	6	35,76720
1.3.1.4.1.1.30	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 6/Мк-7	2019	0,4	14	6	121,34832
1.3.1.4.1.1.31	ВЛ 0,4 кВ оп 2-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-18-7	2019	0,4	63	7	92,74399
1.3.1.4.1.1.32	ВЛ 0,4 кВ оп 2/16 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Стальной Конь	2019	0,4	97	7	148,40075
1.3.1.4.1.1.33	ВЛ 0,4 кВ оп 1/22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3/С-10	2019	0,4	72	7	81,92413
1.3.1.4.1.1.34	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-32	2019	0,4	264	7	262,98930
1.3.1.4.1.1.35	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-21	2019	0,4	27	7	34,16939
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ 0,4 кВ оп 4-10 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2019	0,4	47	7	86,60400
1.3.1.4.1.1.37	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2019	0,4	198	7	232,13070
1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,4 кВ оп 11/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-50	2019	0,4	58	7	64,02829
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ 0,4 кВ оп 12/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2019	0,4	40	7	51,44616
1.3.1.4.1.1.40	ВЛ 0,4 кВ оп 3-12 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 025	2019	0,4	54	7	64,58867
1.3.1.4.1.1.41	ВЛ 0,4 кВ оп 3/14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-3	2019	0,4	35	7	37,03288
1.3.1.4.1.1.42	ВЛ 0,4 кВ оп 3/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-7-8	2019	0,4	104	7	151,57281
1.3.1.4.1.1.43	ВЛ 0,4 кВ оп 13-12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-2-9	2019	0,4	182	8	235,15844
1.3.1.4.1.1.44	ВЛ 0,4 кВ оп 6/4 ВЛ 0,4 кВ №2п ТП С-6-3	2019	0,4	34	10	36,05824
1.3.1.4.1.1.45	ВЛ 0,4 кВ оп 3-6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019	0,4	54	10	69,08895
1.3.1.4.1.1.46	ВЛ 0,4 кВ оп 7/15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2019	0,4	66	15	180,48712
1.3.1.4.1.1.47	ВЛ 0,4 кВ оп 4/7 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2019	0,4	84	10	189,61725
1.3.1.4.1.1.48	ВЛ 0,4 кВ оп 5/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-5	2019	0,4	105	10	136,36512
1.3.1.4.1.1.49	ВЛ 0,4 кВ оп 3-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019	0,4	70	10	65,19671
1.3.1.4.1.1.50	ВЛ 0,4 кВ оп 19-3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2019	0,4	26	10	38,19229
1.3.1.4.1.1.51	ВЛ 0,4 кВ оп 9/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-2	2019	0,4	138	10	114,76126
1.3.1.4.1.1.52	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-2-34	2019	0,4	97	10	132,03323
1.3.1.4.1.1.53	ВЛ 0,4 кВ оп 19/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2019	0,4	65	10	77,90154
1.3.1.4.1.1.54	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-26	2019	0,4	83	10	131,92778

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.55	ВЛ 0,4 кВ оп 1-7 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП 382	2019	0,4	44	10	202,47194
1.3.1.4.1.1.56	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП А-21-4	2019	0,4	67	10	81,51030
1.3.1.4.1.1.57	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ 908-6	2019	0,4	104	10	96,46736
1.3.1.4.1.1.58	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-30	2019	0,4	329	10	333,23803
1.3.1.4.1.1.59	ВЛ 0,4 кВ оп 3а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-20	2019	0,4	128	10	231,37101
1.3.1.4.1.1.60	ВЛ 0,4 кВ оп 1а ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1/А-2	2019	0,4	105	10	151,87596
1.3.1.4.1.1.61	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/С-10	2019	0,4	56	10	75,05394
1.3.1.4.1.1.62	ВЛ 0,4 кВ оп 5/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-1	2019	0,4	171	10	150,72533
1.3.1.4.1.1.63	ВЛ 0,4 кВ оп 12/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-4	2019	0,4	18	10	35,04290
1.3.1.4.1.1.64	ВЛ 0,4 кВ оп 15/11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-1	2019	0,4	192	10	200,38873
1.3.1.4.1.1.65	ВЛ 0,4 кВ оп 2/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019	0,4	26	10	43,34257
1.3.1.4.1.1.66	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-37	2019	0,4	238	10	220,75304
1.3.1.4.1.1.67	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-7-5	2019	0,4	240	10	214,98080
1.3.1.4.1.1.68	ВЛ 0,4 кВ оп 1-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 383	2019	0,4	44	10	301,23223
1.3.1.4.1.1.69	ВЛ 0,4 кВ оп 2/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-18-22	2019	0,4	12	10	35,90686
1.3.1.4.1.1.70	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-28	2019	0,4	123	10	144,70334
1.3.1.4.1.1.71	ВЛ 0,4 кВ оп 9/27 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-2	2019	0,4	170	10	210,71518
1.3.1.4.1.1.72	ВЛ 0,4 кВ оп 1а ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 11/В1-1	2019	0,4	32	10	57,89220
1.3.1.4.1.1.73	ВЛ 0,4 кВ оп 26 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 131	2019	0,4	55	11	55,89415
1.3.1.4.1.1.74	ВЛ 0,4 кВ оп 18/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2019	0,4	51	12	86,60087
1.3.1.4.1.1.75	ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 249	2019	0,4	47	12	63,69153
1.3.1.4.1.1.76	ВЛ 0,4 кВ оп 7-9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-1	2019	0,4	47	12	62,11818
1.3.1.4.1.1.77	ВЛ 0,4 кВ оп 22/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2019	0,4	22	12	146,81195
1.3.1.4.1.1.78	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-20-4	2019	0,4	45	12	66,88976
1.3.1.4.1.1.79	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 8/С-10	2019	0,4	18	14	36,15047
1.3.1.4.1.1.80	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 5/Сх-9	2019	0,4	101	14	123,63941
1.3.1.4.1.1.81	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 15/С-10	2019	0,4	16	14	35,67539
1.3.1.4.1.1.82	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 12/Рс-2	2019	0,4	190	14	225,89737
1.3.1.4.1.1.83	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 15/С-10	2019	0,4	25	14	35,83025
1.3.1.4.1.1.84	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/К-12	2019	0,4	20	14	49,55732
1.3.1.4.1.1.85	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 9/С-10	2019	0,4	94	14	133,27074
1.3.1.4.1.1.86	ВЛ 0,4 кВ оп 2/6 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-6-3	2019	0,4	449	14	427,63165
1.3.1.4.1.1.87	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 8/С-10	2019	0,4	37	14	53,09513
1.3.1.4.1.1.88	ВЛ 0,4 кВ оп 1а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 030	2019	0,4	35	14,5	68,68844
1.3.1.4.1.1.89	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-3	2019	0,4	15	14,8	32,13410
1.3.1.4.1.1.90	ВЛ 0,4 кВ оп 6-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-3	2019	0,4	134	14,8	344,52060
1.3.1.4.1.1.91	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-10	2019	0,4	30	15	36,51463
1.3.1.4.1.1.92	ВЛ 0,4 кВ оп 11/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-8	2019	0,4	10	15	34,99335
1.3.1.4.1.1.93	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 190	2019	0,4	313	15	307,95315
1.3.1.4.1.1.94	ВЛ 0,4 кВ оп 10/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-1	2019	0,4	165	15	252,94808
1.3.1.4.1.1.95	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019	0,4	67	15	110,74051
1.3.1.4.1.1.96	ВЛ 0,4 кВ оп 7/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-3	2019	0,4	60	15	62,45645
1.3.1.4.1.1.97	ВЛ 0,4 кВ оп 12/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-8	2019	0,4	70	15	111,25021
1.3.1.4.1.1.98	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-4	2019	0,4	67	15	100,35472
1.3.1.4.1.1.99	ВЛ 0,4 кВ оп 2-9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 002	2019	0,4	366	15	353,79961
1.3.1.4.1.1.100	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-12	2019	0,4	178	15	186,47504
1.3.1.4.1.1.101	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СтК-5-15	2019	0,4	199	15	198,39150
1.3.1.4.1.1.102	ВЛ 0,4 кВ оп 7/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-2-6	2019	0,4	122	15	130,07096
1.3.1.4.1.1.103	ВЛ 0,4 кВ оп 3/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-2-13	2019	0,4	18	15	34,14669
1.3.1.4.1.1.104	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-7	2019	0,4	46	15	57,32237
1.3.1.4.1.1.105	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-18	2019	0,4	85	15	109,43260
1.3.1.4.1.1.106	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-21	2019	0,4	64	15	72,02119
1.3.1.4.1.1.107	ВЛ 0,4 кВ оп 12а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-6-1	2019	0,4	14	15	73,58192
1.3.1.4.1.1.108	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-20	2019	0,4	48	15	79,84718
1.3.1.4.1.1.109	ВЛ 0,4 кВ оп 1/18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 253	2019	0,4	202	15	250,37550
1.3.1.4.1.1.110	ВЛ 0,4 кВ оп 25 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019	0,4	63	15	128,29200
1.3.1.4.1.1.111	ВЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-3	2019	0,4	36	15	60,08168
1.3.1.4.1.1.112	ВЛ 0,4 кВ оп 30 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-27	2019	0,4	18	15	42,43941
1.3.1.4.1.1.113	ВЛ 0,4 кВ оп 4/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-2	2019	0,4	83	15	122,55004
1.3.1.4.1.1.114	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-16	2019	0,4	17	15	214,13845
1.3.1.4.1.1.115	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1/С-7	2019	0,4	30	15	39,49163
1.3.1.4.1.1.116	ВЛ 0,4 кВ оп 1/18 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-4-10	2019	0,4	111	15	188,85181
1.3.1.4.1.1.117	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-3-24	2019	0,4	180	15	237,11575
1.3.1.4.1.1.118	ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-3-10	2019	0,4	315	15	319,75204
1.3.1.4.1.1.119	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-13	2019	0,4	225	15	231,86702
1.3.1.4.1.1.120	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 383	2019	0,4	58	15	89,03818
1.3.1.4.1.1.121	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3/Д-10	2019	0,4	27	15	64,89179
1.3.1.4.1.1.122	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-922-2	2019	0,4	272	15	358,48613
1.3.1.4.1.1.123	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-10	2019	0,4	78	15	141,14149
1.3.1.4.1.1.124	ВЛ 0,4 кВ оп 13/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-1	2019	0,4	32	15	35,76602
1.3.1.4.1.1.125	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/К-7	2019	0,4	77	15	87,40025
1.3.1.4.1.1.126	ВЛ 0,4 кВ оп 17/5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2019	0,4	75	15	119,87619
1.3.1.4.1.1.127	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-5-5	2019	0,4	370	15	437,13300
1.3.1.4.1.1.128	ВЛ 0,4 кВ оп 9а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2019	0,4	53	15	85,42811
1.3.1.4.1.1.129	ВЛ 0,4 кВ оп 6/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2019	0,4	19	15	32,11399
1.3.1.4.1.1.130	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Л-3-8	2019	0,4	118	15	167,32490
1.3.1.4.1.1.131	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019	0,4	46	15	61,83254
1.3.1.4.1.1.132	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-3-12	2019	0,4	28	15	81,19259
1.3.1.4.1.1.133	ВЛ 0,4 кВ оп 27 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Зв-2-9	2019	0,4	44	15	61,95715
1.3.1.4.1.1.134	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-7	2019	0,4	226	15	270,23329
1.3.1.4.1.1.135	ВЛ 0,4 кВ оп 1-10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 181	2019	0,4	102	15	96,03284
1.3.1.4.1.1.136	ВЛ 0,4 кВ оп 8/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-3	2019	0,4	344	15	269,80561
1.3.1.4.1.1.137	ВЛ 0,4 кВ оп 1/25 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-28	2019	0,4	35	15	36,22398
1.3.1.4.1.1.138	ВЛ 0,4 кВ оп 6-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 054	2019	0,4	44	15	203,16108
1.3.1.4.1.1.139	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 383	2019	0,4	50	15	79,60801
1.3.1.4.1.1.140	ВЛ 0,4 кВ оп 12/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2019	0,4	32	15	36,90865
1.3.1.4.1.1.141	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-1-5	2019	0,4	23	15	39,03991
1.3.1.4.1.1.142	ВЛ 0,4 кВ оп 4/6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ш-7-2	2019	0,4	39	15	45,28973
1.3.1.4.1.1.143	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Х-6-1	2019	0,4	51	15	61,28851
1.3.1.4.1.1.144	ВЛ 0,4 кВ оп 5-3а ВЛ 0,4 кВ №5 ТП Б-4-5	2019	0,4	64	15	97,94142
1.3.1.4.1.1.145	ВЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП П-6-5	2019	0,4	13	15	35,80079
1.3.1.4.1.1.146	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ж-4-6П	2019	0,4	426	15	428,48256
1.3.1.4.1.1.147	ВЛ 0,4 кВ оп 3/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ж-4-6П	2019	0,4	128	15	134,44566
1.3.1.4.1.1.148	ВЛ 0,4 кВ оп 1-5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 026	2019	0,4	51	15	88,52662
1.3.1.4.1.1.149	ВЛ 0,4 кВ оп 16/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-9-16	2019	0,4	53	15	77,13033
1.3.1.4.1.1.150	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 6/Д-1а	2019	0,4	202	15	222,39576
1.3.1.4.1.1.151	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-44	2019	0,4	71	15	94,13936
1.3.1.4.1.1.152	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 066	2019	0,4	132	15	167,89600
1.3.1.4.1.1.153	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2019	0,4	93	15	119,38672
1.3.1.4.1.1.154	ВЛ 0,4 кВ оп 14/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-2-12	2019	0,4	33	15	56,19490
1.3.1.4.1.1.155	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-40	2019	0,4	16	15	32,51974
1.3.1.4.1.1.156	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Б-4-11	2019	0,4	70	15	91,78285
1.3.1.4.1.1.157	ВЛ 0,4 кВ оп 1/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-1	2019	0,4	16	15	33,73681
1.3.1.4.1.1.158	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-2-21	2019	0,4	15	15	34,50780
1.3.1.4.1.1.159	ВЛ 0,4 кВ оп 6/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-3	2019	0,4	68	15	64,71701
1.3.1.4.1.1.160	ВЛ 0,4 кВ оп 1/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-2-16	2019	0,4	19	15	40,58173
1.3.1.4.1.1.161	ВЛ 0,4 кВ оп 10/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-1	2019	0,4	16	15	30,88094
1.3.1.4.1.1.162	ВЛ 0,4 кВ оп 9-4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-7-16	2019	0,4	205	15	170,94183
1.3.1.4.1.1.163	ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Н-7-2	2019	0,4	455	15	394,57180

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.164	ВЛ 0,4 кВ оп 18/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2019	0,4	171	15	204,69214
1.3.1.4.1.1.165	ВЛ 0,4 кВ оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 4/Сх-3	2019	0,4	153	15	229,08343
1.3.1.4.1.1.166	ВЛ 0,4 кВ оп 8/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-10	2019	0,4	124	15	138,58935
1.3.1.4.1.1.167	ВЛ 0,4 кВ оп 1-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 195	2019	0,4	167	15	209,18863
1.3.1.4.1.1.168	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП Б-2-2	2019	0,4	30	15	30,43016
1.3.1.4.1.1.169	ВЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019	0,4	30	15	36,25678
1.3.1.4.1.1.170	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7	2019	0,4	82	15	99,52899
1.3.1.4.1.1.171	ВЛ 0,4 кВ оп 1/12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-2	2019	0,4	244	15	278,91600
1.3.1.4.1.1.172	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-32	2019	0,4	15	15	37,24166
1.3.1.4.1.1.173	ВЛ 0,4 кВ оп 12/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2019	0,4	33	15	38,87598
1.3.1.4.1.1.174	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Шах-9-21	2019	0,4	223	15	281,86083
1.3.1.4.1.1.175	ВЛ 0,4 кВ оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-9	2019	0,4	169	15	169,30728
1.3.1.4.1.1.176	ВЛ 0,4 кВ оп 1/11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-18	2019	0,4	22	15	36,60169
1.3.1.4.1.1.177	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 330	2019	0,4	270	15	256,28603
1.3.1.4.1.1.178	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019	0,4	35	15	35,16988
1.3.1.4.1.1.179	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-7	2019	0,4	25	15	50,85025
1.3.1.4.1.1.180	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 173	2019	0,4	122	15	215,15668
1.3.1.4.1.1.181	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 10/П-21	2019	0,4	102	15	120,63756
1.3.1.4.1.1.182	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 263	2019	0,4	107	15	113,82221
1.3.1.4.1.1.183	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-3-5	2019	0,4	491	15	567,95265
1.3.1.4.1.1.184	ВЛ 0,4 кВ оп 6-1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 033	2019	0,4	123	15	124,68933
1.3.1.4.1.1.185	ВЛ 0,4 кВ оп 18/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2019	0,4	140	15	170,34373
1.3.1.4.1.1.186	ВЛ 0,4 кВ оп 3/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-16	2019	0,4	87	15	124,04622
1.3.1.4.1.1.187	ВЛ 0,4 кВ оп 16/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-2	2019	0,4	43	15	69,06956
1.3.1.4.1.1.188	ВЛ 0,4 кВ оп 4/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-31	2019	0,4	29	15	82,37634
1.3.1.4.1.1.189	ВЛ 0,4 кВ оп 2/19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-5-25	2019	0,4	20	15	36,01929
1.3.1.4.1.1.190	ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-9-15	2019	0,4	364	15	412,32197
1.3.1.4.1.1.191	ВЛ 0,4 кВ оп 4-14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-4	2019	0,4	40	15	60,65850
1.3.1.4.1.1.192	ВЛ 0,4 кВ оп 2/14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-9	2019	0,4	165	15	186,63275
1.3.1.4.1.1.193	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-32	2019	0,4	63	15	77,31578
1.3.1.4.1.1.194	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-30	2019	0,4	52	15	97,63785
1.3.1.4.1.1.195	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-1-7	2019	0,4	80	15	119,48693
1.3.1.4.1.1.196	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 173	2019	0,4	44	15	244,29547
1.3.1.4.1.1.197	ВЛ 0,4 кВ оп 49 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-9-16	2019	0,4	145	15	175,84521
1.3.1.4.1.1.198	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-31	2019	0,4	93	15	108,55832
1.3.1.4.1.1.199	ВЛ 0,4 кВ оп 1/11 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-14	2019	0,4	64	15	86,19578
1.3.1.4.1.1.200	ВЛ 0,4 кВ оп 31 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-5	2019	0,4	10	15	34,24485
1.3.1.4.1.1.201	ВЛ 0,4 кВ оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019	0,4	69	15	84,62598
1.3.1.4.1.1.202	ВЛ 0,4 кВ оп 30 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-4	2019	0,4	53	15	63,85442
1.3.1.4.1.1.203	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-32	2019	0,4	77	15	122,13539
1.3.1.4.1.1.204	ВЛ 0,4 кВ оп 1/21 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-3-1	2019	0,4	186	15	221,95595
1.3.1.4.1.1.205	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-7-16	2019	0,4	389	15	410,94105
1.3.1.4.1.1.206	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-7-16	2019	0,4	105	15	119,49714
1.3.1.4.1.1.207	ВЛ 0,4 кВ оп 25 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-1-5	2019	0,4	57	15	72,26742
1.3.1.4.1.1.208	ВЛ 0,4 кВ оп 1/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2019	0,4	9	15	32,80736
1.3.1.4.1.1.209	ВЛ 0,4 кВ оп 19/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-9-16	2019	0,4	97	15	131,48243
1.3.1.4.1.1.210	ВЛ 0,4 кВ оп 17/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-16	2019	0,4	40	15	64,61105
1.3.1.4.1.1.211	ВЛ 0,4 кВ оп 30/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2019	0,4	69	15	65,06858
1.3.1.4.1.1.212	ВЛ 0,4 кВ оп 2/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019	0,4	64	15	65,75713
1.3.1.4.1.1.213	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-8	2019	0,4	14	15	37,10635
1.3.1.4.1.1.214	ВЛ 0,4 кВ оп 13/11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2019	0,4	110	15	163,98721
1.3.1.4.1.1.215	ВЛ 0,4 кВ оп 8/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2019	0,4	162	15	235,96562
1.3.1.4.1.1.216	ВЛ 0,4 кВ оп 27 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-7-3	2019	0,4	35	15	36,13952
1.3.1.4.1.1.217	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-3-6	2019	0,4	30	15	35,50081
1.3.1.4.1.1.218	ВЛ 0,4 кВ оп 1-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 057	2019	0,4	142	15	176,78747
1.3.1.4.1.1.219	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 3/Кр.3-27	2019	0,4	70	15	144,24245
1.3.1.4.1.1.220	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-10	2019	0,4	127	15	190,84635
1.3.1.4.1.1.221	ВЛ 0,4 кВ оп 3/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-3	2019	0,4	18	15	39,22323
1.3.1.4.1.1.222	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП И-4-1	2019	0,4	130	15	153,31301
1.3.1.4.1.1.223	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-6-2	2019	0,4	35	15	40,00257
1.3.1.4.1.1.224	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-4	2019	0,4	230	15	279,71308
1.3.1.4.1.1.225	ВЛ 0,4 кВ оп 11а ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-908-6	2019	0,4	60	15	85,56390
1.3.1.4.1.1.226	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 449	2019	0,4	26	15	40,54145
1.3.1.4.1.1.227	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-2-10	2019	0,4	15	15	30,49835
1.3.1.4.1.1.228	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стальной Конь	2019	0,4	29	15	54,55540
1.3.1.4.1.1.229	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП И-7-1	2019	0,4	35	15	77,18012
1.3.1.4.1.1.230	ВЛ 0,4 кВ оп 32 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП КУ-7-4	2019	0,4	243	15	264,67754
1.3.1.4.1.1.231	ВЛ 0,4 кВ оп 1/10 ВЛ 0,4 №1 ТП Зв-4-2	2019	0,4	27	15	33,30522
1.3.1.4.1.1.232	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2019	0,4	35	15	39,35816
1.3.1.4.1.1.233	ВЛ 0,4 кВ оп 11/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2019	0,4	33	15	53,30316
1.3.1.4.1.1.234	ВЛ 0,4 кВ оп 24/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2019	0,4	13	15	41,76250
1.3.1.4.1.1.235	ВЛ 0,4 кВ оп 5/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-2-5	2019	0,4	113	15	167,15933
1.3.1.4.1.1.236	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2019	0,4	48	15	84,34592
1.3.1.4.1.1.237	ВЛ 0,4 кВ оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019	0,4	70	15	61,77392
1.3.1.4.1.1.238	ВЛ 0,4 кВ оп 1/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-5-24	2019	0,4	15	15	42,22661
1.3.1.4.1.1.239	ВЛ 0,4 кВ оп 7-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-2-1	2019	0,4	45	15	59,27111
1.3.1.4.1.1.240	ВЛ 0,4 кВ оп 10/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-8	2019	0,4	56	15	86,03772
1.3.1.4.1.1.241	ВЛ 0,4 кВ оп 24а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-1-7	2019	0,4	241	15	327,88870
1.3.1.4.1.1.242	ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-10	2019	0,4	14	15	37,58033
1.3.1.4.1.1.243	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-6-10	2019	0,4	18	15	38,59021
1.3.1.4.1.1.244	ВЛ 0,4 кВ оп 6/5а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-6	2019	0,4	35	15	56,74914
1.3.1.4.1.1.245	ВЛ 0,4 кВ оп 5/4а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-3-3	2019	0,4	35	15	58,78971
1.3.1.4.1.1.246	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2019	0,4	13	15	29,78376
1.3.1.4.1.1.247	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-9-2	2019	0,4	171	15	310,00723
1.3.1.4.1.1.248	ВЛ 0,4 кВ оп 7-7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-28	2019	0,4	25	15	55,01433
1.3.1.4.1.1.249	ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-13	2019	0,4	12	15	34,08248
1.3.1.4.1.1.250	ВЛ 0,4 кВ оп 14/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-5	2019	0,4	158	15	175,50926
1.3.1.4.1.1.251	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-3-23	2019	0,4	62	15	69,78406
1.3.1.4.1.1.252	ВЛ 0,4 кВ оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-7	2019	0,4	62	15	90,82320
1.3.1.4.1.1.253	ВЛ 0,4 кВ оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2019	0,4	42	15	83,31657
1.3.1.4.1.1.254	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-9	2019	0,4	17	15	37,13130
1.3.1.4.1.1.255	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-1-10	2019	0,4	62	15	89,24042
1.3.1.4.1.1.256	ВЛ 0,4 кВ оп 9/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2019	0,4	11	15	31,57399
1.3.1.4.1.1.257	ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-7-14	2019	0,4	326	15	300,12105
1.3.1.4.1.1.258	ВЛ 0,4 кВ оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-32	2019	0,4	44	15	97,18650
1.3.1.4.1.1.259	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 2/Кр.3-15	2019	0,4	48	15	83,93403
1.3.1.4.1.1.260	ВЛ 0,4 кВ оп 3/16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-1	2019	0,4	30	15	40,71367
1.3.1.4.1.1.261	ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-10	2019	0,4	23	15	31,71625
1.3.1.4.1.1.262	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 11/Кр.3-27	2019	0,4	82	15	85,71527
1.3.1.4.1.1.263	ВЛ 0,4 кВ оп 4-12 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-1-7	2019	0,4	33	15	41,12248
1.3.1.4.1.1.264	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 341	2019	0,4	185	15	196,45789
1.3.1.4.1.1.265	ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП П-16-32	2019	0,4	25	15	47,97078
1.3.1.4.1.1.266	ВЛ 0,4 кВ оп 9/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-1	2019	0,4	35	15	35,06988
1.3.1.4.1.1.267	ВЛ 0,4 кВ оп 32 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2019	0,4	10	15	36,01743
1.3.1.4.1.1.268	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 13/К-7	2019	0,4	96	15	137,05181
1.3.1.4.1.1.269	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-22	2019	0,4	225	15	259,80971
1.3.1.4.1.1.270	ВЛ 0,4 кВ оп 22а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-10	2019	0,4	63	15	99,29508
1.3.1.4.1.1.271	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-15	2019	0,4	35	15	44,40507
1.3.1.4.1.1.272	ВЛ 0,4 кВ оп 3/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-7	2019	0,4	46	15	66,89762

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.273	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-44	2019	0,4	185	15	211,95610
1.3.1.4.1.1.274	ВЛ 0,4 кВ оп 8/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-1-7	2019	0,4	33	15	55,33495
1.3.1.4.1.1.275	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-38	2019	0,4	447	15	500,47895
1.3.1.4.1.1.276	ВЛ 0,4 кВ оп 38 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП СтК-5-24	2019	0,4	18	15	32,70039
1.3.1.4.1.1.277	ВЛ 0,4 кВ оп 40 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НП-5-15	2019	0,4	275	15	327,88978
1.3.1.4.1.1.278	ВЛ 0,4 кВ оп 6/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-61-4	2019	0,4	366	15	317,54527
1.3.1.4.1.1.279	ВЛ 0,4 кВ оп 2/14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-20	2019	0,4	62	15	88,68582
1.3.1.4.1.1.280	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пу-3-2	2019	0,4	16	15	36,39794
1.3.1.4.1.1.281	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-1-3	2019	0,4	61	15	86,92882
1.3.1.4.1.1.282	ВЛ 0,4 кВ оп 6/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-908-4	2019	0,4	46	15	82,94094
1.3.1.4.1.1.283	ВЛ 0,4 кВ оп 1/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-2	2019	0,4	32	15	35,84102
1.3.1.4.1.1.284	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ш-8-6	2019	0,4	29	15	44,39589
1.3.1.4.1.1.285	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-3-24	2019	0,4	19	15	59,36081
1.3.1.4.1.1.286	ВЛ 0,4 кВ оп 15-1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ш-18-1	2019	0,4	92	15	128,30786
1.3.1.4.1.1.287	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-7	2019	0,4	16	15	35,67212
1.3.1.4.1.1.288	ВЛ 0,4 кВ оп 32 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Зв-2-9	2019	0,4	90	15	89,79829
1.3.1.4.1.1.289	ВЛ 0,4 кВ оп 12/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2019	0,4	32	15	46,38464
1.3.1.4.1.1.290	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-4-23	2019	0,4	99	15	94,58188
1.3.1.4.1.1.291	ВЛ 0,4 кВ оп 12/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-8	2019	0,4	16	15	32,64238
1.3.1.4.1.1.292	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 003	2019	0,4	55	15	87,04971
1.3.1.4.1.1.293	ВЛ 0,4 кВ оп 4/7 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-6-3	2019	0,4	45	15	69,56733
1.3.1.4.1.1.294	ВЛ 0,4 кВ оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-24	2019	0,4	280	15	236,47187
1.3.1.4.1.1.295	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Шах-9-21	2019	0,4	121	15	119,30271
1.3.1.4.1.1.296	ВЛ 0,4 кВ оп 3/7 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Б-4-5	2019	0,4	30	15	49,07061
1.3.1.4.1.1.297	ВЛ 0,4 кВ оп 3/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-29	2019	0,4	23	15	63,37902
1.3.1.4.1.1.298	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-27	2019	0,4	20	15	33,82196
1.3.1.4.1.1.299	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019	0,4	107	15	132,67630
1.3.1.4.1.1.300	ВЛ 0,4 кВ оп 38 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ж-1-7	2019	0,4	54	15	64,70854
1.3.1.4.1.1.301	ВЛ 0,4 кВ оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП С-6-51	2019	0,4	41	15	61,55883
1.3.1.4.1.1.302	ВЛ 0,4 кВ оп 2/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-5-11	2019	0,4	54	15	90,90782
1.3.1.4.1.1.303	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-40	2019	0,4	37	15	79,91487
1.3.1.4.1.1.304	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-28	2019	0,4	135	15	235,42471
1.3.1.4.1.1.305	ВЛ 0,4 кВ оп 18/6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Стр-5-6	2019	0,4	127	15	173,72958
1.3.1.4.1.1.306	ВЛ 0,4 кВ оп 3/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019	0,4	64	15	74,76046
1.3.1.4.1.1.307	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019	0,4	50	15	53,76818
1.3.1.4.1.1.308	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-28	2019	0,4	111	15	121,19600
1.3.1.4.1.1.309	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-12	2019	0,4	55	15	88,19562
1.3.1.4.1.1.310	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-7-16	2019	0,4	92	15	135,75392
1.3.1.4.1.1.311	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 15/П-20	2019	0,4	243	15	317,01605
1.3.1.4.1.1.312	ВЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-10	2019	0,4	10	15	34,24465
1.3.1.4.1.1.313	ВЛ 0,4 кВ оп 2/12 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Стальной Конь	2019	0,4	86	15	169,64817
1.3.1.4.1.1.314	ВЛ 0,4 кВ оп 1-6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 249	2019	0,4	48	15	117,97605
1.3.1.4.1.1.315	ВЛ 0,4 кВ оп 11/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-6	2019	0,4	10	15	179,33623
1.3.1.4.1.1.316	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 352	2019	0,4	168	15	196,43677
1.3.1.4.1.1.317	ВЛ 0,4 кВ оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-2	2019	0,4	90	15	162,10104
1.3.1.4.1.1.318	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-4-16	2019	0,4	109	15	100,24949
1.3.1.4.1.1.319	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2019	0,4	12	15	31,53621
1.3.1.4.1.1.320	ВЛ 0,4 кВ оп 4-10 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-1-7	2019	0,4	40	15	77,41920
1.3.1.4.1.1.321	ВЛ 0,4 кВ оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2019	0,4	25	15	37,27577
1.3.1.4.1.1.322	ВЛ 0,4 кВ оп 5/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2019	0,4	74	15	105,74536
1.3.1.4.1.1.323	ВЛ 0,4 кВ оп 5/20 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП Б-4-5	2019	0,4	23	15	37,37673
1.3.1.4.1.1.324	ВЛ 0,4 кВ оп 8/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-2-4	2019	0,4	15	15	44,62369
1.3.1.4.1.1.325	ВЛ 0,4 кВ оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-2-1	2019	0,4	23	15	51,25174
1.3.1.4.1.1.326	ВЛ 0,4 кВ оп 26 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-5	2019	0,4	15	15	36,26023
1.3.1.4.1.1.327	ВЛ 0,4 кВ оп 33 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-1	2019	0,4	53	15	64,04080
1.3.1.4.1.1.328	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-26	2019	0,4	31	15	40,42660
1.3.1.4.1.1.329	ВЛ 0,4 кВ оп 7/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-9-16	2019	0,4	59	15	73,75147
1.3.1.4.1.1.330	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-6	2019	0,4	90	15	89,93249
1.3.1.4.1.1.331	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-16	2019	0,4	16	15	32,44384
1.3.1.4.1.1.332	ВЛ 0,4 кВ оп 5/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-61-15	2019	0,4	66	15	83,80697
1.3.1.4.1.1.333	ВЛ 0,4 кВ оп 1/13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 330	2019	0,4	219	15	171,73646
1.3.1.4.1.1.334	ВЛ 0,4 кВ оп 12/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-30	2019	0,4	274	15	344,20335
1.3.1.4.1.1.335	ВЛ 0,4 кВ оп 12/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-4-7	2019	0,4	84	15	109,55868
1.3.1.4.1.1.336	ВЛ 0,4 кВ оп 6/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2019	0,4	50	15	112,16528
1.3.1.4.1.1.337	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пу-6-1	2019	0,4	45	15	82,08593
1.3.1.4.1.1.338	ВЛ 0,4 кВ оп 3/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-16	2019	0,4	138	15	173,88023
1.3.1.4.1.1.339	ВЛ 0,4 кВ оп 13/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2019	0,4	14	15	34,26912
1.3.1.4.1.1.340	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2019	0,4	176	15	214,81473
1.3.1.4.1.1.341	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-18-7	2019	0,4	27	15	35,39795
1.3.1.4.1.1.342	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-1	2019	0,4	36	15	102,12874
1.3.1.4.1.1.343	ВЛ 0,4 кВ оп 7/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-24	2019	0,4	25	15	41,84577
1.3.1.4.1.1.344	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП К-1-29	2019	0,4	22	15	34,19980
1.3.1.4.1.1.345	ВЛ 0,4 кВ оп 8-4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-7-13	2019	0,4	30	15	120,37213
1.3.1.4.1.1.346	ВЛ 0,4 кВ оп 1-9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 330	2019	0,4	283	15	265,25236
1.3.1.4.1.1.347	ВЛ 0,4 кВ оп 8/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2019	0,4	99	15	115,46393
1.3.1.4.1.1.348	ВЛ 0,4 кВ оп 1/12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-18	2019	0,4	291	15	418,68262
1.3.1.4.1.1.349	ВЛ 0,4 кВ оп 6-6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-3	2019	0,4	92	15	125,91494
1.3.1.4.1.1.350	ВЛ 0,4 кВ оп 16/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2019	0,4	18	15	37,25047
1.3.1.4.1.1.351	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-2-10	2019	0,4	26	15	49,10980
1.3.1.4.1.1.352	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 383	2019	0,4	13	15	250,70985
1.3.1.4.1.1.353	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-19	2019	0,4	56	15	63,34994
1.3.1.4.1.1.354	ВЛ 0,4 кВ оп 4/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-27	2019	0,4	55	15	59,72073
1.3.1.4.1.1.355	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-16	2019	0,4	300	15	272,29348
1.3.1.4.1.1.356	ВЛ 0,4 кВ оп 1/18 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-4-10	2019	0,4	201	15	324,64884
1.3.1.4.1.1.357	ВЛ 0,4 кВ оп 1/13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ш-3-3	2019	0,4	74	15	110,54714
1.3.1.4.1.1.358	ВЛ 0,4 кВ оп 2/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-22-13	2019	0,4	24	15	44,22021
1.3.1.4.1.1.359	ВЛ 0,4 кВ оп 13-10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 394	2019	0,4	192	15	171,22403
1.3.1.4.1.1.360	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2019	0,4	59	15	96,97200
1.3.1.4.1.1.361	ВЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-16	2019	0,4	163	15	158,60704
1.3.1.4.1.1.362	ВЛ 0,4 кВ оп 3/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-16	2019	0,4	60	15	65,82649
1.3.1.4.1.1.363	ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Зв-2-9	2019	0,4	92	15	86,00963
1.3.1.4.1.1.364	ВЛ 0,4 кВ оп 26 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-1-4	2019	0,4	97	15	164,57744
1.3.1.4.1.1.365	ВЛ 0,4 кВ оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7	2019	0,4	140	35	116,90212
1.3.1.4.1.1.366	ВЛ 0,4 кВ оп 1-6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 173	2019	0,4	17	100	193,20092
1.3.1.4.1.1.367	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КЗ-4-10	2019	0,4	60	4,5	779,96758
1.3.1.4.1.1.368	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-908-7	2019	0,4	79	5	140,78390
1.3.1.4.1.1.369	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-28	2019	0,4	268	5	330,02738
1.3.1.4.1.1.370	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7	2019	0,4	194	6	235,67824
1.3.1.4.1.1.371	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-4	2019	0,4	385	7	481,31468
1.3.1.4.1.1.372	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2019	0,4	235	7	264,75865
1.3.1.4.1.1.373	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2019	0,4	127	7	157,99163
1.3.1.4.1.1.374	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019	0,4	31	10	37,37131
1.3.1.4.1.1.375	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 8/Мк-7	2019	0,4	5	12	39,12669
1.3.1.4.1.1.376	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-32	2019	0,4	511	12	543,19491
1.3.1.4.1.1.377	ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 012	2019	0,4	640	13	591,23044
1.3.1.4.1.1.378	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-3	2019	0,4	242	14,8	518,43015
1.3.1.4.1.1.379	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2019	0,4	145	15	150,11320
1.3.1.4.1.1.380	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-23	2019	0,4	282	15	438,93380
1.3.1.4.1.1.381	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 208	2019	0,4	189	15	225,11543

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.382	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-5-7	2019	0,4	177	15	253,55772
1.3.1.4.1.1.383	ВЛ 0,4 кВ оп 4-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-4	2019	0,4	175	15	194,68441
1.3.1.4.1.1.384	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-8	2019	0,4	51	15	118,53487
1.3.1.4.1.1.385	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 330	2019	0,4	265	15	317,28706
1.3.1.4.1.1.386	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-2-22	2019	0,4	40	15	108,70735
1.3.1.4.1.1.387	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Н-2-11	2019	0,4	268	15	360,08949
1.3.1.4.1.1.388	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-3-2	2019	0,4	50	15	68,12013
1.3.1.4.1.1.389	ВЛ 0,4 кВ оп 2/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-2-1	2019	0,4	152	15	188,66294
1.3.1.4.1.1.390	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 335	2019	0,4	388	15	442,89068
1.3.1.4.1.1.391	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-31	2019	0,4	654	15	734,18000
1.3.1.4.1.1.392	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-31	2019	0,4	331	15	416,62739
1.3.1.4.1.1.393	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-1	2019	0,4	119	15	134,31917
1.3.1.4.1.1.394	ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП М-6-8	2019	0,4	32	15	52,40319
1.3.1.4.1.1.395	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 104	2019	0,4	197	15	248,00557
1.3.1.4.1.1.396	ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 6/С-10	2019	0,4	55	15	130,38231
1.3.1.4.1.1.397	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7	2019	0,4	100	15	174,73728
1.3.1.4.1.1.398	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Зв-2-9	2019	0,4	679	15	566,39991
1.3.1.4.1.1.399	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Пищ-922-39	2019	0,4	109	15	128,49819
1.3.1.4.1.1.400	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-39	2019	0,4	680	15	686,47993
1.3.1.4.1.1.401	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 027	2019	0,4	218	15	300,40719
1.3.1.4.1.1.402	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-32	2019	0,4	394	15	488,91133
1.3.1.4.1.1.403	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-2-11	2019	0,4	138	15	133,49724
1.3.1.4.1.1.404	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-38	2019	0,4	18	15	20,15351
1.3.1.4.1.1.405	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Шах-9-21	2019	0,4	294	15	376,35915
1.3.1.4.1.1.406	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-28	2019	0,4	16	15	205,14270
1.3.1.4.1.1.407	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 019	2019	0,4	121	15	192,60845
1.3.1.4.1.1.408	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 399	2019	0,4	5	15	146,78867
1.3.1.4.1.1.409	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-38	2019	0,4	198	15	239,76928
1.3.1.4.1.1.410	ВЛ 0,4 кВ оп 1-9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 198	2019	0,4	133	15	119,27696
1.3.1.4.1.1.411	ВЛ 0,4кВ оп 36 ВЛ 0,4 №2 ТП 13/С-1	2019	0,4	108	15	321,37098
1.3.1.4.1.1.412	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2019	0,4	91	15	85,44963
1.3.1.4.1.1.413	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Бк-4-2	2019	0,4	392	15	409,58125
1.3.1.4.1.1.414	ВЛ 0,4 кВ оп 32 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-7	2019	0,4	173	15	230,45370
1.3.1.4.1.1.415	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-8	2019	0,4	30	15	36,10951
1.3.1.4.1.1.416	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-57	2019	0,4	85	15	102,50653
1.3.1.4.1.1.417	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП И-4-10	2019	0,4	229	15	404,23287
1.3.1.4.1.1.418	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-40	2019	0,4	272	15	241,34384
1.3.1.4.1.1.419	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-37	2019	0,4	584	15	669,02322
1.3.1.4.1.1.420	ВЛ 0,4 кВ оп 3-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-4	2019	0,4	198	15	225,72859
1.3.1.4.1.1.421	ВЛ 0,4 кВ оп 33 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-1	2019	0,4	7	15	29,50785
1.3.1.4.1.1.422	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-40	2019	0,4	419	15	446,13160
1.3.1.4.1.1.423	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-33	2019	0,4	162	15	180,16222
1.3.1.4.1.1.424	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2019	0,4	129	15	176,93102
1.3.1.4.1.1.425	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-32	2019	0,4	289	15	314,58537
1.3.1.4.1.1.426	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2019	0,4	285	15	236,34491
1.3.1.4.1.1.427	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-4-31	2019	0,4	61	20	137,85304
1.3.1.4.1.1.428	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-2-22	2019	0,4	7	40	33,25259
1.3.1.4.1.1.429	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-51	2019	0,4	15	47	40,16167
1.3.1.4.1.1.430	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-9-9	2019	0,4	134	50	335,63916
1.3.1.4.1.1.431	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП К-5-4	2019	0,4	7	50	39,37777
1.3.1.4.1.1.432	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-2-15	2019	0,4	60	50	115,62313
1.3.1.4.1.1.433	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-45	2019	0,4	8	60	30,64175
1.3.1.4.1.1.434	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 211	2019	0,4	173	63	248,94511
1.3.1.4.1.1.435	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-61-36	2019	0,4	10	70	38,22238
1.3.1.4.1.1.436	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-14-11	2019	0,4	8	75	33,22656
1.3.1.4.1.1.437	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Т-9-7	2019	0,4	7	85	141,97997
1.3.1.4.1.1.438	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-46	2019	0,4	23	99	80,17449
1.3.1.4.1.1.439	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-47	2019	0,4	20	100	76,89327
1.3.1.4.1.1.440	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-48	2019	0,4	20	100	58,59370
1.3.1.4.1.1.441	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-7-10	2019	0,4	20	150	83,27908
1.3.1.4.1.1.442	ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2019	10	75	15	178,84742
1.3.1.4.1.1.443	ВЛ 10 кВ оп 244а ВЛ 10 кВ №9 ПС Шепино	2019	10	30	5	184,01285
1.3.1.4.1.1.444	ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2019	10	238	15	567,54248
1.3.1.4.1.1.445	ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2019	10	283	15	505,90318
1.3.1.4.1.1.446	ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная	2019	10	10	15	83,95736
1.3.1.4.1.1.447	ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская	2019	10	220	50	356,46650
1.3.1.4.1.1.448	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-25-8	2019	0,4	134	5	190,56382
1.3.1.4.1.1.449	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Д-11-8	2019	0,4	242	15	562,45959
1.3.1.4.1.1.450	ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат	2019	6	10	12	95,50491
1.3.1.4.1.1.451	ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №4 ПС Козьминская	2019	10	854	4,5	1 076,57559
1.3.1.4.1.1.452	ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №908 ПС Пищевая	2019	10	95	5	169,90415
1.3.1.4.1.1.453	ВЛ 10 кВ оп 71 ВЛ 10 кВ №7 ПС Новоселово	2019	10	15	5	105,97915
1.3.1.4.1.1.454	ВЛ 10 кВ оп 18-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна	2019	10	452	8	739,34260
1.3.1.4.1.1.455	ВЛ 10 кВ оп 56 ВЛ 10 кВ №14 ПС Ловчиково	2019	10	324	12	569,51407
1.3.1.4.1.1.456	ВЛ 10 кВ оп 26 ВЛ 10 кВ №1 ПС Паньково	2019	10	380	12	441,28228
1.3.1.4.1.1.457	ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2019	10	395	15	521,03686
1.3.1.4.1.1.458	ВЛ 10 кВ оп 105а ВЛ 10 кВ №5 ПС Бакланово	2019	10	35	15	128,74317
1.3.1.4.1.1.459	ВЛ 10 кВ оп 134 ВЛ 10 кВ №2 ПС Нарышкинская	2019	10	453	15	488,69815
1.3.1.4.1.1.460	ВЛ 10 кВ оп 66 ВЛ 10 кВ №02 ПС "Район-В"	2019	10	591	15	834,57597
1.3.1.4.1.1.461	ВЛ 10 кВ оп 2/8 ВЛ 10 кВ №6 ПС Малоархангельская	2019	10	344	15	648,55923
1.3.1.4.1.1.462	ВЛ 10 кВ оп 116 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2019	10	22	15	74,92367
1.3.1.4.1.1.463	ВЛ 10 кВ оп 111 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шахово	2019	10	181	15	278,34206
1.3.1.4.1.1.464	ВЛ 10 кВ оп 10 ВЛ 10 кВ №19 ПС Коммаш	2019	10	38	15	248,84899
1.3.1.4.1.1.465	ВЛ 10 кВ оп 281а ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2019	10	170	15	397,88446
1.3.1.4.1.1.466	ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2019	10	389	15	735,77693

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.467	ВЛ 10 кВ оп 76а ВЛ 10 кВ №63 ПС Володарская	2019	10	9	15	55,58610
1.3.1.4.1.1.468	ВЛ 10 кВ оп 111 ВЛ 10 кВ №3 ПС Звягинки	2019	10	18	15	57,64505
1.3.1.4.1.1.469	ВЛ 10 кВ оп 18 ВЛ 10 кВ №16 ПС Корсаково	2019	10	233	25	352,78451
1.3.1.4.1.1.470	ВЛ 10 кВ оп 121 ВЛ 10 кВ №2 ПС Нарышкинская	2019	10	20	40	36,17951
1.3.1.4.1.1.471	ВЛ 10 кВ оп 37-18 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10	60	60	111,70243
1.3.1.4.1.1.472	ВЛ 10 кВ оп 34 ВЛ 10 кВ №14 ПС Альшанская	2019	10	205	75	282,02826
1.3.1.4.1.1.473	ВЛ 10 кВ оп 60 ВЛ 10 кВ №28 ПС Володарская	2019	10	70	80	309,54781
1.3.1.4.1.1.474	ВЛ 10 кВ оп 37-24 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10	13	99	37,52992
1.3.1.4.1.1.475	ВЛ 10 кВ оп 38/1 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10	10	100	41,05682
1.3.1.4.1.1.476	ВЛ 10 кВ оп 49 ВЛ 10 кВ №780 ПС Юго-Восточная	2019	10	24	120	211,05002
1.3.1.4.1.1.477	ВЛ 10 кВ оп 43а ВЛ 10 кВ №7 ПС Южная	2019	10	10	150	53,45976
1.3.1.4.1.1.478	ВЛ 10 кВ оп 8/8 ВЛ 10 кВ №6 РП Сабуровская	2019	10	10	250	146,07529
1.3.1.4.1.1.479	ВЛ 10 кВ оп 9/2 ВЛ 10 кВ №8 ПС Алешня	2019	10	14	360	30,27930
1.3.1.4.1.1.480	ВЛ 10 кВ оп 43 ВЛ 10 кВ №7 ПС Южная	2019	10	439	500	617,41461
1.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.2.1.1	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-27	2019	0,4	267	15	373,11570
1.3.1.4.2.1.2	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Шах-9-21	2019	0,4	934	15	1 172,98153
1.3.1.4.2.1.3	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 8/ВД-15	2019	0,4	167	90	269,87142
1.3.1.4.2.1.4	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-3-24	2019	0,4	186	15	245,01960
1.3.1.4.2.1.5	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-22	2019	0,4	308	15	398,78299
1.3.1.4.2.1.6	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-7-25	2019	0,4	30	50	56,37462
1.3.1.4.2.1.7	ВЛ 0,4 кВ от КЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-908-4	2019	0,4	255	95	378,47924
1.3.1.4.2.1.8	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП П-16-10	2019	0,4	19	85	76,32854
1.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.2.3.1.1.1	ВЛ 0,4 кВ оп 5 отп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1/П-4	2019	0,4	572	15	651,86848
1.3.2.3.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-10-5	2019	0,4	380	50	429,18280
1.3.2.3.1.1.3	ВЛ 10 кВ оп 37-25а ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10	10	100	37,29697
1.3.2.3.1.1.4	ВЛ 10 кВ оп 1/1 ВЛ 10 кВ №7 ПС Сергиевская	2019	10	10	150	181,54459
1.3.2.3.1.1.5	ВЛ 10 кВ оп 18-3 ВЛ 10 кВ №1 ПС Шахово	2019	10	20	330	147,51877
1.3.2.3.1.1.6	ВЛ 10 кВ оп 72 ВЛ 10 кВ №3 ПС Гостомль	2019	10	41	500	41,30500
1.3.2.3.1.1.7	ВЛ 10 кВ оп 191 ВЛ 10 кВ №4 ПС Атяевская	2019	10	249	500	294,71359
1.3.2.3.1.1.8	ВЛ 10 кВ оп 1/17 ВЛ 10 кВ №14 ПС Нетрубеж	2019	10	2688	8	3 607,93246
1.3.2.3.1.1.9	ВЛ 10 кВ оп 110 ВЛ 10 кВ №18 ПС Русский Брод	2019	10	707	8	919,45280
1.3.2.3.1.1.10	ВЛ 10 кВ оп 165 ВЛ 10 кВ №3 ПС Нарышкинская	2019	10	466	10	615,25657
1.3.2.3.1.1.11	ВЛ 10 кВ оп 27 ВЛ 10 кВ №12 ПС Хлебопродукты	2019	10	449	12	546,29346
1.3.2.3.1.1.12	ВЛ 10 кВ оп 91 ВЛ 10 кВ №2 ПС Володарская	2019	10	928	15	1 285,62893
1.3.2.3.1.1.13	ВЛ 10 кВ оп 17/10 ВЛ 10 кВ №16 ПС Приборная	2019	10	888	47	1 168,36559
1.3.2.3.1.1.14	ВЛ 10 кВ оп 2/7 ВЛ 10 кВ №61 ПС Володарская	2019	10	86	70	242,85499
1.3.2.3.1.1.15	ВЛ 10 кВ оп 302а ВЛ 10 кВ №6 ПС Гостомль	2019	10	99	500	193,40352
1.3.2.3.1.1.16	ВЛ 10 кВ оп 118 ВЛ 10 кВ №2 ПС Рахманово	2019	10	10	352,85	33,86837
1.3.2.3.1.1.17	ВЛ 10 кВ оп 2/7 ВЛ 10 кВ №65 ПС Орловская-Районная	2019	10	516	400	667,98870
1.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.2.3.2.1.1	ВЛ 10 кВ оп 110 ВЛ 10 кВ №18 ПС Русский Брод	2019	10	194	8	252,29681
2.	**Строительство кабельных линий**					
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))					
2.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)					
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)					
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)					
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее					
2.1.1.1.2.3.1	КЛ 10 кВ оп 41-2 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10	8	60	104,15859

1	2	3	4	5	6	7
2.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.1.1.1	КЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-3-1	2019	0,4	2,5	62	64,30024
2.1.2.1.1.1.2	КЛ 0,4 кВ №4 ТП Пищ-908-4	2019	0,4	37	100	65,88544
2.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.2.1.1	КЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-908-4	2019	0,4	12	95	39,51814
2.1.2.1.2.1.2	КЛ 0,4 кВ №2 ТП 290	2019	0,4	18	35	58,14937
2.1.2.1.2.1.3	КЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-3-1	2019	0,4	2,5	130	64,30024
2.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.3.1.1	КЛ 0,4 кВ №1, №2 ТП 9/Рах-2	2019	0,4	86	352,85	85,39300
2.6.1.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
2.6.1.1.2.2.1	КЛ 10 кВ оп 41-2 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10	128	60	583,41395
2.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.1.2.1	КЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-3-1	2019	0,4	21,5	62	109,289865
2.6.2.1.1.2.2	КЛ 0,4 кВ №4 ТП Пищ-908-4	2019	0,4	50	100	325,32987
2.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.2.2.1	КЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 012	2019	0,4	48	13	433,94753
2.6.2.1.2.2.2	КЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-3-1	2019	0,4	21,5	130	109,289865
3.	**Строительство пунктов секционирования**					
3.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)					
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)					
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4)					
...	<пообъектная расшифровка>					
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно					
3.1.4.1	Реклоузер 10 кВ Rec15_Al1 Р-Ш-1-30	2019	10	1	330	1 792,11078
3.1.4.2	Реклоузер 10 кВ РВА/TEL-10-12,5/630	2019	10	1	360	1 743,67933
3.1.4.3	Реклоузер 10 кВ РВА/TEL-10-12,5/630	2019	10	1	500	1 764,63060
3.1.4.4	Реклоузер 10 кВ Rec15_Al1 Р-А-4-10	2019	10	1	500	1 665,64267
3.1.4.5	Реклоузер 10 кВ Rec15_Al1 Р-Г-6-13	2019	10	1	500	1 899,59929
3.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно					
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 21-30 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2019	10	1	15	83,35875
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 13/9 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2019	10	2	15	123,68314
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 148 ВЛ 10 кВ №6 ПС Приборная	2019	10	1	15	55,38263
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 19/26 ВЛ 10 кВ №7 ПС Нарышкинская	2019	10	2	50	160,13926
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 6/9 ВЛ 10 кВ №4 ПС Козьминская	2019	10	2	4,5	138,17346
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 7 ВЛ 10 кВ №908 ПС Пищевая	2019	10	1	5	60,94782
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 71 ВЛ 10 кВ №7 ПС Новоселово	2019	10	1	5	58,35448
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 18-8 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна	2019	10	1	8	61,85897
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 56 ВЛ 10 кВ №14 ПС Ловчиково	2019	10	1	12	79,12044
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 26 ВЛ 10 кВ №1 ПС Паньково	2019	10	1	12	78,37080
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 13/19 ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2019	10	2	15	143,59606
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 105а ВЛ 10 кВ №5 ПС Бакланово	2019	10	1	15	79,18617
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 134 ВЛ 10 кВ №2 ПС Нарышкинская	2019	10	1	15	69,81476
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 66 ВЛ 10 кВ №02 ПС "Район-В"	2019	10	2	15	158,63673
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 2/8 ВЛ 10 кВ №6 ПС Малоархангельская	2019	10	2	15	125,28761
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 116 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2019	10	1	15	82,23044
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 111 ВЛ 10 кВ №9 ПС Шахово	2019	10	2	15	162,29229
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 10 ВЛ 10 кВ №19 ПС Коммаш	2019	10	1	15	119,14944

1	2	3	4	5	6	7
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 281а ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2019	10	1	15	82,01592
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 16-8 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2019	10	2	15	115,77659
3.2.3.2	ВЛ 6 кВ оп 8 ВЛ 6 кВ №7 ПС Мясокомбинат	2019	6	1	12	68,00729
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 76а ВЛ 10 кВ №63 ПС Володарская	2019	10	1	15	78,37080
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 111 ВЛ 10 кВ №3 ПС Звягинки	2019	10	1	15	80,61900
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 18 ВЛ 10 кВ №16 ПС Корсаково	2019	10	1	25	78,37080
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 121 ВЛ 10 кВ №2 ПС Нарышкинская	2019	10	1	40	81,54895
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 37-18 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10	1	60	60,51732
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 34 ВЛ 10 кВ №14 ПС Альшанская	2019	10	2	75	135,90809
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 37-24 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10	1	99	64,39318
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 38/1 ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10	1	100	87,46738
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 43а ВЛ 10 кВ №7 ПС Южная	2019	10	1	150	78,37080
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 9/2 ВЛ 10 кВ №8 ПС Алешня	2019	10	2	360	172,56306
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 43 ВЛ 10 кВ №7 ПС Южная	2019	10	1	500	74,52070
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 37-25а ВЛ 10 кВ №922 ПС Пищевая	2019	10	1	100	74,24866
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 1/1 ВЛ 10 кВ №7 ПС Сергиевская	2019	10	1	150	170,67726
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 18-3 ВЛ 10 кВ №1 ПС Шахово	2019	10	1	330	67,34574
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 72 ВЛ 10 кВ №3 ПС Гостомль	2019	10	1	500	114,89218
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 191 ВЛ 10 кВ №4 ПС Атяевская	2019	10	1	500	73,17948
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 1/17 ВЛ 10 кВ №14 ПС Нетрубеж	2019	10	1	8	91,05338
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 110 ВЛ 10 кВ №18 ПС Русский Брод	2019	10	1	8	64,04945
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 165 ВЛ 10 кВ №3 ПС Нарышкинская	2019	10	1	10	65,06720
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 27 ВЛ 10 кВ №12 ПС Хлебопродукты	2019	10	1	12	64,82056
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 91 ВЛ 10 кВ №2 ПС Володарская	2019	10	2	15	122,47290
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 17/10 ВЛ 10 кВ №16 ПС Приборная	2019	10	2	47	123,00230
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 2/7 ВЛ 10 кВ №61 ПС Володарская	2019	10	1	70	68,44047
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 302а ВЛ 10 кВ №6 ПС Гостомль	2019	10	1	500	70,56791
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 118 ВЛ 10 кВ №2 ПС Рахманово	2019	10	1	352,85	50,10963
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 2/7 ВЛ 10 кВ №65 ПС Орловская-Районная	2019	10	1	400	87,81835
4.	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10 (10/6) кВ (j=4), 10/20 (20/10) кВ (j=5), 6/20 (20/6) (j=6)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=11), свыше 4000 кВА (l=12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.2.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа					
4.2.1.1.1.1	ТП КЗ-4-10	2019	10/0,4	X	4,5	558,24675
4.2.1.1.1.1	ТП 8/Мк-7	2019	10/0,4	X	12	289,90000
4.2.1.1.1.1	ТП Н-2-22	2019	10/0,4	X	15	257,80102
4.2.1.1.1.1	ТП 399	2019	10/0,4	X	15	313,52439
4.2.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа					
4.2.1.2.1.1	ТП Пищ-908-7	2019	10/0,4	X	5	239,71263
4.2.1.2.1.1	ТП Но-7-28	2019	10/0,4	X	5	360,79613
4.2.1.2.1.1	ТП Зв-9-23	2019	10/0,4	X	15	584,12185
4.2.1.2.1.1	ТП Бк-5-7	2019	10/0,4	X	15	296,73300
4.2.1.2.1.1	ТП 335	2019	10/0,4	X	15	396,47070
4.2.1.2.1.1	ТП Д-11-39	2019	10/0,4	X	15	301,79727
4.2.1.2.1.1	ТП К-5-32	2019	10/0,4	X	15	391,57524
4.2.1.2.1.1	ТП Шах-9-21	2019	10/0,4	X	15	386,29863
4.2.1.2.1.1	ТП Д-11-38	2019	10/0,4	X	15	382,13935
4.2.1.2.1.1	ТП Зв-9-22	2019	10/0,4	X	15	392,67655
4.2.1.2.1.1	ТП П-6-57	2019	10/0,4	X	15	285,01753
4.2.1.2.1.1	ТП Д-11-40	2019	10/0,4	X	15	375,11555
4.2.1.2.1.1	ТП В-2-33	2019	10/0,4	X	15	398,41017
4.2.1.2.1.1	ТП В-63-32	2019	10/0,4	X	15	385,63347
4.2.1.2.1.1	ТП Зв-3-24	2019	10/0,4	X	15	254,10340
4.2.1.2.1.1	ТП Н-2-22	2019	10/0,4	X	40	292,69027
4.2.1.2.1.1	ТП П-16-51	2019	10/0,4	X	47	448,44274

1	2	3	4	5	6	7
4.2.1.2.1.1	ТП Н-7-25	2019	10/0,4	Х	50	313,58361
4.2.1.2.1.1	ТП Пищ-922-45	2019	10/0,4	Х	60	260,23577
4.2.1.2.1.1	ТП В-61-36	2019	10/0,4	Х	70	448,46493
4.2.1.2.1.2	ТП Пищ-922-48	2019	10/0,4	Х	100	398,14539
4.2.1.2.1.2	ТП Пищ-922-47	2019	10/0,4	Х	100	599,05263
4.2.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
4.2.1.2.2.1	ТП А-14-11	2019	10/0,4	Х	75	522,53652
4.2.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
4.2.1.3.2.1	ТП Пищ-922-46	2019	10/0,4	Х	99	680,13821
4.2.1.3.2.1	ТП Ю-7-10	2019	10/0,4	Х	150	706,66605
4.2.1.3.2.2	ТП М-6-8	2019	10/0,4	Х	15	823,23353
4.2.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
4.2.1.4.2.1	ТП 9/Рах-2	2019	10/0,4	Х	352,85	1 313,77586

Приложение N 1
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

Расходы
на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
(территории городских населенных пунктов)

ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Орелэнерго")
2020 год

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров / Количество пунктов секционирования, штук / Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Строительство воздушных линий**					
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2)					
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.1.1.1	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 17/Х-7	2020	0,4	113	1,2	139,04921
1.3.1.4.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 5/П-17	2020	0,4	46	6	111,01289
1.3.1.4.1.1.3	ВЛ 0,4 кВ оп 5-2 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-2-2	2020	0,4	34	8	44,55492
1.3.1.4.1.1.4	ВЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Н-11-5	2020	0,4	48	10	147,60712
1.3.1.4.1.1.5	ВЛ 0,4 кВ оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-45	2020	0,4	63	10	102,09342
1.3.1.4.1.1.6	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-2-2	2020	0,4	49	10	85,65261
1.3.1.4.1.1.7	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Н-11-5	2020	0,4	244	12	611,27449
1.3.1.4.1.1.8	ВЛ 0,4 кВ оп 7-7а ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-27	2020	0,4	173	15	176,17614
1.3.1.4.1.1.9	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-10	2020	0,4	144	15	199,33692
1.3.1.4.1.1.10	ВЛ 0,4 кВ оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-1-4	2020	0,4	99	15	126,08615
1.3.1.4.1.1.11	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-17-1	2020	0,4	20	15	42,33706
1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 0,4 кВ оп 3/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-19	2020	0,4	42	15	67,64382
1.3.1.4.1.1.13	ВЛ 0,4 кВ оп 10/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2020	0,4	66	15	117,93026
1.3.1.4.1.1.14	ВЛ 0,4 кВ оп 11/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2020	0,4	72	15	124,90076
1.3.1.4.1.1.15	ВЛ 0,4 кВ оп 6/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-6	2020	0,4	28	15	52,86694
1.3.1.4.1.1.16	ВЛ 0,4 кВ оп 16/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-4	2020	0,4	162	50	264,21721
1.3.1.4.1.1.17	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 11/В-6	2020	0,4	121	15	151,52230
1.3.1.4.1.1.18	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-9-3	2020	0,4	250	15	408,52313
1.3.1.4.1.1.19	ВЛ 0,4 кВ оп 3/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-1-10	2020	0,4	39	15	52,71870
1.3.1.4.1.1.20	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-33	2020	0,4	157	15	272,47163
1.3.1.4.1.1.21	ВЛ 0,4 кВ оп 6а ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-48	2020	0,4	31	15	77,70800
1.3.1.4.1.1.22	ВЛ 0,4 кВ оп 9/11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-27	2020	0,4	98	15	172,69568
1.3.1.4.1.1.23	ВЛ 0,4 кВ оп 14/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2020	0,4	67	15	114,03580
1.3.1.4.1.1.24	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-17-1	2020	0,4	42	15	61,07972
1.3.1.4.1.1.25	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 11/В-6	2020	0,4	59	15	151,56332
1.3.1.4.1.1.26	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ж-544-19	2020	0,4	62	15	158,41322
1.3.1.4.1.1.27	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 3/К-2	2020	0,4	65	15	100,47962
1.3.1.4.1.1.28	ВЛ 0,4 кВ оп 1/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2020	0,4	167	15	570,65095
1.3.1.4.1.1.29	ВЛ 0,4 кВ оп 3-2СП ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 237	2020	0,4	19	15	44,16372
1.3.1.4.1.1.30	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-2-18	2020	0,4	196	50	291,76781
1.3.1.4.1.1.31	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 6/П-26	2020	0,4	5	50	42,04786
1.3.1.4.1.1.32	ВЛ 6 кВ оп 28 ВЛ 6 кВ №544 ПС Железнодорожная	2020	6	226	15	350,61589
1.3.1.4.1.1.33	ВЛ 6 кВ оп 5А ВЛ 6 кВ №26 ПС Пластмасс	2020	6	11	50	87,46541
1.3.1.4.1.1.34	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-9-3	2020	0,4	247	15	403,62085
1.3.1.4.1.1.35	ВЛ 10 кВ оп 8-19 ВЛ 10 кВ №6 ПС Верховье-1	2020	10	100	12	251,07831
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ 0,23 кВ оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП М-12-25	2020	0,23	31	2	29,03258
1.3.1.4.1.1.37	ВЛ 0,23 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-1-28	2020	0,23	68	1	60,91317
1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,23 кВ оп 2/16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-24	2020	0,23	21	15	34,06519
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-27	2020	0,4	21	15	31,86359
1.3.1.4.1.1.40	ВЛ 0,4 кВ оп 6/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-6	2020	0,4	51	15	80,14101
1.3.1.4.1.1.41	ВЛ 0,4 кВ оп 3/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-1-10	2020	0,4	23	15	31,09052
1.3.1.4.1.1.42	ВЛ 0,4 кВ оп 4/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-9	2020	0,4	14	15	33,52570
1.3.1.4.1.1.43	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-9-3	2020	0,4	12	15	19,60911
1.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.2.1.1	ВЛ 6 кВ оп 2 ВЛ 6 кВ №4 ПС Пластмасс	2020	6	27	500	187,81105
1.3.1.4.2.1.2	ВЛ 6 кВ оп 2 ВЛ 6 кВ №26 ПС Пластмасс	2020	6	40	500	189,95687

1	2	3	4	5	6	7
1.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.2.3.1.1.1	ВЛ 6 кВ оп 1 ВЛ 6 кВ №704 РП Погрузчик	2020	6	336	100	506,94545
2.	**Строительство кабельных линий**					
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))					
2.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)					
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)					
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)					
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, тунеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее					
2.1.1.1.1.3.1	КЛ 10 кВ №653 ПС 110/10/6 кВ Западная	2020	10	57	650	168,11506
2.1.1.1.1.3.2	КЛ 10 кВ №656 ПС 110/10/6 кВ Западная	2020	10	38	650	82,74363
2.1.1.1.8.3.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее					
2.1.1.1.8.3.1	КЛ 10 кВ №1 от ПС Восточная до ПС Северная	2020	10	58	11 296	520,90168
2.1.1.1.8.3.2	КЛ 10 кВ №2 от ПС Восточная до ПС Северная	2020	10	40	11 296	292,18833
2.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.1.1.1	КЛ 0,4 кВ №1 ТП Серебряная нить	2020	0,4	3	10	10,69282
2.1.2.1.1.1.2	КЛ 0,4 кВ от ПС Восточная до ПС Северная	2020	0,4	61	87	160,25301
2.1.2.1.1.1.3	КЛ 6 кВ оп 16-1 ВЛ 6 кВ №704 РП Погрузчик	2020	6	70	100	165,94693
2.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.2.1.1	КЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-31-1	2020	0,4	32	100	79,07246
2.6.1.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине					
2.6.1.1.1.1.1	КЛ 10 кВ №653 ПС 110/10/6 кВ Западная	2020	10	78	650	405,75555
2.6.1.1.1.1.2	КЛ 10 кВ №656 ПС 110/10/6 кВ Западная	2020	10	78	650	405,75555
2.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.1.2.1	КЛ 6 кВ оп 16-1 ВЛ 6 кВ №704 РП Погрузчик	2020	6	15	100	175,16737
2.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.2.2.1	КЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-31-1	2020	0,4	117	100	1 410,33955
2.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.3.2.1	КЛ 6 кВ №3 РП 6 кВ №2 ПС Химмаш	2020	6	156	660	771,85500
2.6.2.1.3.2.2	Кабельная вставка ВЛ 10 кВ №13 ПС Кромская	2020	10	69	4 584	925,24769
2.6.2.1.3.2.3	Кабельная вставка ВЛ 10 кВ №12 ПС Кромская	2020	10	152	4 584	1 853,46584
3.	**Строительство пунктов секционирования**					
3.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)					
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)					

1	2	3	4	5	6	7
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4)					
...	<пообъектная расшифровка>					
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно					
3.1.4.1	Реклоузер 6 кВ OSM15 №6	2020	6	1	500	1 538,68782
3.1.4.2	Реклоузер 6 кВ OSM15 №7	2020	6	1	500	1 538,68782
3.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно					
3.2.3.1	ВЛ 6 кВ оп 28 ВЛ 6 кВ №544 ПС Железнодорожная	2020	6	1	15	119,84901
3.2.3.2	ВЛ 6 кВ оп 5А ВЛ 6 кВ №26 ПС Пластмасс	2020	6	1	50	91,15522
3.2.3.3	ВЛ 6 кВ оп 1 ВЛ 6 кВ №704 РП Погрузчик	2020	6	1	100	119,56345
3.2.3.4	ВЛ 6 кВ оп 2 ВЛ 6 кВ №4 ПС Пластмасс	2020	6	2	500	165,61938
3.2.3.5	ВЛ 6 кВ оп 2 ВЛ 6 кВ №26 ПС Пластмасс	2020	6	2	500	165,61938
4.	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10 (10/6) кВ (j=4), 10/20 (20/10) кВ (j=5), 6/20 (20/6) (j=6)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=11), свыше 4000 кВА (l=12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4 кВ)					
4.1.1.2.1.1	ТП 6/П-26	2020	6/0,4	X	50	531,76456
4.2.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)					
4.2.1.2.1.1	ТП Ж-544-19	2020	10/0,4	X	15	506,73800
4.2.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
4.2.1.2.2.1	Трансформатор ТСЗР-40 ПС Северная	2020	10/0,4	X	37,6	74,11601
7.	**Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)**					
7. j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)					
7.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					
...	<пообъектная расшифровка>					
7.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения					
7.1.1.1	СЭ Фобос 1 оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП М-12-25	2020	0,23	1	9	11,62189
7.1.1.2	СЭ Фобос 1 оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-41	2020	0,23	1	10	11,84476
7.1.1.3	СЭ Фобос 1 оп 1-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 6/М-6	2020	0,23	1	10	16,56905
7.1.1.4	СЭ Фобос 1 оп 4/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-45	2020	0,23	1	10	19,44383
7.1.1.5	СЭ Фобос 1 оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-36	2020	0,23	1	12	11,46524
7.1.1.6	СЭ Фобос 1 оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-44	2020	0,23	1	14	11,49779
7.1.1.7	СЭ Фобос 1 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-1-3	2020	0,23	1	15	12,11488
7.1.1.8	СЭ Фобос 1 оп 21/8 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-10	2020	0,23	1	15	12,50915
7.1.1.9	СЭ Фобос 1 оп 9/8 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-27	2020	0,23	1	15	11,65521
7.1.1.10	СЭ Фобос 1 оп 3/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-1-4	2020	0,23	1	15	11,73837
7.1.1.11	СЭ Фобос 1 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-9-2	2020	0,23	1	15	11,61069
7.1.1.12	СЭ Фобос 1 оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-2	2020	0,23	1	15	12,03185
7.1.1.13	СЭ Фобос 1 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-36	2020	0,23	1	15	11,49264
7.1.1.14	СЭ Фобос 1 оп 2/14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-1-24	2020	0,23	1	15	11,29147
7.1.1.15	СЭ Фобос 1 оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-48	2020	0,23	1	15	11,50613
7.1.1.16	СЭ Фобос 1 оп 12/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-4	2020	0,23	1	15	10,91211
7.1.1.17	СЭ Фобос 1 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-38	2020	0,23	1	15	11,25898
7.1.1.18	СЭ Фобос 1 оп 1/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-2	2020	0,23	1	15	10,95943
7.1.1.19	СЭ Фобос 1 оп 23/7 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-10	2020	0,23	1	15	11,49866
7.1.1.20	СЭ Фобос 1 оп 27 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Н-11-5	2020	0,23	1	15	14,48315
7.1.1.21	СЭ Фобос 1 оп 10 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП К-1-10	2020	0,23	1	15	10,57340
7.1.1.22	СЭ Фобос 1 оп 22/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-4	2020	0,23	1	10	11,52017
7.1.1.23	СЭ Фобос 1 оп 3/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-2-34	2020	0,23	1	15	11,38350
7.1.1.24	СЭ Фобос 1 оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП С-2-8	2020	0,23	1	15	11,28511
7.1.1.25	СЭ Фобос 1 оп 7/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-27	2020	0,23	1	15	11,52163
7.1.1.26	СЭ Фобос 1 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-36	2020	0,23	1	15	11,56455
7.1.1.27	СЭ Фобос 1 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Зв-9-2	2020	0,23	1	15	11,94509
7.1.1.28	СЭ Фобос 1 оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-2-1	2020	0,23	1	15	11,29366
7.1.1.29	СЭ Фобос 1 оп 10-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-24	2020	0,23	1	15	19,44383
7.1.1.30	СЭ Фобос 1 оп 15-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-11	2020	0,23	1	15	17,72293
7.1.1.31	СЭ Фобос 1 оп 1-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-48	2020	0,23	1	15	17,72293
7.1.1.32	СЭ СЭО-1.15 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 013	2020	0,23	1	1	1,88262
7.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения					
7.2.1.1	СЭ Фобос 3 оп 1-3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 6/М-6	2020	0,4	1	12	20,27558
7.2.1.2	СЭ Фобос 3 оп 21/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-10	2020	0,4	1	15	21,05911
7.2.1.3	СЭ Фобос 3 оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-1-8	2020	0,4	1	15	21,28727
7.2.1.4	СЭ Фобос 3 оп 3/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-2-7	2020	0,4	1	15	19,13710
7.2.1.5	СЭ Фобос 3 оп 3/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-9	2020	0,4	1	15	19,98277
7.2.1.6	СЭ Фобос 3 оп 7/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-2-8	2020	0,4	1	15	19,98277
7.2.1.7	СЭ Фобос 3 оп 5/2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-1-10	2020	0,4	1	15	23,24082
7.2.1.8	СЭ Фобос 3 оп 21 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Ю-20-5	2020	0,4	1	15	18,88718
7.2.1.9	СЭ Фобос 3 оп 7/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-45	2020	0,4	1	15	18,69936
7.2.1.10	СЭ Фобос 3 оп 10-1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-27	2020	0,4	1	15	29,81408

1	2	3	4	5	6	7
7.2.1.11	СЭ Фобос 3 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-19-4	2020	0,4	1	15	22,93384
7.2.1.12	СЭ Фобос 3 оп 23/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-10	2020	0,4	1	15	19,29546
7.2.1.13	СЭ Фобос 3 оп 9-14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-27	2020	0,4	1	15	27,70068
7.2.1.14	СЭ Фобос 3 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-17-1	2020	0,4	1	15	28,08837
7.2.1.15	СЭ Фобос 3 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 6/П-26	2020	0,4	1	50	28,08837

Приложение N 1
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

Расходы
на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
(территории не относящиеся к городским населенным пунктам)

ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Орелэнерго")
2020 год

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров / Количество пунктов секционирования, штук / Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Строительство воздушных линий**					
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2)					
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.1.1.1	ВЛ 0,4 кВ оп 2-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2020	0,4	302	4	330,32780
1.3.1.4.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ оп 4-10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2020	0,4	46	4	89,91891
1.3.1.4.1.1.3	ВЛ 0,4 кВ оп 2-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2020	0,4	102	4	102,53809
1.3.1.4.1.1.4	ВЛ 0,4 кВ оп 23 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-24	2020	0,4	36	4	52,02721
1.3.1.4.1.1.5	ВЛ 0,4 кВ оп 1-11 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-2	2020	0,4	32	5	54,42360
1.3.1.4.1.1.6	ВЛ 0,4 кВ оп 3/10 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2020	0,4	35	5	84,38065
1.3.1.4.1.1.7	ВЛ 0,4 кВ оп 31 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-4-8	2020	0,4	154	5	216,37748
1.3.1.4.1.1.8	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 383	2020	0,4	118	5	151,92114
1.3.1.4.1.1.9	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стальной Конь	2020	0,4	20	6	46,85824
1.3.1.4.1.1.10	ВЛ 0,4 кВ оп 23 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 5/Н-15	2020	0,4	25	6	48,51423
1.3.1.4.1.1.11	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3/В-13	2020	0,4	100	6	123,15812
1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-1	2020	0,4	379	7,4	256,53590
1.3.1.4.1.1.13	ВЛ 0,4 кВ оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стальной Конь	2020	0,4	42	8	64,72128
1.3.1.4.1.1.14	ВЛ 0,4 кВ оп 3-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-4	2020	0,4	178	8	251,08931
1.3.1.4.1.1.15	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 205	2020	0,4	120	10	167,43958
1.3.1.4.1.1.16	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-57	2020	0,4	53	10	44,33929
1.3.1.4.1.1.17	ВЛ 0,4 кВ оп 16-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-8	2020	0,4	28	10	70,29125
1.3.1.4.1.1.18	ВЛ 0,4 кВ оп 2-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-7-4	2020	0,4	89	10	245,65719
1.3.1.4.1.1.19	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП КЗ-4-10	2020	0,4	52	10	91,11722
1.3.1.4.1.1.20	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Стальной Конь	2020	0,4	186	10	247,72408
1.3.1.4.1.1.21	ВЛ 0,4 кВ оп 5/12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-1-4	2020	0,4	127	10	173,41408
1.3.1.4.1.1.22	ВЛ 0,4 кВ оп 16/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2020	0,4	104	10	115,89470
1.3.1.4.1.1.23	ВЛ 0,4 кВ оп 12-13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2020	0,4	27	10	67,17116
1.3.1.4.1.1.24	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 213	2020	0,4	61	10	115,95081
1.3.1.4.1.1.25	ВЛ 0,4 кВ оп 15-9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2020	0,4	24	10	185,68344
1.3.1.4.1.1.26	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 141	2020	0,4	167	10	177,35559
1.3.1.4.1.1.27	ВЛ 0,4 кВ оп 7/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-9	2020	0,4	40	12	80,45261
1.3.1.4.1.1.28	ВЛ 0,4 кВ оп 6/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-3	2020	0,4	30	12	112,54400
1.3.1.4.1.1.29	ВЛ 0,4 кВ оп 29/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2020	0,4	36	12	60,93693
1.3.1.4.1.1.30	ВЛ 0,4 кВ оп 4-5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 134	2020	0,4	130	13	255,32572
1.3.1.4.1.1.31	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3/Ск-7	2020	0,4	168	13	242,31690
1.3.1.4.1.1.32	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 252	2020	0,4	170	13	181,15219
1.3.1.4.1.1.33	ВЛ 0,4 кВ оп 12/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-50	2020	0,4	84	13	175,35971
1.3.1.4.1.1.34	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 12/Р-1	2020	0,4	122	14	805,90450
1.3.1.4.1.1.35	ВЛ 0,4 кВ оп 5а ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 2/Вв-7	2020	0,4	146	14	214,82080
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ 0,4 кВ оп 2-9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-30	2020	0,4	140	15	179,30552
1.3.1.4.1.1.37	ВЛ 0,4 кВ оп 5/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,4	62	15	78,70571
1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 062	2020	0,4	33	15	54,64143
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ 0,4 кВ оп 3-19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП И-7-1	2020	0,4	94	15	114,01230
1.3.1.4.1.1.40	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-6	2020	0,4	52	15	138,57007
1.3.1.4.1.1.41	ВЛ 0,4 кВ оп 16/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-8	2020	0,4	68	15	79,72356
1.3.1.4.1.1.42	ВЛ 0,4 кВ оп 1/15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-5-25	2020	0,4	50	15	85,03910
1.3.1.4.1.1.43	ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-6-3	2020	0,4	71	15	161,53808
1.3.1.4.1.1.44	ВЛ 0,4 кВ оп 1/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-16	2020	0,4	12	15	40,33569
1.3.1.4.1.1.45	ВЛ 0,4 кВ оп 10/1А ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-922-1	2020	0,4	126	15	450,03463
1.3.1.4.1.1.46	ВЛ 0,4 кВ оп 3-11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 172	2020	0,4	78	15	162,11917
1.3.1.4.1.1.47	ВЛ 0,4 кВ оп 1/13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-50	2020	0,4	35	15	55,26792
1.3.1.4.1.1.48	ВЛ 0,4 кВ оп 34 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-2-3	2020	0,4	92	15	141,71139
1.3.1.4.1.1.49	ВЛ 0,4 кВ оп 18-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-8	2020	0,4	30	15	75,75799
1.3.1.4.1.1.50	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-4	2020	0,4	70	15	111,67003
1.3.1.4.1.1.51	ВЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-1	2020	0,4	71	15	113,26416
1.3.1.4.1.1.52	ВЛ 0,4 кВ оп 2/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-22	2020	0,4	120	15	149,78975
1.3.1.4.1.1.53	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-43	2020	0,4	82	15	137,62804
1.3.1.4.1.1.54	ВЛ 0,4 кВ оп 2/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-19	2020	0,4	66	15	81,88289

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.55	ВЛ 0,4 кВ оп 13/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-6	2020	0,4	40	15	110,60986
1.3.1.4.1.1.56	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-14	2020	0,4	56	15	133,42752
1.3.1.4.1.1.57	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-21-2	2020	0,4	114	15	158,64649
1.3.1.4.1.1.58	ВЛ 0,4 кВ оп 1/12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-12-4	2020	0,4	81	15	116,71181
1.3.1.4.1.1.59	ВЛ 0,4 кВ оп 25 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 12/Кр3-9	2020	0,4	38	15	141,24591
1.3.1.4.1.1.60	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-3-24	2020	0,4	70	15	91,00381
1.3.1.4.1.1.61	ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-7	2020	0,4	331	15	396,07881
1.3.1.4.1.1.62	ВЛ 0,4 кВ оп 25 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 033	2020	0,4	69	15	88,10755
1.3.1.4.1.1.63	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-23	2020	0,4	121	15	149,12806
1.3.1.4.1.1.64	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-46	2020	0,4	109	15	153,68428
1.3.1.4.1.1.65	ВЛ 0,4 кВ оп 1А ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2020	0,4	162	15	201,02075
1.3.1.4.1.1.66	ВЛ 0,4 кВ оп 11/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-3	2020	0,4	90	15	150,89618
1.3.1.4.1.1.67	ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-37	2020	0,4	29	15	58,07682
1.3.1.4.1.1.68	ВЛ 0,4 кВ оп 16/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-6	2020	0,4	102	15	189,54214
1.3.1.4.1.1.69	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-37	2020	0,4	113	15	216,36043
1.3.1.4.1.1.70	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-4-8	2020	0,4	114	15	195,43650
1.3.1.4.1.1.71	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 164	2020	0,4	105	15	152,60847
1.3.1.4.1.1.72	ВЛ 0,4 кВ оп 2/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-21	2020	0,4	70	15	88,24168
1.3.1.4.1.1.73	ВЛ 0,4 кВ оп 28 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	253	15	298,67198
1.3.1.4.1.1.74	ВЛ 0,4 кВ оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-3-3	2020	0,4	30	15	51,85514
1.3.1.4.1.1.75	ВЛ 0,4 кВ оп 2/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7	2020	0,4	33	15	51,39934
1.3.1.4.1.1.76	ВЛ 0,4 кВ оп 5/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-22-4	2020	0,4	21	15	48,43218
1.3.1.4.1.1.77	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-9	2020	0,4	10	15	349,36935
1.3.1.4.1.1.78	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-16	2020	0,4	23	15	55,18781
1.3.1.4.1.1.79	ВЛ 0,4 кВ оп 3/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-5-5	2020	0,4	16	15	358,09748
1.3.1.4.1.1.80	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-3	2020	0,4	16	15	361,95214
1.3.1.4.1.1.81	ВЛ 0,4 кВ оп 8/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-2-4	2020	0,4	24	15	50,97122
1.3.1.4.1.1.82	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-20-34	2020	0,4	15	15	52,43890
1.3.1.4.1.1.83	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2020	0,4	93	15	146,64040
1.3.1.4.1.1.84	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Бк-1-4	2020	0,4	107	15	105,50944
1.3.1.4.1.1.85	ВЛ 0,4 кВ оп 29/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2020	0,4	18	15	44,46295
1.3.1.4.1.1.86	ВЛ 0,4 кВ оп 23 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-4-8	2020	0,4	58	15	86,63108
1.3.1.4.1.1.87	ВЛ 0,4 кВ оп 11/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-5	2020	0,4	68	15	162,65015
1.3.1.4.1.1.88	ВЛ 0,4 кВ оп 5/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-6	2020	0,4	85	15	157,20787
1.3.1.4.1.1.89	ВЛ 0,4 кВ оп 12-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-8	2020	0,4	64	15	109,42213
1.3.1.4.1.1.90	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 129	2020	0,4	35	15	52,71062
1.3.1.4.1.1.91	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-15	2020	0,4	489	15	455,58317
1.3.1.4.1.1.92	ВЛ 0,4 кВ оп 20/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2020	0,4	35	15	50,44367
1.3.1.4.1.1.93	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №7 ТП Стальной Конь	2020	0,4	35	15	46,28289
1.3.1.4.1.1.94	ВЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-12	2020	0,4	9	15	43,93522
1.3.1.4.1.1.95	ВЛ 0,4 кВ оп 2/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-35	2020	0,4	48	15	88,04322
1.3.1.4.1.1.96	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Ж-544-1	2020	0,4	48	15	88,89615
1.3.1.4.1.1.97	ВЛ 0,4 кВ оп 1/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1/Т-1	2020	0,4	23	15	49,32372
1.3.1.4.1.1.98	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 5/Н-11	2020	0,4	31	15	100,98003
1.3.1.4.1.1.99	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-15-5	2020	0,4	241	15	291,63877
1.3.1.4.1.1.100	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-3-5	2020	0,4	101	15	130,92325
1.3.1.4.1.1.101	ВЛ 0,4 кВ оп 6/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	75	15	109,56736
1.3.1.4.1.1.102	ВЛ 0,4 кВ оп 5/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-3-9	2020	0,4	97	15	151,79221
1.3.1.4.1.1.103	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-922-1	2020	0,4	48	15	69,46756
1.3.1.4.1.1.104	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-1	2020	0,4	85	15	176,83644
1.3.1.4.1.1.105	ВЛ 0,4 кВ оп 1/10 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-37-24	2020	0,4	18	15	46,21966
1.3.1.4.1.1.106	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-37	2020	0,4	47	15	68,82352
1.3.1.4.1.1.107	ВЛ 0,4 кВ оп 10/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП П-16-11	2020	0,4	57	15	100,55504
1.3.1.4.1.1.108	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-6	2020	0,4	25	15	39,05316
1.3.1.4.1.1.109	ВЛ 0,4 кВ оп 20-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-9	2020	0,4	36	15	67,50769
1.3.1.4.1.1.110	ВЛ 0,4 кВ оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 2/Н-7	2020	0,4	38	15	68,58534
1.3.1.4.1.1.111	ВЛ 0,4 кВ оп 10-4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-908-6	2020	0,4	40	15	65,47562
1.3.1.4.1.1.112	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-21	2020	0,4	96	15	114,09896
1.3.1.4.1.1.113	ВЛ 0,4 кВ оп 1/16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,4	11	15	40,64452
1.3.1.4.1.1.114	ВЛ 0,4 кВ оп 12/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-3	2020	0,4	60	15	110,77300
1.3.1.4.1.1.115	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 6/Мк-7	2020	0,4	47	15	90,59134
1.3.1.4.1.1.116	ВЛ 0,4 кВ оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-3-23	2020	0,4	107	15	187,96914
1.3.1.4.1.1.117	ВЛ 0,4 кВ оп 14/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,4	33	15	46,22059
1.3.1.4.1.1.118	ВЛ 0,4 кВ оп 17/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-9-16	2020	0,4	60	15	103,24439
1.3.1.4.1.1.119	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-7-14	2020	0,4	11	15	42,76458
1.3.1.4.1.1.120	ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-37	2020	0,4	56	15	98,15363
1.3.1.4.1.1.121	ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,4	156	15	216,03534
1.3.1.4.1.1.122	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-22	2020	0,4	93	15	153,18547
1.3.1.4.1.1.123	ВЛ 0,4 кВ оп 7/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-2	2020	0,4	110	15	151,54890
1.3.1.4.1.1.124	ВЛ 0,4 кВ оп 5-7 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 381	2020	0,4	35	15	51,81562
1.3.1.4.1.1.125	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-3-11	2020	0,4	34	15	57,12257
1.3.1.4.1.1.126	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 313	2020	0,4	269	15	947,42981
1.3.1.4.1.1.127	ВЛ 0,4 кВ оп 2-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 068	2020	0,4	56	15	120,85618
1.3.1.4.1.1.128	ВЛ 0,4 кВ оп 2/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-15	2020	0,4	211	15	229,33134
1.3.1.4.1.1.129	ВЛ 0,4 кВ оп 5/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	64	15	90,26054
1.3.1.4.1.1.130	ВЛ 0,4 кВ оп 1/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2020	0,4	46	15	68,97135
1.3.1.4.1.1.131	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-31	2020	0,4	39	15	94,28025
1.3.1.4.1.1.132	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-18-7	2020	0,4	18	15	41,03555
1.3.1.4.1.1.133	ВЛ 0,4 кВ оп 11/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2020	0,4	28	15	50,81400
1.3.1.4.1.1.134	ВЛ 0,4 кВ оп 33 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-8	2020	0,4	33	15	44,26219
1.3.1.4.1.1.135	ВЛ 0,4 кВ оп 3/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-18-7	2020	0,4	40	15	57,38358
1.3.1.4.1.1.136	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-704-3	2020	0,4	83	15	142,35781
1.3.1.4.1.1.137	ВЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ку-7-11	2020	0,4	185	15	243,43851
1.3.1.4.1.1.138	ВЛ 0,4 кВ оп 1-1А ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-22	2020	0,4	160	15	206,58129
1.3.1.4.1.1.139	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	60	15	118,56901
1.3.1.4.1.1.140	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	101	15	126,16677
1.3.1.4.1.1.141	ВЛ 0,4 кВ оп 4-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	24	15	42,53397
1.3.1.4.1.1.142	ВЛ 0,4 кВ оп 7/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-11	2020	0,4	30	15	43,75558
1.3.1.4.1.1.143	ВЛ 0,4 кВ оп 1-4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 350	2020	0,4	145	15	194,25815
1.3.1.4.1.1.144	ВЛ 0,4 кВ оп 9/14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-2-16	2020	0,4	54	15	94,53401
1.3.1.4.1.1.145	ВЛ 0,4 кВ оп 1/15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2020	0,4	46	15	75,47304
1.3.1.4.1.1.146	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-7	2020	0,4	155	15	306,42726
1.3.1.4.1.1.147	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7	2020	0,4	200	15	190,58456
1.3.1.4.1.1.148	ВЛ 0,4 кВ оп 2-3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 025	2020	0,4	76	15	98,61136
1.3.1.4.1.1.149	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 045	2020	0,4	75	15	122,94892
1.3.1.4.1.1.150	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7	2020	0,4	66	15	78,63427
1.3.1.4.1.1.151	ВЛ 0,4 кВ оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-25	2020	0,4	70	15	167,13566
1.3.1.4.1.1.152	ВЛ 0,4 кВ оп 4/2А ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-1-7	2020	0,4	36	15	55,29667
1.3.1.4.1.1.153	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 330	2020	0,4	405	15	275,99858
1.3.1.4.1.1.154	ВЛ 0,4 кВ оп 7-4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ш-1-8	2020	0,4	34	15	63,46736
1.3.1.4.1.1.155	ВЛ 0,4 кВ оп 2/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-23-3	2020	0,4	62	15	125,08402
1.3.1.4.1.1.156	ВЛ 0,4 кВ оп 2/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-922-9	2020	0,4	62	15	138,43835
1.3.1.4.1.1.157	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Р-65-13	2020	0,4	24	15	49,77077
1.3.1.4.1.1.158	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-24	2020	0,4	22	15	156,78418
1.3.1.4.1.1.159	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-24	2020	0,4	24	15	151,00375
1.3.1.4.1.1.160	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-24	2020	0,4	50	15	180,71803
1.3.1.4.1.1.161	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-24	2020	0,4	23	15	49,92774
1.3.1.4.1.1.162	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 5/С-1	2020	0,4	48	15	70,18367
1.3.1.4.1.1.163	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	186	15	212,53406

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.164	ВЛ 0,4 кВ оп 9/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2020	0,4	225	15	231,77513
1.3.1.4.1.1.165	ВЛ 0,4 кВ оп 12/11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2020	0,4	125	15	138,06859
1.3.1.4.1.1.166	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-3-1	2020	0,4	98	15	119,31478
1.3.1.4.1.1.167	ВЛ 0,4 кВ оп 1-6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-2-13	2020	0,4	60	15	177,92075
1.3.1.4.1.1.168	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-9-9	2020	0,4	296	15	326,44404
1.3.1.4.1.1.169	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 141	2020	0,4	79	15	112,43928
1.3.1.4.1.1.170	ВЛ 0,4 кВ оп 15/22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-18	2020	0,4	70	15	113,39845
1.3.1.4.1.1.171	ВЛ 0,4 кВ оп 2/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-3-27	2020	0,4	72	15	105,09531
1.3.1.4.1.1.172	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-3-5	2020	0,4	35	15	54,96862
1.3.1.4.1.1.173	ВЛ 0,4 кВ оп 4-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	83	15	572,87260
1.3.1.4.1.1.174	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-40	2020	0,4	45	15	77,90078
1.3.1.4.1.1.175	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 144	2020	0,4	109	15	170,83903
1.3.1.4.1.1.176	ВЛ 0,4 кВ оп 9/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-1	2020	0,4	109	15	84,94558
1.3.1.4.1.1.177	ВЛ 0,4 кВ оп 20/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2020	0,4	25	15	52,67134
1.3.1.4.1.1.178	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 323	2020	0,4	30	15	55,38777
1.3.1.4.1.1.179	ВЛ 0,4 кВ оп 1/8 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-37-24	2020	0,4	36	15	55,33569
1.3.1.4.1.1.180	ВЛ 0,4 кВ оп 10А ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 4/П-10	2020	0,4	131	15	184,20501
1.3.1.4.1.1.181	ВЛ 0,4 кВ оп 3А ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-50	2020	0,4	123	15	182,29512
1.3.1.4.1.1.182	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-1	2020	0,4	32	15	82,27682
1.3.1.4.1.1.183	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-51	2020	0,4	99	15	152,68969
1.3.1.4.1.1.184	ВЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-1-2	2020	0,4	111	15	138,03960
1.3.1.4.1.1.185	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-26	2020	0,4	19	15	95,81106
1.3.1.4.1.1.186	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-4-7	2020	0,4	118	15	177,27914
1.3.1.4.1.1.187	ВЛ 0,4 кВ оп 13/27 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-2	2020	0,4	55	15	84,37691
1.3.1.4.1.1.188	ВЛ 0,4 кВ оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СтК-3-15	2020	0,4	49	15	77,75865
1.3.1.4.1.1.189	ВЛ 0,4 кВ оп 4/12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-19	2020	0,4	166	15	316,55226
1.3.1.4.1.1.190	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-18	2020	0,4	179	15	522,62734
1.3.1.4.1.1.191	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-7-5	2020	0,4	154	15	329,68882
1.3.1.4.1.1.192	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-31	2020	0,4	72	15	102,49001
1.3.1.4.1.1.193	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-24	2020	0,4	74	15	103,19000
1.3.1.4.1.1.194	ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 197	2020	0,4	203	15	282,04544
1.3.1.4.1.1.195	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 7/Мк-7	2020	0,4	110	5	223,40057
1.3.1.4.1.1.196	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-7-9	2020	0,4	40	5	64,93829
1.3.1.4.1.1.197	ВЛ 0,4 кВ оп 37 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-5-25	2020	0,4	113	5	184,32364
1.3.1.4.1.1.198	ВЛ 0,4 кВ оп 7-1 ВЛ 0,4 кВ №01 ТП Воинская часть	2020	0,4	129	7	272,53938
1.3.1.4.1.1.199	ВЛ 0,4 кВ оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 6/С-1а	2020	0,4	28	9	57,47681
1.3.1.4.1.1.200	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 8/П-2	2020	0,4	30	9	83,06059
1.3.1.4.1.1.201	ВЛ 0,4 кВ оп 24/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-5	2020	0,4	91	15	101,51752
1.3.1.4.1.1.202	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-31	2020	0,4	393	15	327,67256
1.3.1.4.1.1.203	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-2	2020	0,4	16	15	48,02197
1.3.1.4.1.1.204	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Т-9-9	2020	0,4	41	15	121,91966
1.3.1.4.1.1.205	ВЛ 0,4 кВ оп 3-1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1/А-2	2020	0,4	52	15	78,58181
1.3.1.4.1.1.206	ВЛ 0,4 кВ оп 1-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 22/П-5	2020	0,4	59	15	80,44496
1.3.1.4.1.1.207	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-8	2020	0,4	59	3	76,33057
1.3.1.4.1.1.208	ВЛ 0,4 кВ оп 2-5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-4-8	2020	0,4	220	5	230,24711
1.3.1.4.1.1.209	ВЛ 0,4 кВ оп 4-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 060	2020	0,4	87	5	163,99463
1.3.1.4.1.1.210	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-4	2020	0,4	108	5	171,73232
1.3.1.4.1.1.211	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-10	2020	0,4	372	10	552,97812
1.3.1.4.1.1.212	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 347	2020	0,4	43	10	118,65234
1.3.1.4.1.1.213	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 46	2020	0,4	72	10	81,39580
1.3.1.4.1.1.214	ВЛ 0,4 кВ оп 2-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Т-8-3	2020	0,4	116	10	140,67855
1.3.1.4.1.1.215	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-2-14	2020	0,4	62	12	123,83481
1.3.1.4.1.1.216	ВЛ 0,4 кВ оп 8/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-19	2020	0,4	330	12	404,97368
1.3.1.4.1.1.217	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-2-13	2020	0,4	180	13	307,83250
1.3.1.4.1.1.218	ВЛ 0,4 кВ оп 4-5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-9-8	2020	0,4	30	14,2	101,64289
1.3.1.4.1.1.219	ВЛ 0,4 кВ оп 3/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Р-65-13	2020	0,4	15	15	43,82798
1.3.1.4.1.1.220	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-6-40	2020	0,4	44	15	81,59634
1.3.1.4.1.1.221	ВЛ 0,4 кВ оп 16/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-9-16	2020	0,4	125	15	160,44793
1.3.1.4.1.1.222	ВЛ 0,4 кВ оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 127	2020	0,4	25	15	30,05745
1.3.1.4.1.1.223	ВЛ 0,4 кВ оп 8/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-1-7	2020	0,4	81	15	103,50467
1.3.1.4.1.1.224	ВЛ 0,4 кВ оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-18	2020	0,4	43	15	114,65919
1.3.1.4.1.1.225	ВЛ 0,4 кВ оп 2-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 220	2020	0,4	197	15	374,38853
1.3.1.4.1.1.226	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 399	2020	0,4	254	15	262,69625
1.3.1.4.1.1.227	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-51	2020	0,4	50	15	104,55695
1.3.1.4.1.1.228	ВЛ 0,4 кВ оп 5/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-13	2020	0,4	180	15	270,24830
1.3.1.4.1.1.229	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 5/П-10	2020	0,4	48	15	177,68843
1.3.1.4.1.1.230	ВЛ 0,4 кВ оп 3/12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП НС-4-12	2020	0,4	127	15	206,64263
1.3.1.4.1.1.231	ВЛ 0,4 кВ оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-24	2020	0,4	45	15	96,07264
1.3.1.4.1.1.232	ВЛ 0,4 кВ оп 17/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,4	60	15	109,26273
1.3.1.4.1.1.233	ВЛ 0,4 кВ оп 4/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-13	2020	0,4	73	15	107,66909
1.3.1.4.1.1.234	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	27	15	65,89432
1.3.1.4.1.1.235	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП П-6-40	2020	0,4	45	15	88,18818
1.3.1.4.1.1.236	ВЛ 0,4 кВ оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-20-11	2020	0,4	161	15	225,66449
1.3.1.4.1.1.237	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 7/Д-2	2020	0,4	56	15	110,91484
1.3.1.4.1.1.238	ВЛ 0,4 кВ оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-36	2020	0,4	250	15	224,52499
1.3.1.4.1.1.239	ВЛ 0,4 кВ оп 35 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	103	15	135,85556
1.3.1.4.1.1.240	ВЛ 0,4 кВ оп 4/20 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-1-3	2020	0,4	120	15	175,00178
1.3.1.4.1.1.241	ВЛ 0,4 кВ оп 3/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-30	2020	0,4	110	15	191,08060
1.3.1.4.1.1.242	ВЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-27	2020	0,4	73	15	102,26429
1.3.1.4.1.1.243	ВЛ 0,4 кВ оп 6/5а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-6	2020	0,4	31	15	120,32885
1.3.1.4.1.1.244	ВЛ 0,4 кВ оп 6-6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	47	15	91,37325
1.3.1.4.1.1.245	ВЛ 0,4 кВ оп 23/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2020	0,4	132	15	186,45086
1.3.1.4.1.1.246	ВЛ 0,4 кВ оп 16/9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-6	2020	0,4	87	15	106,65782
1.3.1.4.1.1.247	ВЛ 0,4 кВ оп 2/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-19	2020	0,4	62	15	81,53858
1.3.1.4.1.1.248	ВЛ 0,4 кВ оп 20 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-3-10	2020	0,4	36	15	56,09934
1.3.1.4.1.1.249	ВЛ 0,4 кВ оп 4/13 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ш-7-2	2020	0,4	69	15	85,62442
1.3.1.4.1.1.250	ВЛ 0,4 кВ оп 26 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-2-38	2020	0,4	61	15	167,09525
1.3.1.4.1.1.251	ВЛ 0,4 кВ оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-6	2020	0,4	48	15	77,12590
1.3.1.4.1.1.252	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-28	2020	0,4	139	15	212,12716
1.3.1.4.1.1.253	ВЛ 0,4 кВ оп 3/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-4-10	2020	0,4	60	10	87,33012
1.3.1.4.1.1.254	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-40	2020	0,4	35	10	64,31724
1.3.1.4.1.1.255	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-41	2020	0,4	270	12	539,31445
1.3.1.4.1.1.256	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Б-4-11	2020	0,4	76	14	83,54132
1.3.1.4.1.1.257	ВЛ 0,4 кВ оп 2/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-37	2020	0,4	69	14	81,72519
1.3.1.4.1.1.258	ВЛ 0,4 кВ оп 31 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-9-11	2020	0,4	43	15	92,75480
1.3.1.4.1.1.259	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-1-5	2020	0,4	79	15	132,17656
1.3.1.4.1.1.260	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-5	2020	0,4	313	15	368,55886
1.3.1.4.1.1.261	ВЛ 0,4 кВ оп 6-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	125	15	160,31822
1.3.1.4.1.1.262	ВЛ 0,4 кВ оп 22 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1/С-8	2020	0,4	256	15	273,40864
1.3.1.4.1.1.263	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 11/Р-2	2020	0,4	99	15	228,08731
1.3.1.4.1.1.264	ВЛ 0,4 кВ оп 1А ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2020	0,4	172	15	183,95670
1.3.1.4.1.1.265	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-7	2020	0,4	202	15	810,21138
1.3.1.4.1.1.266	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-18	2020	0,4	42	15	62,58909
1.3.1.4.1.1.267	ВЛ 0,4 кВ оп 6/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	152	15	157,44058
1.3.1.4.1.1.268	ВЛ 0,4 кВ оп 2-15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 3а/С-10	2020	0,4	62	15	79,66251
1.3.1.4.1.1.269	ВЛ 0,4 кВ оп 28 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-2-6	2020	0,4	189	15	188,02301
1.3.1.4.1.1.270	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-1-32	2020	0,4	31	5	78,18142
1.3.1.4.1.1.271	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-57	2020	0,4	79	5	178,94534
1.3.1.4.1.1.272	ВЛ 0,4 кВ оп 25 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 198	2020	0,4	36	10	91,22746

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.273	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-7-18	2020	0,4	55	15	110,86559
1.3.1.4.1.1.274	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 006	2020	0,4	43	15	106,55726
1.3.1.4.1.1.275	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-29	2020	0,4	63	15	131,76540
1.3.1.4.1.1.276	ВЛ 0,4 кВ оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2020	0,4	143	15	225,99467
1.3.1.4.1.1.277	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 399	2020	0,4	521	15	608,44693
1.3.1.4.1.1.278	ВЛ 0,4 кВ оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 399	2020	0,4	361	15	409,03599
1.3.1.4.1.1.279	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП И-3-21	2020	0,4	75	15	147,91905
1.3.1.4.1.1.280	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-31	2020	0,4	152	15	170,17849
1.3.1.4.1.1.281	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-35	2020	0,4	189	15	182,43249
1.3.1.4.1.1.282	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-46	2020	0,4	76	15	169,65064
1.3.1.4.1.1.283	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Стр-1-3	2020	0,4	170	15	210,68310
1.3.1.4.1.1.284	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-3-14	2020	0,4	269	15	330,28660
1.3.1.4.1.1.285	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-59	2020	0,4	5	15	34,20196
1.3.1.4.1.1.286	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-1А-2	2020	0,4	72	15	143,67080
1.3.1.4.1.1.287	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-24	2020	0,4	112	15	150,99578
1.3.1.4.1.1.288	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-13	2020	0,4	296	15	320,21711
1.3.1.4.1.1.289	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-33	2020	0,4	196	15	294,72677
1.3.1.4.1.1.290	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-57	2020	0,4	5	15	37,59388
1.3.1.4.1.1.291	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-3-24	2020	0,4	137	15	197,23519
1.3.1.4.1.1.292	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 7/В-1	2020	0,4	31	11	64,21268
1.3.1.4.1.1.293	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-40	2020	0,4	60	40	200,22242
1.3.1.4.1.1.294	ВЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП А-20-23	2020	0,4	81	50	157,27537
1.3.1.4.1.1.295	ВЛ 0,4 кВ оп 8а ВЛ 0,4 кВ №6 ТП П-6-25	2020	0,4	19	80	51,47363
1.3.1.4.1.1.296	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-45	2020	0,4	8	150	54,61165
1.3.1.4.1.1.297	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Пу-3-8	2020	0,4	66	8,03	118,31022
1.3.1.4.1.1.298	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-4-12	2020	0,4	214	15	294,96509
1.3.1.4.1.1.299	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-29	2020	0,4	70	15	128,42908
1.3.1.4.1.1.300	ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 2/С-10	2020	0,4	344	15	475,80189
1.3.1.4.1.1.301	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 077	2020	0,4	37	15	98,10859
1.3.1.4.1.1.302	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-49	2020	0,4	5	15	60,40907
1.3.1.4.1.1.303	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-25	2020	0,4	228	15	397,29973
1.3.1.4.1.1.304	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 12/Я-12	2020	0,4	259	15	219,05973
1.3.1.4.1.1.305	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-40	2020	0,4	7	15	40,53736
1.3.1.4.1.1.306	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 166	2020	0,4	7	15	38,75112
1.3.1.4.1.1.307	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП И-2-9	2020	0,4	243	42	370,59903
1.3.1.4.1.1.308	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-1-20	2020	0,4	43	100	93,34392
1.3.1.4.1.1.309	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-4-24	2020	0,4	20	100	89,60192
1.3.1.4.1.1.310	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-2-15	2020	0,4	348	15	443,33001
1.3.1.4.1.1.311	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-20	2020	0,4	546	15	506,28386
1.3.1.4.1.1.312	ВЛ 10 кВ оп 14/18 ВЛ 10 кВ №65 ПС Орловская-Районная	2020	10	15	15	83,53009
1.3.1.4.1.1.313	ВЛ 10 кВ оп 112а ВЛ 10 кВ №2 ПС Володарская	2020	10	125	15	249,17043
1.3.1.4.1.1.314	ВЛ 10 кВ оп 27/22 ВЛ 10 кВ №2 ПС Куликовская	2020	10	457	15	506,66285
1.3.1.4.1.1.315	ВЛ 10 кВ оп 6/10 ВЛ 10 кВ №3 ПС Шепино	2020	10	108	15	333,78147
1.3.1.4.1.1.316	ВЛ 10 кВ оп 52А ВЛ 10 кВ №28 ПС Володарская	2020	10	17	15	91,71678
1.3.1.4.1.1.317	ВЛ 10 кВ оп 20-7А ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2020	10	424	15	570,59317
1.3.1.4.1.1.318	ВЛ 10 кВ оп 11/7А ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2020	10	893	15	1 100,61492
1.3.1.4.1.1.319	ВЛ 10 кВ оп 113 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2020	10	283	15	398,30081
1.3.1.4.1.1.320	ВЛ 10 кВ оп 68 ВЛ 10 кВ №37 ПС Володарская	2020	10	47	15	223,22956
1.3.1.4.1.1.321	ВЛ 10 кВ оп 149 ВЛ 10 кВ №2 ПС Куликовская	2020	10	237	150	315,16539
1.3.1.4.1.1.322	ВЛ 10 кВ оп 27 ВЛ 10 кВ №4 ПС Куликовская	2020	10	17	15	85,00355
1.3.1.4.1.1.323	ВЛ 10 кВ оп 20-3а ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2020	10	9	15	86,67402
1.3.1.4.1.1.324	ВЛ 10 кВ оп 271а ВЛ 10 кВ №4 ПС Новоселово	2020	10	953	100	1 123,58112
1.3.1.4.1.1.325	ВЛ 10 кВ оп 18-6 ВЛ 10 кВ №2 ПС Биофабрика	2020	10	1334	150	1 862,99250
1.3.1.4.1.1.326	ВЛ 10 кВ оп 3-35 ВЛ 10 кВ №06 ПС Речица	2020	10	958	15	1 302,37430
1.3.1.4.1.1.327	ВЛ 10 кВ оп 237 ВЛ 10 кВ №1 ПС Тросна	2020	10	70	200	147,95199
1.3.1.4.1.1.328	ВЛ 0,4 кВ оп 25 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 198	2020	0,4	103	10	261,01189
1.3.1.4.1.1.329	ВЛ 0,4 кВ оп 29 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 197	2020	0,4	182	15	252,86833
1.3.1.4.1.1.330	ВЛ 10 кВ оп 96 ВЛ 10 кВ №7 ПС Новополево	2020	10	160	15	200,57019
1.3.1.4.1.1.331	ВЛ 10 кВ оп 11-2 ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2020	10	603	3	884,12112
1.3.1.4.1.1.332	ВЛ 10 кВ оп 61а ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2020	10	7	5	121,96175
1.3.1.4.1.1.333	ВЛ 10 кВ оп 103 ВЛ 10 кВ №22 ПС Южная	2020	10	500	15	740,13228
1.3.1.4.1.1.334	ВЛ 10 кВ оп 57 ВЛ 10 кВ №2 ПС Новоселово	2020	10	63	15	210,11346
1.3.1.4.1.1.335	ВЛ 10 кВ оп 248 ВЛ 10 кВ №06 ПС Шаблыкино	2020	10	15	15	39,19422
1.3.1.4.1.1.336	ВЛ 10 кВ оп 2-2 ВЛ 10 кВ №1 ПС Звягинки	2020	10	13	100	67,24275
1.3.1.4.1.1.337	ВЛ 10 кВ оп 36а ВЛ 10 кВ №14 ПС Альшанская	2020	10	190	500	276,59029
1.3.1.4.1.1.338	ВЛ 10 кВ оп 42А ВЛ 10 кВ №15 ПС Сомово	2020	10	20	500	154,91110
1.3.1.4.1.1.339	ВЛ 10 кВ оп 20-6А ВЛ 10 кВ №05 ПС Шаблыкинская	2020	10	16	500	167,98697
1.3.1.4.1.1.340	ВЛ 0,23 кВ оп 2/6 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Стальной Конь	2020	0,23	30	5	29,30105
1.3.1.4.1.1.341	ВЛ 0,23 кВ оп 30 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-16-10	2020	0,23	74	15	109,45853
1.3.1.4.1.1.342	ВЛ 0,23 кВ оп 5/26 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2020	0,23	36	9	44,52801
1.3.1.4.1.1.343	ВЛ 0,23 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-61-31	2020	0,23	18	15	41,84412
1.3.1.4.1.1.344	ВЛ 0,23 кВ оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-20-3	2020	0,23	25	15	29,39832
1.3.1.4.1.1.345	ВЛ 0,23 кВ оп 9/17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-2-16	2020	0,23	11	15	28,18673
1.3.1.4.1.1.346	ВЛ 0,23 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-7-24	2020	0,23	10	15	28,08877
1.3.1.4.1.1.347	ВЛ 0,23 кВ оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-922-1	2020	0,23	19	15	56,80058
1.3.1.4.1.1.348	ВЛ 0,4 кВ оп 16/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-20	2020	0,4	19	8	29,75530
1.3.1.4.1.1.349	ВЛ 0,4 кВ оп 12/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-50	2020	0,4	33	13	68,89131
1.3.1.4.1.1.350	ВЛ 0,4 кВ оп 13/27 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-2	2020	0,4	8	15	12,27300
1.3.1.4.1.1.351	ВЛ 0,4 кВ оп 34 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-2-3	2020	0,4	22	15	33,88751
1.3.1.4.1.1.352	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 383	2020	0,4	13	5	16,73707
1.3.1.4.1.1.353	ВЛ 0,4 кВ оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ш-2-1	2020	0,4	13	15	28,54152
1.3.1.4.1.1.354	ВЛ 0,23 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Б-2-11	2020	0,23	44	15	51,04651
1.3.1.4.1.1.355	ВЛ 0,23 кВ оп 31 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-11	2020	0,23	41	0,5	60,60169

1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.356	ВЛ 0,23 кВ оп 13/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-6-6	2020	0,23	12	13	33,07461
1.3.1.4.1.1.357	ВЛ 0,23 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП И-6-3	2020	0,23	13	15	28,25461
1.3.1.4.1.1.358	ВЛ 0,23 кВ оп 3/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-10	2020	0,23	19	15	29,45841
1.3.1.4.1.1.359	ВЛ 0,23 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-7	2020	0,23	26	15	29,88679
1.3.1.4.1.1.360	ВЛ 0,4 кВ оп 3/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-4-10	2020	0,4	9	10	13,09952
1.3.1.4.1.1.361	ВЛ 0,4 кВ оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-5	2020	0,4	18	15	21,19508
1.3.1.4.1.1.362	ВЛ 0,4 кВ оп 6-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	12	15	15,39055
1.3.1.4.1.1.363	ВЛ 0,4 кВ оп 2/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-15	2020	0,4	14	15	15,21630
1.3.1.4.1.1.364	ВЛ 0,4 кВ оп 9-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1/Р.Б.-3	2020	0,4	22	7	32,52832
1.3.1.4.1.1.365	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 6/Н.Ж.-15	2020	0,4	14	9	55,09621
1.3.1.4.1.1.366	ВЛ 0,4 кВ оп 16-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-8	2020	0,4	14	10	35,14563
1.3.1.4.1.1.367	ВЛ 0,4 кВ оп 1А ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-2-13	2020	0,4	64	10	116,30111
1.3.1.4.1.1.368	ВЛ 0,4 кВ оп 6-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 46	2020	0,4	46	10	52,30791
1.3.1.4.1.1.369	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-7-5	2020	0,4	20	15	42,81673
1.3.1.4.1.1.370	ВЛ 0,4 кВ оп 4/4А ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-2-1	2020	0,4	34	15	80,27287
1.3.1.4.1.1.371	ВЛ 0,4 кВ оп 18-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-8	2020	0,4	12	15	30,30319
1.3.1.4.1.1.372	ВЛ 0,4 кВ оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-1	2020	0,4	12	15	19,14324
1.3.1.4.1.1.373	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-18-22	2020	0,4	14	15	29,72659
1.3.1.4.1.1.374	ВЛ 0,4 кВ оп 16/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-6	2020	0,4	8	15	28,59089
1.3.1.4.1.1.375	ВЛ 0,4 кВ оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 449	2020	0,4	14	15	38,38324
1.3.1.4.1.1.376	ВЛ 0,4 кВ оп 20/2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Стр-5-6	2020	0,4	24	15	32,35995
1.3.1.4.1.1.377	ВЛ 0,4 кВ оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-19	2020	0,4	22	15	33,27014
1.3.1.4.1.1.378	ВЛ 0,4 кВ оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП З/К-6	2020	0,4	25	15	69,01841
1.3.1.4.1.1.379	ВЛ 0,4 кВ оп 4-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 172	2020	0,4	16	15	31,00096
1.3.1.4.1.1.380	ВЛ 0,4 кВ оп 20-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2020	0,4	14	15	186,73429
1.3.1.4.1.1.381	ВЛ 0,4 кВ оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-4-7	2020	0,4	11	15	16,52602
1.3.1.4.1.1.382	ВЛ 0,4 кВ оп 9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-21	2020	0,4	15	15	357,09523
1.3.1.4.1.1.383	ВЛ 0,4 кВ оп 4/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-22-13	2020	0,4	9	15	30,88026
1.3.1.4.1.1.384	ВЛ 0,4 кВ оп 9/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2020	0,4	12	15	12,36134
1.3.1.4.1.1.385	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-40	2020	0,4	8	15	13,84903
1.3.1.4.1.1.386	ВЛ 0,4 кВ оп 10А ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 4/П-10	2020	0,4	23	15	32,34134
1.3.1.4.1.1.387	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-37-45	2020	0,4	14	15	31,79955
1.3.1.4.1.1.388	ВЛ 0,4 кВ оп 8/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2020	0,4	16	15	39,66380
1.3.1.4.1.1.389	ВЛ 0,4 кВ оп 3/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	16	15	32,37122
1.3.1.4.1.1.390	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-9-13	2020	0,4	10	15	31,05867
1.3.1.4.1.1.391	ВЛ 0,4 кВ оп 24 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-2	2020	0,4	30	5	47,87804
1.3.1.4.1.1.392	ВЛ 0,4 кВ оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 5/Т-1	2020	0,4	25	15	108,23349
1.3.1.4.1.1.393	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-4-7	2020	0,4	61	15	48,92716
1.3.1.4.1.1.394	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП 3	2020	0,4	22	5	41,62095
1.3.1.4.1.1.395	ВЛ 0,4 кВ оп 5-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-18	2020	0,4	26	10	30,28024
1.3.1.4.1.1.396	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 170	2020	0,4	57	10	43,10146
1.3.1.4.1.1.397	ВЛ 0,4 кВ оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-7	2020	0,4	32	15	51,09693
1.3.1.4.1.1.398	ВЛ 0,4 кВ оп 11 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Н-7-2	2020	0,4	18	15	30,02410
1.3.1.4.1.1.399	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-2-17	2020	0,4	21	10	37,15498
1.3.1.4.1.1.400	ВЛ 0,4 кВ оп 18 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-40	2020	0,4	7	10	12,86345
1.3.1.4.1.1.401	ВЛ 0,4 кВ оп 31 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-9-11	2020	0,4	16	15	34,51341
1.3.1.4.1.1.402	ВЛ 0,4 кВ оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-1-5	2020	0,4	13	15	21,75057
1.3.1.4.1.1.403	ВЛ 0,4 кВ оп 16/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2020	0,4	42	15	63,56103
1.3.1.4.1.1.404	ВЛ 0,4 кВ оп 47 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-9-7	2020	0,4	40	13,8	74,30554
1.3.1.4.1.1.405	ВЛ 0,4 кВ оп 5/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,4	13	15	16,50281
1.3.1.4.1.1.406	ВЛ 0,4 кВ оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-5-36	2020	0,4	12	15	59,33123
1.3.1.4.1.1.407	ВЛ 0,4 кВ оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-2	2020	0,4	11	15	33,14782
1.3.1.4.1.1.408	ВЛ 0,4 кВ оп 19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,4	14	15	33,52570
1.3.1.4.1.1.409	ВЛ 0,4 кВ оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-25	2020	0,4	18	15	42,97774
1.3.1.4.1.1.410	ВЛ 0,4 кВ оп 9/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-1	2020	0,4	11	15	8,57249
1.3.1.4.1.1.411	ВЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-13	2020	0,4	11	15	33,68329
1.3.1.4.1.1.412	ВЛ 0,4 кВ оп 18/9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2020	0,4	10	15	33,55760
1.3.1.4.1.1.413	ВЛ 0,4 кВ оп 16/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-9-16	2020	0,4	15	15	35,84349
1.3.1.4.1.1.414	ВЛ 0,4 кВ оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	10	15	24,40531
1.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.1.4.2.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-29	2020	0,4	80	35	140,53107
1.3.1.4.2.1.2	ВЛ 10 кВ оп 13-4 ВЛ 10 кВ №2 ПС Красноармейская	2020	10	1278	35	1 767,30076
1.3.1.4.2.1.3	ВЛ 10 кВ оп 7-28 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна	2020	10	2095	500	2 838,28557
1.3.1.4.2.1.4	ВЛ 10 кВ оп 22-1 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна	2020	10	2157	500	2 975,60881
1.3.1.4.2.1.5	ВЛ 10 кВ оп 15/8 ВЛ 10 кВ №4 ПС Дмитровская	2020	10	3006	550	4 152,93544
1.3.1.4.2.1.6	ВЛ 10 кВ оп 2-16 ВЛ 10 кВ №13 ПС Девятино	2020	10	30	550	194,31455
1.3.1.4.2.1.7	ВЛ 10 кВ оп 101 ВЛ 10 кВ №11 ПС Девятино	2020	10	1737	550	2 738,19548
1.3.1.4.2.1.8	ВЛ 10 кВ оп 6-54 ВЛ 10 кВ №7 ПС Башкатово	2020	10	817	600	1 122,08157
1.3.1.4.2.1.9	ВЛ 0,4 кВ №5 ТП Пищ-922-39	2020	0,4	40	150	134,42168
1.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.2.3.1.1.1	ВЛ 10 кВ оп 158 ВЛ 10 кВ №1 ПС Шахово	2020	10	12	5	81,46483
1.3.2.3.1.1.2	ВЛ 10 кВ оп 172 ВЛ 10 кВ №1 ПС Верховье 1	2020	10	1626	11	1 895,64450
1.3.2.3.1.1.3	ВЛ 10 кВ оп 8-98 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2020	10	4151	12	6 400,37501
1.3.2.3.1.1.4	ВЛ 10 кВ оп 137 ВЛ 10 кВ №03 ПС Новосергиевка	2020	10	369	8	405,03615
1.3.2.3.1.1.5	ВЛ 10 кВ оп 29 ВЛ 10 кВ №6 ПС Знаменская	2020	10	44	8	151,98910
1.3.2.3.1.1.6	ВЛ 10 кВ оп 99 ВЛ 10 кВ №18 ПС Южная	2020	10	968	15	929,37905
1.3.2.3.1.1.7	ВЛ 10 кВ оп 354а ВЛ 10 кВ №3 ПС Дмитровская	2020	10	1632	550	1 505,05199
1.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.2.3.2.1.1	ВЛ 10 кВ оп 104 ВЛ 10 кВ №11 ПС Девятино	2020	10	2596	500	3 213,80467
1.3.2.3.2.1.2	ВЛ 10 кВ оп 3-35 ВЛ 10 кВ №06 ПС Речица	2020	10	319	15	433,67161
1.3.2.3.2.1.3	ВЛ 10 кВ оп 8-98 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2020	10	190	12	292,95862
2.	**Строительство кабельных линий**					

1	2	3	4	5	6	7
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))					
2.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)					
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)					
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)					
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее					
2.1.1.1.1.3.1	КЛ 10 кВ оп 11-1 ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2020	10	119	5	555,98641
2.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее					
2.1.1.1.3.3.1	КЛ 10 кВ оп 10-16 ВЛ 10 кВ №11 ПС Девятино	2020	10	10	500	159,77131
2.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.4.1	КЛ 0,4 кВ №1 ТП А-14-12	2020	0,4	9	175	75,83353
2.1.2.1.4.2	КЛ 0,4 кВ №1, №2 ТП А-14-13	2020	0,4	25	500	265,64466
2.1.2.1.4.3	КЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-18	2020	0,4	4	150	29,63508
2.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
2.1.2.2.1.1.1	КЛ 10 кВ оп 8-111 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2020	10	85	12	335,52306
2.6.1.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине					
2.6.1.1.1.3.1	КЛ 10 кВ оп 11-1 ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2020	10	116	5	1 081,38099
2.6.1.1.1.3.2	КЛ 10 кВ оп 44-1 ВЛ 10 кВ №2 ПС Новоселово	2020	10	114	15	1 004,23503
2.6.1.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине					
2.6.1.1.3.3.1	КЛ 10 кВ оп 10-16 ВЛ 10 кВ №11 ПС Девятино	2020	10	36	500	349,14494
2.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.1.2.1	КЛ 0,4 кВ оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-10	2020	0,4	56	15	473,27750
2.6.2.1.1.2.2	КЛ 0,4 кВ оп 4-6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-9-8	2020	0,4	57	14,2	318,93668
3.	**Строительство пунктов секционирования**					
3.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)					
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)					
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4)					
...	<пообъектная расшифровка>					
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно					
3.1.4.1	Реклоузер 10 кВ OSM15 №009	2020	10	1	500	1 831,19843
3.1.4.2	Реклоузер 10 кВ OSM15 Р-Т-2-11	2020	10	1	500	1 754,44045
3.1.4.3	Реклоузер 10 кВ OSM15 Р-Т-2-14	2020	10	1	500	1 721,48172
3.1.4.4	Реклоузер 10 кВ OSM15 Р-Д-4-15	2020	10	1	550	1 831,30527
3.1.4.5	Реклоузер 10 кВ OSM15 №014	2020	10	1	550	1 620,45974
3.1.4.6	Реклоузер 10 кВ OSM15 №018	2020	10	1	550	1 820,81058
3.1.4.7	Реклоузер 10 кВ OSM15 №11	2020	10	1	600	1 755,11340
3.1.4.8	Реклоузер 10 кВ OSM-15 РЕК 02	2020	10	1	500	1 899,35923
3.1.4.9	Реклоузер 10 кВ OSM-15 РЕК 01	2020	10	1	500	1 899,23215
3.1.4.10	Реклоузер 10 кВ Rec15_Al1 Р-Т-1-14	2020	10	1	200	1 606,89402
3.1.4.11	Реклоузер 10 кВ Rec15_Al1 Р-Д-3-14	2020	10	1	550	1 860,70875
3.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно					
3.2.3.1	ВЛ 10 кВ оп 14/18 ВЛ 10 кВ №65 ПС Орловская-Районная	2020	10	1	15	92,33286
3.2.3.2	ВЛ 10 кВ оп 112а ВЛ 10 кВ №2 ПС Володарская	2020	10	1	15	99,38486

1	2	3	4	5	6	7
3.2.3.3	ВЛ 10 кВ оп 27/22 ВЛ 10 кВ №2 ПС Куликовская	2020	10	2	15	214,65803
3.2.3.4	ВЛ 10 кВ оп 6/10 ВЛ 10 кВ №3 ПС Шепино	2020	10	1	15	86,78938
3.2.3.5	ВЛ 10 кВ оп 52А ВЛ 10 кВ №28 ПС Володарская	2020	10	1	15	99,43541
3.2.3.6	ВЛ 10 кВ оп 20-7А ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2020	10	2	15	180,42637
3.2.3.7	ВЛ 10 кВ оп 11/7А ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2020	10	2	15	184,79468
3.2.3.8	ВЛ 10 кВ оп 113 ВЛ 10 кВ №5 ПС Куликовская	2020	10	2	15	150,16519
3.2.3.9	ВЛ 10 кВ оп 68 ВЛ 10 кВ №37 ПС Володарская	2020	10	1	15	89,35754
3.2.3.10	ВЛ 10 кВ оп 149 ВЛ 10 кВ №2 ПС Куликовская	2020	10	1	150	106,84111
3.2.3.11	ВЛ 10 кВ оп 27 ВЛ 10 кВ №4 ПС Куликовская	2020	10	1	15	92,33286
3.2.3.12	ВЛ 10 кВ оп 20-3а ВЛ 10 кВ №9 ПС Звягинки	2020	10	1	15	83,66338
3.2.3.13	ВЛ 10 кВ оп 271а ВЛ 10 кВ №4 ПС Новоселово	2020	10	2	100	158,59653
3.2.3.14	ВЛ 10 кВ оп 18-6 ВЛ 10 кВ №2 ПС Биофабрика	2020	10	2	150	174,89537
3.2.3.15	ВЛ 10 кВ оп 3-35 ВЛ 10 кВ №06 ПС Речица	2020	10	1	15	91,32238
3.2.3.16	ВЛ 10 кВ оп 96 ВЛ 10 кВ №7 ПС Новополево	2020	10	1	15	91,78384
3.2.3.17	ВЛ 10 кВ оп 103 ВЛ 10 кВ №22 ПС Южная	2020	10	1	15	85,79782
3.2.3.18	ВЛ 10 кВ оп 248 ВЛ 10 кВ №06 ПС Шаблыкино	2020	10	1	15	67,49570
3.2.3.19	ВЛ 10 кВ оп 36а ВЛ 10 кВ №14 ПС Альшанская	2020	10	1	500	81,82695
3.2.3.20	ВЛ 10 кВ оп 42А ВЛ 10 кВ №15 ПС Сомово	2020	10	1	500	100,93639
3.2.3.21	ВЛ 10 кВ оп 20-6А ВЛ 10 кВ №05 ПС Шаблыкинская	2020	10	1	500	108,62375
3.2.3.22	ВЛ 10 кВ оп 22-1 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна	2020	10	2	500	157,96720
3.2.3.23	ВЛ 10 кВ оп 101 ВЛ 10 кВ №11 ПС Девятино	2020	10	2	550	167,77391
3.2.3.24	ВЛ 10 кВ оп 172 ВЛ 10 кВ №1 ПС Верховье 1	2020	10	1	11	87,24332
3.2.3.25	ВЛ 10 кВ оп 8-98 ВЛ 10 кВ №11 ПС Дмитровская	2020	10	1	12	106,98171
3.2.3.26	ВЛ 10 кВ оп 137 ВЛ 10 кВ №03 ПС Новосергиевка	2020	10	1	8	88,38372
3.2.3.27	ВЛ 10 кВ оп 99 ВЛ 10 кВ №18 ПС Южная	2020	10	1	15	106,79384
3.2.3.28	ВЛ 10 кВ оп 354а ВЛ 10 кВ №3 ПС Дмитровская	2020	10	3	550	195,21369
3.2.3.29	ВЛ 10 кВ оп 61а ВЛ 10 кВ №4 ПС Звягинки	2020	10	2	5	164,05814
3.2.3.30	ВЛ 10 кВ оп 57 ВЛ 10 кВ №2 ПС Новоселово	2020	10	2	15	171,95068
3.2.3.31	ВЛ 10 кВ оп 2-2 ВЛ 10 кВ №1 ПС Звягинки	2020	10	1	100	88,68325
3.2.3.32	ВЛ 10 кВ оп 158 ВЛ 10 кВ №1 ПС Шахово	2020	10	1	5	88,48462
3.2.3.33	ВЛ 10 кВ оп 13-4 ВЛ 10 кВ №2 ПС Красноармейская	2020	10	2	35	211,57927
3.2.3.34	ВЛ 10 кВ оп 7-28 ВЛ 10 кВ №2 ПС Тросна	2020	10	2	500	170,07927
3.2.3.35	ВЛ 10 кВ оп 15/8 ВЛ 10 кВ №4 ПС Дмитровская	2020	10	2	550	174,37249
3.2.3.36	ВЛ 10 кВ оп 2-16 ВЛ 10 кВ №13 ПС Девятино	2020	10	2	550	172,38993
3.2.3.37	ВЛ 10 кВ оп 6-54 ВЛ 10 кВ №7 ПС Башкатово	2020	10	2	600	170,74644
3.2.3.38	ВЛ 10 кВ оп 104 ВЛ 10 кВ №11 ПС Девятино	2020	10	5	500	428,64388
3.2.4	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно					
3.2.4.1	ВЛ 10 кВ оп 237 ВЛ 10 кВ №1 ПС Тросна	2020	10	2	200	156,68464
4.	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10 (10/6) кВ (j=4), 10/20 (20/10) кВ (j=5), 6/20 (20/6) (j=6)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=11), свыше 4000 кВА (l=12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.2.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа					
4.2.1.1.1.1	ТП Н-7-18	2020	10/0,4	x	15	460,71452
4.2.1.1.1.2	ТП Ш-1-32	2020	10/0,4	x	5	233,50136
4.2.1.1.1.3	ТП 7/В-1	2020	10/0,4	x	11	203,02934
4.2.1.1.1.4	ТП Ю-22-40	2020	10/0,4	x	15	418,20287
4.2.1.1.1.5	ТП 166	2020	10/0,4	x	15	580,78391

1	2	3	4	5	6	7
4.2.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа					
4.2.1.2.1.1	ТП Р-65-29	2020	10/0,4	x	15	563,76876
4.2.1.2.1.2	ТП В-2-35	2020	10/0,4	x	15	410,81145
4.2.1.2.1.3	ТП К-2-46	2020	10/0,4	x	15	457,00007
4.2.1.2.1.4	ТП Ш-3-14	2020	10/0,4	x	15	439,74936
4.2.1.2.1.5	ТП В-28-59	2020	10/0,4	x	15	433,71656
4.2.1.2.1.6	ТП Зв-9-24	2020	10/0,4	x	15	441,56449
4.2.1.2.1.7	ТП Зв-4-13	2020	10/0,4	x	15	443,02644
4.2.1.2.1.8	ТП К-5-33	2020	10/0,4	x	15	414,54907
4.2.1.2.1.9	ТП В-37-57	2020	10/0,4	x	15	437,32291
4.2.1.2.1.10	ТП К-2-29	2020	10/0,4	x	35	447,31899
4.2.1.2.1.11	ТП К-4-12	2020	10/0,4	x	15	563,76876
4.2.1.2.1.12	ТП Но-2-29	2020	10/0,4	x	15	494,92328
4.2.1.2.1.13	ТП 077	2020	10/0,4	x	15	488,83891
4.2.1.2.1.14	ТП Зв-9-25	2020	10/0,4	x	15	539,49463
4.2.1.2.1.15	ТП Зв-1-20	2020	10/0,4	x	100	469,75221
4.2.1.2.1.16	ТП Но-4-24	2020	10/0,4	x	100	466,03055
4.2.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
4.2.1.3.2.1	ТП К-2-45	2020	10/0,4	x	150	669,94942
4.2.1.3.2.2	ТП Б-2-18	2020	10/0,4	x	150	670,28154
4.2.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
4.2.1.4.2.1	ТП А-14-12	2020	10/0,4	x	175	1 432,65523
4.2.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
4.2.1.5.2.1	ТП А-14-13	2020	10/0,4	x	500	1 405,69038
7.	**Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)**					
7. j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)					
7.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					
...	<пообъектная расшифровка>					
7.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения					
7.1.1.1	СЭ CE102M S7 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП НП-1-5	2020	0,23	1	0,6	13,65975
7.1.1.2	СЭ CE 102M оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-9-4	2020	0,23	1	0,45	2,25362
7.1.1.3	СЭ CE 102M оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-9-3	2020	0,23	1	0,15	2,25362
7.1.1.4	СЭ CE 102M оп 4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП С-9-3	2020	0,23	1	0,45	2,25362
7.1.1.5	СЭ CE102M S7 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП НП-1-5	2020	0,23	1	0,6	13,65975
7.1.1.6	СЭ CE 102M оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-9-11	2020	0,23	1	0,75	2,25362
7.1.1.7	СЭ Меркурий 201.5 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 7/Л-7	2020	0,23	1	3	1,05784
7.1.1.8	СЭ Меркурий 203.1 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 11/К-6	2020	0,23	1	0,05	1,31412
7.1.1.9	СЭ Меркурий 203.1 оп 1-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 11/К-6	2020	0,23	1	0,05	1,41725
7.1.1.10	СЭ Меркурий 203.1 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-6-15	2020	0,23	1	5	2,68675
7.1.1.11	СЭ Меркурий 203.1 оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-6-40	2020	0,23	1	5	2,68689
7.1.1.12	СЭ Меркурий 203.1 оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-6-35	2020	0,23	1	15	2,83258
7.1.1.13	СЭ Фобос 1 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-10-22	2020	0,23	1	1	10,61437
7.1.1.14	СЭ Фобос 1 оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Н-3-1	2020	0,23	1	1,5	10,59673
7.1.1.15	СЭ Фобос 1 оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-6-33	2020	0,23	1	5	14,96513
7.1.1.16	СЭ Фобос 1 оп 6/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-4	2020	0,23	1	5	10,71428
7.1.1.17	СЭ Фобос 1 оп 3-1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Т-8-5	2020	0,23	1	7	11,49116
7.1.1.18	СЭ Фобос 1 оп 12/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2020	0,23	1	9	11,75839
7.1.1.19	СЭ Фобос 1 оп 12/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2020	0,23	1	9	11,40235
7.1.1.20	СЭ Фобос 1 оп 7-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-7-4	2020	0,23	1	10	18,06550
7.1.1.21	СЭ Фобос 1 оп 15/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2020	0,23	1	10	12,05268
7.1.1.22	СЭ Фобос 1 оп 14/5 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП А-21-4	2020	0,23	1	10	11,73107
7.1.1.23	СЭ Фобос 1 оп 12/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-20	2020	0,23	1	10	11,72220
7.1.1.24	СЭ Фобос 1 оп 14/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-20	2020	0,23	1	10	11,67767
7.1.1.25	СЭ Фобос 1 оп 6/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-3	2020	0,23	1	10	12,02707
7.1.1.26	СЭ Фобос 1 оп 5/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2020	0,23	1	10	10,85642
7.1.1.27	СЭ Фобос 1 оп 4/7 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-6-3	2020	0,23	1	10	11,46540
7.1.1.28	СЭ Фобос 1 оп 1/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-18	2020	0,23	1	10	11,18572
7.1.1.29	СЭ Фобос 1 оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-6-3	2020	0,23	1	10	11,41765
7.1.1.30	СЭ Фобос 1 оп 7/2 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-6-3	2020	0,23	1	10	11,38604
7.1.1.31	СЭ Фобос 1 оп 11/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-4	2020	0,23	1	10	11,34080
7.1.1.32	СЭ Фобос 1 оп 11/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-4	2020	0,23	1	10	11,66755
7.1.1.33	СЭ Фобос 1 оп 7 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП В-28-51	2020	0,23	1	10	11,25118
7.1.1.34	СЭ Фобос 1 оп 1/13 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-63-23	2020	0,23	1	10	11,38228
7.1.1.35	СЭ Фобос 1 оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 008	2020	0,23	1	10	19,36718
7.1.1.36	СЭ Фобос 1 оп 12/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2020	0,23	1	10	10,57214
7.1.1.37	СЭ Фобос 1 оп 6-4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 46	2020	0,23	1	10	17,96318
7.1.1.38	СЭ Фобос 1 оп 29/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2020	0,23	1	11	12,05449
7.1.1.39	СЭ Фобос 1 оп 3/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-4	2020	0,23	1	11	11,27524
7.1.1.40	СЭ Фобос 1 оп 4/22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-31	2020	0,23	1	12	11,97470
7.1.1.41	СЭ Фобос 1 оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-2-10	2020	0,23	1	12	11,07755
7.1.1.42	СЭ Фобос 1 оп 4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-3-24	2020	0,23	1	12	10,40367
7.1.1.43	СЭ Фобос 1 оп 7-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-8-2	2020	0,23	1	12	14,96310
7.1.1.44	СЭ Фобос 1 оп 6/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-3	2020	0,23	1	12	12,22829
7.1.1.45	СЭ Фобос 1 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП СтК-3-17	2020	0,23	1	12	11,22769
7.1.1.46	СЭ Фобос 1 оп 3/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2020	0,23	1	12	11,44459
7.1.1.47	СЭ Фобос 1 оп 25/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2020	0,23	1	12	11,51861
7.1.1.48	СЭ Фобос 1 оп 30/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2020	0,23	1	12	11,21720
7.1.1.49	СЭ Фобос 1 оп 18/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-6	2020	0,23	1	12	11,32911
7.1.1.50	СЭ Фобос 1 оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-30	2020	0,23	1	12	11,24855
7.1.1.51	СЭ Фобос 1 оп 18 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-37-24	2020	0,23	1	13	11,40781
7.1.1.52	СЭ Фобос 1 оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,23	1	13	10,97236
7.1.1.53	СЭ Фобос 1 оп 6/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-2	2020	0,23	1	13	11,39210
7.1.1.54	СЭ Фобос 1 оп 1/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-30	2020	0,23	1	13	11,35100
7.1.1.55	СЭ Фобос 1 оп 4/21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2020	0,23	1	14	11,30403
7.1.1.56	СЭ Фобос 1 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-3	2020	0,23	1	14	11,63404
7.1.1.57	СЭ Фобос 1 оп 1/11 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП С-6-51	2020	0,23	1	14	11,42146
7.1.1.58	СЭ Фобос 1 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-21-2	2020	0,23	1	14	12,42025
7.1.1.59	СЭ Фобос 1 оп 18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-18	2020	0,23	1	15	17,19382
7.1.1.60	СЭ Фобос 1 оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-37-14	2020	0,23	1	15	19,35970
7.1.1.61	СЭ Фобос 1 оп 11/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-5-36	2020	0,23	1	15	18,06550
7.1.1.62	СЭ Фобос 1 оп 8/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-4-8	2020	0,23	1	15	17,19412
7.1.1.63	СЭ Фобос 1 оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-16	2020	0,23	1	15	11,10284
7.1.1.64	СЭ Фобос 1 оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-20-3	2020	0,23	1	15	11,93592
7.1.1.65	СЭ Фобос 1 оп 1/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-5	2020	0,23	1	15	13,09511
7.1.1.66	СЭ Фобос 1 оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-18	2020	0,23	1	15	12,76453
7.1.1.67	СЭ Фобос 1 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-3-24	2020	0,23	1	15	11,91758

1	2	3	4	5	6	7
7.1.1.68	СЭ Фобос 1 оп 42 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-9	2020	0,23	1	15	10,51275
7.1.1.69	СЭ Фобос 1 оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-20-16	2020	0,23	1	15	11,90392
7.1.1.70	СЭ Фобос 1 оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-25	2020	0,23	1	15	12,50265
7.1.1.71	СЭ Фобос 1 оп 18/16 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП А-21-4	2020	0,23	1	15	12,49072
7.1.1.72	СЭ Фобос 1 оп 32 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-38	2020	0,23	1	15	12,24196
7.1.1.73	СЭ Фобос 1 оп 14/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-22	2020	0,23	1	15	12,34425
7.1.1.74	СЭ Фобос 1 оп 3/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-3-11	2020	0,23	1	15	11,73745
7.1.1.75	СЭ Фобос 1 оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-24	2020	0,23	1	15	11,54077
7.1.1.76	СЭ Фобос 1 оп 3/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-3-27	2020	0,23	1	15	11,52006
7.1.1.77	СЭ Фобос 1 оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-5-10	2020	0,23	1	15	11,89012
7.1.1.78	СЭ Фобос 1 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-908-6	2020	0,23	1	15	12,19854
7.1.1.79	СЭ Фобос 1 оп 8/16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2020	0,23	1	15	11,22179
7.1.1.80	СЭ Фобос 1 оп 33 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2020	0,23	1	15	11,85811
7.1.1.81	СЭ Фобос 1 оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-2-13	2020	0,23	1	15	11,62993
7.1.1.82	СЭ Фобос 1 оп 10/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП П-16-11	2020	0,23	1	15	11,62585
7.1.1.83	СЭ Фобос 1 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2020	0,23	1	15	11,74443
7.1.1.84	СЭ Фобос 1 оп 29/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2020	0,23	1	15	12,77027
7.1.1.85	СЭ Фобос 1 оп 1/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-51	2020	0,23	1	15	12,19731
7.1.1.86	СЭ Фобос 1 оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 295	2020	0,23	1	15	14,54980
7.1.1.87	СЭ Фобос 1 оп 4/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2020	0,23	1	15	11,88582
7.1.1.88	СЭ Фобос 1 оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-3	2020	0,23	1	15	12,25866
7.1.1.89	СЭ Фобос 1 оп 15/25 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-18	2020	0,23	1	15	11,52089
7.1.1.90	СЭ Фобос 1 оп 1/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,23	1	15	11,38929
7.1.1.91	СЭ Фобос 1 оп 11/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-61-32	2020	0,23	1	15	11,65338
7.1.1.92	СЭ Фобос 1 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-2-10	2020	0,23	1	15	11,61516
7.1.1.93	СЭ Фобос 1 оп 17/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,23	1	15	12,09510
7.1.1.94	СЭ Фобос 1 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-908-6	2020	0,23	1	15	11,16504
7.1.1.95	СЭ Фобос 1 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-8	2020	0,23	1	15	10,75941
7.1.1.96	СЭ Фобос 1 оп 38 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-2-3	2020	0,23	1	15	11,84423
7.1.1.97	СЭ Фобос 1 оп 1-8 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1/С-15	2020	0,23	1	15	15,23094
7.1.1.98	СЭ Фобос 1 оп 20/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-8	2020	0,23	1	15	11,14110
7.1.1.99	СЭ Фобос 1 оп 5/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-1-7	2020	0,23	1	15	11,51861
7.1.1.100	СЭ Фобос 1 оп 7/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2020	0,23	1	15	11,35012
7.1.1.101	СЭ Фобос 1 оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-2-1	2020	0,23	1	15	11,30660
7.1.1.102	СЭ Фобос 1 оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-704-12	2020	0,23	1	15	11,43049
7.1.1.103	СЭ Фобос 1 оп 6/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-9-16	2020	0,23	1	15	11,29228
7.1.1.104	СЭ Фобос 1 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №7 ТП Стальной Конь	2020	0,23	1	15	11,25642
7.1.1.105	СЭ Фобос 1 оп 5/1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Стальной Конь	2020	0,23	1	15	11,35687
7.1.1.106	СЭ Фобос 1 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7	2020	0,23	1	15	11,28054
7.1.1.107	СЭ Фобос 1 оп 4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-5-6	2020	0,23	1	15	11,57811
7.1.1.108	СЭ Фобос 1 оп 40 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-20	2020	0,23	1	15	11,33783
7.1.1.109	СЭ Фобос 1 оп 5/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-29	2020	0,23	1	15	11,43425
7.1.1.110	СЭ Фобос 1 оп 3/1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП СтК-5-24	2020	0,23	1	15	11,18502
7.1.1.111	СЭ Фобос 1 оп 2/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-15	2020	0,23	1	15	11,46309
7.1.1.112	СЭ Фобос 1 оп 4/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2020	0,23	1	15	11,58500
7.1.1.113	СЭ Фобос 1 оп 8/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2020	0,23	1	15	11,16050
7.1.1.114	СЭ Фобос 1 оп 8/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2020	0,23	1	15	10,70923
7.1.1.115	СЭ Фобос 1 оп 3/19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-6	2020	0,23	1	15	11,53068
7.1.1.116	СЭ Фобос 1 оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-7	2020	0,23	1	15	11,31351
7.1.1.117	СЭ Фобос 1 оп 36 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-20	2020	0,23	1	15	11,31356
7.1.1.118	СЭ Фобос 1 оп 19 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-4-6	2020	0,23	1	15	11,41075
7.1.1.119	СЭ Фобос 1 оп 5/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП С-6-44	2020	0,23	1	15	11,36330
7.1.1.120	СЭ Фобос 1 оп 22 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Зв-4-6	2020	0,23	1	15	11,33251
7.1.1.121	СЭ Фобос 1 оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Б-2-11	2020	0,23	1	15	10,76106
7.1.1.122	СЭ Фобос 1 оп 6/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-3	2020	0,23	1	15	11,33783
7.1.1.123	СЭ Фобос 1 оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Стальной Конь	2020	0,23	1	15	10,70841
7.1.1.124	СЭ Фобос 1 оп 2/17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-24	2020	0,23	1	15	11,29228
7.1.1.125	СЭ Фобос 1 оп 21 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-24	2020	0,23	1	15	11,48386
7.1.1.126	СЭ Фобос 1 оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП А-9-4	2020	0,23	1	15	11,37449
7.1.1.127	СЭ Фобос 1 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Ю-18-7	2020	0,23	1	15	11,23514
7.1.1.128	СЭ Фобос 1 оп 18/3 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2020	0,23	1	15	10,73998
7.1.1.129	СЭ Фобос 1 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-2-10	2020	0,23	1	15	11,92142
7.1.1.130	СЭ Фобос 1 оп 3-11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП И-7-1	2020	0,23	1	15	22,79351
7.1.1.131	СЭ Фобос 1 оп 8/7 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-37-12	2020	0,23	1	15	11,87886
7.1.1.132	СЭ Фобос 1 оп 2/14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Пищ-922-1	2020	0,23	1	15	12,01107
7.1.1.133	СЭ Фобос 1 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 017	2020	0,23	1	15	18,91124
7.1.1.134	СЭ Фобос 1 оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-3	2020	0,23	1	15	12,27162
7.1.1.135	СЭ Фобос 1 оп 14 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 6/Ш-7	2020	0,23	1	15	15,62607
7.1.1.136	СЭ Фобос 1 оп 4-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 179	2020	0,23	1	15	11,86863
7.1.1.137	СЭ Фобос 1 оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП В-28-20	2020	0,23	1	15	10,60838
7.1.1.138	СЭ Фобос 1 оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-65-7	2020	0,23	1	15	10,64547
7.1.1.139	СЭ Фобос 1 оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,23	1	15	10,58568
7.1.1.140	СЭ Фобос 1 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-13	2020	0,23	1	15	10,68002
7.1.1.141	СЭ Фобос 1 оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2020	0,23	1	15	10,46181
7.1.1.142	СЭ Фобос 1 оп 4/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-2	2020	0,23	1	15	10,56344
7.1.1.143	СЭ Фобос 1 оп 1/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-4	2020	0,23	1	15	10,50759
7.1.1.144	СЭ Фобос 1 оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-35	2020	0,23	1	15	10,44528
7.1.1.145	СЭ Фобос 1 оп 10/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-908-6	2020	0,23	1	15	10,49751
7.1.1.146	СЭ Фобос 1 оп 40 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-63-4	2020	0,23	1	15	10,68867
7.1.1.147	СЭ Фобос 1 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-20-9	2020	0,23	1	15	10,72634
7.1.1.148	СЭ Фобос 1 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-23	2020	0,23	1	15	10,82996
7.1.1.149	СЭ Фобос 1 оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-4-10	2020	0,23	1	1	11,69213
7.1.1.150	СЭ Фобос 1 оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-61-10	2020	0,23	1	1	11,07197
7.1.1.151	СЭ Фобос 1 оп 1-9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 19/П-16	2020	0,23	1	1	14,15569
7.1.1.152	СЭ Фобос 1 оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/Н-7	2020	0,23	1	1	15,32193
7.1.1.153	СЭ Фобос 1 оп 2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 14/Рс-1	2020	0,23	1	1	14,80017
7.1.1.154	СЭ Фобос 1 оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-4-3	2020	0,23	1	1	10,65469
7.1.1.155	СЭ Фобос 1 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Ю-18-7	2020	0,23	1	1,5	11,29807
7.1.1.156	СЭ Фобос 1 оп 8/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 122	2020	0,23	1	5	12,49853
7.1.1.157	СЭ Фобос 1 оп 7/21 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-20	2020	0,23	1	5	11,32654
7.1.1.158	СЭ Фобос 1 оп 9-1 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП 3	2020	0,23	1	5	19,44383
7.1.1.159	СЭ Фобос 1 оп 8/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-10	2020	0,23	1	7	11,38920
7.1.1.160	СЭ Фобос 1 оп 7/10 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-63-34	2020	0,23	1	8	11,37767
7.1.1.161	СЭ Фобос 1 оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП КУ-2-6	2020	0,23	1	8	18,06550
7.1.1.162	СЭ Фобос 1 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-3	2020	0,23	1	10	10,89211
7.1.1.163	СЭ Фобос 1 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-34	2020	0,23	1	10	11,44807
7.1.1.164	СЭ Фобос 1 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-1	2020	0,23	1	10	11,92013
7.1.1.165	СЭ Фобос 1 оп 5/2 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП С-6-3	2020	0,23	1	10	12,11432
7.1.1.166	СЭ Фобос 1 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 021	2020	0,23	1	10	14,38676
7.1.1.167	СЭ Фобос 1 оп 6-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 46	2020	0,23	1	10	17,96318
7.1.1.168	СЭ Фобос 1 оп 18/5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-28-6	2020	0,23	1	11	11,75839
7.1.1.169	СЭ Фобос 1 оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-10	2020	0,23	1	12	11,32501
7.1.1.170	СЭ Фобос 1 оп 33 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Пищ-908-1	2020	0,23	1	12	11,70998
7.1.1.171	СЭ Фобос 1 оп 3-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-2-14	2020	0,23	1	12	18,06550
7.1.1.172	СЭ Фобос 1 оп 1/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-41	2020	0,23	1	12	17,49942
7.1.1.173	СЭ Фобос 1 оп 3/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,23	1	13	11,31334
7.1.1.174	СЭ Фобос 1 оп 7/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-2-13	2020	0,23	1	13	18,06550
7.1.1.175	СЭ Фобос 1 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-34	2020	0,23	1	14	11,57726
7.1.1.176	СЭ Фобос 1 оп 14 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Б-4-11	2020	0,23	1	14	17,49942

1	2	3	4	5	6	7
7.1.1.177	СЭ Фобос 1 оп 2/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-37	2020	0,23	1	14	17,49942
7.1.1.178	СЭ Фобос 1 оп 4/35 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-1	2020	0,23	1	15	11,05252
7.1.1.179	СЭ Фобос 1 оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-7-15	2020	0,23	1	15	11,48652
7.1.1.180	СЭ Фобос 1 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-9-1	2020	0,23	1	15	11,80148
7.1.1.181	СЭ Фобос 1 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-7	2020	0,23	1	15	10,84748
7.1.1.182	СЭ Фобос 1 оп 2/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-3	2020	0,23	1	15	10,88976
7.1.1.183	СЭ Фобос 1 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-3-19	2020	0,23	1	15	12,27872
7.1.1.184	СЭ Фобос 1 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП СтК-5-25	2020	0,23	1	15	11,29786
7.1.1.185	СЭ Фобос 1 оп 19/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-28-27	2020	0,23	1	15	10,82861
7.1.1.186	СЭ Фобос 1 оп 24 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СтК-5-24	2020	0,23	1	15	11,36012
7.1.1.187	СЭ Фобос 1 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-28	2020	0,23	1	15	11,65338
7.1.1.188	СЭ Фобос 1 оп 5/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-52	2020	0,23	1	15	11,54728
7.1.1.189	СЭ Фобос 1 оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-3	2020	0,23	1	15	11,14050
7.1.1.190	СЭ Фобос 1 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-704-12	2020	0,23	1	15	11,38352
7.1.1.191	СЭ Фобос 1 оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-13	2020	0,23	1	15	11,31333
7.1.1.192	СЭ Фобос 1 оп 2/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-61-4	2020	0,23	1	15	11,79876
7.1.1.193	СЭ Фобос 1 оп 17/2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Стр-5-6	2020	0,23	1	15	11,57012
7.1.1.194	СЭ Фобос 1 оп 2/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-52	2020	0,23	1	15	12,09918
7.1.1.195	СЭ Фобос 1 оп 1/12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-40	2020	0,23	1	15	11,67731
7.1.1.196	СЭ Фобос 1 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-3-24	2020	0,23	1	15	11,42971
7.1.1.197	СЭ Фобос 1 оп 2/9 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Стальной Конь	2020	0,23	1	15	11,65521
7.1.1.198	СЭ Фобос 1 оп 8/1 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Стальной Конь	2020	0,23	1	15	11,30285
7.1.1.199	СЭ Фобос 1 оп 9/9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-1	2020	0,23	1	15	11,61705
7.1.1.200	СЭ Фобос 1 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-6-26	2020	0,23	1	15	11,62390
7.1.1.201	СЭ Фобос 1 оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,23	1	15	11,80469
7.1.1.202	СЭ Фобос 1 оп 6/16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-6-2	2020	0,23	1	15	11,73758
7.1.1.203	СЭ Фобос 1 оп 26 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-5	2020	0,23	1	15	11,59729
7.1.1.204	СЭ Фобос 1 оп 8/12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-3	2020	0,23	1	15	12,06167
7.1.1.205	СЭ Фобос 1 оп 2-8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 220	2020	0,23	1	15	19,44383
7.1.1.206	СЭ Фобос 1 оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Б-2-11	2020	0,23	1	15	12,73655
7.1.1.207	СЭ Фобос 1 оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-9-11	2020	0,23	1	15	18,06550
7.1.1.208	СЭ Фобос 1 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-29	2020	0,23	1	15	18,22443
7.1.1.209	СЭ Фобос 1 оп 1/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-20-11	2020	0,23	1	15	18,06550
7.1.1.210	СЭ Фобос 1 оп 3-11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-30	2020	0,23	1	15	17,96318
7.1.1.211	СЭ Фобос 1 оп 2-11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-19	2020	0,23	1	15	17,72293
7.1.1.212	СЭ Фобос 1 оп 2-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 11/Р-2	2020	0,23	1	15	17,19382
7.1.1.213	СЭ Фобос 1 оп 7/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2020	0,23	1	15	17,19382
7.1.1.214	СЭ Фобос 1 оп 22 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП В-37-7	2020	0,23	1	15	18,00706
7.1.1.215	СЭ Фобос 1 оп 6/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,23	1	15	18,00706
7.1.1.216	СЭ Фобос 1 оп 2-17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП За/С-10	2020	0,23	1	15	18,00706
7.1.1.217	СЭ Фобос 1 оп 17-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1/Р.Б.-3	2020	0,23	1	7	19,07510
7.1.1.218	СЭ Фобос 1 оп 8-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-9	2020	0,23	1	12	14,39415
7.1.1.219	СЭ Фобос 1 оп 4-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-4-10	2020	0,23	1	10	17,72293
7.1.1.220	СЭ Фобос 1 оп 4-4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Т-8-3	2020	0,23	1	10	17,72293
7.1.1.221	СЭ Фобос 1 оп 8-12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-19	2020	0,23	1	12	17,72293
7.1.1.222	СЭ Фобос 1 оп 5-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-6-6	2020	0,23	1	13	17,72293
7.1.1.223	СЭ Фобос 1 оп 9/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-18	2020	0,23	1	15	19,44383
7.1.1.224	СЭ Фобос 1 оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-4-12	2020	0,23	1	15	19,33379
7.1.1.225	СЭ Фобос 1 оп 12-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-6	2020	0,23	1	15	17,96318
7.1.1.226	СЭ Фобос 1 оп 6-8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,23	1	15	17,72293
7.1.1.227	СЭ Фобос 1 оп 23-5 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-3-7	2020	0,23	1	15	17,96318
7.1.1.228	СЭ Фобос 1 оп 9-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-37-10	2020	0,23	1	15	17,72293
7.1.1.229	СЭ Фобос 1 оп 4-15 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ш-7-2	2020	0,23	1	15	17,72293
7.1.1.230	СЭ Фобос 1 оп 18-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-7	2020	0,23	1	15	17,72293
7.1.1.231	СЭ Фобос 1 оп 23 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-5-6	2020	0,23	1	15	17,72293
7.1.1.232	СЭ Фобос 1 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-49	2020	0,23	1	15	20,31573
7.1.1.233	СЭ Фобос 1 оп 8-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,23	1	15	17,72293
7.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения					
7.2.1.1	СЭ CE300 S33 оп 3-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1/Д-5	2020	0,4	1	15	17,18145
7.2.1.2	СЭ ПСЧ-4ТМ.05МК оп 2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Б-2-1	2020	0,4	1	15	8,54782
7.2.1.3	СЭ ПСЧ-4ТМ.05МК оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-1-14	2020	0,4	1	15	9,00551
7.2.1.4	СЭ Фобос 3 оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-17	2020	0,4	1	1	19,82467
7.2.1.5	СЭ Фобос 3 оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-5-5	2020	0,4	1	5	19,33576
7.2.1.6	СЭ Фобос 3 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-12	2020	0,4	1	6	19,70481
7.2.1.7	СЭ Фобос 3 оп 5/10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-1	2020	0,4	1	7,4	21,21295
7.2.1.8	СЭ Фобос 3 оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-2	2020	0,4	1	8	21,80048
7.2.1.9	СЭ Фобос 3 оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 017	2020	0,4	1	10	26,73409
7.2.1.10	СЭ Фобос 3 оп 4/14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-15	2020	0,4	1	10	18,92837
7.2.1.11	СЭ Фобос 3 оп 17-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-18-7	2020	0,4	1	10	19,17593
7.2.1.12	СЭ Фобос 3 оп 19/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-8	2020	0,4	1	10	20,42002
7.2.1.13	СЭ Фобос 3 оп 7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-21-2	2020	0,4	1	15	21,35604
7.2.1.14	СЭ Фобос 3 оп 1-15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Н-12-4	2020	0,4	1	15	21,35604
7.2.1.15	СЭ Фобос 3 оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 006	2020	0,4	1	15	21,35604
7.2.1.16	СЭ Фобос 3 оп 11-8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-2-3	2020	0,4	1	15	21,35604
7.2.1.17	СЭ Фобос 3 оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-22	2020	0,4	1	15	29,58077
7.2.1.18	СЭ Фобос 3 оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-46	2020	0,4	1	15	29,68644
7.2.1.19	СЭ Фобос 3 оп 2/10 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-4-8	2020	0,4	1	15	18,98578
7.2.1.20	СЭ Фобос 3 оп 37 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	1	15	29,68644
7.2.1.21	СЭ Фобос 3 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-10	2020	0,4	1	15	27,32951
7.2.1.22	СЭ Фобос 3 оп 19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Д-11-37	2020	0,4	1	15	27,58210
7.2.1.23	СЭ Фобос 3 оп 15-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 449	2020	0,4	1	15	28,01010
7.2.1.24	СЭ Фобос 3 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 164	2020	0,4	1	15	27,58210
7.2.1.25	СЭ Фобос 3 оп 23 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Б-2-4	2020	0,4	1	15	19,13219
7.2.1.26	СЭ Фобос 3 оп 3/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СтК-3-15	2020	0,4	1	15	26,89703
7.2.1.27	СЭ Фобос 3 оп 6/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-39	2020	0,4	1	15	26,89703
7.2.1.28	СЭ Фобос 3 оп 13/11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-6	2020	0,4	1	15	29,68644
7.2.1.29	СЭ Фобос 3 оп 7-1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-18-22	2020	0,4	1	15	29,45738
7.2.1.30	СЭ Фобос 3 оп 22 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-37	2020	0,4	1	15	21,35604
7.2.1.31	СЭ Фобос 3 оп 16/10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-6	2020	0,4	1	15	29,56007
7.2.1.32	СЭ Фобос 3 оп 18-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-6	2020	0,4	1	15	29,56007
7.2.1.33	СЭ Фобос 3 оп 2-5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-21	2020	0,4	1	15	29,45738
7.2.1.34	СЭ Фобос 3 оп 2/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-22	2020	0,4	1	15	21,99508
7.2.1.35	СЭ Фобос 3 оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-2-33	2020	0,4	1	15	19,98210
7.2.1.36	СЭ Фобос 3 оп 19 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Стр-1-3	2020	0,4	1	15	43,64991
7.2.1.37	СЭ Фобос 3 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Бк-1-4	2020	0,4	1	15	22,68108
7.2.1.38	СЭ Фобос 3 оп 2/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-22	2020	0,4	1	15	20,53473
7.2.1.39	СЭ Фобос 3 оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-3-14	2020	0,4	1	15	20,11540
7.2.1.40	СЭ Фобос 3 оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	1	15	20,16400
7.2.1.41	СЭ Фобос 3 оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	1	15	21,19549
7.2.1.42	СЭ Фобос 3 оп 1/5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	1	15	19,05719
7.2.1.43	СЭ Фобос 3 оп 4/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-9	2020	0,4	1	15	19,87403
7.2.1.44	СЭ Фобос 3 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-908-6	2020	0,4	1	15	20,30395
7.2.1.45	СЭ Фобос 3 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-20-34	2020	0,4	1	15	20,42574
7.2.1.46	СЭ Фобос 3 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-1-1	2020	0,4	1	15	22,66469
7.2.1.47	СЭ Фобос 3 оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-26	2020	0,4	1	15	22,40182
7.2.1.48	СЭ Фобос 3 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2020	0,4	1	15	20,37389
7.2.1.49	СЭ Фобос 3 оп 9-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-1-7	2020	0,4	1	15	20,39469
7.2.1.50	СЭ Фобос 3 оп 1/10 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-1-10	2020	0,4	1	15	20,68833

1	2	3	4	5	6	7
7.2.1.51	СЭ Фобос 3 оп 5/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-21	2020	0,4	1	15	21,24631
7.2.1.52	СЭ Фобос 3 оп 11/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-22-13	2020	0,4	1	15	20,60438
7.2.1.53	СЭ Фобос 3 оп 3/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	1	15	21,35349
7.2.1.54	СЭ Фобос 3 оп 9/17 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2020	0,4	1	15	22,05331
7.2.1.55	СЭ Фобос 3 оп 12/15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2020	0,4	1	15	21,61286
7.2.1.56	СЭ Фобос 3 оп 7/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-13	2020	0,4	1	15	20,68138
7.2.1.57	СЭ Фобос 3 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-13	2020	0,4	1	15	20,66263
7.2.1.58	СЭ Фобос 3 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-3	2020	0,4	1	15	21,36196
7.2.1.59	СЭ Фобос 3 оп 18/9 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП А-21-4	2020	0,4	1	15	21,37292
7.2.1.60	СЭ Фобос 3 оп 3/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-3	2020	0,4	1	15	21,19940
7.2.1.61	СЭ Фобос 3 оп 5/2 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП А-21-4	2020	0,4	1	15	21,41127
7.2.1.62	СЭ Фобос 3 оп 5/6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	1	15	21,38650
7.2.1.63	СЭ Фобос 3 оп 19 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-5-7	2020	0,4	1	15	20,16306
7.2.1.64	СЭ Фобос 3 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-25	2020	0,4	1	15	20,81488
7.2.1.65	СЭ Фобос 3 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 028	2020	0,4	1	15	20,13419
7.2.1.66	СЭ Фобос 3 оп 2/8 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-38	2020	0,4	1	15	21,09256
7.2.1.67	СЭ Фобос 3 оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП А-21-2	2020	0,4	1	15	22,15646
7.2.1.68	СЭ Фобос 3 оп 9/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-1	2020	0,4	1	15	21,15288
7.2.1.69	СЭ Фобос 3 оп 4/6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-22-3	2020	0,4	1	15	21,09174
7.2.1.70	СЭ Фобос 3 оп 4-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-4-13	2020	0,4	1	15	21,09256
7.2.1.71	СЭ Фобос 3 оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-9-9	2020	0,4	1	15	19,25697
7.2.1.72	СЭ Фобос 3 оп 18 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1/Р-7	2020	0,4	1	15	23,32858
7.2.1.73	СЭ Фобос 3 оп 9/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-3-27	2020	0,4	1	15	19,65478
7.2.1.74	СЭ Фобос 3 оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-3-5	2020	0,4	1	15	19,03745
7.2.1.75	СЭ Фобос 3 оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,4	1	15	20,23805
7.2.1.76	СЭ Фобос 3 оп 7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-5-33	2020	0,4	1	15	19,22117
7.2.1.77	СЭ Фобос 3 оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-9-16	2020	0,4	1	15	19,17663
7.2.1.78	СЭ Фобос 3 оп 24/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-18-8	2020	0,4	1	15	18,94451
7.2.1.79	СЭ Фобос 3 оп 3/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	1	15	19,04513
7.2.1.80	СЭ Фобос 3 оп 3/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	1	15	20,05683
7.2.1.81	СЭ Фобос 3 оп 13/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-1	2020	0,4	1	15	19,46237
7.2.1.82	СЭ Фобос 3 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-3-24	2020	0,4	1	15	19,17643
7.2.1.83	СЭ Фобос 3 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-7	2020	0,4	1	15	18,97085
7.2.1.84	СЭ Фобос 3 оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-26	2020	0,4	1	15	18,53886
7.2.1.85	СЭ Фобос 3 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-22	2020	0,4	1	15	19,19828
7.2.1.86	СЭ Фобос 3 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	1	15	20,10729
7.2.1.87	СЭ Фобос 3 оп 2/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-26	2020	0,4	1	15	20,09292
7.2.1.88	СЭ Фобос 3 оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-11	2020	0,4	1	15	19,65102
7.2.1.89	СЭ Фобос 3 оп 24 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Бк-3-1	2020	0,4	1	15	19,13312
7.2.1.90	СЭ Фобос 3 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП П-16-3	2020	0,4	1	15	20,43264
7.2.1.91	СЭ Фобос 3 оп 1/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-3-10	2020	0,4	1	15	20,56374
7.2.1.92	СЭ Фобос 3 оп 7/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-2-1	2020	0,4	1	15	20,23482
7.2.1.93	СЭ Фобос 3 оп 14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-3-2	2020	0,4	1	15	20,38247
7.2.1.94	СЭ Фобос 3 оп 5/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-16	2020	0,4	1	15	20,78312
7.2.1.95	СЭ Фобос 3 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 6/М-3	2020	0,4	1	15	20,45025
7.2.1.96	СЭ Фобос 3 оп 3/11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-2-13	2020	0,4	1	15	20,52059
7.2.1.97	СЭ Фобос 3 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-2	2020	0,4	1	15	22,95859
7.2.1.98	СЭ Фобос 3 оп 20/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-8	2020	0,4	1	15	20,42002
7.2.1.99	СЭ Фобос 3 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 059	2020	0,4	1	15	23,49756
7.2.1.100	СЭ Фобос 3 оп 1-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ш-8-2	2020	0,4	1	15	22,85345
7.2.1.101	СЭ Фобос 3 оп 13/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-10	2020	0,4	1	15	19,28233
7.2.1.102	СЭ Фобос 3 оп 6-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-7-26	2020	0,4	1	15	19,02534
7.2.1.103	СЭ Фобос 3 оп 15/21 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП В-63-18	2020	0,4	1	15	23,19724
7.2.1.104	СЭ Фобос 3 оп 4/17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-19	2020	0,4	1	15	22,00736
7.2.1.105	СЭ Фобос 3 оп 15/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Б-2-1	2020	0,4	1	15	22,12087
7.2.1.106	СЭ Фобос 3 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП СтК-3-28	2020	0,4	1	15	22,15099
7.2.1.107	СЭ Фобос 3 оп 2/13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-15	2020	0,4	1	15	22,27185
7.2.1.108	СЭ Фобос 3 оп 15 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-24	2020	0,4	1	15	21,17110
7.2.1.109	СЭ Фобос 3 оп 1/7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-22	2020	0,4	1	15	20,74619
7.2.1.110	СЭ Фобос 3 оп 1/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-22	2020	0,4	1	15	20,83259
7.2.1.111	СЭ Фобос 3 оп 2/9 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-2-19	2020	0,4	1	15	20,98228
7.2.1.112	СЭ Фобос 3 оп 3/14 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-21-7	2020	0,4	1	15	21,93212
7.2.1.113	СЭ Фобос 3 оп 246 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 8/Д-2	2020	0,4	1	15	29,57985
7.2.1.114	СЭ Фобос 3 оп 13/12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-28-2	2020	0,4	1	15	22,05070
7.2.1.115	СЭ Фобос 3 оп 6 ВЛ 0,4 кВ №7 ТП Стальной Конь	2020	0,4	1	15	20,87258
7.2.1.116	СЭ Фобос 3 оп 20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 166	2020	0,4	1	15	32,00442
7.2.1.117	СЭ Фобос 3 оп 6/7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Но-7-5	2020	0,4	1	15	22,24135
7.2.1.118	СЭ Фобос 3 оп 10/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ю-10-2	2020	0,4	1	15	21,95795
7.2.1.119	СЭ Фобос 3 оп 4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 4/Д-16	2020	0,4	1	15	24,05951
7.2.1.120	СЭ Фобос 3 оп 13/1 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Стальной Конь	2020	0,4	1	15	20,88073
7.2.1.121	СЭ Фобос 3 оп 1-13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 097	2020	0,4	1	15	26,76320
7.2.1.122	СЭ Фобос 3 оп 5/15 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-6	2020	0,4	1	15	22,99331
7.2.1.123	СЭ Фобос 3 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 056	2020	0,4	1	15	29,47723
7.2.1.124	СЭ Фобос 3 оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-44	2020	0,4	1	15	22,91033
7.2.1.125	СЭ Фобос 3 оп 11/1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-1	2020	0,4	1	15	21,71746
7.2.1.126	СЭ Фобос 3 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Стр-2-25	2020	0,4	1	15	22,83383
7.2.1.127	СЭ Фобос 3 оп 14/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-6	2020	0,4	1	15	21,63325
7.2.1.128	СЭ Фобос 3 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 020	2020	0,4	1	15	19,01635
7.2.1.129	СЭ Фобос 3 оп 4/42 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Н-7-1	2020	0,4	1	15	22,85631
7.2.1.130	СЭ Фобос 3 оп 1-13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 097	2020	0,4	1	15	26,81575
7.2.1.131	СЭ Фобос 3 оп 1/2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-3-24	2020	0,4	1	15	18,74107
7.2.1.132	СЭ Фобос 3 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-23	2020	0,4	1	15	19,07662
7.2.1.133	СЭ Фобос 3 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-704-4	2020	0,4	1	15	19,07423
7.2.1.134	СЭ Фобос 3 оп 4/18 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-8	2020	0,4	1	15	18,80873
7.2.1.135	СЭ Фобос 3 оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	1	15	18,94940
7.2.1.136	СЭ Фобос 3 оп 10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-27	2020	0,4	1	15	19,24705
7.2.1.137	СЭ Фобос 3 оп 13/1 ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Стальной Конь	2020	0,4	1	15	18,87217
7.2.1.138	СЭ Фобос 3 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-61-25	2020	0,4	1	15	18,88894
7.2.1.139	СЭ Фобос 3 оп 3/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	1	15	18,49765
7.2.1.140	СЭ Фобос 3 оп 9а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	1	15	18,49765
7.2.1.141	СЭ Фобос 3 оп 3/9 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-4-8	2020	0,4	1	15	18,85083
7.2.1.142	СЭ Фобос 3 оп 4/1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-22-3	2020	0,4	1	15	18,75720
7.2.1.143	СЭ Фобос 3 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-1-5	2020	0,4	1	15	18,80866
7.2.1.144	СЭ Фобос 3 оп 9/12 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-6	2020	0,4	1	15	18,46452
7.2.1.145	СЭ Фобос 3 оп 1/6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-4	2020	0,4	1	15	18,59030
7.2.1.146	СЭ Фобос 3 оп 9 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Ш-18-3	2020	0,4	1	15	19,48575
7.2.1.147	СЭ Фобос 3 оп 11/8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-16-30	2020	0,4	1	15	18,82629
7.2.1.148	СЭ Фобос 3 оп 14/4 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП П-16-3	2020	0,4	1	15	18,83395
7.2.1.149	СЭ Фобос 3 оп 13/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Пищ-922-1	2020	0,4	1	15	18,36465
7.2.1.150	СЭ Фобос 3 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Н-4-6	2020	0,4	1	15	18,00568
7.2.1.151	СЭ Фобос 3 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП СтК-3-4	2020	0,4	1	15	18,73262
7.2.1.152	СЭ Фобос 3 оп 12/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2020	0,4	1	15	18,79386
7.2.1.153	СЭ Фобос 3 оп 9-6 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Х-15-2	2020	0,4	1	15	18,96977
7.2.1.154	СЭ Фобос 3 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-38	2020	0,4	1	5	24,23526
7.2.1.155	СЭ Фобос 3 оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП К-12-17	2020	0,4	1	5	24,09420
7.2.1.156	СЭ Фобос 3 оп 1-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 047	2020	0,4	1	10	31,76613
7.2.1.157	СЭ Фобос 3 оп 6-2 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 347	2020	0,4	1	10	29,68644
7.2.1.158	СЭ Фобос 3 оп 6-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-18	2020	0,4	1	10	27,70068
7.2.1.159	СЭ Фобос 3 оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 150	2020	0,4	1	10	27,70068

1	2	3	4	5	6	7
7.2.1.160	СЭ Фобос 3 оп 2-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 031	2020	0,4	1	10	27,21766
7.2.1.161	СЭ Фобос 3 оп 4-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-40	2020	0,4	1	10	27,21766
7.2.1.162	СЭ Фобос 3 оп 3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 2а/К-15	2020	0,4	1	10	18,72701
7.2.1.163	СЭ Фобос 3 оп 1/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,4	1	10	18,83827
7.2.1.164	СЭ Фобос 3 оп 5 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП К-2-16	2020	0,4	1	13	20,06616
7.2.1.165	СЭ Фобос 3 оп 49 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП С-9-7	2020	0,4	1	13,8	27,58210
7.2.1.166	СЭ Фобос 3 оп 6-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 127	2020	0,4	1	15	18,46453
7.2.1.167	СЭ Фобос 3 оп 33 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 10/С-15	2020	0,4	1	15	29,96218
7.2.1.168	СЭ Фобос 3 оп 3/26 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП А-21-7	2020	0,4	1	15	20,43951
7.2.1.169	СЭ Фобос 3 оп 3/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-25	2020	0,4	1	15	18,30119
7.2.1.170	СЭ Фобос 3 оп 31 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-13	2020	0,4	1	15	18,89062
7.2.1.171	СЭ Фобос 3 оп 4/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-9	2020	0,4	1	15	20,24465
7.2.1.172	СЭ Фобос 3 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-22-7	2020	0,4	1	15	20,21784
7.2.1.173	СЭ Фобос 3 оп 5/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП В-63-31	2020	0,4	1	15	18,96768
7.2.1.174	СЭ Фобос 3 оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ш-7-2	2020	0,4	1	15	20,59558
7.2.1.175	СЭ Фобос 3 оп 4/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	1	15	19,13788
7.2.1.176	СЭ Фобос 3 оп 16 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-2-25	2020	0,4	1	15	18,50496
7.2.1.177	СЭ Фобос 3 оп 11 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-2-21	2020	0,4	1	15	20,57110
7.2.1.178	СЭ Фобос 3 оп 10 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Ю-18-22	2020	0,4	1	15	21,09256
7.2.1.179	СЭ Фобос 3 оп 16 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП С-6-44	2020	0,4	1	15	20,44375
7.2.1.180	СЭ Фобос 3 оп 6/3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Р-73-2	2020	0,4	1	15	20,40386
7.2.1.181	СЭ Фобос 3 оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Бк-5-5	2020	0,4	1	15	21,67695
7.2.1.182	СЭ Фобос 3 оп 8-7 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-1-7	2020	0,4	1	15	21,35604
7.2.1.183	СЭ Фобос 3 оп 2-2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 5/П-10	2020	0,4	1	15	30,33130
7.2.1.184	СЭ Фобос 3 оп 3-18 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП НС-4-12	2020	0,4	1	15	29,81408
7.2.1.185	СЭ Фобос 3 оп 1Б ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 5/Т-1	2020	0,4	1	15	29,42545
7.2.1.186	СЭ Фобос 3 оп 8/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-24	2020	0,4	1	15	27,58210
7.2.1.187	СЭ Фобос 3 оп 17/5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,4	1	15	27,58210
7.2.1.188	СЭ Фобос 3 оп 4/12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-4-13	2020	0,4	1	15	27,58210
7.2.1.189	СЭ Фобос 3 оп 7/2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-3-24	2020	0,4	1	15	27,58210
7.2.1.190	СЭ Фобос 3 оп 2/4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП П-6-40	2020	0,4	1	15	27,58210
7.2.1.191	СЭ Фобос 3 оп 6/4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-1-5	2020	0,4	1	15	27,58210
7.2.1.192	СЭ Фобос 3 оп 2 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 077	2020	0,4	1	15	27,49340
7.2.1.193	СЭ Фобос 3 оп 4-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 7/Д-2	2020	0,4	1	15	28,48031
7.2.1.194	СЭ Фобос 3 оп 8-12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-36	2020	0,4	1	15	27,70068
7.2.1.195	СЭ Фобос 3 оп 8-4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-18-33	2020	0,4	1	15	28,18117
7.2.1.196	СЭ Фобос 3 оп 12-4 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП Зв-1-3	2020	0,4	1	15	27,70068
7.2.1.197	СЭ Фобос 3 оп 6-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Но-7-27	2020	0,4	1	15	27,70068
7.2.1.198	СЭ Фобос 3 оп 13 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 024	2020	0,4	1	15	27,70068
7.2.1.199	СЭ Фобос 3 оп 1-10 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Ю-10-5	2020	0,4	1	15	27,70068
7.2.1.200	СЭ Фобос 3 оп 20-3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-4-6	2020	0,4	1	15	28,18117
7.2.1.201	СЭ Фобос 3 оп 21 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-3-10	2020	0,4	1	15	28,18117
7.2.1.202	СЭ Фобос 3 оп 8 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-25	2020	0,4	1	15	28,22335
7.2.1.203	СЭ Фобос 3 оп 2-1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Н-7-2	2020	0,4	1	15	27,70068
7.2.1.204	СЭ Фобос 3 оп 14 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 12/Я-12	2020	0,4	1	15	27,76074
7.2.1.205	СЭ Фобос 3 оп 2-5 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП П-6-28	2020	0,4	1	15	27,70068
7.2.1.206	СЭ Фобос 3 оп 29 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1/С-8	2020	0,4	1	15	28,08837
7.2.1.207	СЭ Фобос 3 оп 5-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Д-11-18	2020	0,4	1	15	26,89703
7.2.1.208	СЭ Фобос 3 оп 10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Стр-2-15	2020	0,4	1	15	27,21766
7.2.1.209	СЭ Фобос 3 оп 1/19 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Зв-9-20	2020	0,4	1	15	26,89703
7.2.1.210	СЭ Фобос 3 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 270	2020	0,4	1	15	26,89703
7.2.1.211	СЭ Фобос 3 оп 9-1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 4/Т-5	2020	0,4	1	15	22,68185
7.2.1.212	СЭ Фобос 3 оп 24 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 8/Т-7	2020	0,4	1	15	19,97102
7.2.1.213	СЭ Фобос 3 оп 17 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1/Сх-9	2020	0,4	1	15	18,19632
7.2.1.214	СЭ Фобос 3 оп 1-1 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 5/Сх-8	2020	0,4	1	15	18,05547
7.2.1.215	СЭ Фобос 3 оп 1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 5/С-2	2020	0,4	1	15	18,19639
7.2.1.216	СЭ Фобос 3 оп 4а ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 14/Н-11	2020	0,4	1	15	19,14130
7.2.1.217	СЭ Фобос 3 оп 1-2 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП К-5-6	2020	0,4	1	15	18,87693
7.2.1.218	СЭ Фобос 3 оп 12 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП Т-9-9	2020	0,4	1	15	23,49756
7.2.1.219	СЭ Фобос 3 оп 8/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП К-2-42	2020	0,4	1	17	20,39709
7.2.1.220	СЭ Фобос 3 оп 9/1 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Зв-3-14	2020	0,4	1	65	18,61576
7.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения					
7.2.2.1	Щит учета с ПСЧ-4ТМ.05МК оп 2 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП Пищ-922-39	2020	0,4	1	150	106,62990

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(Приказ ФАС России от 29.08.2017 №1135/17)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2018 год

(для территорий городских населенных пунктов и территорий не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	**Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю**	**14 274 422**	**2 712**	**48 197**	**5 263,43**
2.	**Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий**	**16 461 538**	**2 712**	**48 197**	**6 069,89**
2.1	**Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	**x**	**x**	**x**	**x**
2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	**x**	**x**	**x**	**x**

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(Приказ ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 в редакции от
21.04.2021 №373/21)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2019 год

(для территорий городских населенных пунктов и территорий не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	**Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю**	**11 206 583**	**2 590**	**52 217**	**4 326,87**
2.	**Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий**	**12 923 647**	**2 590**	**52 217**	**4 989,83**
2.1	**Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	**x**	**x**	**x**	**x**
2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	**x**	**x**	**x**	**x**

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(Приказ ФАС России от 29.08.2017 №1135/17)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2020 год

(для территорий городских населенных пунктов и территорий не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	**Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю**	**9 190 122**	**1 617**	**35 435**	**5 683,44**
2.	**Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.1*	**Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	**1 530 082**	**429**	**5 300**	**3 566,62**
2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	**7 786 451**	**1 188**	**30 135**	**6 554,25**

*- по строке 2.1. указана информация для количества исполненных договоров, заявки по которым поданы с 01.07.2020 - даты вступления в силу Постановления Правительства от 10.03.2020 №262, внесшего изменения в п. 18 Правил технологического присоединения, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 №861)